



## **Tecpetrol Sociedad Anónima**

### **ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS**

**Al 30 de junio de 2019**

y por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019

# **Tecpetrol Sociedad Anónima**

## **Índice**

### **Estados Financieros Intermedios Condensados**

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019

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 2019**

**INFORMACION JURÍDICA**

<b>Domicilio Legal:</b>	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
<b>Ejercicio informado:</b>	N°40
<b>Actividad principal de la Sociedad:</b>	La exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos; el transporte, la distribución, la transformación, la destilación y el aprovechamiento industrial de hidrocarburos y sus derivados y el comercio de hidrocarburos; generación de energía eléctrica y su comercialización mediante construcción, operación y explotación bajo cualquier forma de centrales y equipos para la generación, producción, autogeneración y/o cogeneración de energía eléctrica
<b>Fecha y datos de inscripción en el Registro Público:</b>	Del Estatuto: inscripto bajo el número 247 del Libro 94 del tomo de Sociedades por Acciones con fecha 19 de junio de 1981  De las Modificaciones: 25 de marzo de 1983, 16 de octubre de 1985, 1 de julio de 1987, 24 de febrero de 1989, 12 de diciembre de 1989, 18 de agosto de 1992, 21 de diciembre de 1992, 6 de abril de 1993, 14 de diciembre de 1995, 30 de octubre de 1997, 13 de octubre de 2000, 14 de 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
<b>Fecha de finalización del plazo de duración de la Sociedad:</b>	19 de junio de 2080
<b>Número correlativo de Inspección General de Justicia ("IGJ") :</b>	802.207
<b>Denominación de la sociedad controlante:</b>	Tecpetrol Internacional S.L.U.
<b>Domicilio legal de la sociedad controlante:</b>	Calle De Recoletos 23, 3ªA y B, 28001 Madrid, España
<b>Actividad principal de la sociedad controlante:</b>	Inversora
<b>Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio</b>	95,99%
<b>Porcentaje de votos de la sociedad controlante</b>	98,175%

		<b>Al 30 de junio de 2019</b>
<b>Composición del capital (Nota 22)</b>	<b>Clase de acciones</b>	<b>Total suscrito, integrado e inscripto</b>
		<b>\$</b>
	<b>Escriturales</b>	
	Ord. A V/N \$1 -1 Voto c/u	3.106.342.422
	Ord. B V/N \$1 -5 Votos c/u	1.330.105.646
		<hr/> 4.436.448.068

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019

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 2019**

**ESTADO DE RESULTADOS INTERMEDIO CONDENSADO**  
**por los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2019, 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	
		2019	2018	2019	2018
<b>Operaciones continuas</b>		<b>(No auditados)</b>		<b>(No auditados)</b>	
Ingresos por ventas netos	5	15.618.188	4.902.151	28.948.476	7.670.885
Costos operativos	6	(9.317.530)	(2.907.463)	(17.680.651)	(4.658.048)
<b>Margen bruto</b>		<b>6.300.658</b>	<b>1.994.688</b>	<b>11.267.825</b>	<b>3.012.837</b>
Gastos de comercialización	7	(701.138)	(189.822)	(1.257.105)	(299.933)
Gastos de administración	8	(561.174)	(325.978)	(1.059.009)	(600.763)
Costos de exploración		(9.159)	(94)	(24.089)	(19.752)
Otros ingresos operativos	10	7.079	7.163	170.233	12.010
Otros egresos operativos	10	(7.810)	(22.922)	(7.815)	(23.504)
<b>Resultado operativo</b>		<b>5.028.456</b>	<b>1.463.035</b>	<b>9.090.040</b>	<b>2.080.895</b>
Ingresos financieros	11	58.378	24.588	95.512	55.041
Costos financieros	11	(963.086)	(303.102)	(1.758.819)	(522.688)
Otros resultados financieros netos	11	238.735	(1.295.347)	(1.397.351)	(1.341.318)
<b>Resultado antes del resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias</b>		<b>4.362.483</b>	<b>(110.826)</b>	<b>6.029.382</b>	<b>271.930</b>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	(37.267)	-	(1.585)	-
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>		<b>4.325.216</b>	<b>(110.826)</b>	<b>6.027.797</b>	<b>271.930</b>
Impuesto a las ganancias	12	(2.380.237)	185.778	(1.760.604)	153.661
<b>Resultado del período de operaciones continuas</b>		<b>1.944.979</b>	<b>74.952</b>	<b>4.267.193</b>	<b>425.591</b>
<b>Operaciones discontinuas</b>					
Resultado del período de operaciones discontinuas	34	-	143	-	166
<b>Resultado del período</b>		<b>1.944.979</b>	<b>75.095</b>	<b>4.267.193</b>	<b>425.757</b>
<b>Resultado atribuible a:</b>					
Accionistas de la Sociedad		1.944.979	75.092	4.267.193	425.753
Participación no controlante		-	3	-	4

Las notas 1 a 35 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 2018.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019

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 2019**

**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONDENSADO**  
**por el período de tres y seis meses finalizado el 30 de junio de 2019, 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	
	2019	2018	2019	2018
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Resultado del período</b>	<b>1.944.979</b>	<b>75.095</b>	<b>4.267.193</b>	<b>425.757</b>
<b>Otros resultados integrales:</b>				
<b>Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</b>				
<b>Operaciones continuas</b>				
Efecto de conversión monetaria	(5.974)	-	(2.292)	-
<b>Operaciones discontinuas</b>				
Efecto de conversión monetaria	-	36.739	-	43.550
<b>Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</b>				
<b>Operaciones continuas</b>				
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.	(483.749)	2.739.570	2.131.876	3.188.385
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	16 (88.962)	28.929	(65.091)	29.656
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	16.285	4.693	16.285	4.693
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	18.345	(11.475)	11.261	(16.269)
<b>Total de otros resultados integrales del período</b>	<b>(544.055)</b>	<b>2.798.456</b>	<b>2.092.039</b>	<b>3.250.015</b>
<b>Total de resultados integrales del período</b>	<b>1.400.924</b>	<b>2.873.551</b>	<b>6.359.232</b>	<b>3.675.772</b>
<b>Resultados integrales atribuibles a:</b>				
Accionistas de la Sociedad	1.400.924	2.872.670	6.359.232	3.674.829
Participación no controlante	-	881	-	943
	<b>1.400.924</b>	<b>2.873.551</b>	<b>6.359.232</b>	<b>3.675.772</b>
<b>Resultados integrales atribuibles a los accionistas de la Sociedad:</b>				
Operaciones continuas	1.400.924	2.836.710	6.359.232	3.632.206
Operaciones discontinuas	-	35.960	-	42.623
	<b>1.400.924</b>	<b>2.872.670</b>	<b>6.359.232</b>	<b>3.674.829</b>

(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 35 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 2018.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019

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 2019**

**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO**  
**al 30 de junio de 2019, comparativo al 31 de diciembre de 2018**

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

	Notas	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
<b>ACTIVO</b>		<b>(No auditados)</b>	
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipos. Activos de exploración, evaluación y desarrollo	13	73.173.136	62.487.893
Activos por derecho de uso	14	1.121.125	-
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	15	124.310	-
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	16	705.961	679.904
Activo por impuesto diferido	27	1.943.580	3.156.662
Otros créditos y anticipos	17	488.362	744.673
Crédito por impuesto a las ganancias		81.454	77.586
Créditos por ventas	18	425.999	436.727
<b>Total del Activo no corriente</b>		<b>78.063.927</b>	<b>67.583.445</b>
<b>Activo corriente</b>			
Inventarios	19	665.439	847.572
Otros créditos y anticipos	17	10.818.949	7.937.800
Créditos por ventas	18	10.976.819	6.890.068
Efectivo y equivalentes de efectivo	20	1.131.617	467.295
<b>Total del Activo corriente</b>		<b>23.592.824</b>	<b>16.142.735</b>
<b>Total del Activo</b>		<b>101.656.751</b>	<b>83.726.180</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>			
<b>Patrimonio Neto</b>			
Capital social	22	4.436.448	4.436.448
Contribuciones de capital		897.941	897.941
Reserva especial		1.017.867	1.017.867
Reserva legal		219.911	-
Otras reservas		9.513.251	7.421.212
Resultados no asignados		6.006.433	1.959.151
<b>Total del Patrimonio Neto</b>		<b>22.091.851</b>	<b>15.732.619</b>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Deudas bancarias y financieras	23	53.250.912	49.484.103
Pasivos por derecho de uso	14	599.129	-
Programas de beneficio al personal	24	1.188.751	973.592
Previsiones	25	2.263.300	2.041.809
Deudas comerciales y otras deudas	26	-	2.051
<b>Total del Pasivo no corriente</b>		<b>57.302.092</b>	<b>52.501.555</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Deudas bancarias y financieras	23	12.460.492	5.041.121
Pasivos por derecho de uso	14	539.571	-
Programas de beneficio al personal	24	81.183	72.077
Previsiones	25	163.788	183.657
Deudas comerciales y otras deudas	26	9.017.774	10.195.151
<b>Total del Pasivo corriente</b>		<b>22.262.808</b>	<b>15.492.006</b>
<b>Total del Pasivo</b>		<b>79.564.900</b>	<b>67.993.561</b>
<b>Total del Patrimonio Neto y del Pasivo</b>		<b>101.656.751</b>	<b>83.726.180</b>

Las notas 1 a 35 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 2018.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO**  
**por el período de seis meses finalizado el 30 de junio 2019, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior**  
(Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

Notas	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
	Capital social		Ganancias reservadas			Resultados no asignados	
	Capital suscrito (i)	Contribuciones de capital	Reserva especial (ii)	Reserva legal	Otras reservas		
							(No auditados)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>4.436.448</b>	<b>897.941</b>	<b>1.017.867</b>	<b>-</b>	<b>7.421.212</b>	<b>1.959.151</b>	<b>15.732.619</b>
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
<b>Otros resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.092.039</b>	<b>-</b>	<b>2.092.039</b>
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.092.039</b>	<b>4.267.193</b>	<b>6.359.232</b>
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)	-
<b>Saldos al 30 de junio de 2019</b>	<b>4.436.448</b>	<b>897.941</b>	<b>1.017.867</b>	<b>219.911</b>	<b>9.513.251</b>	<b>6.006.433</b>	<b>22.091.851</b>

(i) Ver Nota 22.

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

Las notas 1 a 35 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 2018.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019  
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)

Ricardo J. Soler  
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata  
Director Titular

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019**

**ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO**  
**por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior (Cont.)**

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

Notas	Atribuible a los accionistas de la Sociedad					Total	Participación no controlante	Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados					
	Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas		Resultados no asignados			
	Capital suscrito (i)		Reserva especial (ii)	Otras reservas				
								(No auditados)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>3.800.000</b>	<b>897.941</b>	<b>435.751</b>	<b>1.048.409</b>	<b>(1.450.360)</b>	<b>4.731.741</b>	<b>2.117</b>	<b>4.733.858</b>
Incorporación por fusión (Ver Nota 1)	636.448	-	582.116	-	(381.242)	837.322	-	837.322
<b>Resultado del período</b>	-	-	-	-	425.753	425.753	4	425.757
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	3.230.846	-	3.230.846	1.089	3.231.935
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-	-	29.656	-	29.656	-	29.656
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	-	-	-	4.693	-	4.693	-	4.693
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	-	(16.119)	-	(16.119)	(150)	(16.269)
<b>Otros resultados integrales del período</b>	-	-	-	<b>3.249.076</b>	-	<b>3.249.076</b>	<b>939</b>	<b>3.250.015</b>
<b>Total resultados integrales del período</b>	-	-	-	<b>3.249.076</b>	<b>425.753</b>	<b>3.674.829</b>	<b>943</b>	<b>3.675.772</b>
Dividendos pagados	-	-	-	-	-	-	(1.369)	(1.369)
<b>Saldos al 30 de junio de 2018</b>	<b>4.436.448</b>	<b>897.941</b>	<b>1.017.867</b>	<b>4.297.485</b>	<b>(1.405.849)</b>	<b>9.243.892</b>	<b>1.691</b>	<b>9.245.583</b>

(i) Ver Nota 22.

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

Las notas 1 a 35 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 2018.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO**  
**por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019, 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	
		2019	2018
		(No auditados)	
<b>ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>			
Resultado del período		4.267.193	425.757
Ajustes al resultado del período para arribar al flujo operativo de fondos	28	13.222.337	2.575.339
Variación en el capital de trabajo	28	(8.143.459)	(2.933.606)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		878.101	(474.447)
Pagos de planes de beneficio al personal		(11.424)	(17.143)
Pagos de impuesto a las ganancias		(11.122)	(5.183)
<b>Efectivo generado por / (aplicado a) actividades operativas</b>		<b>10.201.626</b>	<b>(429.283)</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSION</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(12.663.193)	(13.454.335)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipo		4.718	6.211
Aportes en negocios conjuntos		(36.799)	(4)
Ingreso por venta de participación en asociadas		16.859	3.972
Dividendos cobrados		-	1.308
<b>Efectivo aplicado a actividades de inversión</b>		<b>(12.678.415)</b>	<b>(13.442.848)</b>
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIACION</b>			
Tomas de préstamos	23	3.662.399	5.076.889
Cancelaciones de préstamos	23	(236.170)	(14.944)
Pagos de pasivos por derecho de uso	14	(340.480)	-
Dividendos pagados participación no controlante		-	(1.369)
<b>Efectivo generado por actividades de financiación</b>		<b>3.085.749</b>	<b>5.060.576</b>
<b>Aumento / (Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo</b>		<b>608.960</b>	<b>(8.811.555)</b>
<b>Variación en efectivo y equivalentes de efectivo</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		467.295	8.466.786
Aumento / (Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo		608.960	(8.811.555)
Incorporación efectivo y equivalentes de efectivo por fusión (ver Nota 1)		-	30.375
Diferencias de conversión		55.362	1.997.612
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>		<b>1.131.617</b>	<b>1.683.218</b>
		<b>Al 30 de junio de</b>	
		<b>2019</b>	<b>2018</b>
		(No auditados)	
Efectivo y equivalentes de efectivo		1.131.617	1.683.218
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>		<b>1.131.617</b>	<b>1.683.218</b>
<b>Transacciones que no afectan el efectivo</b>			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		5.649.277	4.654.792
Aportes en especie en negocios conjuntos		93.439	-

Las notas 1 a 35 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 2018.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019

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 2019**

### **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. Efectivo y equivalentes de efectivo
21. Instrumentos financieros
22. Capital social
23. Deudas bancarias y financieras
24. Programas de beneficio al personal
25. Provisiones
26. Deudas comerciales y otras deudas
27. Impuesto diferido
28. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo
29. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
30. Contingencias, compromisos 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. Operaciones discontinuas
35. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019

(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 y; (ii) del permiso exploratorio sobre el área Loma Ancha. Asimismo, a través de la fusión por absorción con Americas Petrogas Argentina S.A. ("APASA") en el ejercicio 2018, la Sociedad incorporó operaciones conjuntas en áreas de exploración y explotación de hidrocarburos no convencionales en la provincia del Neuquén (Los Toldos y Loma Ranqueles).

Adicionalmente, la Sociedad participa en áreas hidrocarburíferas convencionales en las cuencas Neuquina y Noroeste y 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 Este 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. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados se encuentra pendiente la publicación de la resolución definitiva de otorgamiento de permisos. Ver Nota 33.

Los Estados Financieros Intermedios Condensados fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 6 de agosto de 2019.

#### *Disolución anticipada y cancelación registral de Dapetrol S.A.*

Al 31 de diciembre de 2018 la Sociedad consolidó las operaciones de Dapetrol S.A., en adelante "Dapetrol", cuyo objeto consistía en la exploración, descubrimiento, explotación y venta de gas e hidrocarburos líquidos. El porcentaje de participación en el capital y en los votos de dicha sociedad era de 97,50%.

Con fecha 28 de diciembre de 2017 Dapetrol transfirió el dominio de su principal activo, la mina de petróleo "José Segundo". En consecuencia, el 27 de febrero de 2018 la Asamblea Extraordinaria de Accionistas de dicha sociedad declaró la disolución anticipada en los términos del artículo 94 inciso 1 de la Ley General de Sociedades N°19.550 ("LGS"), instruyendo al Directorio Liquidador a que proceda a realizar el activo y cancelar el pasivo.

Con fecha 9 de agosto de 2018, el Directorio Liquidador de Dapetrol aprobó, ad referendum de su posterior ratificación por parte de los Accionistas, el proyecto de distribución de saldos y reembolso del capital social. Con fecha 8 de octubre de 2018 la Asamblea Extraordinaria de Accionistas de Dapetrol aprobó los Estados Financieros especiales finales de liquidación al 31 de agosto de 2018, la liquidación de la sociedad y la distribución final de los saldos y reembolso del capital social efectuado previamente por el Directorio Liquidador. La cancelación registral de Dapetrol se inscribió en la

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)

#### 1. Información general (Cont.)

Inspección General de Justicia el 26 de diciembre de 2018 bajo el número 24.833 del libro 92 del tomo de Sociedades por Acciones, conforme lo dispuesto por el artículo 112 de la LGS.

En consecuencia, la información comparativa al 30 de junio de 2018 consolida los resultados, los otros resultados integrales, la evolución del patrimonio neto y los flujos de efectivo de Dapetrol, que se expone como operaciones discontinuas (ver Nota 34). Al 31 de diciembre de 2018, Dapetrol no posee saldos patrimoniales. La diferencia entre la información consolidada e individual por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018 no es significativa.

#### *Fusión con Americas Petrogas Argentina S.A.*

Con fecha 9 de marzo de 2018, el Directorio de la Sociedad aprobó un compromiso previo de fusión entre APASA y Tecpetrol S.A., ambas sociedades controladas en forma directa por Tecpetrol Internacional S.L.U., mediante el cual Tecpetrol S.A., como sociedad continuadora, absorbería a APASA, la que se disolvería sin liquidarse, consolidándose ambas sociedades en una sola unidad operativa con el propósito de lograr la optimización de las estructuras operativas, administrativas, funcionales y financieras, en beneficio de la sociedad continuadora y del conjunto económico en su totalidad. El 26 de abril de 2018 las Asambleas Ordinaria y Extraordinaria Unánimes de Accionistas de ambas sociedades aprobaron en forma unánime la fusión por absorción de APASA, como sociedad absorbida, por parte de Tecpetrol S.A., así como ratificaron los términos del compromiso previo de fusión, teniendo efectos a partir del 1 de enero de 2018, fecha desde la cual Tecpetrol S.A. tiene libre acceso a la información financiera y de negocios de APASA y participa en la toma de decisiones relevantes del negocio de dicha compañía. Habiéndose efectuado las publicaciones requeridas por el artículo 83 inciso 3 de la LGS sin que exista oposición de acreedores dentro del plazo legal establecido, con fecha 1 de junio de 2018 Tecpetrol S.A. y APASA suscribieron mediante escritura pública el Acuerdo Definitivo de Fusión.

Con fecha 20 de julio de 2018, el Directorio de la Comisión Nacional de Valores ("CNV") emitió la resolución RESFC-2018-19615-APN-DIR#CNV, mediante la cual aprobó la fusión por absorción de APASA así como la consiguiente reforma del estatuto de la Sociedad producto del aumento de capital social, y remitió las actuaciones a la Inspección General de Justicia ("IGJ"). Con fecha 14 de agosto de 2018 la IGJ realizó la inscripción de la fusión, la reforma de estatuto y el aumento de capital en el Registro Público.

La información correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018 incluyen los efectos de la mencionada fusión.

#### *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, con la excepción de las ventas spot durante el periodo invernal, tienen un precio fijo ajustable semestralmente 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

6 de agosto de 2019

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 2019

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (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 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 2019, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 "Información Financiera Intermedia".

Estos Estados Financieros Intermedios Condensados, con excepción de lo mencionado en Nota 3.a, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas en la preparación de los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2018 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

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. La moneda de presentación es el peso argentino. Los Estados Financieros Intermedios Condensados se presentan en miles de pesos argentinos, salvo indicación en contrario.

La información correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados y se presenta sólo a efectos comparativos.

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.

#### 3. Nuevas normas contables

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

- NIIF 16, "Arrendamientos"

En enero de 2016, el IASB emitió la NIIF 16, "Arrendamientos", la cual modifica la contabilización de dichas operaciones, al eliminar principalmente la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. Esta modificación implicó cambios para la mayor parte de los contratos de arrendamiento en el reconocimiento de activos por el derecho de uso del bien arrendado y en los pasivos por el pago de rentas. Existe una exención opcional para los arrendamientos a corto plazo y de bajo valor.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)

#### 3. Nuevas normas contables (Cont.)

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

- NIIF 16, "Arrendamientos" (Cont.)

A partir de la aplicación de la NIIF 16, se reconoce como un activo y un pasivo el derecho de uso de los activos que surge de los contratos de arrendamiento desde la fecha en que el activo arrendado está disponible para su uso, al valor presente de los pagos a realizar en el plazo del contrato, considerando la tasa de descuento implícita en el contrato de arrendamiento, si esta puede ser determinada, o la tasa de endeudamiento incremental de la Sociedad.

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

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

La Sociedad aplicó la NIIF 16 a partir del 1 de enero de 2019, haciendo uso de la opción de aplicarla en forma prospectiva, por lo que los comparativos por los períodos anteriores no fueron reexpresados. Asimismo, la Sociedad optó por reconocer como arrendamientos de corto plazo a los anteriormente clasificados como operativos cuyo plazo de vigencia remanente al momento de aplicación inicial era menor a 12 meses, los cuales se reconocieron en el Estado de Resultados a medida que se devengaron.

El pasivo por derecho de uso al 1 de enero de 2019 fue descontado utilizando la tasa de descuento incremental de la Sociedad de 7%.

En Nota 14 se detalla el impacto de la aplicación de la mencionada norma al 1 de enero y 30 de junio de 2019.

*(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  
6 de agosto de 2019  
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 2019**

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)

**4. Información por segmentos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 (No auditados)			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge	Otros (1)	Total operaciones continuas
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)
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>28.948.476</b>
Petróleo y gas	25.708.195	3.219.913	-	28.928.108
Otros servicios	-	15.249	5.119	20.368
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>28.948.476</b>
<b>Resultado operativo - Visión Gestional</b>	<b>9.278.101</b>	<b>799.398</b>	<b>87.765</b>	<b>10.165.264</b>
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(39.766)	47.168	-	7.402
Depreciaciones de inversiones exploratorias	15.172	-	-	15.172
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	(33.242)	(56.580)	985	(88.837)
Gastos de administración (2)				(1.008.961)
<b>Resultado operativo NIIF</b>				<b>9.090.040</b>
Depreciación y desvalorización de PPE (3) - Visión Gestional	(9.923.550)	(419.252)	(70.609)	(10.413.411)
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas	(18.070)	(56.580)	985	(73.665)
<b>Depreciación y desvalorización de PPE - NIIF</b>				<b>(10.487.076)</b>
	<b>Cuenca Neuquina</b>	<b>Cuenca Noroeste - San Jorge</b>	<b>Otros (1)</b>	<b>Total</b>
PPE - Visión Gestional	67.328.953	6.077.875	343.360	73.750.188
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				(577.052)
<b>PPE - NIIF</b>				<b>73.173.136</b>
Inversiones en PPE	12.454.489	599.380	36.599	13.090.468
<b>Inversiones en PPE</b>				<b>13.090.468</b>

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

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

(3) PPE: Propiedades, planta y equipos.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018 (No auditados)			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge	Otros (1)	Total operaciones continuas
Ingresos por ventas - Visión Gestional	6.613.161	1.619.858	3.126	8.236.145
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(85.132)	(464.373)	-	(549.505)
Producción de inversiones exploratorias	(15.755)	-	-	(15.755)
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>7.670.885</b>
Petróleo y Gas	6.512.274	1.153.129	-	7.665.403
Otros servicios	-	2.356	3.126	5.482
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>7.670.885</b>
<b>Resultado operativo - Visión Gestional</b>	<b>2.557.887</b>	<b>456.715</b>	<b>(23.679)</b>	<b>2.990.923</b>
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(53.461)	(168.086)	-	(221.547)
Depreciaciones de inversiones exploratorias	15.755	-	-	15.755
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	(45.538)	(80.179)	2.597	(123.120)
Gastos de administración (2)				(581.116)
<b>Resultado operativo NIIF</b>				<b>2.080.895</b>
Depreciación y desvalorización de PPE (3) - Visión Gestional	(2.153.980)	(233.872)	(33.865)	(2.421.717)
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	(29.783)	(80.179)	2.597	(107.365)
<b>Depreciación y desvalorización de PPE - NIIF</b>				<b>(2.529.082)</b>
	<b>Cuenca Neuquina</b>	<b>Cuenca Noroeste - San Jorge</b>	<b>Otros (1)</b>	<b>Total</b>
PPE - Visión Gestional	37.632.459	4.801.506	227.194	42.661.159
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				(290.932)
<b>PPE - NIIF</b>				<b>42.370.227</b>
Inversiones en PPE	14.447.601	348.843	25.747	14.822.191
<b>Inversiones en PPE</b>				<b>14.822.191</b>

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

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

(3) PPE: Propiedades, planta y equipos.

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 2019 el destino de los ingresos por ventas corresponden a Estados Unidos (5,7%), Emiratos Árabes Unidos (3,5%) y el resto a Argentina, mientras que al 30 de junio de 2018 corresponden a China (7,1%) y el resto a Argentina. La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Al 30 de junio de 2019 ningún cliente representa o supera el 10% de los ingresos por las actividades ordinarias de la Sociedad, mientras que al 30 de junio de 2018 los clientes eran: CAMMESA (19,5%) y Siderca S.A.I.C. (11,3%).

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

**5. Ingresos por ventas netos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2019	2018
	<b>(No auditados)</b>	
Gas (i)	23.535.787	6.164.667
Petróleo	5.392.321	1.500.878
Otros servicios	20.368	5.482
	<b>28.948.476</b>	<b>7.671.027</b>
De operaciones discontinuas	-	(142)
	<b>28.948.476</b>	<b>7.670.885</b>

(i) Incluye \$7.075.324 y \$1.859.087 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 2019 y 2018, respectivamente. Ver Nota 31.

**6. Costos operativos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2019	2018
	<b>(No auditados)</b>	
Inventarios al inicio del período	847.572	255.961
Compras, consumos y costos de producción	17.419.783	4.830.555
Inventarios al cierre del período	(665.439)	(592.587)
Diferencias por conversión	78.735	164.164
<b>Costo de mercadería vendida</b>	<b>17.680.651</b>	<b>4.658.093</b>
De operaciones discontinuas	-	(45)
	<b>17.680.651</b>	<b>4.658.048</b>
Costos laborales	868.261	485.184
Honorarios y servicios	235.044	113.967
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	2.105.124	751.177
Depreciación de propiedades, planta y equipos	10.437.028	2.509.435
Depreciación de activos por derecho de uso	157.097	-
Acondicionamiento y almacenaje	117.189	68.737
Regalías y otros impuestos (ii)	2.671.123	916.446
Otros costos de producción	718.270	141.104
Compras y consumos de stock	110.647	(155.495)
<b>Compras, consumos y costos de producción</b>	<b>17.419.783</b>	<b>4.830.555</b>

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

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019  
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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

**7. Gastos de comercialización**

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Impuestos	600.978	161.053
Almacenaje y transporte	618.489	136.261
Previsión para créditos incobrables	24.405	909
Otros	13.233	1.867
	<b>1.257.105</b>	<b>300.090</b>
De operaciones discontinuas	-	(157)
	<b>1.257.105</b>	<b>299.933</b>

**8. Gastos de administración**

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Costos laborales	755.002	412.292
Honorarios y servicios	143.231	97.599
Depreciación de propiedades, planta y equipos	50.048	19.647
Depreciación de activos por derecho de uso	23.301	-
Impuestos	332.292	161.517
Gastos de oficina	145.531	81.275
Reembolsos de gastos (*)	(390.396)	(170.671)
	<b>1.059.009</b>	<b>601.659</b>
De operaciones discontinuas	-	(896)
	<b>1.059.009</b>	<b>600.763</b>

(\*) 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) (\*\*)**

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Sueldos, jornales y otros	1.255.238	707.402
Cargas sociales	234.046	135.218
Programas de beneficio al personal (Nota 24)	133.979	54.856
	<b>1.623.263</b>	<b>897.476</b>

(\*\*) Incluye operaciones discontinuas.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019  
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 2019**

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)

**10. Otros resultados operativos, netos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2019	2018
	(No auditados)	
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Resultado de venta de propiedades, planta y equipos	763	-
Recupero de provisiones para juicios y contingencias	147.231	1.168
Ingresos por otras ventas	5.364	7.389
Otros	16.875	4.555
	<b>170.233</b>	<b>13.112</b>
De operaciones discontinuas	-	(1.102)
	<b>170.233</b>	<b>12.010</b>
 <i>Otros egresos operativos</i>		
Resultado por venta y baja de propiedades, planta y equipos	-	(19.631)
Previsión para juicios y contingencias	(2.381)	(2.111)
Otros	(5.434)	(2.538)
	<b>(7.815)</b>	<b>(24.280)</b>
De operaciones discontinuas	-	776
	<b>(7.815)</b>	<b>(23.504)</b>

**11. Resultados financieros netos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2019	2018
	(No auditados)	
Dividendos ganados	-	1.308
Intereses ganados	95.512	54.386
<b>Ingresos financieros</b>	<b>95.512</b>	<b>55.694</b>
Intereses perdidos	(1.758.819)	(522.705)
<b>Costos financieros</b>	<b>(1.758.819)</b>	<b>(522.705)</b>
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)	(1.378.025)	(1.337.150)
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)	(19.326)	(4.008)
<b>Otros resultados financieros netos - (Pérdida)</b>	<b>(1.397.351)</b>	<b>(1.341.158)</b>
<b>Resultados financieros netos - (Pérdida)</b>	<b>(3.060.658)</b>	<b>(1.808.169)</b>
De operaciones discontinuas - (Ganancia)	-	(796)
	<b>(3.060.658)</b>	<b>(1.808.965)</b>

Cada ítem incluido en la presente nota al 30 de junio de 2018 difiere de su correspondiente línea en el Estado de Resultados Intermedio Condensado ya que incluye el resultado por las operaciones discontinuas.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

**12. Impuesto a las ganancias**

	<b>Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Impuesto diferido -Pérdida / (Ganancia) (Nota 27)	1.760.604	(153.661)
	<b>1.760.604</b>	<b>(153.661)</b>

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 modificación introducida por la ley N° 27.468 publicada el 4 de diciembre de 2018, por cuanto la Sociedad estima que al cierre del ejercicio se cumplirán las condiciones allí establecidas.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019  
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 2019**

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de						Total	2018
	2019							
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	Total	Total
<u>Costo</u>	<b>(No auditados)</b>							
Al inicio del período	68.850.005	29.846.019	870.821	4.135.563	9.237.447	2.393.779	115.333.634	33.652.911
Incorporación por fusión	-	-	-	-	-	-	-	1.446.275
Diferencias de conversión	8.882.157	3.809.994	110.342	503.343	1.375.460	352.356	15.033.652	24.051.660
Altas	-	-	12.880	-	12.381.972	557.784	12.952.636	14.846.428
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	150.712	-	150.712	-
Transferencias	8.164.472	787.230	-	526.501	(9.019.103)	(459.100)	-	-
Bajas	-	(1.597)	-	(15.187)	(21.987)	(23.161)	(61.932)	(67.714)
Al cierre del período	85.896.634	34.441.646	994.043	5.150.220	14.104.501	2.821.658	143.408.702	73.929.560
<u>Depreciación</u>								
Al inicio del período	39.849.227	11.595.296	655.170	-	-	746.048	52.845.741	18.276.773
Incorporación por fusión	-	-	-	-	-	-	-	11.189
Diferencias de conversión	5.179.392	1.565.718	83.560	-	-	94.882	6.923.552	10.749.327
Depreciación del período	6.553.617	3.795.788	37.574	-	-	100.097	10.487.076	2.529.082
Bajas	-	(495)	-	-	-	(20.308)	(20.803)	(7.038)
Al cierre del período	51.582.236	16.956.307	776.304	-	-	920.719	70.235.566	31.559.333
<b>Valor residual</b>	<b>34.314.398</b>	<b>17.485.339</b>	<b>217.739</b>	<b>5.150.220</b>	<b>14.104.501</b>	<b>1.900.939</b>	<b>73.173.136</b>	<b>42.370.227</b>

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

### **Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (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 por la Sociedad 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.

Durante los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018, la Sociedad no ha reconocido cargos por desvalorización en Propiedades, planta y equipos. Activos de exploración, evaluación y desarrollo.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (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 2019:

*Activos por derecho de uso*

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019</b>				
	<b>(No auditados)</b>				
	<b>Equipos de perforación</b>	<b>Otros equipos</b>	<b>Oficinas</b>	<b>Otros</b>	<b>Total</b>
Efecto aplicación NIIF 16 al 1 de enero de 2019	564.603	520.483	359.214	118.117	1.562.417
Diferencias de conversión	76.286	66.256	47.055	15.761	205.358
Bajas, netas	(148.572)	(101.829)	(74.439)	9.300	(315.540)
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(140.059)	608	-	(11.261)	(150.712)
Depreciación del período	(80.141)	(44.177)	(24.656)	(31.424)	(180.398)
<b>Al cierre del período</b>	<b>272.117</b>	<b>441.341</b>	<b>307.174</b>	<b>100.493</b>	<b>1.121.125</b>

*Pasivos por derecho de uso*

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019</b>
	<b>(No auditados)</b>
Efecto aplicación NIIF 16 al 1 de enero de 2019	1.562.417
Bajas, netas	(315.540)
Intereses devengados (i)	43.522
Pagos	(340.480)
Diferencias de cambio y conversión	188.781
<b>Al cierre del período</b>	<b>1.138.700</b>
	<b>30 de junio de 2019</b>
	<b>(No auditados)</b>
No Corriente	599.129
Corriente	539.571
	<b>1.138.700</b>

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

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019  
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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

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

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

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Reclasificaciones desde otras deudas no corrientes	(2.051)	-
Al inicio del período	-	-
Diferencias de conversión	(2.292)	7
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(1.585)	-
Aportes efectuados	130.238	15
<b>Al cierre del período</b>	<b>124.310</b>	<b>22</b>

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 Oleoducto 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 Oleoducto del Valle S.A.

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

Como condición precedente al primer desembolso del Contrato de Mutuo celebrado entre Oleoductos Loma Campana – Lago Pellegrini S.A y la Administración Nacional de la Seguridad Social, en su carácter de administrador legal del Fondo de Garantía de Sustentabilidad del Sistema Integrado Previsional Argentino (en adelante "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 Oleoductos Loma Campana – Lago Pellegrini S.A. de su propiedad, a favor de la FGS-ANSES.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (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 1 voto	País	% de participación		Última información financiera					
				Jun-19	Dic- 18	30 de junio de 2019 (No auditado)	31 de diciembre de 2018	Fecha	Capital	Resultados del periodo	Patrimonio Neto
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	Construcción y explotación de un oleoducto en Argentina	130.259.852	Argentina	15%	15%	124.310	(2.051)	30.06.2019	868.399	(10.567)	828.734
<b>Subtotal</b>						<b>124.310</b>	<b>(2.051)</b>				
Reclasificación a Otras deudas no corrientes (Nota 26)						-	2.051				
<b>Total</b>						<b>124.310</b>	<b>-</b>				

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019  
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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

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

	<b>30 de junio de 2019</b>	<b>31 de diciembre de 2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Inversiones sin cotización	705.961	679.904

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

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Al inicio del período	679.904	317.549
Diferencias de conversión	91.148	180.545
Variaciones en el valor razonable	(65.091)	29.656
<b>Al cierre del período</b>	<b>705.961</b>	<b>527.750</b>

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

<b>Sociedad</b>	<b>País</b>	<b>% de participación</b>		<b>30 de junio de 2019 (No auditados)</b>	<b>31 de diciembre de 2018</b>
		<b>Jun-19</b>	<b>Dic-18</b>		
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	399.002	389.442
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	144.655	150.757
Oleoducto del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	108.345	96.192
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	31.902	28.323
Burgos Oil Services S.A. de C.V.	México	0,94	0,94	16.811	10.254
Norpower S.A de C.V.	México	0,60	0,60	3.418	3.316
Otras inversiones				1.828	1.620
<b>Total</b>				<b>705.961</b>	<b>679.904</b>

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

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

**17. Otros créditos y anticipos**

	<b>30 de junio de 2019</b>	<b>31 de diciembre de 2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Cuentas por cobrar	143.567	136.256
Créditos fiscales	-	391.544
Gastos pagados por adelantado	307.539	177.534
Anticipos y préstamos al personal	37.256	39.339
	<b>488.362</b>	<b>744.673</b>
<b>Corrientes</b>		
Cuentas por cobrar (i)	6.164.721	3.453.405
Créditos fiscales	4.503.510	4.376.901
Gastos pagados por adelantado	28.170	39.296
Anticipos y préstamos al personal	54.163	31.899
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	94.201	109.124
	<b>10.844.765</b>	<b>8.010.625</b>
Previsión para créditos incobrables	(25.816)	(72.825)
	<b>10.818.949</b>	<b>7.937.800</b>

(i) Incluye \$5.892.142 y \$3.234.545 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 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente (ver Nota 31).

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

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Saldo al inicio del período	(72.825)	(20.806)
Incorporación por fusión	-	(4.338)
Diferencias de cambio y conversión	(4.786)	(423)
Recuperos netos	669	394
Reclasificaciones	51.126	-
Saldo al cierre del período	<b>(25.816)</b>	<b>(25.173)</b>

**18. Créditos por ventas**

	<b>30 de junio de 2019</b>	<b>31 de diciembre de 2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Créditos por ventas	513.953	516.789
	<b>513.953</b>	<b>516.789</b>
Previsión para créditos incobrables	(87.954)	(80.062)
	<b>425.999</b>	<b>436.727</b>
<b>Corrientes</b>		
Créditos por ventas	11.103.061	7.062.015
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 32)	221.251	75.936
	<b>11.324.312</b>	<b>7.137.951</b>
Previsión para créditos incobrables	(347.493)	(247.883)
	<b>10.976.819</b>	<b>6.890.068</b>

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (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	
	2019	2018
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(327.945)	(81.194)
Diferencias de cambio y conversión	(31.302)	(45.204)
Altas netas	(25.074)	(1.957)
Reclasificaciones	(51.126)	-
Saldo al cierre del período	<b>(435.447)</b>	<b>(128.355)</b>

**19. Inventarios**

	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
	(No auditados)	
Hidrocarburos	113.910	406.609
Materiales y repuestos	551.529	440.963
	<b>665.439</b>	<b>847.572</b>

**20. Efectivo y equivalentes de efectivo**

	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
	(No auditados)	
Caja y bancos	188.819	41.715
Fondos comunes de inversión	316.776	287.657
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 32)	626.022	137.923
	<b>1.131.617</b>	<b>467.295</b>

**21. Instrumentos financieros**

**21.1 Instrumentos financieros por categoría**

A continuación se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de junio de 2019	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
<b>Activos</b>				
<b>(No auditados)</b>				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	705.961	705.961
Otros créditos	-	6.383.346	-	6.383.346
Créditos por ventas	-	11.402.818	-	11.402.818
Efectivo y equivalente de efectivo	316.776	814.841	-	1.131.617
<b>Total</b>	<b>316.776</b>	<b>18.601.005</b>	<b>705.961</b>	<b>19.623.742</b>

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

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

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

<b>Al 30 de junio de 2019</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>Total</b>
<b>Pasivos</b>		
<b>(No auditados)</b>		
Deudas bancarias y financieras	65.711.404	65.711.404
Deudas comerciales y otras deudas	7.362.722	7.362.722
Pasivos por derecho de uso	1.138.700	1.138.700
<b>Total</b>	<b>74.212.826</b>	<b>74.212.826</b>

<b>Al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>A valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>A valor razonable con cambios en otros resultados integrales</b>	<b>Total</b>
<b>Activos</b>				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	679.904	679.904
Otros créditos	-	3.632.634	-	3.632.634
Créditos por ventas	-	7.326.795	-	7.326.795
Efectivo y equivalente de efectivo	287.657	179.638	-	467.295
<b>Total</b>	<b>287.657</b>	<b>11.139.067</b>	<b>679.904</b>	<b>12.106.628</b>

<b>Al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>Total</b>
<b>Pasivos</b>		
Deudas bancarias y financieras	54.525.224	54.525.224
Deudas comerciales y otras deudas	8.931.674	8.931.674
<b>Total</b>	<b>63.456.898</b>	<b>63.456.898</b>

**21.2 Estimación del valor razonable**

Al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 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 el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 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).

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

**21.2 Estimación del valor razonable (Cont.)**

A continuación se presentan los activos valuados a valor razonable al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 clasificados de acuerdo al nivel de jerarquía:

<b>Al 30 de junio de 2019</b>	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 3</b>
<b>Activos</b>		
<b>(No auditados)</b>		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	705.961
Efectivo y equivalentes de efectivo	316.776	-
<b>Total</b>	<b>316.776</b>	<b>705.961</b>
<b>Al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 3</b>
<b>Activos</b>		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	679.904
Efectivo y equivalentes de efectivo	287.657	-
<b>Total</b>	<b>287.657</b>	<b>679.904</b>

**22. Capital social**

Como se menciona en la Nota 1, con fecha 26 de abril de 2018, la Asamblea Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad aprobó la fusión con APASA con efecto retroactivo al 1 de enero de 2018, en virtud de la cual se elevó el capital social de Tecpetrol S.A. a la suma de \$4.436.448 (representado por 4.436.448.068 acciones de valor nominal \$1 cada una). Con fecha 14 de agosto de 2018, dicha fusión y el mencionado aumento de capital fueron inscritos en el Registro Público.

**23. Deudas bancarias y financieras**

	<b>30 de junio de 2019</b>	<b>31 de diciembre de 2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Préstamos bancarios	8.166.816	9.079.040
Préstamos con partes relacionadas (Nota 32)	23.949.132	21.658.650
Obligaciones negociables	21.134.964	18.746.413
	<b>53.250.912</b>	<b>49.484.103</b>
<b>Corrientes</b>		
Préstamos bancarios	3.414.342	1.218.701
Préstamos con partes relacionadas (Nota 32)	9.031.526	3.809.436
Obligaciones negociables	14.624	12.984
	<b>12.460.492</b>	<b>5.041.121</b>

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 2019 y 31 de diciembre de 2018.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019  
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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

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

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

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Saldo al inicio del período	54.525.224	15.691.925
Incorporación por fusión	-	498.007
Tomas de préstamos	3.662.399	5.076.889
Cancelaciones de capital	(236.170)	(14.944)
Intereses devengados	1.580.861	469.262
Intereses pagados	(995.420)	(374.217)
Reclasificaciones	-	(45.464)
Diferencias de cambio y conversión	7.174.510	10.956.610
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>65.711.404</b>	<b>32.258.068</b>

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

<b>Prestamista</b>	<b>30 de junio de 2019</b>	<b>Tasa de interés</b>	<b>Moneda contrato</b>	<b>Fecha de vencimiento final</b>
Tecpetrol Internacional S.L.U.	14.089.284	Libor 12M +1,13%	USD	09-ago-2020
Tecpetrol Internacional S.L.U.	650.371	Libor 12M+1,16%	USD	28-ago-2020
Tecpetrol Internacional S.L.U.	1.648.012	Libor 12M+1,21%	USD	04-dic-2020
Tecpetrol Internacional S.L.U.	8.513.617	Libor 3M +2,5%	USD	11-jun-2021
Tecpetrol Internacional S.L.U.	7.200.957	Libor 12M + 4,69%	USD	31-dic-2020
Tecpetrol Servicios S.L.U	173.970	Libor 12M + 1,79%	USD	30-jun-2021
Tecpetrol Servicios S.L.U	568.659	Libor 12M + 5,79%	USD	27-feb-2020
Tecpetrol Libertador B.V.	135.788	5,92%	USD	31-dic-2019
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	8.450.812	Libor 3M+1,50%	USD	19-sep-2022
Banco Santander Río	2.137.436	entre 3,5% y 4,25%	USD	03-jul-2020 / 07-nov-2022
Banco HSBC	646.778	3,50%	USD	20-jul-2020
Banco Provincia	298.354	3,50%	USD	23-nov-2020
Banco Provincia	47.778	BADLAR + 2,0%	ARS	15-nov-2020

<b>Prestamista</b>	<b>31 de diciembre de 2018</b>	<b>Tasa de interés</b>	<b>Moneda contrato</b>	<b>Fecha de vencimiento final</b>
Tecpetrol Internacional S.L.U.	12.252.501	Libor 12M +1,13%	USD	09-ago-2020
Tecpetrol Internacional S.L.U.	565.500	Libor 12M+1,16%	USD	28-ago-2020
Tecpetrol Internacional S.L.U.	1.432.600	Libor 12M+1,21%	USD	04-dic-2020
Tecpetrol Internacional S.L.U.	7.556.614	Libor 3M +2,5%	USD	11-jun-2021
Tecpetrol Internacional S.L.U.	3.204.500	Libor 12M + 4,69%	USD	31-dic-2020
Tecpetrol Servicios S.L.U	150.800	Libor 12M + 1,79%	USD	30-jun-2021
Tecpetrol Libertador B.V.	305.571	entre 3,63% y 5,92%	USD	30-abr-2019 / 31-dic-2019
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	7.496.439	Libor 3M+1,50%	USD	19-sep-2022
Banco Santander Río	1.896.710	entre 3,5% y 4,25%	USD	03-jul-2020 / 07-nov-2022
Banco HSBC	574.447	3,50%	USD	20-jul-2020
Banco Provincia	264.887	3,50%	USD	23-nov-2020
Banco Provincia	65.258	BADLAR + 2,0%	ARS	15-nov-2020

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

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

*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.

*Préstamo con Sociedad controlante parcialmente desembolsado*

Con fecha 30 de octubre de 2018 la Sociedad acordó con su sociedad controlante Tecpetrol Internacional S.L.U. una línea de préstamo por hasta la suma de USD 200 millones. El capital será cancelado en dos cuotas iguales pagaderas el 31 de diciembre de 2019 y 2020. La tasa de interés pactada es de LIBOR 12M más 4,69% por año siendo pagaderos los intereses el 31 de diciembre de cada año. Los restantes términos y condiciones son los habituales para financiamientos de estas características. Al 30 de junio de 2019 se desembolsaron USD 164 millones del total de la línea de préstamo.

**24. Programas de beneficio al personal**

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

	<b>30 de junio de 2019</b>	<b>31 de diciembre de 2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	635.398	548.263
Programas de retención e incentivo a largo plazo	553.353	425.329
	<b>1.188.751</b>	<b>973.592</b>
<b>Corrientes</b>		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	81.183	72.077
	<b>81.183</b>	<b>72.077</b>

(i) No existe deuda exigible al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019  
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 2019**

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)

**24. Programas de beneficio al personal (Cont.)**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2019	2018
	(No auditados)	
Programas de beneficios por retiro y otros	54.101	25.921
Programas de retención e incentivo a largo plazo	79.878	28.935
<b>Total incluido en Costos laborales (Nota 9)</b>	<b>133.979</b>	<b>54.856</b>

**25. Previsiones**

	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
		(No auditados)
<b>No corrientes</b>		
Abandono de pozos	2.184.200	1.840.707
Previsión para otras contingencias	79.100	201.102
	<b>2.263.300</b>	<b>2.041.809</b>
<b>Corrientes</b>		
Abandono de pozos	131.034	165.604
Previsión para otras contingencias	32.754	18.053
	<b>163.788</b>	<b>183.657</b>

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	
	2019	2018
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	2.006.311	1.216.801
Incorporación por fusión	-	50.117
Diferencias de conversión	254.774	712.151
Aumentos	108.876	67.779
Usos	(54.727)	(2.307)
Saldo al cierre del período	<b>2.315.234</b>	<b>2.044.541</b>

*Otras contingencias*

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2019	2018
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	219.155	136.241
Incorporación por fusión	-	41.903
Diferencias de conversión	6.694	65.323
Recuperos, netos	(113.995)	(14.082)
Usos	-	(47.103)
Saldo al cierre del período	<b>111.854</b>	<b>182.282</b>

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

**26. Deudas comerciales y otras deudas**

	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Inversiones en negocios conjuntos con patrimonio neto negativo (Nota 15)	-	2.051
	<b>-</b>	<b>2.051</b>
<b>Corrientes</b>		
Deudas comerciales	5.955.463	7.123.426
Deudas con partes relacionadas (Nota 32)	1.404.384	1.799.234
Deudas sociales y otros impuestos	1.655.052	1.263.477
Otras deudas	2.875	9.014
	<b>9.017.774</b>	<b>10.195.151</b>

**27. Impuesto diferido**

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

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Saldo al inicio del período - Activo diferido neto	3.156.662	335.424
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	11.261	(10.253)
Resultado del período	(1.760.604)	153.661
Diferencias de conversión	536.261	207.913
<b>Saldo al cierre del período - Activo diferido neto</b>	<b>1.943.580</b>	<b>686.745</b>

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

*Ajustes al resultado del período (\*)*

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	10.487.076	2.529.082
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 14)	180.398	-
Resultado por venta y baja de propiedades planta y equipos (Nota 10)	(763)	19.631
Costos de exploración	24.089	672
Impuesto a las ganancias (Nota 12)	1.760.604	(153.661)
Intereses devengados no pagados por deudas bancarias y financieras	585.441	95.045
Dividendos ganados (Nota 11)	-	(1.308)
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 14)	43.522	-
Previsiones	6.406	31.022
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 15)	1.585	-
Resultado de planes de beneficio por retiro y otros (Nota 9)	133.979	54.856
	<b>13.222.337</b>	<b>2.575.339</b>

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

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

**28. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo (Cont.)**

*Variación en el capital de trabajo*

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2019	2018
	<b>(No auditados)</b>	
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(6.871.652)	(5.455.831)
Disminución / (Aumento) de inventarios	182.133	(327.925)
(Disminución) / Aumento de deudas comerciales y otras deudas	(1.453.940)	2.850.150
	<b>(8.143.459)</b>	<b>(2.933.606)</b>

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

Rubro	Clase (2)	30.06.2019 (No auditados)		31.12.2018	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 42,46 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 37,70 (4)
<b>Activo</b>					
<b>Activo no corriente</b>					
Otros créditos y anticipos	USD	9.215	391.309	7.214	271.958
<b>Activo corriente</b>					
Otros créditos y anticipos	USD	3.885	164.971	4.712	177.637
Créditos por ventas	USD	86.557	3.675.483	85.973	3.241.173
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	14.825	629.520	3.681	138.775
<b>Total activo</b>			<b>4.861.283</b>		<b>3.829.543</b>
<b>Pasivo</b>					
<b>Pasivo no corriente</b>					
Deudas bancarias y financieras	USD	1.253.731	53.237.160	1.311.769	49.453.656
Pasivos por derecho de uso	USD	13.726	582.830	-	-
Previsiones	USD	51.438	2.184.200	48.825	1.840.707
<b>Pasivo corriente</b>					
Deudas bancarias y financieras	USD	292.642	12.426.466	132.793	5.006.310
Pasivos por derecho de uso	USD	11.070	470.058	-	-
Previsiones	USD	3.086	131.034	4.393	165.604
Deudas comerciales y otras deudas	USD	131.470	5.582.590	186.901	7.046.165
<b>Total pasivo</b>			<b>74.614.338</b>		<b>63.512.442</b>

(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 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (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 provisionados 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 y garantías en entidades financieras:

- Garantiza a favor de la Secretaria de Energía de la Provincia de Salta el cumplimiento de inversiones en el área Aguara Güe por USD 0,57 millones, cuyo vencimiento opera con la extinción de las obligaciones.
- Garantiza el cumplimiento de obligaciones laborales de Tecpetrol Colombia S.A.S. en las áreas CPO6, CPO7 y CPO13 en Colombia por la suma de USD 0,21 millones con vencimiento entre octubre 2019 y julio de 2020 (fase II); y CP013 en Colombia por la suma de USD 0,05 millones (fase de exploración y producción) con vencimiento en julio de 2023.
- Garantiza contracautela judicial a favor del Juzgado Nacional de Primera Instancia en lo Comercial N° 3 de Argentina según medidas cautelares por USD 1,60 millones.
- 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 181,33 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 a favor de la Secretaria de Gobierno de Energía, el mantenimiento de oferta por la licitación del Concurso Público Internacional Costa Afuera N°1, por la suma de USD 0,01 millones.
- Garantiza alquileres de oficinas y otras pólizas a favor del Secretaria de Estado de Energía de Rio Negro, Administración de Aduanas, Ministerio de Energía y Minería y del Juzgado Laboral del Neuquén por USD 0,11 y USD 0,04 millones, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

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

Adicionalmente, la Sociedad posee los siguientes compromisos de inversión en las áreas en que participa:

<b>Cuenca</b>	<b>Área</b>	<b>Compromisos de inversión pendientes</b>
Noroeste - San Jorge	Tordillo y La Tapera- Puesto Quiroga	· Mantenimiento en actividad de un equipo de perforación durante 21 meses hasta julio de 2020 · Perforación de 1 pozo P2/P3 hasta diciembre de 2021
	Gran Bajo Oriental	· Inversiones por USD 13,56 millones a realizarse hasta el año 2021 (primer período exploratorio)
	Aguaragüe	· Perforación de un pozo de desarrollo en la formación Tupambi · Workover para verificar el potencial de gas no convencional de la formación geológica Los Monos
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
	Loma Ranqueles	· Ensayo de 1 pozo con terminación no convencional de rama horizontal mínima de 1.500 metros a realizarse antes de junio 2020
	Los Toldos I Norte	· Inversiones del Plan Piloto consistentes en la perforación y terminación de 4 pozos, estudios de sísmica 3D, infraestructura y otras inversiones
	Los Toldos II Este	· Inversiones del Plan Piloto consistentes en la perforación y terminación de 3 pozos, infraestructura y otras inversiones

(iii) Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la 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.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)

#### 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 USD 7,5 por millón de BTU para el año 2018, USD 7 por millón de BTU para el año 2019, USD 6,5 por millón de BTU para el año 2020 y USD 6 por millón de BTU para el año 2021, y el precio promedio de acuerdo a lo previsto en la Resolución MINEM N° 419-E/2017 de fecha 1 de noviembre de 2017 ("Precio Efectivo"). A tales fines, el Programa estableció el deber de las empresas adheridas al mismo de informar: (i) la totalidad de los volúmenes de gas natural provenientes de reservorios no convencionales; y (ii) los precios de todas las ventas de gas natural.

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

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)

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

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

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

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

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

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

La Sociedad ha presentado Recursos Jerárquicos contra las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía que liquidaron los Pagos Provisorios de los meses de agosto de 2018 a abril de 2019 y los Ajustes de Pago de los meses de abril de 2018 a diciembre de 2018, por considerar que el cambio de criterio adoptado constituye una clara violación del Artículo 17 de la Constitución Nacional, al afectar derechos adquiridos de la Sociedad que habían sido reconocidos por la propia conducta del Estado.

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

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)

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

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, Tecpetrol Internacional S.L.U. y Tecpetrol International S.A., en carácter de accionistas 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 \$6.387 millones por el período de 6 meses finalizado el 30 de junio de 2019 (\$12.042 millones acumulados al 30 de junio de 2019).

#### **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 holandesa (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

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

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

*Principales operaciones con partes relacionadas (incluye operaciones discontinuas)*

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2019	2018
	(No auditados)	
<b>Ingresos por ventas</b>		
Otras sociedades relacionadas	1.660.296	999.464
<b>Compras de productos y servicios</b>		
Otras sociedades relacionadas	(4.035.649)	(5.764.768)
<b>Reembolsos de gastos</b>		
Otras sociedades relacionadas	153.657	47.579
<b>Intereses ganados</b>		
Otras sociedades relacionadas	5.044	38.196
<b>Intereses perdidos</b>		
Tecpetrol Internacional S.L.U.	(777.080)	(93.535)
Otras sociedades relacionadas	(27.031)	(3.477)
	(804.111)	(97.012)

*Saldos con partes relacionadas*

	30 de junio de 2019	31 de diciembre de 2018
	(No auditados)	
<b>Otros créditos con partes relacionadas (Nota 17) (i):</b>		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	9	1.018
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.A.	241	163
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	-	66.328
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	93.951	41.615
	94.201	109.124
<b>Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 18):</b>		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	221.251	75.936
<b>Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 20):</b>		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	626.022	137.923
<b>Préstamos con partes relacionadas (Nota 23):</b>		
No corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	23.779.280	21.507.851
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	169.852	150.799
	23.949.132	21.658.650
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	8.322.961	3.503.864
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	708.565	305.572
	9.031.526	3.809.436
<b>Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 26) (ii):</b>		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.A.	-	618
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	1.404.384	1.798.616
	1.404.384	1.799.234

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

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

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)**

**33. Principales operaciones conjuntas**

Operaciones conjuntas

a) Áreas operadas por Tecpetrol S.A.

Nombre	Ubicación	% al 30 de junio de 2019	% al 31 de diciembre de 2018	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	may-20
Los Toldos (I Norte, II Este) (iii) (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) Áreas incorporadas a través de la fusión con APASA. Ver Nota 1.

(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 2019	% al 31 de diciembre de 2018	Fecha de vencimiento de la concesión
Ramos	Salta	25	25	ene-26
Los Toldos I Sur (i)	Neuquén	10,0	10,0	mar-52
MLO-124 (ii)	Cuenca marina Malvinas Este	10	-	(ii)

(i) Área incorporada a través de la fusión con APASA. 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% de área, ENI ARGENTINA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACION S.A. es el Operador y titular del 80 % y MITSUI & CO., LTD. del 10% restante. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados se encuentra pendiente la publicación de la resolución definitiva de otorgamiento de permisos.

**34. Operaciones discontinuas**

Como se menciona en Nota 1, con fecha 28 de diciembre de 2017 Dapetrol transfirió el dominio de su principal activo, la Mina de Petróleo "José Segundo" por un valor de USD 491 mil. En consecuencia, con fecha 8 de octubre de 2018 la Asamblea Extraordinaria de Accionistas de Dapetrol aprobó la liquidación de la sociedad y la distribución final de los saldos y el reembolso del capital social.

A continuación se exponen los resultados que fueron clasificados como *Operaciones discontinuas* en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 30 de junio de 2018 y los flujos de efectivo netos:

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019 (Cont.)

**34. Operaciones discontinuas (Cont.)**

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018</b>
	<b>(No auditados)</b>
Ingresos por ventas	142
Costos operativos	(45)
<b>Resultado bruto</b>	<b>97</b>
Otros resultados operativos	(727)
Resultados financieros netos	796
<b>Resultado de operaciones discontinuas</b>	<b>166</b>

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018</b>
	<b>(No auditados)</b>
Efectivo generado por actividades operativas	3.784
Efectivo generado por actividades de inversión	20.254
Efectivo aplicado a actividades de financiación	(54.772)

**35. Hechos posteriores**

Con posterioridad al 30 de junio de 2019, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias que los mencionados en notas a los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, que no sean de público conocimiento, que incidan o puedan incidir significativamente sobre la situación patrimonial, económica o financiera de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

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

1. a) No existen regímenes jurídicos específicos y significativos que impliquen decaimientos o renacimientos contingentes de beneficios previstos por dichas disposiciones.

b) No tuvieron lugar modificaciones significativas en las actividades de la Sociedad u otras circunstancias ocurridas durante el período comprendido por los estados contables, que no sean de público conocimiento, que afecten su comparabilidad con los presentados en períodos anteriores, o con los que habrán de presentarse en períodos futuros y que no estén suficientemente explicados en los estados financieros adjuntos, sus anexos o notas.

2. Clasificación de los saldos de créditos y deudas por plazos de vencimiento.

	Créditos		Total	Deudas
	A vencer	Vencido		A vencer
Hasta 3 meses	11.098.712	1.544.892	12.643.604	10.897.946
De 3 a 6 meses	1.677.188	-	1.677.188	6.149.032
De 6 a 9 meses	1.562.362	-	1.562.362	2.430.984
De 9 a 12 meses	1.552.946	260.104	1.813.050	2.539.805
Entre 1 y 2 años	671.543	-	671.543	28.396.835
Entre 2 y 3 años	288.450	-	288.450	2.716.669
Entre 3 y 4 años	39.071	-	39.071	22.605.266
Más de 4 años	3.251	-	3.251	131.271
	16.893.523	1.804.996	18.698.519	75.867.808
Sin plazo	6.497.907	-	6.497.907	3.697.092
Total	23.391.430	1.804.996	25.196.426	79.564.900

La previsión para incobrables junto con las garantías existentes resulta suficiente para cubrir los créditos de plazo vencido.

3. Clasificación de los créditos y deudas de acuerdo con el efecto financiero que producen.

	Créditos	Deudas
En moneda nacional sin interés	20.747.587	3.528.944
En moneda extranjera sin interés	4.231.763	5.582.590
En moneda nacional con interés	217.076	1.421.618
En moneda extranjera con interés	-	69.031.748
	25.196.426	79.564.900

No existen créditos y deudas con cláusula de ajuste.

Véase nuestro informe de fecha  
6 de agosto de 2019

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019**

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

4. Detalle del porcentaje de participación en sociedades del art. 33 Ley N° 19.550 en el capital:

<u>Sociedad</u>	<u>% de part. sobre capital social</u>	<u>% de part. sobre total votos</u>
<b><u>Negocio conjunto</u></b>		
Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini S.A.	15,0	15,0

Clasificación de los saldos de créditos y deudas con sociedades del art. 33 de la Ley General de Sociedades N° 19.550 de acuerdo a su vencimiento:

- a) No existen créditos ni deudas de plazo vencido.
  - b) No existen créditos ni deudas sin plazo.
  - c) Plazo no vencido (Los créditos y deudas no vencidos, vencen dentro de los tres meses).
  - d) No existen créditos ni deudas que tengan efecto financiero.
5. No existen créditos por ventas o préstamos contra directores, consejeros de vigilancia o sus parientes hasta segundo grado inclusive.
6. Inventario físico de bienes de cambio.  
La Sociedad realiza dos tomas de inventarios físicos por año cubriendo con ambos la totalidad de los bienes de cambio, excepto para los materiales menores, para los que los realiza a través de muestreos. No existen materiales con inmovilización significativa.
7. No existen participaciones en otras sociedades en exceso de los admitidos por el art. 31 de la Ley N° 19.550.
8. Valores recuperables.  
Se ha determinado como valor recuperable de los bienes de cambio a su valor neto de realización. Para propiedades, planta y equipos se ha considerado el valor de uso determinado a partir de los flujos de fondos descontados que se prevé obtener de las restantes reservas comerciales.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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 2019**

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

9. Seguros que cubren los bienes tangibles.

<b>Concepto</b>	<b>Moneda suma asegurada</b>	<b>Sumas aseguradas en miles de dólares</b>	<b>Valor contable en miles de pesos</b>	<b>Riesgo cubierto</b>
Pozos	USD	(*)	(**)	Control, reperfusión, derrame
Rodados	ARS	180.237		Daños y responsabilidad civil hacia terceros
Edificio, Instalaciones, Ductos utilizados en explotación y transporte	USD	1.150.764	19.386.278	Daños Materiales/Rotura de Maquinarias
Edificio, Instalaciones, Ductos utilizados en explotación y transporte	USD	291.984		Todo Riesgo construcción y montaje
Mercaderías	USD	5.000		Todo riesgo de transporte
Equipos de computación	USD	10.394		Todo riesgo

(\*) Sujeta a límites y deducibles según el seguro de que se trate.

(\*\*) Se asegura la perforación de los pozos y aquellos pozos en producción que sean surgentes.

10. a) Contingencias positivas y negativas

Positivas: ver Nota 31 a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019.

Negativas: no existen provisiones por contingencias cuyos saldos considerados individualmente o en su conjunto, superen el 2% del patrimonio de la Sociedad. Las provisiones se reconocen cuando: a) la Sociedad posee una obligación presente, legal o asumida, como consecuencia de hechos pasados, b) existe una alta probabilidad de que se requiera un egreso de recursos para cancelarla y, c) el monto puede ser estimado en forma confiable. Estas se valúan al valor presente de las erogaciones que se prevé serán necesarias para cancelar las obligaciones, utilizando una tasa de descuento apropiada.

b) No existen otras situaciones contingentes significativas no registradas con probabilidad de ocurrencia no remota.

11. Adelantos irrevocables a cuenta de futuras suscripciones

Al cierre del período la Sociedad no posee adelantos irrevocables a cuenta de futuras suscripciones.

12. En el capital accionario de la Sociedad no existen acciones preferidas.

13. Restricciones contractuales y legales a la distribución de ganancias.

Ver Nota 30.iii a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019.

Véase nuestro informe de fecha

6 de agosto de 2019

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