

Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS ESPECIALES INTERMEDIOS CONSOLIDADOS CONDENSADOS

Al 30 de Junio de 2017

y por el período de seis meses finalizado el 30 de Junio de 2017

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados

Informe del auditor

Informe del Consejo de Vigilancia

Información Jurídica

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Estado de Resultados Especial Intermedio Consolidado Condensado

Estado de Resultados Integrales Especial Intermedio Consolidado Condensado

Estado de Situación Financiera Especial Intermedio Consolidado Condensado

Estado de Evolución del Patrimonio Neto Especial Intermedio Consolidado Condensado

Estado de Flujo de Efectivo Especial Intermedio Consolidado Condensado

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados

Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas, Presidente y Directores de
Tecpetrol Sociedad Anónima
Domicilio legal: Pasaje Della Paolera 297/299 - Piso 16
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT N° 30-59266547-2

Introducción

Hemos auditado los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados adjuntos de Tecpetrol Sociedad Anónima (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera especial intermedio consolidado condensado al 30 de junio de 2017, los estados especiales intermedios consolidados condensados de resultados, de resultados integrales, de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo por el período de seis meses finalizado en esa misma fecha, y notas explicativas seleccionadas.

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2016, son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados en relación con esos estados financieros especiales intermedios consolidados condensados.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

Responsabilidad de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados adjuntos basada en nuestra auditoría. Hemos llevado a cabo nuestro examen de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIAs), como fueron adoptadas en Argentina por la FACPCE mediante la Resolución Técnica N° 32 y sus respectivas Circulares de Adopción. Dichas normas exigen que cumplamos con los requerimientos de ética, así como que planifiquemos y ejecutemos la auditoría con el fin de obtener una seguridad

*Price Waterhouse & Co. Asesores de Empresas S.R.L., Bouchard 557, piso 8°, C1106ABG - Ciudad de Buenos Aires
T: +(54.11) 4850.6000, F: +(54.11) 4850.6100, www.pwc.com/ar*



razonable sobre si los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados se encuentran libres de incorrecciones significativas.

Una auditoría conlleva la aplicación de procedimientos para obtener elementos de juicio sobre las cifras y otra información presentada en los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la valoración del riesgo de incorrecciones significativas en los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados debidas a fraude o error. Al efectuar dicha valoración del riesgo, el auditor debe tener en consideración el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable por parte de la Sociedad de los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados, con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean adecuados, en función a las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Sociedad. Una auditoría también comprende una evaluación de la adecuación de las políticas contables aplicadas, de la razonabilidad de las estimaciones significativas realizadas por la dirección de la Sociedad y de la presentación de los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados en su conjunto.

Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para fundamentar nuestra opinión de auditoría con salvedades.

Fundamentos de nuestra opinión con salvedades

De acuerdo con lo detallado en nota 2 a los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados, debido a que los mismos han sido elaborados con el propósito de ser utilizados para su presentación en la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) en el marco del trámite de solicitud de ingreso al Régimen de Oferta Pública, dichos estados financieros no incluyen la información comparativa correspondiente a los saldos al cierre del ejercicio anterior y a las operaciones del período intermedio equivalente del mismo ejercicio, cuya presentación es requerida por la NIC 34.

Opinión con salvedades

En nuestra opinión, excepto por el efecto de la situación detallada en el párrafo “Fundamentos de nuestra opinión con salvedades”, los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados mencionados en el primer párrafo del presente informe presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera especial intermedia consolidada de Tecpetrol Sociedad Anónima y sus sociedades controladas al 30 de junio de 2017, su resultado integral especial intermedio consolidado y el flujo de efectivo especial intermedio consolidado por el período de seis meses finalizado en esa fecha, de conformidad con la NIC 34.

*Price Waterhouse & Co. Asesores de Empresas S.R.L., Bouchard 557, piso 8°, C1106ABG - Ciudad de Buenos Aires
T: +(54.11) 4850.6000, F: +(54.11) 4850.6100, www.pwc.com/ar*



Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Tecpetrol Sociedad Anónima, que:

- a) los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados de Tecpetrol Sociedad Anónima se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros especiales intermedios consolidados condensados de Tecpetrol Sociedad Anónima surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales. En relación al informe especial requerido por el artículo 335 inciso I del anexo A del Resolución General IGJ 7/2015 correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016, la Sociedad ha realizado la presentación del mismo, estando pendiente al día de la fecha su aprobación por parte de la Inspección General de Justicia;
- c) al 30 de junio de 2017 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Tecpetrol Sociedad Anónima que surge de los registros contables de la Sociedad y de las liquidaciones de la Sociedad ascendía a \$ 18.672.168, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 30 de agosto de 2017.

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

*Price Waterhouse & Co. Asesores de Empresas S.R.L., Bouchard 557, piso 8°, C1106ABG - Ciudad de Buenos Aires
T: +(54.11) 4850.6000, F: +(54.11) 4850.6100, www.pwc.com/ar*

A los señores Accionistas
de TECPETROL S.A.

Cumplimos en informar que el Consejo de Vigilancia ha revisado los:

- **Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados de TECPETROL S.A.** y sus sociedades controladas al 30 de junio de 2017, compuestos por el Estado de Resultados Especial Intermedio Consolidado Condensado por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017, el Estado de Resultados Integrales Especial Intermedio Consolidado Condensado a dicha fecha, Estado de Situación Financiera Especial Intermedio Consolidado Condensado, el Estado de Evolución del Patrimonio Neto Especial Intermedio Consolidado Condensado, y el Estado de Flujo de Efectivo Especial Intermedio Consolidado Condensado, todos por el período mencionado, las notas 1 a 33 a dichos estados financieros, y Anexo I con la Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016;
- **Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados de TECPETROL S.A.** al 30 de junio de 2017, compuestos por el Estado de Resultados Especial Intermedio Individual Condensado por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017, el Estado de Resultados Integrales Especial Intermedio Individual Condensado a dicha fecha, Estado de Situación Financiera Especial Intermedio Individual Condensado, el Estado de Evolución del Patrimonio Neto Especial Intermedio Individual Condensado, y el Estado de Flujo de Efectivo Especial Intermedio Individual Condensado, todos por el período mencionado, las notas 1 a 33 a dichos estados financieros, y Anexo I con la Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016;

La preparación de los documentos bajo análisis es responsabilidad de la Dirección de la Sociedad.

Hemos tenido a la vista los respectivos Informes de los Auditores Independientes sobre los Estados Financieros Especiales Intermedios Condensados de la firma de Auditores externos, Price Waterhouse & Co. S.R.L., del 30 de agosto de 2017, correspondientes a:

- Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados de período intermedio al 30 de junio de 2017 de TECPETROL S.A. y sus sociedades controladas, y
- Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados de período intermedio al 30 de junio de 2017 de TECPETROL S.A.

Respecto de dicha documentación, informamos que hacemos nuestros los términos de los Informes de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados del día 30 de agosto de 2017, suscriptos por el Dr. (C.P.) Alejandro J. Rosa, socio de la mencionada firma.

Esta documentación preparada por la Sociedad, para ser considerada y aprobada por el Directorio en su reunión del día treinta de agosto de 2017, se ajusta a lo requerido por las normas de aplicación, vigentes en la República Argentina, por lo que no tenemos observaciones que formular sobre la misma.

Dejamos constancia, por otra parte, de que hemos ejercido, en la medida correspondiente, las atribuciones que nos asignan la ley y el estatuto, habiendo participado regularmente de las reuniones del Directorio de la Sociedad.

Hemos dado cumplimiento a las disposiciones del artículo 281 de la Ley N° 19.550 de la República Argentina.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 30 de agosto de 2017.

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

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

INFORMACION JURÍDICA

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Domicilio Legal:	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Ejercicio informado:	N°38
Actividad principal de la Sociedad:	La exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos; el transporte, la distribución, la transformación, la destilación y el aprovechamiento industrial de hidrocarburos y sus derivados y el comercio de hidrocarburos; generación de energía eléctrica y su comercialización mediante construcción, operación y explotación bajo cualquier forma de centrales y equipos para la generación, producción, autogeneración y/o cogeneración de energía eléctrica.
Fecha y datos de inscripción en el Registro Público:	Del Estatuto: inscripto bajo el número 247 del Libro 94 del tomo de Sociedades por Acciones con fecha 19 de junio de 1981. De las Modificaciones: 25 de marzo de 1983, 16 de octubre de 1985, 1 de julio de 1987, 24 de febrero de 1989, 12 de diciembre de 1989, 18 de agosto de 1992, 21 de diciembre de 1992, 6 de abril de 1993, 14 de diciembre de 1995, 30 de octubre de 1997, 13 de octubre de 2000, 14 de setiembre de 2005, 16 de noviembre de 2007, 23 de marzo de 2009, 20 de setiembre de 2010, 2 de marzo de 2016 y 25 de noviembre de 2016.
Fecha de finalización del plazo de duración de la Sociedad:	19 de junio de 2080.
Número correlativo de Inspección General de Justicia ("IGJ") :	802.207
Denominación de la Sociedad Controlante:	Tecpetrol Internacional S.L.U.
Domicilio Legal de la Sociedad Controlante:	Calle García de Paredes 94, 1ªA, 28010 Madrid, España.
Actividad principal de la Sociedad Controlante:	Inversora.
Participación de la Sociedad Controlante sobre el patrimonio:	95,98%.
Porcentaje de votos de la Sociedad Controlante:	98,3346%.

Composición del capital (Nota 21)	Clase de acciones	Al 30 de junio de 2017
		Total Suscripto e integrado \$
	Ord. A V/N \$1 -1 Voto c/u	2.459.102.936
	Ord. B V/N \$1 -5 Votos c/u	1.340.897.064
		<u>3.800.000.000</u>

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea

Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

ESTADO DE RESULTADOS ESPECIAL INTERMEDIO CONSOLIDADO CONDENSADO por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	30 de junio de 2017
Operaciones continuas		
Ingresos por ventas netos	5	1.999.898.049
Costos operativos	6	(2.116.111.970)
Pérdida bruta		(116.213.921)
Gastos de comercialización	7	(91.771.342)
Gastos de administración	8	(369.163.914)
Costos de exploración		(607.619)
Otros ingresos operativos	10	17.713.863
Otros egresos operativos	10	(1.253.417)
Pérdida operativa		(561.296.350)
Ingresos financieros	11	10.504.754
Costos financieros	11	(121.920.262)
Otros resultados financieros netos	11	(42.621.654)
Pérdida antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		(715.333.512)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional		(4.263)
Pérdida antes del impuesto a las ganancias		(715.337.775)
Impuesto a las ganancias	12	141.821.496
Pérdida del período de operaciones continuas		(573.516.279)
Operaciones discontinuas		
Pérdida del período de operaciones discontinuas	32	(164.172.148)
Pérdida del período		(737.688.427)
Resultado atribuible a:		
Accionistas de la Sociedad		(734.155.849)
Participación no controlante		(3.532.578)
Pérdida básica y diluida atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante por acción (\$ por acción)	22	(0,67)
Pérdida básica y diluida de operaciones continuas atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante por acción (\$ por acción)	22	(0,52)

Las notas 1 a 33 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados. Estos Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados deben ser leídos junto con el Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 286 Fº 136

Ricardo J. Soler

Consejero de Vigilancia

Carlos A. Ormachea

Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES ESPECIAL INTERMEDIO CONSOLIDADO CONDENSADO por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	30 de junio de 2017
Pérdida del período		(737.688.427)
Otros resultados integrales:		
<i>Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>		
Operaciones continuas		
Efecto de conversión monetaria		(6.183)
Variación en el valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	15	6.117.858
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	27	(166.756)
Operaciones discontinuas		
Efecto de conversión monetaria		121.214.749
<i>Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>		
Operaciones continuas		
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.		135.069.198
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal		1.382.211
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (ii)	27	(483.767)
Total de otros resultados integrales del período		263.127.310
Total de resultados integrales del período		(474.561.117)
Resultados integrales atribuibles a:		
Accionistas de la Sociedad		(473.544.614)
Participación no controlante		(1.016.503)
		(474.561.117)
Resultados integrales atribuibles a los accionistas de la Sociedad		
Operaciones continuas		(312.562.877)
Operaciones discontinuas		(160.981.737)
		(473.544.614)

- (i) Generado por la variación en el valor razonable de los activos financieros disponibles para la venta.
(ii) Generado por los resultados actuariales netos de los programas de beneficio al personal.

Las notas 1 a 33 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados. Estos Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados deben ser leídos junto con el Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea

Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA ESPECIAL INTERMEDIO CONSOLIDADO CONDENSADO al 30 de junio de 2017

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

		<u>30 de junio de 2017</u>
ACTIVO		
Activo no corriente	Notas	
Propiedades, planta y equipos. Activos de exploración, evaluación y desarrollo	13	6.498.905.301
Inversiones a valor patrimonial proporcional	14	1.288.060
Activos financieros disponibles para la venta	15	235.627.061
Activo por impuesto diferido	27	261.011.226
Otros créditos y anticipos	16	92.469.535
Crédito por impuesto a las ganancias		<u>75.532.861</u>
Total del Activo no corriente		<u>7.164.834.044</u>
Activo corriente		
Inventarios	18	221.854.793
Otros créditos y anticipos	16	499.711.344
Crédito por impuesto a las ganancias		3.834.146
Créditos por ventas	17	409.520.685
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	<u>272.988.701</u>
Total del Activo corriente		<u>1.407.909.669</u>
Total del Activo		<u>8.572.743.713</u>
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto		
Capital social		3.800.000.000
Contribuciones de capital		897.940.912
Reserva especial		435.751.201
Otras reservas		534.218.137
Resultados no asignados		<u>(1.399.395.087)</u>
Total del Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		4.268.515.163
Participación no controlante		<u>50.055</u>
Total del Patrimonio Neto		<u>4.268.565.218</u>
Pasivo no corriente		
Deudas bancarias y financieras	23	132.194.797
Planes de beneficio por retiro y otros	24	339.996.525
Previsiones	25	1.211.610.480
Deudas comerciales y otras deudas	26	<u>242.066</u>
Total del Pasivo no corriente		<u>1.684.043.868</u>
Pasivo corriente		
Deudas bancarias y financieras	23	374.230.311
Previsiones	25	45.342.909
Deudas comerciales y otras deudas	26	<u>2.200.561.407</u>
Total del Pasivo corriente		<u>2.620.134.627</u>
Total del Pasivo		<u>4.304.178.495</u>
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		<u>8.572.743.713</u>

Las notas 1 a 33 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados. Estos Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados deben ser leídos junto con el Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea

Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO ESPECIAL INTERMEDIO CONSOLIDADO CONDENSADO por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

		Atribuible a los accionistas de la Sociedad							
		Aportes de los accionistas		Resultados acumulados			Participación no controlante		
		Capital social	Ganancias reservadas		Resultados no asignados	Total	Participación no controlante	Total	
Notas		Capital suscrito	Contribuciones de capital	Reserva especial (i)					Otras reservas
	Saldos al 31 de diciembre de 2016	1.024.000.000	-	435.751.201	273.606.902	(665.239.238)	1.068.118.865	(15.728.781)	1.052.390.084
	Resultado del período	-	-	-	-	(734.155.849)	(734.155.849)	(3.532.578)	(737.688.427)
	Efecto de conversión monetaria	-	-	-	253.919.428	-	253.919.428	2.358.336	256.277.764
	Variación en el valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	15	-	-	5.960.119	-	5.960.119	157.739	6.117.858
	Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal		-	-	1.382.211	-	1.382.211	-	1.382.211
	Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	27	-	-	(650.523)	-	(650.523)	-	(650.523)
	Otros resultados integrales del período	-	-	-	260.611.235	-	260.611.235	2.516.075	263.127.310
	Total resultados integrales del período	-	-	-	260.611.235	(734.155.849)	(473.544.614)	(1.016.503)	(474.561.117)
	Efecto por transferencia de participación en subsidiaria (ii)	-	897.940.912	-	-	-	897.940.912	-	897.940.912
	Desconsolidación de participación no controlante de subsidiarias	-	-	-	-	-	-	16.795.339	16.795.339
	Disposiciones de la Asamblea Extraordinaria celebrada el 26 de junio de 2017:								
	- Aumento de capital social	21	2.776.000.000	-	-	-	2.776.000.000	-	2.776.000.000
	Saldos al 30 de junio de 2017	3.800.000.000	897.940.912	435.751.201	534.218.137	(1.399.395.087)	4.268.515.163	50.055	4.268.565.218

(i) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV. (Ver Nota 29).

(ii) Corresponde al efecto por la transferencia de la participación en Tecpetrol de Bolivia S.A. a Tecpetrol International S.L.U. (Ver Nota 32).

Las notas 1 a 33 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados. Estos Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados deben ser leídos junto con el Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO ESPECIAL INTERMEDIO CONSOLIDADO CONDENSADO

por el período de seis finalizado el 30 de junio de 2017 (Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	30 de junio de 2017	
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Pérdida del período		(737.688.427)	
<i>Ajustes por: (*)</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	935.952.142	
Resultado por venta de propiedades, planta y equipo	10	(1.811.786)	
Desvalorización de propiedades, planta y equipos	13	106.940.766	
Costos de exploración		607.619	
Impuesto a las ganancias	12	(141.821.496)	
Intereses devengados no pagados		63.357.886	
Dividendos ganados	11	(641.440)	
Previsiones		25.151.293	
Resultado por venta de participación en subsidiarias	32	(23.948)	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	14	4.263	
Resultado de planes de beneficio por retiro y otros	9	35.327.962	
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Disminución de créditos por ventas y otros créditos		(78.263.590)	
Disminución de inventarios		49.274.660	
Aumento de deudas comerciales y otras deudas		992.412.256	
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		37.073.179	
Pagos de planes de beneficio al personal		(7.574.001)	
Pagos de impuesto a las ganancias		(26.950.246)	
Efectivo generado por actividades operativas		1.251.327.092	
ACTIVIDADES DE INVERSION			
Aportes en asociadas	14	(100.000)	
Altas de propiedades, planta y equipos		(1.963.380.211)	
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipo		2.637.468	
Ingreso por venta de participación en subsidiarias		5.264.622	
Dividendos cobrados		641.440	
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(1.954.936.681)	
ACTIVIDADES DE FINANCIACION			
Tomas de préstamos		319.016.070	
Cancelaciones de préstamos		(1.546.909.055)	
Fondos recibidos por aumentos de capital del período		1.987.293.868	
Fondos recibidos por aumentos de capital de ejercicios anteriores		11.498.098	
Efectivo generado por actividades de financiación		770.898.981	
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		67.289.392	
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		216.287.807	
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		67.289.392	
Desconsolidación de subsidiarias		(20.531.279)	
Diferencias de conversión		9.942.781	
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		272.988.701	
		30 de junio de 2017	31 de diciembre de 2016
Efectivo y equivalentes de efectivo		272.988.701	218.640.807
Adelantos en cuenta corriente		-	(2.353.000)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		272.988.701	216.287.807
Transacciones que no afectan el efectivo			
Capitalización de deuda con Sociedad controlante		788.706.132	
Integración en especie por aumentos de capital de ejercicios anteriores		274.797.902	

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

Las notas 1 a 33 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados. Estos Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados deben ser leídos junto con el Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea

Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados

al 30 de junio de 2017

Índice de las Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados 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. Inversiones a valor patrimonial proporcional
15. Activos financieros disponibles para la venta
16. Otros créditos y anticipos
17. Créditos por ventas
18. Inventarios
19. Efectivo y equivalentes de efectivo
20. Instrumentos financieros
21. Capital Social
22. Dividendos y resultado por acción
23. Deudas bancarias y financieras
24. Programas de beneficio al personal
25. Provisiones
26. Deudas comerciales y otras deudas
27. Impuesto diferido
28. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
29. Contingencias, compromisos y restricciones a la distribución de utilidades
30. Saldos y operaciones con partes relacionadas
31. Principales operaciones conjuntas
32. Operaciones discontinuas
33. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

1. Información general

Tecpetrol S.A. (la "Sociedad") fue constituida el día 5 de Junio de 1981 y realiza principalmente actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina y en otros países latinoamericanos, a través de empresas en las cuales posee participaciones. En Argentina la Sociedad participa de áreas hidrocarburíferas convencionales y no convencionales en las cuencas Neuquina y Noroeste y San Jorge (ver Nota 31). Adicionalmente, Tecpetrol S.A. posee la totalidad de los derechos de explotación de las siguientes áreas en la provincia de Neuquén: Fortín de Piedra, Los Bastos y Punta Senillosa.

La referencia en los Estados Financieros a "Tecpetrol", incluye a Tecpetrol S.A. y sus subsidiarias consolidadas.

La Sociedad está constituida y domiciliada en Argentina. Su domicilio legal es Pasaje Della Paolera 299/297, piso 16, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 30 de agosto de 2017.

2. Bases de preparación

Los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados han sido elaborados con el propósito de ser utilizados para su presentación como Estados Financieros de ingreso al Régimen de Oferta Pública de la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), por lo que no poseen información comparativa, y pueden no ser apropiados para otros usos.

Los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados de la Sociedad y sus subsidiarias 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, excepto por la no inclusión de comparativos de acuerdo a lo mencionado en el párrafo anterior. La fecha de transición a las NIIF para la Sociedad, conforme a lo establecido en la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las NIIF", es el 1 de enero de 2016.

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 Especiales Intermedios Consolidados Condensados de la Sociedad y sus subsidiarias por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 "Información Financiera Intermedia".

Los estados financieros han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas en la preparación de los estados financieros al 31 de diciembre de 2016, por lo tanto, deben ser leídos en conjunto con la información incluida en el Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016.

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 de los Estados Financieros es el peso argentino.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

2. Bases de preparación (Cont.)

La elaboración de los presentes estados financieros especiales intermedios consolidados 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*

- *NIC 12, "Impuesto a las ganancias" (Modificación)*

En enero de 2016 el IASB emitió ciertas modificaciones a la NIC 12 "Impuesto a las ganancias" con el objetivo de clarificar la contabilización de activos diferidos, en caso de que un activo sea valuado a su valor razonable y este valor sea menor a su valor impositivo. Estas modificaciones aclaran, entre otras cosas, que en la estimación de las ganancias fiscales futuras, una entidad puede estimar que recuperará el activo por un monto superior a su valor contable.

La aplicación de las modificaciones de la NIC 12 no tuvo un impacto material en los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados.

- *NIC 7, "Estado de flujos de efectivo" (Modificación)*

En enero de 2016 el IASB emitió ciertas modificaciones a la NIC 7 "Estado de flujos de efectivo", que requieren una mayor exposición de las variaciones de los pasivos que surgen por actividades de financiación, con el objetivo de proveer la información necesaria para que los usuarios de los estados contables puedan evaluar su evolución en el período, incluyendo la apertura de los cambios en los flujos de efectivo (tomas y cancelaciones de deudas financieras), cambios en deudas relacionados con la obtención o pérdida de control de subsidiarias u otros negocios, el efecto de las diferencias de cambio, cambios en valores razonables y otros cambios.

La aplicación de las modificaciones de la NIC 7 no tuvo un impacto material en los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados.

La gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, interpretaciones y modificaciones vigentes a partir del presente ejercicio y concluyó que las mismas no son relevantes para la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

3. Nuevas normas contables (Cont.)

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

- *NIIF 9, "Instrumentos financieros"*

La NIIF 9 "Instrumentos financieros", emitida en julio de 2014, reemplaza a la actual NIC 39 "Instrumentos financieros" e introduce principios para la clasificación y medición de los instrumentos financieros y simplifica su valuación en tres categorías principales: costo amortizado, valor razonable con cambios en otros resultados integrales y valor razonable con cambios en resultados. Asimismo, la NIIF 9 simplifica los requisitos en relación con la medición de efectividad en la contabilidad de cobertura e introduce un nuevo modelo para la desvalorización de activos financieros. Esta norma es aplicable para los períodos iniciados a partir del 1 de enero de 2018.

La gerencia de la Sociedad se encuentra estimando el potencial impacto que tendrá la aplicación de la NIIF 9 en los estados financieros.

- *NIIF 15, "Ingresos por contratos con clientes"*

En mayo de 2014, el IASB emitió la NIIF 15 "Ingresos por contratos con clientes", que establece principios de exposición de información relacionada con el reconocimiento de ingresos y requisitos para la contabilización de ingresos procedentes de contratos con clientes, en base al principio de que los ingresos se reconocen cuando el control de un bien o servicio es transferido al cliente. La NIIF 15 es aplicable para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2018.

La gerencia de la Sociedad se encuentra estimando el potencial impacto que tendrá la aplicación de la NIIF 15 en los estados financieros.

- *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 implicará cambios para la mayor parte de los contratos de arrendamiento en el reconocimiento de activos, por el derecho a usar el elemento arrendado y en los pasivos, por el pago de rentas. Existe una exención opcional para los arrendamientos a corto plazo y de bajo valor. La NIIF 16 es aplicable para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2019.

La gerencia de la Sociedad no ha estimado aún el potencial impacto que tendrá la aplicación de la NIIF 16 en los estados financieros.

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

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

4. Información por segmentos

En miles	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste y San Jorge	Otros	Total operaciones continuas
Ingresos por ventas - NIIF	1.001.286	995.609	3.003	1.999.898
Resultado operativo - Visión Gestional	(46.146)	(583.870)	49.801	(580.215)
Diferencia amortizaciones	33.784	322.875	-	356.659
Gastos de administración (*)				(337.740)
Resultado operativo NIIF				(561.296)
Propiedades, planta y equipos - Visión Gestional	3.608.125	2.701.695	151.661	6.461.481
Diferencia amortizaciones				37.424
Propiedades, planta y equipos - NIIF				6.498.905
Altas de propiedades, planta y equipos	1.815.978	104.562	4.298	1.924.838
Altas de propiedades, planta y equipos - Tecpetrol de Bolivia S.A.				38.542
				1.963.380

(*) Corresponde a gastos no alocados en la información por segmentos.

5. Ingresos por ventas netos

	30 de junio de 2017
Gas	1.197.573.918
Petróleo	1.042.145.805
Otros servicios	6.992.142
	2.246.711.865
De operaciones discontinuas	(246.813.816)
	1.999.898.049

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

6. Costos operativos

	30 de junio de 2017
Materiales y repuestos al inicio del período	125.816.054
Compras y costos de producción	2.293.503.310
Materiales y repuestos al cierre del período	(131.326.461)
Diferencias por conversión de inventario	5.839.989
Costo de ventas	2.293.832.892
De operaciones discontinuas	(177.720.922)
	2.116.111.970
Costos laborales	131.610.259
Honorarios y servicios	80.145.586
Costos de servicios de operación	78.606.472
Depreciación de propiedades, planta y equipos	904.528.635
Desvalorización de propiedades, planta y equipos	106.940.766
Gastos de mantenimiento	548.126.529
Acondicionamiento, almacenaje y embarque	52.733.512
Regalías y otros impuestos	297.553.242
Otros	93.587.891
	2.293.832.892
De operaciones discontinuas	(177.720.922)
	2.116.111.970

7. Gastos de comercialización

	30 de junio de 2017
Impuestos	52.445.539
Acondicionamiento, almacenaje y embarque	38.158.576
Previsión para créditos incobrables	5.935.510
Otros	642.622
	97.182.247
De operaciones discontinuas	(5.410.905)
	91.771.342

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

8. Gastos de administración

	30 de junio de 2017
Costos laborales	304.889.384
Honorarios y servicios	74.553.548
Depreciación de propiedades, planta y equipos	31.423.507
Impuestos	46.925.273
Gastos varios de oficina	54.534.827
Reembolsos de gastos (*)	<u>(136.353.786)</u>
	<u>375.972.753</u>
 De operaciones discontinuas	 <u>(6.808.839)</u>
	<u>369.163.914</u>

(*) 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)

	30 de junio de 2017
Sueldos, jornales y otros	339.411.109
Cargas sociales	61.760.572
Programas de beneficio al personal (Nota 24)	<u>35.327.962</u>
	<u>436.499.643</u>

10. Otros resultados operativos, netos

	30 de junio de 2017
<i>Otros ingresos operativos</i>	
Ingresos por otras ventas	1.082.284
Recupero de provisiones	14.658.861
Resultado de venta de propiedades, planta y equipos	1.811.786
Otros	<u>184.880</u>
	<u>17.737.811</u>
 De operaciones discontinuas	 <u>(23.948)</u>
	<u>17.713.863</u>
 <i>Otros egresos operativos</i>	
Previsión para juicios y contingencias	(990.817)
Otros	<u>(379.705)</u>
	<u>(1.370.522)</u>
 De operaciones discontinuas	 <u>117.105</u>
	<u>(1.253.417)</u>

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

11. Resultados financieros netos

	30 de junio de 2017
Dividendos ganados	641.440
Intereses ganados	9.887.812
Ingresos financieros	10.529.252
Intereses perdidos	(229.250.221)
Costos financieros	(229.250.221)
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)	(42.504.117)
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)	(889.800)
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)	(43.393.917)
Resultados financieros netos - (Pérdida)	(262.114.886)
De operaciones discontinuas - (Pérdida)	108.077.724
	(154.037.162)

Cada ítem incluido en esta nota difiere de su correspondiente línea en el Estado de Resultados Especial Intermedio Consolidado Condensado ya que incluye el resultado por las operaciones discontinuas.

12. Impuesto a las ganancias

	30 de junio de 2017
Impuesto corriente - Pérdida	1.862.831
Impuesto diferido - (Ganancia) (Nota 27)	(143.684.327)
	(141.821.496)

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

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

	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	Total
<u>Costo</u>							
Al inicio del período	15.248.818.058	5.243.720.578	480.913.281	736.326.646	1.397.149.320	519.808.709	23.626.736.592
Diferencias de conversión	678.716.678	123.261.109	24.416.829	10.436.761	99.964.220	25.761.745	962.557.342
Altas	-	-	170.013.856	-	1.929.719.452	33.660.759	2.133.394.067
Transferencias	1.146.631.534	168.398.161	-	(428.280.863)	(1.026.443.281)	139.694.449	-
Bajas	-	(40.587.713)	-	-	-	(2.748.325)	(43.336.038)
Desconsolidación de subsidiarias	(1.713.667.094)	(2.244.404.937)	(134.539.310)	-	(308.673.656)	(153.456.943)	(4.554.741.940)
Al cierre del período	15.360.499.176	3.250.387.198	540.804.656	318.482.544	2.091.716.055	562.720.394	22.124.610.023
<u>Depreciación</u>							
Al inicio del período	11.187.058.724	2.570.858.291	197.503.500	-	-	163.740.880	14.119.161.395
Diferencias de conversión	562.361.686	85.708.900	10.310.343	-	-	46.219.012	704.599.941
Depreciación del período	793.039.507	86.181.408	28.824.308	-	-	27.906.919	935.952.142
Desvalorización del período	86.800.752	20.140.014	-	-	-	-	106.940.766
Transferencias	-	(34.940.084)	-	-	-	34.940.084	-
Bajas	-	-	-	-	-	(1.922.643)	(1.922.643)
Desconsolidación de subsidiarias	(172.907.401)	(55.724.644)	(10.394.834)	-	-	-	(239.026.879)
Al cierre del período	12.456.353.268	2.672.223.885	226.243.317	-	-	270.884.252	15.625.704.722
Valor residual al 30 de junio de 2017	2.904.145.908	578.163.313	314.561.339	318.482.544	2.091.716.055	291.836.142	6.498.905.301

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (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 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 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.

En el presente período, la Sociedad ha reconocido un cargo por desvalorización en los activos y equipos de producción y desarrollo en el área El Tordillo (segmento Cuenca Noroeste y San Jorge) por \$ 106,9 millones, ocasionado principalmente por el actual contexto del sector hidrocarburífero, el cual fue afectado por el descenso en los precios internacionales de crudo. El valor recuperable de la UGE, cuyo monto al 30 de junio de 2017 asciende a \$ 1.827,3 millones, se estimó en base a su valor de uso, utilizando una tasa de descuento antes de impuestos del 16,88%. El cargo por desvalorización se expone en *Costos operativos* en el Estado de Resultados Especial Intermedio Consolidado Condensado al 30 de junio de 2017.

Una variación de 100 puntos básicos en la tasa de descuento generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 5,7% y una variación de USD 1 por barril del precio del crudo generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 4,7%.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados

al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

14. Inversiones a valor patrimonial proporcional

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

Inversiones en asociadas

Sociedad	Actividad principal	País	% de participación	Valor al 30 de junio de 2017	Última información financiera			
					Fecha	Capital	Resultados	Patrimonio Neto
Parque eólico Pampa S.A. (i)	Diseño, desarrollo, construcción y mantenimiento de parques de generación de energía eólica.	Argentina	20%	1.288.060	30.06.17	6.500.000	(21.686)	6.426.794
Total				1.288.060				

(i) Con fecha 22 de febrero de 2017 Tecpetrol S.A. adquirió el 20% de la participación en Parque Eólico Pampa S.A. en USD 75.000 a GEA-GEO Energy Alternatives S.A.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

14. Inversiones a valor patrimonial proporcional (Cont.)

Inversiones en asociadas

	30 de junio de 2017
Al inicio del período	1.190.256
Efecto de conversión monetaria	2.067
Aportes efectuados	100.000
Resultado de inversiones en asociadas	(4.263)
Al cierre del período	1.288.060

15. Activos financieros disponibles para la venta

	30 de junio de 2017
Inversiones sin cotización	235.627.061

La evolución de los activos financieros disponibles para la venta es la siguiente:

	30 de junio de 2017
Al inicio del período	219.042.824
Diferencias de conversión	10.545.412
Variaciones en el valor razonable	6.117.858
Bajas por desconsolidación de subsidiarias	(79.033)
Al cierre del período	235.627.061

El detalle de las principales inversiones en activos financieros disponibles para la venta es el siguiente:

Sociedad	País	% de participación	Valor al 30 de junio de 2017
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	132.892.941
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	43.695.458
Oleoducto del Valle S.A.	Argentina	2,10	29.112.811
Terminales marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	10.784.705
Tecpetrol de México S.A. de C.V.	México	1,77	9.811.584
Norpower S.A de C.V.	México	0,60	4.892.247
Burgos Oil Services S.A. de C.V.	México	0,937	2.144.322
Otras inversiones			2.292.993
Total			235.627.061

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

16. Otros créditos y anticipos

	30 de junio de 2017
No corrientes	
Cuentas por cobrar	11.151.179
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 30)	21.855.595
Adelantos	60.338.480
Anticipos y préstamos al personal	12.470.538
	105.815.792
Previsión para créditos incobrables	(13.346.257)
	92.469.535
Corrientes	
Cuentas por cobrar	192.302.286
Adelantos	20.753.623
Créditos fiscales	186.275.158
Otros créditos	4.915.246
Anticipos y préstamos al personal	34.612.319
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 30)	81.136.523
	519.995.155
Previsión para créditos incobrables	(20.283.811)
	499.711.344

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

	30 de junio de 2017
Saldo al inicio del período	(33.028.398)
Diferencias de cambio y conversión	862.212
Altas netas	(1.463.882)
Saldo al cierre del período	(33.630.068)

17. Créditos por ventas

	30 de junio de 2017
No corrientes	
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 30)	89.173.436
	89.173.436
Previsión para créditos incobrables	(89.173.436)
	-
Corrientes	
Créditos por ventas	474.963.027
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 30)	12.107.289
	487.070.316
Previsión para créditos incobrables	(77.549.631)
	409.520.685

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

17. Créditos por ventas (Cont.)

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

	30 de junio de 2017
Saldo al inicio del período	(152.499.667)
Diferencias de cambio y conversión	(9.751.772)
Altas	(4.471.628)
Saldo al cierre del período	(166.723.067)

18. Inventarios

	30 de junio de 2017
Hidrocarburos	90.528.332
Materiales y repuestos	131.326.461
	221.854.793

19. Efectivo y equivalentes de efectivo

	30 de junio de 2017
Caja y bancos	115.352.232
Fondos comunes de inversión	23.617.178
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 30)	134.019.291
	272.988.701

20. Instrumentos financieros

20.1 Instrumentos financieros por categoría

A continuación se presentan los instrumentos financieros por categoría:

	A valor razonable con cambios en resultados	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Total
Al 30 de junio de 2017				
Activos				
Activos financieros disponibles para la venta	-	-	235.627.061	235.627.061
Otros créditos	-	277.730.761	-	277.730.761
Créditos por ventas	-	409.520.685	-	409.520.685
Efectivo y equivalente de efectivo	23.617.178	249.371.523	-	272.988.701
Total	23.617.178	936.622.969	235.627.061	1.195.867.208
Al 30 de junio de 2017				
Pasivos				
Deudas bancarias y financieras	506.425.108	506.425.108		
Deudas comerciales y otras deudas	1.985.345.808	1.985.345.808		
Total	2.491.770.916	2.491.770.916		

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

20. Instrumentos financieros (Cont.)

20.1 Instrumentos financieros por categoría (Cont.)

Al 30 de junio de 2017 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$ 1.212,2 millones, el cual es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia para no desatender los compromisos asumidos. La Gerencia estima que dicha situación será revertida con el desarrollo del proyecto en Vaca Muerta que actualmente se está llevando a cabo.

20.2 Estimación del valor razonable

Desde el 31 de diciembre de 2016 a la fecha de los presentes estados financieros especiales intermedios consolidados condensados, no han habido cambios significativos en las circunstancias comerciales o económicas que afecten el valor razonable de los activos y pasivos de Tecpetrol. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de Tecpetrol durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017.

A continuación se presentan los activos valuados a valor razonable al 30 de junio de 2017 clasificados de acuerdo al nivel de jerarquía:

Al 30 de junio de 2017	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Activos financieros disponibles para la venta	-	235.627.061
Efectivo y equivalentes de efectivo	23.617.178	-
Total	23.617.178	235.627.061

21. Capital Social

Con fecha 26 de junio de 2017, la Asamblea Extraordinaria aprobó un aumento del capital social de \$ 2.776.000.000, elevándolo a \$ 3.800.000.000, el cual se encuentra suscrito e integrado y en trámite de inscripción en el Registro Público a la fecha de los presentes estados financieros. Asimismo, a la fecha de los presentes estados financieros, la modificación del estatuto por el aumento de capital respectivo se encuentra en trámite de inscripción en la Inspección General de Justicia.

Al 30 de junio de 2017, el capital de la Sociedad asciende a \$ 3.800.000.000 y se encuentra representado por 3.800.000.000 acciones de valor nominal \$ 1 cada una.

22. Dividendos y resultado por acción

El promedio ponderado de acciones en circulación durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 fue de 1.100.685.083.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

22. Dividendos y resultado por acción (Cont.)

	<u>2017</u>
Pérdida por operaciones continuas atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante	(573.174.112)
Pérdida por operaciones discontinuas atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante	(160.981.737)
Pérdida atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante	<u>(734.155.849)</u>
Promedio ponderado de acciones ordinarias	1.100.685.083
Pérdida básica y diluida de operaciones continuas atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante por acción (\$ por acción)	(0,52)
Pérdida básica y diluida de operaciones discontinuas atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante por acción (\$ por acción)	(0,15)
Pérdida básica y diluida atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante por acción (\$ por acción)	(0,67)

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 no hubo distribución de dividendos.

23. Deudas bancarias y financieras

	<u>30 de junio de 2017</u>
No corrientes	
Préstamos bancarios	80.552.494
Préstamos con partes relacionadas (Nota 30)	<u>51.642.303</u>
	<u>132.194.797</u>
Corrientes	
Préstamos bancarios	372.539.107
Préstamos con partes relacionadas (Nota 30)	<u>1.691.204</u>
	<u>374.230.311</u>

Al 30 de junio de 2017 la Sociedad no posee deudas con garantías. La Sociedad debe cumplir con determinadas obligaciones, tales como el mantenimiento de ratios financieros, de acuerdo a las condiciones establecidas en los contratos de préstamo, los cuales han sido cumplidos al 30 de junio de 2017.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

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

Préstamos bancarios (i)

Prestamista	30-06-17	Tasa de interés	Moneda contrato
ICBC	191.245.000	entre 1,1% y 1,85%	USD
Banco Provincia	122.222.222	BADLAR + 2,0%	ARS
Banco Santander Río	83.150.000	1,80%	USD
Banco Galicia	49.890.000	1,95%	USD

Préstamos con partes relacionadas (i)

Prestamista	30-06-17	Tasa de interés	Moneda contrato
Tecpetrol Libertador B.V	53.333.507	5,92%	USD

(i) Corresponden a préstamos tomados por Tecpetrol S.A.

24. Programas de beneficio al personal

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

	30 de junio de 2017
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	201.793.076
Programas de retención e incentivo a largo plazo	138.203.449
Total pasivo	339.996.525

(i) No existe deuda exigible al 30 de junio de 2017.

	30 de junio de 2017
Programas de beneficios por retiro y otros	19.781.449
Programas de retención e incentivo a largo plazo	15.546.513
Total incluido en Costos laborales (Nota 9)	35.327.962

25. Previsiones

	30 de junio de 2017
Abandono de pozos	1.120.832.016
Previsión para otras contingencias	90.778.464
Total no corriente	1.211.610.480
Abandono de pozos	40.131.150
Previsión para otras contingencias	5.211.759
Total corriente	45.342.909

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

25. Previsiones (Cont.)

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

	30 de junio de 2017
Saldo al inicio del período	1.146.893.897
Diferencias de cambio y conversión	58.055.811
Aumentos, netos	189.229.639
Bajas por desconsolidación de subsidiarias	<u>(137.225.958)</u>
Saldo al cierre del período	<u>1.256.953.389</u>

26. Deudas comerciales y otras deudas

	30 de junio de 2017
No corrientes	
Deudas fiscales	<u>242.066</u>
	<u>242.066</u>
Corrientes	
Deudas comerciales	1.866.983.164
Deudas con partes relacionadas (Nota 30)	115.951.494
Deudas sociales y otros impuestos	215.215.599
Otras deudas	<u>2.411.150</u>
	<u>2.200.561.407</u>

27. Impuesto diferido

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

	30 de junio de 2017
Saldo al inicio del período - Activo diferido neto	104.831.851
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	(650.523)
Resultado del período	143.684.327
Diferencias de conversión	<u>13.145.571</u>
Saldo al cierre del período - Activo diferido neto	<u>261.011.226</u>

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

28. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino

Rubro	30.06.2017			Monto en moneda argentina e importe contabilizado
	Moneda extranjera (1) Clase (2)	Monto	Cambio vigente \$ (3)	
Activo				
Activo no corriente				
Otros créditos	USD	4.837.983	16,63	80.455.655
Activo corriente				
Otros créditos	USD	16.586.622	16,63	275.835.524
Créditos por ventas	USD	15.406.755	16,63	256.214.330
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	13.777.032	16,63	229.112.042
Total activo				841.617.551
Pasivo				
Pasivo no corriente				
Deudas bancarias y financieras	USD	3.105.370	16,63	51.642.303
Previsiones	USD	67.398.197	16,63	1.120.832.016
Pasivo corriente				
Deudas bancarias y financieras	USD	17.294.476	16,63	287.607.136
Previsiones	USD	2.413.178	16,63	40.131.150
Deudas comerciales y otras deudas	USD	98.476.863	16,63	1.637.670.232
Total pasivo				3.137.882.837

(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) Cotización del dólar estadounidense: tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina vigente al 30.06.2017.

29. 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.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

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

(i) Contingencias (Cont.)

Tecpetrol S.A. - Determinación de oficio de Impuesto a las ganancias

La autoridad de contralor impositiva Argentina, la Administración Federal de Ingresos Públicos ("AFIP") ha realizado una determinación de oficio a Tecpetrol S.A., correspondiente al impuesto a las ganancias por \$ 9,6 millones (más intereses y multas), bajo el argumento de un tratamiento supuestamente incorrecto de los resultados de ciertos instrumentos derivados de petróleo crudo y de otras deducciones, por los períodos fiscales 2000 y 2001.

En julio de 2006 se interpuso un recurso de apelación con efectos suspensivos respecto de la intimación de pago. En 2011 la Sociedad fue notificada de la sentencia del Tribunal Fiscal, el cual falló a favor de la Sociedad en relación al tratamiento de los instrumentos derivados de petróleo crudo y en contra respecto de ciertas deducciones. Por su parte, al haber cesado el efecto suspensivo del recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal, en noviembre de 2011 la Sociedad canceló el monto correspondiente a los rubros que le resultaran adversos en virtud de la sentencia (\$ 0,4 millones aproximadamente en concepto de impuesto más intereses), sin perjuicio de lo cual la Sociedad ha interpuesto un recurso de apelación ante la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal. En julio de 2013 dicha Cámara falló a favor de Tecpetrol S.A. Sin embargo, el Fisco Nacional recurrió la sentencia ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

(ii) Principales compromisos de inversión y garantías

Al 30 de junio de 2017 la Sociedad, mantiene las siguientes garantías por compromisos de inversión:

(expuestos en millones de dólares, a la participación en cada área):

Sociedad	Área	Compromiso	Vencimiento
Tecpetrol S.A.	Río Colorado	0,57	Final del 1° período de exploración
Tecpetrol S.A.	Río Atuel (*)	2,06	Final del 1° período de exploración
Tecpetrol S.A.	Río Atuel (*)	0,40	Final del 2° período de exploración
Tecpetrol S.A.	Loma Ancha	25,72	Diciembre 2019

(*) Ver Nota 31.

Asimismo, se detallan a continuación los principales compromisos asumidos por Tecpetrol S.A.:

- Garantiza de manera solidaria, continua, incondicional e irrevocable, que proveerá a Tecpetrol de Bolivia S.A. todos los recursos técnicos y financieros necesarios para que dicha empresa ejecute completamente y en forma apropiada sus obligaciones en conformidad con los contratos de operación de los Bloques Aquío e Ipati por USD 16,8 millones. A la fecha de los presentes estados financieros, se está tramitando el cambio de garante, que será Tecpetrol Internacional S.L.U. (sociedad controlante).

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

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

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

- 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 0,2 millones con vencimiento entre julio 2019 y julio de 2020 (fase II); en el área CP07 en Colombia por la suma de USD 0,12 millones (fase comercial) con vencimiento en abril de 2021; y en el área CP013 en Colombia por la suma de USD 0,03 millones (fase exploratoria posterior) con vencimiento en enero de 2022.
- Garantiza las obligaciones respecto de los saneamientos de pasivos ambientales por las áreas Rio Colorado y Rio Atuel por las sumas de USD 0,7 millones y USD 0,04 millones respectivamente con vencimientos al final del primer y segundo período de exploración.
- Garantiza pólizas de 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 otras pólizas a favor de la Dirección Vial de Salta, del Juzgado Federal de Rio Negro y del Juzgado Laboral de Neuquén por USD 0,4 millones.

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

Área	Compromisos de inversión pendientes
Tordillo y La Tapera-Puesto Quiroga	<ul style="list-style-type: none"> · Ejecución de 30 meses de actividad de equipos de perforación hasta diciembre de 2021 · Perforación de 3 pozos P2/P3 hasta diciembre de 2021 · Mantener activos 3 equipos de workover y 3 de pulling (o workover) hasta marzo de 2019
Aguaragüe	<ul style="list-style-type: none"> · Perforación de 2 pozos de desarrollo por un monto de USD 26 millones y 1 pozo de exploración por USD 4 millones a realizar antes del tercer trimestre de 2018
Agua Salada	<ul style="list-style-type: none"> · Inversiones de desarrollo por USD 13,6 millones a ejecutarse antes de 2025, consistentes en la perforación de 1 pozo de desarrollo y 5 workovers y conversiones de pozos · Inversiones exploratorias por USD 51,1 millones a ejecutarse antes de 2025, consistentes en la perforación de 4 pozos exploratorios y 10 pozos de extensión
Los Bastos	<ul style="list-style-type: none"> · Inversiones exploratorias por USD 7,9 millones a realizarse hasta el año 2026 fuera del lote de explotación
Fortin de Piedra	<ul style="list-style-type: none"> · Inversiones por USD 83,3 millones consistentes en un plan piloto a realizar antes de junio de 2021
Loma Ancha	<ul style="list-style-type: none"> · Perforación de un pozo piloto a 1.500 metros de profundidad y una rama horizontal de 3.000 metros, con terminación no convencional a realizarse en el 2017
Lago Argentino	<ul style="list-style-type: none"> · Realización de 1 workover antes de mayo de 2018

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

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

(iii) Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, 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 deberá tratar la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

30. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Tecpetrol S.A. es controlada por Tecpetrol Internacional S.L.U, quien posee el 95,98% 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

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

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

Principales operaciones con partes relacionadas (incluye operaciones discontinuas)

	30 de junio de 2017
Ingresos por ventas	
Otras sociedades relacionadas	32.041.313
Compras de productos y servicios	
Otras sociedades relacionadas	(119.714.929)
Reembolsos de gastos	
Otras sociedades relacionadas	28.714.126
Otros ingresos / (egresos)	
Otras sociedades relacionadas	23.948
Intereses ganados	
Otras sociedades relacionadas	1.635.020
Intereses perdidos	
Tecpetrol International S.A.	(15.121.508)
Tecpetrol International S.L.U.	(27.980.907)
Otras sociedades relacionadas	(87.198.141)
	<u>(130.300.556)</u>

Saldos con partes relacionadas

	30 de junio de 2017
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 19)	134.019.291
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 17):	
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	89.173.436
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	12.107.289
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 16) (i):	
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	21.855.595
Corrientes - Tecpetrol International S.L.U.	464.709
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	80.671.814
	<u>81.136.523</u>

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

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

Saldos con partes relacionadas

	<u>30 de junio de 2017</u>
Préstamos con partes relacionadas (Nota 23):	
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	51.642.303
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	1.691.204
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 26) (ii):	
Corrientes - Tecpetrol International S.A.	67.318
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	<u>115.884.176</u>
	<u>115.951.494</u>

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

(ii) Incluye principalmente saldos por compras de materiales.

31. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

a) Áreas operadas por Tecpetrol

Nombre	Ubicación	% de participación	Fecha de asignación	Duración (años)
Agua Salada (i)	Río Negro	70,0	sep-90	35
El Tordillo (ii)	Chubut	52,1	jun-91	35
Aguaragüe (iii)	Salta	23,0	nov-92	35
La Tapera-Puesto Quiroga (iv) (ii)	Chubut	52,1	jul-94	35
Río Atuel (vi)	Mendoza	33,3	dic-08	(v)
Loma Ancha (vii)	Neuquén	95,0	dic-14	(v)
Lago Argentino (viii)	Santa Cruz	74,6	nov-08	25

(i) Durante el ejercicio 2014 se obtuvo la extensión de la concesión por 10 años más a los 25 años originales.

(ii) Durante el ejercicio 2013 se obtuvo la extensión de la concesión por 10 años más a los 25 años originales.

(iii) El plazo se calcula a partir de noviembre de 2001 para la concesión "San Antonio Sur" e incluye la extensión del plazo obtenida en 2012.

(iv) Este plazo se calcula a partir del 21 de julio de 1992, cuando el área fue adjudicada a Glacco S.A. Tecpetrol S.A. compró el área en julio de 1994.

(v) Tendrá la duración necesaria para cumplir con las obligaciones emergentes del contrato que constituye su objeto.

(vi) Con fecha 16 de agosto de 2017 se firmó el contrato de venta de la participación de la Sociedad en la UT Río Atuel a Petrolera El Trébol S.A. por USD 1,75 millones. La transacción se perfeccionará una vez vencido el plazo para el eventual ejercicio del derecho de preferencia del restante socio del Contrato de UT de Río Atuel.

(vii) 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.

(viii) 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 UT entre Fomento Minero de Santa Cruz S.E. y Alianza Petrolera S.A.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

31. Principales operaciones conjuntas (Cont.)

a) Áreas operadas por Tecpetrol (Cont.)

Adicionalmente, con fecha 6 de septiembre de 2016, habiendo finalizado el plazo de concesión de explotación sobre el área Atuel Norte, donde la Sociedad era operadora, se suscribió el acta de reversión mediante la cual la Provincia de Mendoza tomó posesión sobre la misma.

b) Áreas operadas por terceros

Nombre	Ubicación	% de participación	Fecha de asignación	Duración (años)
Ramos (i)	Salta	25,00	Enero 1991	35

(i) Con fecha 20 de junio de 1996, fue prorrogada la fecha de vencimiento de la concesión hasta el 21 de enero de 2026.

32. Operaciones discontinuas

Con fecha 6 de abril de 2017 la Sociedad vendió su participación en GEA-GEO Energy Alternatives S.A. a Techint Inversiones S.A.I.F. en USD 145.250. El resultado de la venta fue reconocido en *Operaciones discontinuas* del Estado de Resultados Especial Intermedio Consolidado Condensado.

En el exterior, la Sociedad participaba con un 20% en los Bloques Ipati y Aquío, a través de su subsidiaria Tecpetrol de Bolivia S.A., en los que mantenía un rol de no operador. Con fecha 23 de mayo de 2017 la Sociedad vendió su participación en Tecpetrol de Bolivia S.A a su controlante Tecpetrol International S.L.U. en USD 189.345. El efecto del resultado por la venta de la participación fue registrado en *Efecto por transferencia de participación en subsidiaria* del Estado de Evolución del Patrimonio Neto Especial Intermedio Consolidado Condensado, por corresponder a una operación realizada con la sociedad controlante.

Los resultados correspondientes a Tecpetrol de Bolivia S.A. y GEA-GEO Energy Alternatives S.A. fueron clasificados como *Operaciones discontinuas* en el Estado de Resultados Especial Intermedio Consolidado Condensado al 30 de junio de 2017.

Se exponen a continuación los resultados y flujos netos de efectivo:

	30 de junio de 2017
Resultado de operaciones discontinuas Tecpetrol de Bolivia S.A.	(164.158.598)
Resultado de operaciones discontinuas GEA-GEO Energy Alternatives S.A	(13.550)
Resultado del período de operaciones discontinuas	(164.172.148)

GEA-GEO Energy Alternatives S.A.

	30 de junio de 2017
Otros egresos netos	(106.335)
Resultado por la venta de participación en subsidiaria	23.948
Resultado de operaciones discontinuas	(82.387)
Efecto de conversión del período	66.541
Reclasificación diferencias acumuladas de conversión	2.296
Resultado del período de operaciones discontinuas	(13.550)

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Consolidados Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

32. Operaciones discontinuas (Cont.)

GEA-GEO Energy Alternatives S.A. (Cont.)

Flujos netos de efectivo

	30 de junio de 2017
Efectivo aplicado a actividades operativas	(32.876)
Efectivo generado por actividades de inversión	1.155.750

Tecpetrol de Bolivia S.A.

	30 de junio de 2017
Ingresos por ventas	246.813.817
Costos operativos	(177.720.922)
Resultado bruto	69.092.895
Otros resultados operativos	(12.301.702)
Resultados financieros netos	(108.006.599)
Resultado de operaciones discontinuas	(51.215.406)
Efecto de conversión del período	8.273.853
Reclasificación diferencias acumuladas de conversión	(121.217.045)
Resultado del período de operaciones discontinuas	(164.158.598)
Efecto en el patrimonio neto por transferencia de participación en subsidiaria	897.940.912

Flujos netos de efectivo

	30 de junio de 2017
Efectivo generado por actividades operativas	72.143
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(38.542.449)
Efectivo generado por actividades de financiación	36.672.341

33. Hechos posteriores

Con posterioridad al 30 de junio de 2017, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias de los mencionados en notas a los presentes estados financieros especiales intermedios individuales 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

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea

Presidente

Anexo I – Información complementaria al 31 de diciembre de 2016

Índice

Estados Financieros Consolidados Especiales
Estado de Resultados Consolidado Especial
Estado de Resultados Integrales Consolidado Especial
Estado de Situación Financiera Consolidado Especial
Estado de Evolución del Patrimonio Neto Consolidado Especial
Estado de Flujo de Efectivo Consolidado Especial
Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO ESPECIAL por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016
 (Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	31 de diciembre de 2016
Operaciones continuas		
Ingresos por ventas netos	7	3.728.307.049
Costos operativos	8	<u>(2.934.582.758)</u>
Ganancia bruta		793.724.291
Gastos de comercialización	9	(205.356.698)
Gastos de administración	10	(641.741.692)
Costos de exploración		(60.312.507)
Otros ingresos operativos	12	3.513.611
Otros egresos operativos	12	<u>(15.581.357)</u>
Pérdida operativa		(125.754.352)
Ingresos financieros	13	41.288.576
Costos financieros	13	(242.110.073)
Otros resultados financieros netos	13	<u>(22.831.922)</u>
Pérdida antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		(349.407.771)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	16	<u>(3.327)</u>
Pérdida antes del impuesto a las ganancias		(349.411.098)
Impuesto a las ganancias	14	<u>48.031.454</u>
Pérdida del ejercicio de operaciones continuas		(301.379.644)
Operaciones discontinuas		
Pérdida del ejercicio de operaciones discontinuas	34	<u>(266.438.857)</u>
Pérdida del ejercicio		(567.818.501)
Pérdida del ejercicio atribuible a:		
Accionistas de la Sociedad		(561.885.904)
Participación no controlante		(5.932.597)
Pérdida básica y diluida atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante por acción (\$ por acción)	23	(0,55)
Pérdida básica y diluida de operaciones continuas atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante por acción (\$ por acción)	23	(0,29)

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Especiales.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
 Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADO ESPECIAL por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	<u>31 de diciembre de 2016</u>
Pérdida del ejercicio	(567.818.501)
Otros resultados integrales:	
<i>Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>	
Operaciones continuas	
Efecto de conversión monetaria	6.886.119
Variación en el valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	18 (6.380.033)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	28 730.417
Operaciones discontinuas	
Efecto de conversión monetaria	(121.217.045)
<i>Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>	
Operaciones continuas	
Efecto de conversión monetaria de Tecpetrol S.A	378.845.488
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	25 19.267.120
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (ii)	28 (6.743.503)
Total otros resultados integrales del ejercicio	<u>271.388.563</u>
Total de resultados integrales del ejercicio	<u>(296.429.938)</u>
Resultados integrales atribuibles a:	
Accionistas de la Sociedad	(288.279.002)
Participación no controlante	(8.150.936)
	<u>(296.429.938)</u>
Resultados integrales atribuibles a los accionistas de la Sociedad	
Operaciones continuas	(27.025.835)
Operaciones discontinuas	(261.253.167)
	<u>(288.279.002)</u>

(i) Generado por la variación en el valor razonable de los activos financieros disponibles para la venta.

(ii) Generado por los resultados actuariales netos de los programas de beneficio al personal.

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Especiales.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADO ESPECIAL al 31 de diciembre de 2016 y 1 de enero de 2016

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

		<u>31 de diciembre de 2016</u>	<u>1 de enero de 2016</u>
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos. Activos de exploración, evaluación y desarrollo	15	9.507.575.197	6.964.319.861
Inversiones a valor patrimonial proporcional	16	1.190.256	913.125
Activos financieros disponibles para la venta	18	219.042.824	185.407.793
Activo por impuesto diferido	28	104.831.851	45.137.597
Otros créditos y anticipos	19	570.725.562	433.861.351
Crédito por impuesto a las ganancias		32.733.179	23.032.109
Total del Activo no corriente		<u>10.436.098.869</u>	<u>7.652.671.836</u>
Activo corriente			
Inventarios	21	271.129.453	227.549.644
Otros créditos y anticipos	19	788.585.488	771.557.240
Crédito por impuesto a las ganancias		22.290.444	60.049.096
Créditos por ventas	20	632.295.230	278.734.599
Efectivo y equivalentes de efectivo	22	218.640.807	196.342.498
Total del Activo corriente		<u>1.932.941.422</u>	<u>1.534.233.077</u>
Total del Activo		<u>12.369.040.291</u>	<u>9.186.904.913</u>
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
Patrimonio Neto			
Capital social		1.024.000.000	1.024.000.000
Reserva legal		-	74.800.000
Reserva para futuros dividendos		-	14.407.575
Otras reservas		273.606.902	-
Reserva especial		435.751.201	435.751.201
Resultados no asignados		(665.239.238)	(192.560.909)
Total del Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad		<u>1.068.118.865</u>	<u>1.356.397.867</u>
Participación no controlante		(15.728.781)	(7.577.845)
Total del Patrimonio Neto		<u>1.052.390.084</u>	<u>1.348.820.022</u>
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	24	5.102.686.015	4.686.006.298
Programas de beneficios al personal	25	304.040.007	255.179.799
Previsiones	26	1.103.837.098	679.247.235
Deudas comerciales y otras deudas	27	825.215	1.888.466
Total del Pasivo no corriente		<u>6.511.388.335</u>	<u>5.622.321.798</u>
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	24	3.464.918.049	1.342.152.320
Previsiones	26	43.056.799	46.810.276
Deudas comerciales y otras deudas	27	1.297.287.024	826.800.497
Total del Pasivo corriente		<u>4.805.261.872</u>	<u>2.215.763.093</u>
Total del Pasivo		<u>11.316.650.207</u>	<u>7.838.084.891</u>
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		<u>12.369.040.291</u>	<u>9.186.904.913</u>

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Especiales.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO ESPECIAL por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

		Atribuible a los accionistas de la Sociedad								
		Aportes de los accionistas	Resultados acumulados				Resultados no asignados	Total	Participación no controlante	Total
		Capital social	Ganancias reservadas							
Notas		Capital suscrito	Reserva legal	Reserva para futuros dividendos	Otras reservas (Nota 2.9)	Reserva especial (i)				
	Saldos al 1 de enero de 2016	1.024.000.000	74.800.000	14.407.575	-	435.751.201	(192.560.909)	1.356.397.867	(7.577.845)	1.348.820.022
	Pérdida del ejercicio	-	-	-	-	-	(561.885.904)	(561.885.904)	(5.932.597)	(567.818.501)
	Efecto de conversión monetaria	-	-	-	266.700.950	-	-	266.700.950	(2.186.388)	264.514.562
	Variación en el valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	18	-	-	(6.348.082)	-	-	(6.348.082)	(31.951)	(6.380.033)
	Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	25	-	-	19.267.120	-	-	19.267.120	-	19.267.120
	Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	28	-	-	(6.013.086)	-	-	(6.013.086)	-	(6.013.086)
	Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	-	273.606.902	-	-	273.606.902	(2.218.339)	271.388.563
	Total resultados integrales del ejercicio	-	-	-	273.606.902	-	(561.885.904)	(288.279.002)	(8.150.936)	(296.429.938)
	Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea Ordinaria celebrada el 3 de junio de 2016:									
	- Reserva para futuros dividendos y Reserva legal	-	(74.800.000)	(14.407.575)	-	-	89.207.575	-	-	-
	Saldos al 31 de diciembre de 2016	1.024.000.000	-	-	273.606.902	435.751.201	(665.239.238)	1.068.118.865	(15.728.781)	1.052.390.084

(i) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV. Ver Nota 31.

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Especiales.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 286 Fº 136

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Carlos A. Ormachea
 Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO ESPECIAL por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	<u>31 de diciembre de 2016</u>	
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Pérdida del ejercicio		(567.818.501)	
<i>Ajustes por: (*)</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	15	1.114.048.778	
Desvalorización de propiedades, planta y equipos	15	16.035.345	
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos	12	(1.233.341)	
Costos de exploración		29.394.564	
Impuesto a las ganancias	14	(48.031.454)	
Intereses devengados no pagados		62.682.147	
Dividendos ganados	13	(3.242.313)	
Previsiones		143.490.264	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	16	3.327	
Resultado de planes de beneficio por retiro y otros	11	47.991.427	
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Aumento de créditos por ventas y otros créditos		(712.703.892)	
Aumento de inventarios		(43.579.809)	
Aumento de deudas comerciales y otras deudas		516.549.822	
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		152.745.156	
Pagos de planes de beneficio al personal	25	(42.398.613)	
Pagos de impuesto a las ganancias		(29.195.190)	
Efectivo generado por actividades operativas		<u>634.737.717</u>	
ACTIVIDADES DE INVERSION			
Aportes en asociadas	16	(279.858)	
Altas de propiedades, planta y equipos		(1.929.418.783)	
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipo		2.496.638	
Dividendos cobrados		3.242.313	
Efectivo aplicado a actividades de inversión		<u>(1.923.959.690)</u>	
ACTIVIDADES DE FINANCIACION			
Tomas de préstamos		7.567.328.986	
Cancelaciones de préstamos		(5.996.906.962)	
Fondos recibidos por aumentos de capital de ejercicios anteriores		103.704.000	
Efectivo generado por actividades de financiación		<u>1.674.126.024</u>	
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		<u>384.904.051</u>	
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Adelantos en cuenta corriente al inicio del ejercicio		(210.270.207)	
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		384.904.051	
Diferencias de conversión		41.653.963	
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio		<u>216.287.807</u>	
		31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Efectivo y equivalentes de efectivo	22	218.640.807	196.342.498
Adelantos en cuenta corriente	24	(2.353.000)	(406.612.705)
Efectivo y equivalentes de efectivo / (Adelantos en cuenta corriente) al cierre del ejercicio		<u>216.287.807</u>	<u>(210.270.207)</u>

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

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Especiales.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

1. Información general

Tecpetrol S.A. (la "Sociedad") fue constituida el día 5 de junio de 1981 y realiza principalmente actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina y en otros países latinoamericanos, a través de empresas en las cuales posee participaciones. En Argentina la Sociedad participa de áreas hidrocarburíferas convencionales y no convencionales en las cuencas Neuquina y Noroeste y San Jorge (ver nota 33). Adicionalmente, Tecpetrol SA. posee la totalidad de los derechos de explotación de las siguientes áreas en la provincia de Neuquén: Fortín de Piedra, Los Bastos y Punta Senillosa.

La referencia en los Estados Financieros a "Tecpetrol", incluye a Tecpetrol S.A. y sus subsidiarias consolidadas.

La Sociedad está constituida y domiciliada en Argentina. Su domicilio legal es Pasaje Della Paolera 299/297, piso 16, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

2. Resumen de políticas contables significativas

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

2.1 Bases de preparación

El presente anexo contiene los estados financieros consolidados especiales al 31 de diciembre de 2016, los cuales fueron elaborados con el propósito de ser utilizados para su presentación en la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), por lo que no poseen información comparativa, y pueden no ser apropiados para otros usos.

Los presentes estados financieros consolidados de la Sociedad y sus subsidiarias han sido confeccionados 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, excepto por la no inclusión de comparativos de acuerdo a lo mencionado en el párrafo anterior.

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.

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

2.2 Primera aplicación de NIIF

La fecha de transición a las NIIF para la Sociedad, conforme a lo establecido en la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las NIIF”, es el 1 de enero de 2016. La Sociedad ha preparado su Estado de Situación Financiera Consolidado de apertura bajo NIIF a dicha fecha, que se presenta a efectos comparativos.

A continuación se indican las exenciones y excepciones que son de aplicación considerando la NIIF 1 y que fueron utilizadas en la conversión de las normas contables vigentes en Argentina a las NIIF:

Exenciones optativas a las NIIF

La NIIF 1, le permite a las entidades que adoptan por primera vez las NIIF considerar determinadas dispensas por única vez al principio de aplicación retroactiva de las NIIF vigentes a la fecha de adopción de NIIF. Dichas dispensas han sido previstas por el IASB para simplificar la primera aplicación de dichas normas.

A continuación se detallan las exenciones optativas adoptadas por la Sociedad bajo NIIF 1:

1. Valor razonable como costo atribuido: la Sociedad ha optado, a la fecha de transición de la sociedad controlante a NIIF por la valoración de sus activos fijos a valores razonables, y ha utilizado este valor razonable como costo atribuido a dicha fecha.

2. Diferencias de conversión acumuladas: las diferencias de conversión acumuladas se consideraron nulas a la fecha de transición a las NIIF.

Excepciones obligatorias a las NIIF

La Sociedad ha aplicado en la preparación de los presentes estados financieros las excepciones obligatorias establecidas por la NIIF 1 que le son aplicables.

Conciliación entre NIIF y normas contables argentinas

Las partidas y cifras incluidas en las conciliaciones podrían modificarse en la medida en que, cuando se preparen los estados financieros de cierre de ejercicio en que se apliquen por primera vez las NIIF, las normas que se utilicen fueren diferentes.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

2.2 Primera aplicación de NIIF (Cont.)

a) Conciliación entre el patrimonio neto determinado de acuerdo con normas contables argentinas contenidas en las Resoluciones Técnicas emitidas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"), aprobadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires ("CPCECABA") y el determinado de acuerdo con las NIIF correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2016 y el 1 de enero de 2016 (en miles de pesos):

	<u>31.12.2016</u>	<u>01.01.2016</u>
Total patrimonio neto según normas contables argentinas (incluyendo participación no controlante)	1.418.887	1.313.359
Efectos de la transición a NIIF		
Valuación de propiedades, planta y equipos	(647.206)	8.360
Valuación de materiales y repuestos	35.176	56.272
Valuación de activos financieros disponibles para la venta	209.396	175.761
Valuación de programas de beneficios al personal y otros pasivos	73.712	28.300
Efecto impositivo de ajustes a NIIF	(37.575)	(233.232)
Total Patrimonio neto en NIIF (incluyendo participación no controlante)	<u>1.052.390</u>	<u>1.348.820</u>

Explicaciones de los ajustes

- Valuación de Propiedades, planta y equipos: incluye los siguientes efectos:
 - (i) diferencia entre el valor razonable del rubro Propiedades, planta y equipos determinado a la fecha de transición a NIIF de la sociedad controlante, y la valuación de dicho rubro de acuerdo a norma argentina;
 - (ii) diferencia generada por las distintas monedas funcionales de la Sociedad y sus subsidiarias (dólar estadounidense en NIIF y peso argentino en norma argentina)
 - (iii) diferencia generada por el reconocimiento del ajuste por inflación para norma argentina en la subsidiaria Tecpetrol de Bolivia S.A.
- Valuación de Materiales y repuestos: corresponde principalmente a la diferencia generada por las distintas monedas funcionales (dólar estadounidense en NIIF y peso argentino en norma argentina).
- Valuación de Activos financieros disponibles para la venta: corresponde a la diferencia entre la valuación a valor razonable de los activos financieros disponibles para la venta de acuerdo a lo requerido por las NIIF y la valuación a costo histórico de acuerdo con normas contables argentinas.
- Valuación de Programas de Beneficios al Personal y Otros: corresponde principalmente al reconocimiento bajo NIIF de las ganancias y pérdidas actuariales en Otros Resultados Integrales y los costos de servicios pasados en el Estado de Resultados.
- Efecto impositivo de los ajustes a NIIF: representa el efecto en el impuesto a las ganancias diferido sobre los ajustes a NIIF descriptos anteriormente y el efecto generado en el impuesto diferido por las distintas monedas funcionales de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

2.2 Primera aplicación de NIIF (Cont.)

b) Conciliación entre el resultado determinado de acuerdo con normas contables argentinas contenidas en las Resoluciones Técnicas emitidas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"), aprobadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires ("CPCECABA") y el resultado integral determinado de acuerdo con las NIIF correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 (en miles de pesos):

	<u>31.12.2016</u>
Total resultado según normas contables argentinas (incluyendo participación no controlante)	(553.495)
Efectos de la transición a NIIF	
Valuación de propiedades, planta y equipo - amortizaciones	(103.194)
Valuación de activos financieros disponibles para la venta	(6.380)
Valuación de beneficios al personal	19.267
Ajuste por impuesto diferido	(181.738)
Efecto de distinta moneda funcional	529.110
Total resultado integral en NIIF (incluyendo participación no controlante)	<u>(296.430)</u>

c) Conciliación entre el flujo de efectivo de acuerdo con normas contables argentinas y el determinado de acuerdo con las NIIF:

En el estado de flujo de efectivo preparado de acuerdo a NIIF el efectivo y equivalentes de efectivo incluye los adelantos en cuenta corriente, mientras que en norma argentina estos se incluían como actividades de financiación.

No existen otros ajustes o reclasificaciones significativas en el estado de flujo de efectivo determinado de acuerdo con normas contables argentinas y el determinado de acuerdo con las NIIF, correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2016 y el 1 de enero de 2016.

2.3 Bases de consolidación

(a) Subsidiarias

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

2.3 Bases de consolidación (Cont.)

(a) Subsidiarias (Cont.)

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

Las transacciones y saldos entre subsidiarias y los resultados no trascendidos a terceros se eliminan a los efectos de la consolidación. Dado que la moneda funcional de algunas subsidiarias es su moneda local, se generan ganancias o pérdidas por diferencias de cambio derivadas de las operaciones entre las sociedades del grupo. Las mismas son incluidas dentro de *Otros resultados financieros* en el Estado de Resultados Consolidado.

Las políticas contables de las subsidiarias fueron modificadas en la medida en que se ha considerado necesario para asegurar la consistencia con las políticas contables adoptadas por la Sociedad.

A continuación se detallan las sociedades cuyos Estados Financieros han sido incluidos en estos Estados Financieros Consolidados:

Sociedad	Actividad principal	País	Porcentaje de participación a	
			Dic-2016	Ene-2016
Dapetrol S.A.	Exploración, descubrimiento, explotación y venta de gas e hidrocarburos líquidos	Argentina	97,5 %	97,5 %
Tecpetrol de Bolivia S.A. (i)	Exploración, explotación, producción y comercialización de petróleo y gas	Bolivia	98,05 %	98,05 %
GEA-GEO Energy Alternatives S.A. (ii)	Operación de gasoductos y oleoductos; transporte y distribución	Argentina	70 %	70 %

(i) Con fecha 23 de mayo de 2017 Tecpetrol S.A vendió su participación en Tecpetrol de Bolivia S.A a su controlante Tecpetrol International S.L.U. Ver Nota 34.

(ii) Con fecha 22 de febrero de 2017 Tecpetrol S.A. adquirió el 20% de la participación en Parque Eólico Pampa en USD 75.000 (Asociada de GEA-GEO Energy Alternatives S.A). Adicionalmente con fecha 7 de abril de 2017 la Sociedad vendió su participación en GEA-GEO Energy Alternatives S.A. a Techint Inversiones S.A.I.F. en USD 145.250.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

2.3 Bases de consolidación (Cont.)

(a) Subsidiarias (Cont.)

La Sociedad a través de sus subsidiarias participa en los siguientes proyectos de exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos:

Área	Participación (1)	País	Operador
José Segundo (2)	100,00%	Argentina	Dapetrol S.A.
Ipatí (3)	20,00%	Bolivia	Total Exploration & Production Bolivie
Aquío (3)	20,00%	Bolivia	Total Exploration & Production Bolivie

- (1) Participación directa de las subsidiarias en cada área.
 (2) El área José Segundo es una concesión minera.
 (3) Operación conjunta de Tecpetrol de Bolivia S.A. Ver nota 34.

(b) Asociadas

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

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

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

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

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

(c) Participaciones en acuerdos conjuntos

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****2.3 Bases de consolidación (Cont.)***(c) Participaciones en acuerdos conjuntos (Cont.)*

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

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

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

2.4 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera*(a) Moneda funcional y de presentación*

Las partidas incluidas en los estados financieros de la Sociedad y sus subsidiarias se registran en la moneda del contexto económico primario en el cual opera la entidad (“moneda funcional”). La Sociedad ha definido como su moneda funcional el dólar estadounidense (“USD”).

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

La moneda funcional de las principales subsidiarias es el dólar estadounidense, ya que ésta es la moneda que mejor refleja la sustancia económica de las operaciones. Tanto las ventas, como los precios de los principales costos de perforación, son negociados, pactados y perfeccionados en USD o considerando la fluctuación del tipo de cambio respecto de dicha moneda.

(b) Transacciones en monedas distintas a la moneda funcional

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****2.4 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera (Cont.)***(c) Conversión de estados financieros*

Los estados financieros preparados en la moneda funcional de la Sociedad y los estados financieros de las subsidiarias cuya moneda funcional es diferente a la moneda de presentación se convierten a la moneda de presentación del siguiente modo:

- (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio de cierre a la fecha de los estados financieros y los resultados se convierten al tipo de cambio promedio del ejercicio;
- (ii) las diferencias de conversión resultantes se reconocen en Otros Resultados Integrales como efecto de conversión monetaria. En el caso de venta o disolución de alguna de las subsidiarias, las diferencias de conversión acumuladas se reconocen como resultado en el momento de la venta o disolución.

2.5 Propiedades, planta y equipos. Activos de exploración, evaluación y desarrollo

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

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

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

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

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

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

El costo de taponamiento y abandono de pozos se calcula según los lineamientos detallados en Nota 2.13.

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

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

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

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

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

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

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

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

2.6 Inventarios

Los inventarios de hidrocarburos se valúan a su valor neto de realización al cierre de cada ejercicio.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

2.6 Inventarios (Cont.)

Los insumos y repuestos se valúan principalmente al costo, utilizando la fórmula de costo promedio ponderado. Al cierre de ejercicio se realiza un análisis de recuperabilidad y se registra, de corresponder, una previsión por desvalorización en el Estado de Resultados Consolidado.

2.7 Créditos por ventas y otros créditos

Los créditos por ventas y otros créditos se reconocen inicialmente a su valor razonable y se valúan posteriormente a su costo amortizado, utilizando el método del interés efectivo, neto de la previsión por desvalorización, en caso de corresponder. Se constituye una previsión por desvalorización cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no podrá recuperar los créditos por ventas y otros créditos de acuerdo con los vencimientos estipulados. Se consideran indicadores de desvalorización las dificultades financieras significativas del deudor, la probabilidad de que el deudor declare la quiebra o el concurso preventivo y el incumplimiento o mora en el pago relevantes. Adicionalmente, esta previsión es ajustada periódicamente en base a la anticuación de las cuentas por cobrar. El valor del activo se expone neto de la previsión por desvalorización, de corresponder. El cargo por la previsión se reconoce en el Estado de Resultados Consolidado y se expone en *Gastos de comercialización*.

2.8 Efectivo y equivalentes de efectivo

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

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

2.9 Patrimonio neto

(a) Componentes del Patrimonio Neto

El Estado de Evolución del Patrimonio Neto Consolidado incluye el capital social, la reserva legal y la reserva especial (Ver nota 31), otras reservas, los resultados no asignados y la participación no controlante.

(b) Capital Social

Las acciones ordinarias son clasificadas como Patrimonio Neto. Al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016 el capital suscrito asciende a \$ 1.024.000.000 representado por acciones ordinarias de valor nominal \$1 c/u.

Al 31 de diciembre de 2016 el total del capital se encuentra inscripto en el Registro Público, quedando pendiente de integrar a dicha fecha \$ 286.296.000, los cuales fueron integrados durante el período de 6 meses finalizado al 30 de junio de 2017.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

2.9 Patrimonio neto (Cont.)

(c) Distribución de dividendos

Los dividendos que Tecpetrol S.A. distribuye a su accionista se basan en los Estados Financieros Individuales y no en los Estados Financieros Consolidados. La distribución de dividendos se reconoce como un pasivo en los Estados Financieros Consolidados en el período en el cual los dividendos son aprobados por la Asamblea de Accionistas.

(d) Otras reservas

Las otras reservas incluyen el efecto de la conversión monetaria, la variación en el valor razonable de los activos financieros disponibles para la venta, la participación en otros resultados integrales de inversiones a valor patrimonial proporcional, los resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal y el impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales.

La composición de las otras reservas al 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	Reserva por conversión	Reserva por activos financieros disponibles para la venta	Reserva por programas de beneficios al personal	Reserva por impuesto a las ganancias	Total
Saldos al 1 de enero de 2016	-	-	-	-	-
Otros resultados integrales del ejercicio	266.700.950	(6.348.082)	19.267.120	(6.013.086)	273.606.902
Saldos al 31 de diciembre de 2016	266.700.950	(6.348.082)	19.267.120	(6.013.086)	273.606.902

2.10 Deudas bancarias y financieras

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

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

2.11 Impuesto a las ganancias y ganancia mínima presunta

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

2.11 Impuesto a las ganancias y ganancia mínima presunta (Cont.)

El cargo por impuesto a las ganancias corriente se calcula sobre la base de las leyes impositivas vigentes. Tecpetrol evalúa en forma periódica las posiciones tomadas en las declaraciones juradas de impuestos con relación a las situaciones en las cuáles la legislación impositiva está sujeta a alguna interpretación y registra provisiones cuando lo considera apropiado.

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

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

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

El impuesto a la ganancia mínima presunta grava la renta potencial de ciertos activos productivos a la tasa del 1% y es complementario con el impuesto a las ganancias, de modo que la obligación fiscal de la Sociedad coincidirá con el mayor de ambos tributos. La norma legal permite computar dicho impuesto como pago a cuenta del excedente del impuesto a las ganancias sobre el impuesto a la ganancia mínima presunta. Sin embargo, si el impuesto a la ganancia mínima presunta excede en un ejercicio fiscal al impuesto a las ganancias, dicho exceso podrá computarse como pago a cuenta de cualquier excedente del impuesto a las ganancias sobre el impuesto a la ganancia mínima presunta que pudiera producirse en cualquiera de los diez ejercicios siguientes. Al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016, la Sociedad tiene un saldo registrado por Impuesto a la Ganancia Mínima Presunta de \$ 33 millones y \$ 23 millones, respectivamente, en el rubro Crédito por impuesto a las ganancias.

2.12 Programas de beneficios al personal

(a) Programas de beneficios por retiro y otros

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

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

2.12 Programas de beneficios al personal (Cont.)

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

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

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

Tecpetrol International S.A. (controlante indirecta de la Sociedad) tiene vigente un programa de retención e incentivos a largo plazo para ciertos directivos de algunas subsidiarias. Conforme a este programa, los beneficiarios recibirán un número de unidades valuadas al valor de libros del Patrimonio Neto por acción de Tecpetrol International S.A. (excluyendo la Participación no Controlante). Las unidades son devengadas en un período de cuatro años y las subsidiarias correspondientes las pagarán luego de transcurrido un período de 10 años de la fecha de recepción, con opción por parte del empleado de solicitarlas a partir del séptimo año, o cuando el mismo quede desvinculado de la subsidiaria pagadora, al valor de libros del Patrimonio Neto publicado por acción atribuible a los accionistas de Tecpetrol International S.A. al momento del pago. Los beneficiarios de este programa recibirán también importes en efectivo equivalentes al dividendo pagado por acción, cada vez que Tecpetrol International S.A. pague un dividendo en efectivo a sus accionistas. Debido a que el pago del programa se encuentra vinculado al valor libro de las acciones de Tecpetrol International S.A, la Sociedad valúa dicho programa según lo requiere la IAS 19 como "Otros beneficios a largo plazo".

El valor total de las unidades otorgadas bajo este programa, considerando el número de unidades y el valor de libros por acción de Tecpetrol International S.A., al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016 es de USD 8 y USD 6 millones, respectivamente. Basados en cálculos realizados por actuarios independientes, la Sociedad reconoció un pasivo de \$120,3 y \$90,6 millones al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016, respectivamente, y un cargo a resultados de \$14,8 millones al 31 de diciembre de 2016 (ver Nota 25).

2.13 Previsiones

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

La previsión por abandono de pozos se calcula estableciendo para cada área el valor presente de los costos futuros relacionados con el abandono de los pozos. Cuando el pasivo se registra inicialmente, la Sociedad activa dichos costos aumentando el valor de libros del activo relacionado. Con el transcurso del tiempo, el pasivo es acrecentado hasta alcanzar su valor presente durante cada período y el costo activado inicialmente se amortiza a lo largo de la vida útil estimada del activo relacionado, según los lineamientos detallados en Nota 2.5.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

2.13 Previsiones (Cont.)

La Sociedad reevalúa periódicamente los costos futuros de abandono de pozos en base a los cambios tecnológicos y a las variaciones en los costos de recuperación necesarios para proteger el ambiente. Los efectos de este nuevo cálculo se incluyen en los Estados Financieros Consolidados en los cuales se determinan y se exponen como un ajuste a la previsión y a *Propiedades, planta y equipos. Activos de exploración, evaluación y desarrollo*.

2.14 Deudas comerciales y otras deudas

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

2.15 Reconocimiento de ingresos

Los ingresos comprenden el valor corriente de la consideración recibida o a recibir por la venta de bienes y servicios a terceros netos del impuesto al valor agregado, retenciones y descuentos. Los ingresos por ventas de hidrocarburos y otros activos se reconocen al momento de la transferencia al comprador de todos los riesgos y beneficios significativos relacionados con la titularidad, al valor razonable de la consideración recibida o a recibir.

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

Los ingresos provenientes de intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, utilizando el método del interés efectivo.

2.16 Costos operativos

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

2.17 Instrumentos financieros

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

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

La Sociedad clasifica a los instrumentos financieros distintos a los derivados en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y créditos, activos financieros disponibles para la venta y otros pasivos financieros. La clasificación depende de la naturaleza y fin para el cual se adquirieron los instrumentos financieros. La Sociedad determina la clasificación de sus instrumentos financieros al momento de la contabilización inicial y reevalúa su designación a cada fecha de presentación de estados financieros.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****2.17 Instrumentos financieros (Cont.)***(a) Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados*

Los activos financieros se clasifican en esta categoría si son adquiridos principalmente para la venta a corto plazo o si son así designados por la gerencia inicialmente. Dentro de esta categoría se incluyen principalmente inversiones en instrumentos de deuda financiera, de renta fija y en fondos comunes de inversión.

(b) Préstamos y cuentas por cobrar

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y que no cotizan en un mercado activo. Dentro de esta categoría se incluyen principalmente el efectivo, los créditos por ventas y otros créditos. En general se clasifican como activos corrientes, excepto aquellos cuyo vencimiento es mayor a 12 meses desde la fecha de los estados financieros consolidados.

(c) Activos financieros disponibles para la venta

Los activos financieros disponibles para la venta son instrumentos financieros no derivados que no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se clasifican como no corrientes salvo que la gerencia tenga previsto vender la inversión en un plazo de 12 meses desde la fecha de los estados financieros consolidados. Los activos financieros disponibles para la venta se valúan al valor razonable y las variaciones se reconocen en Otros Resultados Integrales.

La Sociedad determina a cada fecha de cierre de los estados financieros consolidados si existen indicadores de desvalorización. En el caso de instrumentos de capital clasificados como disponibles para la venta se consideran indicadores de desvalorización una disminución significativa o prolongada en el valor razonable de los activos financieros por debajo de su costo. Si existe tal evidencia, la pérdida acumulada en Otros Resultados Integrales se reclasifica al Estado de Resultados Consolidado. Esta pérdida no puede ser reversada en períodos posteriores.

(d) Otros pasivos financieros

Dentro de esta categoría se incluyen las deudas bancarias y financieras y las deudas comerciales y otras deudas.

2.18 Instrumentos financieros derivados y contabilidad de cobertura

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

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

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

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

Coberturas de flujo de fondos

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

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

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

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

2.19 Resultado por acción

El resultado por acción se calcula dividiendo el resultado neto atribuible a los accionistas de la Sociedad por el promedio ponderado diario de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio.

2.20 Información por segmentos

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

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

La Cuenca Neuquina incluye las operaciones de la Sociedad en los siguientes yacimientos: Fortín de Piedra, Punta Senillosa, Loma Ancha, Los Bastos y Agua Salada, donde se produce gas y crudo medianito.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

2.20 Información por segmentos(Cont.)

La Cuenca Noroeste y San Jorge, incluye las operaciones de la Sociedad en los yacimientos Aguaragüe y Ramos en Salta, Tordillo, Tapera y Jose Segundo en Chubut y Lago Argentino en Santa Cruz. Se trata de yacimientos maduros, que tienen producción secundaria y terciaria, principalmente con producción de crudo escalante y gas.

3. Nuevas normas contables

(a) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016:

- NIIF 11, “Acuerdos Conjuntos” (Modificación)

El 6 de mayo de 2014, el IASB publicó enmiendas a la NIIF 11 denominadas “Contabilización de adquisiciones de intereses en operaciones conjuntas”, que clarifican que la contabilización de estas adquisiciones cuando la operación conjunta representa un negocio de acuerdo a la definición de la NIIF 3, debe hacerse siguiendo los requerimientos de esta última.

Las modificaciones a la NIIF 11 no tuvieron impacto en los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2016.

- NIC 1, “Presentación de Estados Financieros”(Modificación)

En diciembre de 2014 el IASB emitió ciertas modificaciones a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”, con el objetivo de mejorar la presentación y exposición de información en los estados financieros, promoviendo el ejercicio de juicio profesional en la determinación de la información a exponer en los estados financieros y precisando de que el concepto de materialidad aplica para los estados financieros en su conjunto. Por otro lado, se aclara que queda a criterio profesional la determinación del lugar y orden de presentación de información en los estados financieros.

La aplicación de las modificaciones de la NIC 1 no tuvo un impacto material en los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2016.

La gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, interpretaciones y modificaciones vigentes a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 y concluyó que las mismas no son relevantes para la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

3. Nuevas normas contables (Cont.)

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

- NIIF 9, "Instrumentos financieros"

La NIIF 9 "Instrumentos financieros", emitida en julio de 2014, reemplaza a la actual NIC 39 "Instrumentos financieros" e introduce principios para la clasificación y medición de los instrumentos financieros y simplifica su valuación en tres categorías principales: costo amortizado, valor razonable con cambios en otros resultados integrales y valor razonable con cambios en resultados. Asimismo, la NIIF 9 simplifica los requisitos en relación con la medición de efectividad en la contabilidad de cobertura e introduce un nuevo modelo para la desvalorización de activos financieros. Esta norma es aplicable para los períodos iniciados a partir del 1 de enero de 2018.

La gerencia de la Sociedad se encuentra estimando el potencial impacto que tendrá la aplicación de la NIIF 9 en los estados financieros consolidados.

- NIIF 15, "Ingresos por contratos con clientes"

En mayo de 2014, el IASB emitió la NIIF 15 "Ingresos por contratos con clientes", que establece principios de exposición de información relacionada con el reconocimiento de ingresos y requisitos para la contabilización de ingresos procedentes de contratos con clientes, en base al principio de que los ingresos se reconocen cuando el control de un bien o servicio es transferido al cliente. La NIIF 15 es aplicable para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2018.

La gerencia de la Sociedad se encuentra estimando el potencial impacto que tendrá la aplicación de la NIIF 15 en los estados financieros consolidados.

- NIC 12, "Impuesto a las ganancias"(Modificación)

En enero de 2016 el IASB emitió ciertas modificaciones a la NIC 12 "Impuesto a las ganancias" con el objetivo de clarificar la contabilización de activos diferidos, en caso de que un activo sea valuado a su valor razonable y este valor sea menor a su valor impositivo. Estas modificaciones aclaran, entre otras cosas, que en la estimación de las ganancias fiscales futuras, una entidad puede estimar que recuperará el activo por un monto superior a su valor contable. Estas modificaciones son aplicables para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2017.

La gerencia de la Sociedad estima que la aplicación de las modificaciones a la NIC 12 no tendrá un impacto material en los estados financieros consolidados.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

3. Nuevas normas contables (Cont.)

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

- NIC 7, “Estado de flujos de efectivo” (Modificación)

En enero de 2016 el IASB emitió ciertas modificaciones a la NIC 7 “Estado de flujos de efectivo”, que requieren una mayor exposición de las variaciones de los pasivos que surgen por actividades de financiación, con el objetivo de proveer la información necesaria para que los usuarios de los estados financieros puedan evaluar su evolución en el período, incluyendo la apertura de los cambios en los flujos de efectivo (tomas y cancelaciones de deudas financieras), cambios en deudas relacionados con la obtención o pérdida de control de subsidiarias u otros negocios, el efecto de las diferencias de cambio, cambios en valores razonables y otros cambios. Estas modificaciones son aplicables para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2017.

La gerencia de la Sociedad estima que la aplicación de las modificaciones a la NIC 7 no tendrá un impacto material en los estados financieros consolidados.

- 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 implicará cambios para la mayor parte de los contratos de arrendamiento en el reconocimiento de activos, por el derecho a usar el elemento arrendado y en los pasivos, por el pago de rentas. Existe una exención opcional para los arrendamientos a corto plazo y de bajo valor. La NIIF 16 es aplicable para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2019.

La gerencia de la Sociedad no ha estimado aún el potencial impacto que tendrá la aplicación de la NIIF 16 en los estados financieros consolidados

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

4. Administración del riesgo financiero

4.1 Factores de riesgo financiero

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

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016
Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

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

La Sociedad y sus subsidiarias están expuestas al riesgo de fluctuación del tipo de cambio por las transacciones en moneda distinta a la moneda funcional. Dado que la moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense, el objetivo del programa de coberturas de tipos de cambio de la Sociedad es principalmente reducir el riesgo asociado a las fluctuaciones cambiarias de otras monedas respecto del dólar estadounidense.

La exposición a las fluctuaciones del tipo de cambio se revisa periódicamente. La Sociedad busca neutralizar potenciales impactos adversos provenientes de las fluctuaciones en el valor de otras monedas respecto de su moneda funcional, utilizando instrumentos financieros derivados, de ser necesario.

La exposición al peso argentino a las fluctuaciones del tipo de cambio, expresada en miles de USD fue de 6.042 (pasivo) y 91.758 (pasivo) al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016, respectivamente.

Tecpetrol estima que el impacto de una variación favorable en el tipo de cambio de un 1% resultaría en una ganancia de USD 0,06 millones al 31 de diciembre de 2016.

(ii) Riesgo de tasa de interés

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

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

	31 de diciembre de 2016		1 de enero de 2016	
	Monto	Porcentaje	Monto	Porcentaje
Tasa fija	8.418.797.340	98%	5.337.318.992	89%
Tasa variable	148.806.724	2%	690.839.626	11%

Si las tasas de interés en el promedio nominal acumulado de los préstamos mantenidos durante el ejercicio, aumentaran 50 puntos básicos con todas las demás variables mantenidas constantes, el resultado neto hubiera sido de \$ 2,1 millones menor al 31 de diciembre de 2016. En Nota 24 se incluye información relacionada a la tasa de interés aplicable a las principales deudas bancarias y financieras.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(iii) Concentración del riesgo crediticio

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

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

Con respecto a los créditos por ventas, la Sociedad y sus subsidiarias poseen políticas para asegurar que la venta de productos se realice a clientes con antecedentes crediticios adecuados o con carta de crédito, en su defecto. Al 31 de diciembre de 2016 el 42% de los créditos por ventas de Tecpetrol son con Vitol Inc y el 19% con Shell. Al 1 de enero de 2016 el 35% de los créditos por ventas de Tecpetrol son con Tesoro Refining and Marketing Company LLC y el 16% con Y.P.F Sociedad Anónima. Al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016 la Sociedad no posee créditos por ventas garantizados.

(iv) Riesgo de liquidez

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

Tecpetrol tiene una estrategia conservadora en el manejo de su liquidez, que consiste en mantener una parte sustancial de sus fondos en efectivo, fondos líquidos e inversiones de corto plazo, en general con vencimiento no mayor a tres meses desde la fecha de adquisición.

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

	Menos de un año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años
Al 31 de diciembre de 2016			
Deudas bancarias y financieras	3.464.918.049	-	5.102.686.015
Deudas comerciales y otras deudas	1.154.915.413	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	99.794.187	53.037.086	601.416.362
Total	4.719.627.649	53.037.086	5.704.102.377
	Menos de un año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años
Al 1 de enero de 2016			
Deudas bancarias y financieras	1.342.152.320	4.686.006.298	-
Deudas comerciales y otras deudas	701.701.898	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	1.089.932.656	1.124.557.026	-
Total	3.133.786.874	5.810.563.324	-

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016
Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(iv) Riesgo de liquidez (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2016 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$ 2.872,3 millones, el cual es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia para no desatender los compromisos asumidos.

(v) Riesgo de precio

El cambio de tendencia en el precio internacional del crudo iniciado en noviembre de 2014, genera incertidumbres sobre las actividades del sector hidrocarburífero. A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados, Tecpetrol continúa realizando sus mayores esfuerzos para sostener la producción y el empleo, sin perder de vista el compromiso a largo plazo y buscando defender la viabilidad de los proyectos a través de la reducción y/o postergación de inversiones, optimización de los costos, renegociación de contratos con proveedores y con los diferentes gobiernos de países en los que opera y haciendo foco en la eficiencia y en el aumento de la productividad en los procesos operativos, administrativos y comerciales.

Una variación de USD1 en el precio de referencia del barril de crudo implicaría un impacto en los resultados de Tecpetrol de USD1,8 millones al 31 de diciembre de 2016, y una variación de USD0,1 por millón de BTU en el precio de referencia del gas no implicaría un impacto significativo en los resultados de Tecpetrol al 31 de diciembre de 2016. Dicho análisis de sensibilidad considera el actual contexto de los mercados en los que opera Tecpetrol.

Al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016 la Sociedad no posee instrumentos financieros derivados para mitigar el riesgo de precio.

(vi) Riesgo de capital

La Sociedad busca mantener un adecuado nivel de endeudamiento sobre el total del patrimonio neto considerando la industria y los mercados en los que opera. El índice anual de deuda / patrimonio neto total (donde "deuda" comprende todos los préstamos financieros y "patrimonio neto" es la suma de los préstamos financieros y el patrimonio neto) es 0,89 al 31 de diciembre de 2016 en comparación con 0,82 al 1 de enero de 2016. La Sociedad no tiene que cumplir con requerimientos externos de mantenimiento de capital.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****4.2 Instrumentos financieros por categoría**

A continuación se presentan los instrumentos financieros por categoría:

	A valor razonable con cambios en resultados	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Total
Al 31 de diciembre de 2016				
Activos				
Activos financieros disponibles para la venta	-	-	219.042.824	219.042.824
Otros créditos	-	644.766.561	-	644.766.561
Créditos por ventas	-	632.295.230	-	632.295.230
Efectivo y equivalente de efectivo	77.816.389	140.824.418	-	218.640.807
Total	77.816.389	1.417.886.209	219.042.824	1.714.745.422

	Otros pasivos financieros	Total
Al 31 de diciembre de 2016		
Pasivos		
Deudas bancarias y financieras	8.567.604.064	8.567.604.064
Deudas comerciales y otras deudas	1.154.915.413	1.154.915.413
Total	9.722.519.477	9.722.519.477

	A valor razonable con cambios en resultados	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Total
Al 1 de enero de 2016				
Activos				
Activos financieros disponibles para la venta	-	-	185.407.793	185.407.793
Otros créditos	-	612.055.378	-	612.055.378
Créditos por ventas	-	278.734.599	-	278.734.599
Efectivo y equivalente de efectivo	96.069.766	100.272.732	-	196.342.498
Total	96.069.766	991.062.709	185.407.793	1.272.540.268

	Otros pasivos financieros	Total
Al 1 de enero de 2016		
Pasivos		
Deudas bancarias y financieras	6.028.158.618	6.028.158.618
Deudas comerciales y otras deudas	701.701.898	701.701.898
Total	6.729.860.516	6.729.860.516

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016
Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

4.3 Estimación del valor razonable

Valor razonable por jerarquía

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

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

Nivel 2 - En base a datos de mercado (diferente a los precios de mercado incluidos en el nivel 1) que son observables para los activos y pasivos, ya sea directa o indirectamente. A los fines de estimar el valor razonable, la Sociedad utiliza una variedad de métodos y premisas basadas en las condiciones de mercado existentes a la fecha de presentación de los Estados Financieros Consolidados. 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).

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016:

Al 31 de diciembre de 2016	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Activos financieros disponibles para la venta	-	219.042.824
Efectivo y equivalentes de efectivo	77.816.389	-
Total	77.816.389	219.042.824
Al 1 de enero de 2016	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Activos financieros disponibles para la venta	-	185.407.793
Efectivo y equivalentes de efectivo	96.069.766	-
Total	96.069.766	185.407.793

No hubo transferencias entre los niveles 1, 2 y 3 durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016.

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016**Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****4.3 Estimación del valor razonable (Cont.)**

El valor de libros del efectivo, créditos por ventas y otros créditos, y de las deudas comerciales y otras deudas, menos la provisión por desvalorización, de corresponder, se aproxima a su valor razonable. Asimismo, el valor razonable de las deudas bancarias y financieras corrientes y no corrientes no difiere significativamente de su valor de libros al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016. En todos los casos, el valor razonable se determinó en base a los flujos de fondos descontados utilizando tasas de mercado y se categorizan como Nivel 2.

5. Estimaciones y criterios contables críticos

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

(a) Reservas de hidrocarburos (No auditadas)

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

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016
Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

5. Estimaciones y criterios contables críticos (Cont.)

(a) Reservas de hidrocarburos (No auditadas) (Cont.)

Las reservas probadas (desarrolladas y no desarrolladas) de hidrocarburos estimadas al 31 de diciembre de 2016 ascienden a:

Argentina

Petróleo: 3,8 millones de metros cúbicos

Gas: 2,6 miles de millones de metros cúbicos

Bolivia

Petróleo: 0,9 millones de metros cúbicos

Gas: 7,2 miles de millones de metros cúbicos

Las reservas expuestas precedentemente están constituidas por reservas probadas susceptibles de ser extraídas. La estimación de reservas fue preparada por personal técnico de Tecpetrol y estas pueden diferir de las estimadas por terceros para otros fines específicos.

Estas estimaciones de reservas se basan en las condiciones tecnológicas y económicas vigentes al 30 de junio de 2016, considerando la evaluación económica dentro del período de vigencia del contrato de concesión, a efectos de determinar el término de su recuperabilidad. La estimación de reservas es ajustada en la medida que cambios en los aspectos considerados para la evaluación de las mismas así lo justifiquen o, al menos, una vez al año.

(b) Deterioro de activos a largo plazo

El análisis de la recuperabilidad de los activos a largo plazo implica que la gerencia utilice un conjunto de estimaciones y supuestos críticos, descritos en Nota 17.

(c) Previsión para abandono de pozos

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

5. Estimaciones y criterios contables críticos (Cont.)

(d) Contingencias

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

6. Información por segmentos

En miles	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste y San Jorge	Otros	Total operaciones continuas
Ingresos por ventas - NIIF	1.376.676	2.347.007	4.624	3.728.307
Resultado operativo - Visión Gestional	259.916	474.373	(32.823)	701.466
Diferencia amortizaciones	(27.261)	(170.793)	-	(198.054)
Gastos de administración (*)				(629.166)
Resultado operativo NIIF				(125.754)
Propiedades, planta y equipos - Visión Gestional	2.149.729	3.031.054	162.326	5.343.109
Diferencia amortizaciones				(283.854)
Propiedades, planta y equipos Tecpetrol de Bolivia S.A.				4.448.320
Propiedades, planta y equipos - NIIF				9.507.575
Altas de propiedades, planta y equipos	1.129.030	321.492	7.389	1.457.911
Altas de propiedades, planta y equipos Tecpetrol de Bolivia S.A.				471.508
				1.929.419

(*) Corresponde a gastos no alocados en la información de segmentos.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****7. Ingresos por ventas netos**

	31 de diciembre de 2016
Petróleo	2.489.216.701
Gas	1.344.268.429
Otros servicios	4.231.735
	3.837.716.865
De operaciones discontinuas	(109.409.816)
	3.728.307.049

8. Costos operativos

	31 de diciembre de 2016
Materiales y repuestos al inicio del período	100.929.927
Compras y costos de producción	3.083.556.735
Materiales y repuestos al cierre del período	(125.816.054)
Diferencias por conversión de inventario	22.227.681
	3.080.898.289
De operaciones discontinuas	(146.315.531)
Costo de ventas	2.934.582.758
Costos laborales	219.666.205
Honorarios y servicios	108.150.055
Costos de servicios de operación	35.353.102
Depreciación de propiedades, planta y equipos	1.101.473.527
Desvalorización de propiedades, planta y equipos	16.035.345
Gastos de mantenimiento	878.201.429
Acondicionamiento, almacenaje y embarque	105.211.906
Regalías y otros impuestos	542.818.925
Otros	73.987.795
	3.080.898.289
De operaciones discontinuas	(146.315.531)
	2.934.582.758

9. Gastos de comercialización

	31 de diciembre de 2016
Impuestos	83.926.868
Previsión para créditos incobrables	80.281.876
Acondicionamiento, almacenaje y embarque	40.198.956
Otros	948.998
	205.356.698

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

10. Gastos de administración

	31 de diciembre de 2016
Honorarios y servicios	121.709.621
Costos laborales	541.832.413
Depreciación de propiedades, planta y equipos	12.575.251
Impuestos	108.914.616
Otros gastos de administración	127.921.231
Reembolsos de gastos (*)	(251.567.016)
	661.386.116
De operaciones discontinuas	(19.644.424)
	641.741.692

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

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

	31 de diciembre de 2016
Sueldos, jornales y otros	619.549.129
Cargas sociales	93.958.062
Programas de beneficios por retiro y otros (Nota 25)	47.991.427
	761.498.618

12. Otros resultados operativos

	31 de diciembre de 2016
<i>Otros ingresos operativos</i>	
Ingresos por otras ventas	1.647.655
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos	1.233.341
Reintegros	87.007
Otros	10.793.763
	13.761.766
De operaciones discontinuas	(10.248.155)
	3.513.611
<i>Otros egresos operativos</i>	
Previsión para juicios y contingencias	(1.371.137)
Otros	(14.333.934)
	(15.705.071)
De operaciones discontinuas	123.714
	(15.581.357)

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

13. Resultados financieros netos

	31 de diciembre de 2016
Dividendos ganados	3.242.313
Intereses ganados	38.004.531
Ingresos financieros	41.246.844
Intereses perdidos	(452.634.610)
Costos financieros	(452.634.610)
Resultado por contratos derivados - Ganancia	1.752.531
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)	(14.629.390)
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)	(10.422.090)
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)	(23.298.949)
Resultados financieros netos - (Pérdida)	(434.686.715)
De operaciones discontinuas - (Pérdida)	211.033.296
	(223.653.419)

Cada ítem incluido en esta nota difiere de su correspondiente línea en el Estado de Resultados Consolidado ya que incluye el resultado por las operaciones discontinuas.

14. Impuesto a las ganancias

	31 de diciembre de 2016
Impuesto corriente - Pérdida	1.042.544
Impuesto diferido - (Ganancia) (Nota 28)	(49.073.998)
	(48.031.454)

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

	31 de diciembre de 2016
Pérdida antes del impuesto a las ganancias a la tasa del impuesto	(122.293.884)
Resultados exentos	13.042.801
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(1.164)
Conversión monetaria de la base fiscal	63.621.811
Conversión monetaria del quebranto	37.509.456
Gastos no deducibles y otros	(39.910.474)
Cargo por impuesto del ejercicio - (Ganancia)	(48.031.454)

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

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

	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	Total
<u>Costo</u>							
Al inicio del ejercicio	10.703.343.140	2.248.136.945	215.200.359	3.838.265.750	256.626.118	316.709.821	17.578.282.133
Diferencias de conversión	2.434.133.954	613.632.570	51.506.506	678.467.709	98.368.357	71.391.061	3.947.500.157
Altas	107.339.303	-	218.469.424	366.046.979	1.404.314.791	51.717.710	2.147.888.207
Transferencias	2.006.388.611	2.382.585.990	-	(4.115.535.849)	(362.159.945)	88.721.193	-
Bajas	(2.386.950)	(634.928)	(4.263.008)	(30.917.943)	-	(8.731.076)	(46.933.905)
Al cierre del ejercicio	15.248.818.058	5.243.720.577	480.913.281	736.326.646	1.397.149.321	519.808.709	23.626.736.592
<u>Depreciación</u>							
Al inicio del ejercicio	8.384.632.410	1.997.267.245	118.419.917	-	-	113.642.700	10.613.962.272
Diferencias de conversión	1.891.405.823	443.625.535	28.507.404	-	-	26.328.903	2.389.867.665
Depreciación del ejercicio	913.161.516	130.600.439	38.803.842	-	-	31.482.981	1.114.048.778
Desvalorización del ejercicio (i)	-	-	16.035.345	-	-	-	16.035.345
Bajas	(2.140.963)	(634.928)	(4.263.008)	-	-	(7.713.766)	(14.752.665)
Al cierre del ejercicio	11.187.058.786	2.570.858.291	197.503.500	-	-	163.740.818	14.119.161.395
Valor residual al 31 de diciembre de 2016	4.061.759.272	2.672.862.286	283.409.781	736.326.646	1.397.149.321	356.067.891	9.507.575.197
Valor residual al 1 de enero de 2016	2.318.710.730	250.869.700	96.780.442	3.838.265.750	256.626.118	203.067.121	6.964.319.861

(i) Corresponde a la desvalorización de activos en Dapetrol S.A. al 31 de diciembre de 2016. Ver Nota 17.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016
Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

16. Inversiones a valor patrimonial proporcional

El detalle de inversiones en asociadas es el siguiente:

Sociedad	Actividad principal	Acciones Ordinarias 1 Voto	País	% de participación		Valor al 31 de diciembre de 2016	Valor al 1 de enero de 2016	Última información financiera			
				dic-16	ene-16			Fecha	Capital	Resultados	Patrimonio Neto
Parque eólico Pampa S.A.	Diseño, desarrollo, construcción y mantenimiento de parques de generación de energía eólica.	1.200.000	Argentina	20%	20%	1.190.256	913.125	31.12.16	6.000.000	(16.705)	5.948.945
						<u>1.190.256</u>	<u>913.125</u>				

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****16. Inversiones a valor patrimonial proporcional (Cont.)**

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

Inversiones en compañías asociadas

	31 de diciembre de 2016
Al inicio del ejercicio	913.125
Efecto de conversión monetaria	600
Aportes efectuados	279.858
Resultado de inversiones en asociadas	(3.327)
Al cierre del ejercicio	1.190.256

17. Deterioro de activos a largo plazo

La Sociedad analiza la recuperabilidad del rubro Propiedad, planta y equipos periódicamente o cuando existen eventos o cambios en las circunstancias que indiquen un potencial indicio de desvalorización. Este análisis es realizado de acuerdo con los criterios descritos en Nota 2.5.

El valor recuperable de cada UGE, considerando como UGE a cada área en la que Tecpetrol 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.

Al 31 de diciembre de 2016, la Sociedad reconoció cargos por desvalorización en los activos y equipos de producción y desarrollo en el segmento Cuenca Noroeste y San Jorge por \$16 millones en la subsidiaria Dapetrol S.A., ocasionados principalmente por el contexto del sector hidrocarburífero, el cual fue afectado por el descenso en los precios internacionales de crudo y la curva de declinación de la producción del yacimiento. Estos cargos por desvalorización se exponen en Costos operativos por \$ 16 millones en el Estado de Resultados Consolidado al 31 de diciembre de 2016. El valor recuperable de la UGE, cuyo monto al 31 de diciembre de 2016 ascendió a \$ 8,3 millones, se estimó en base a su valor de uso, utilizando una tasa de descuento antes de impuestos de 13,6%.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****18. Activos financieros disponibles para la venta**

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Inversiones sin cotización	219.042.824	185.407.793

La evolución de los activos financieros disponibles para la venta es la siguiente:

	31 de diciembre de 2016
Al inicio del ejercicio	185.407.793
Diferencias de conversión	40.015.064
Variaciones en el valor razonable	(6.380.033)
Al cierre del ejercicio	219.042.824

El detalle de las principales inversiones en activos financieros disponibles para la venta es el siguiente:

Sociedad	País	% de participación		Valor al 31 de diciembre de 2016	Valor al 1 de enero de 2016
		dic-16	ene-16		
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	126.841.194	112.527.966
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	42.421.072	33.056.209
Oleoducto del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	27.817.352	22.828.085
Tecpetrol de México S.A. de C.V.	México	1,77	1,77	9.324.903	6.930.411
Burgos Oil Services S.A. de C.V.	México	0,937	0,937	2.123.047	1.916.765
Terminales marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	3.932.918	4.370.043
Norpower S.A. de C.V.	México	0,60	0,60	4.380.365	1.449.908
Otras inversiones				2.201.973	2.328.406
Total				219.042.824	185.407.793

El 14% y 15% de los activos disponibles para la venta corresponde a activos financieros mantenidos en pesos argentinos al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016, respectivamente. El resto de los activos disponibles para la venta corresponden a activos financieros en dólares estadounidenses.

El valor razonable de dichas inversiones se calculó 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
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****19. Otros créditos y anticipos**

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
No corrientes		
Cuentas por cobrar	11.432.664	10.486.403
Préstamos a partes relacionadas (Nota 32)	22.712.626	12.727.288
Adelantos	2.863.394	2.307.597
Otros créditos	1.573	48.863
Créditos fiscales	532.951.393	395.786.936
Anticipos y préstamos al personal	14.455.705	20.108.058
	584.417.355	441.465.145
Previsión para créditos incobrables	(13.691.793)	(7.603.794)
	570.725.562	433.861.351
Corrientes		
Cuentas por cobrar	202.952.959	110.443.117
Adelantos	13.098.365	18.794.865
Créditos fiscales	134.050.153	148.672.861
Otros créditos	42.479.120	18.655.141
Anticipos y préstamos al personal	17.125.479	7.692.896
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	398.216.017	469.434.286
	807.922.093	773.693.166
Previsión para créditos incobrables	(19.336.605)	(2.135.926)
	788.585.488	771.557.240

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

	31 de diciembre de 2016
Saldo al inicio del ejercicio	(9.739.720)
Diferencias de cambio y conversión	(137.230)
Altas	(16.644.211)
Reclasificaciones	(6.874.500)
Usos	367.263
Saldo al cierre del ejercicio	(33.028.398)

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****20. Créditos por ventas**

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
No corrientes		
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 32)	83.612.910	-
	83.612.910	-
Previsión para créditos incobrables	(83.612.910)	-
	-	-
Corrientes		
Créditos por ventas	700.909.029	278.625.129
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 32)	272.958	75.458.711
	701.181.987	354.083.840
Previsión para créditos incobrables	(68.886.757)	(75.349.241)
	632.295.230	278.734.599

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

	Total	No vencidos	Vencidos	
			1 - 180 días	> 180 días
Al 31 de diciembre de 2016				
Créditos por ventas	784.794.897	618.980.833	13.314.397	152.499.667
Previsión para créditos incobrables	(152.499.667)	-	-	(152.499.667)
Valor neto	632.295.230	618.980.833	13.314.397	-
Al 1 de enero de 2016				
Créditos por ventas	354.083.840	274.308.458	4.426.141	75.349.241
Previsión para créditos incobrables	(75.349.241)	-	-	(75.349.241)
Valor neto	278.734.599	274.308.458	4.426.141	-

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

	31 de diciembre de 2016
Saldo al inicio del ejercicio	(75.349.241)
Diferencias de cambio y conversión	(21.127.744)
Altas	(63.637.665)
Reclasificaciones	6.874.500
Usos	740.483
Saldo al cierre del ejercicio	(152.499.667)

21. Inventarios

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Hidrocarburos	145.313.399	126.619.717
Materiales y repuestos	125.816.054	100.929.927
	271.129.453	227.549.644

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

22. Efectivo y equivalentes de efectivo

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Caja y bancos	29.645.066	42.490.732
Fondos comunes de inversión	77.816.389	96.069.766
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 32)	111.179.352	57.782.000
	218.640.807	196.342.498

La tasa de interés efectiva sobre los depósitos bancarios y las colocaciones a corto plazo fue, en promedio, de 0,6% al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016.

23. Dividendos y resultado por acción

Al 31 de diciembre de 2016, el capital ascendía a \$ 1.024.000.000.

	2016
Pérdida por operaciones continuas atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante	(300.632.737)
Pérdida por operaciones discontinuas atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante	(261.253.167)
Pérdida atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante	(561.885.904)
Promedio ponderado de acciones ordinarias	1.024.000.000
Pérdida básica y diluida de operaciones continuas atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante por acción (\$ por acción)	(0,29)
Pérdida básica y diluida atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante de operaciones discontinuas por acción (\$ por acción)	(0,26)
Pérdida básica y diluida atribuible a los accionistas de la Sociedad controlante por acción (\$ por acción)	(0,55)

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016, no hubo distribución de dividendos.

24. Deudas bancarias y financieras

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
No corrientes		
Préstamos bancarios	-	551.930.002
Otras deudas financieras	97.222.222	129.096.000
Préstamos con partes relacionadas (Nota 32)	5.005.463.793	4.004.980.296
	5.102.686.015	4.686.006.298
Corrientes		
Préstamos bancarios	858.115.238	668.136.984
Préstamos con partes relacionadas (Nota 32)	2.447.138.811	65.282.631
Adelantos en cuenta corriente	2.353.000	406.612.705
Otras deudas financieras	157.311.000	202.120.000
	3.464.918.049	1.342.152.320

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

24. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

Al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016 la Sociedad no posee deudas con garantías. La Sociedad debe cumplir con determinadas obligaciones, tales como el mantenimiento de ratios financieros, de acuerdo a las condiciones establecidas en los contratos de préstamo, los cuales han sido cumplidos al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016.

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

Préstamos bancarios (i)

Prestamista	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016	Tasa de interés	Moneda contrato
ICBC	373.415.000	346.885.579	entre 1,85% y 2%	USD
Banco Patagonia S.A.	230.405.000	-	entre 1,75% y 2,15%	USD
Banco Galicia	190.680.000	133.572.154	1,95%	USD
Banco Provincia	148.810.819	210.979.125	BADLAR + 2,0%	ARS
Banco BBVA Francés	-	188.594.885	BADCOR + 2%	ARS
Banco Santander Río	-	180.662.436	BADCOR + 4%	ARS
Banco BBVA Francés	-	18.985.327	15,25%	ARS
Banco Santander Río	-	10.045.722	15,25%	ARS
Banco Patagonia S.A.	-	10.016.712	15,25%	ARS
ICBC	-	8.955.738	15,25%	ARS

(i) Corresponden a préstamos bancarios tomados por Tecpetrol S.A.

Préstamos con partes relacionadas

Sociedad	Prestamista	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016	Tasa de interés	Moneda contrato
Tecpetrol S.A	Tecpetrol Internacional S.L.U	1.092.446.748	-	5,75%	USD
Tecpetrol S.A	Americas Petrogas Argentina S.A	55.882.349	124.009.370	7,50%	USD
Tecpetrol S.A	Tecpetrol Libertador B.V	556.149.997	-	7,30%	USD
Tecpetrol S.A	Tecpetrol Libertador B.V	49.490.393	-	5,92%	USD
Tecpetrol de Bolivia SA	Tecpetrol Internacional S.A.	1.288.689.265	3.946.253.557	4,16%	USD
Tecpetrol de Bolivia SA	Tecpegas S.A	4.409.943.852	-	4,40%	USD

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****25. Programas de beneficio al personal**

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

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	183.711.520	164.596.539
Programas de retención e incentivo a largo plazo	120.328.487	90.583.260
Total pasivo	304.040.007	255.179.799

(i) No existe deuda exigible al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016.

	31 de diciembre de 2016
Programas de beneficios por retiro y otros	38.448.654
Programas de retención e incentivo a largo plazo	9.542.773
Total incluido en Costos laborales (Nota 11)	47.991.427

Programas de beneficios por retiro y otros:

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

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

	31 de diciembre de 2016
Costo del servicio	6.644.082
Intereses	31.804.572
Total	38.448.654

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****25. Programas de beneficio al personal (Cont.)**

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

	31 de diciembre de 2016
Saldo al inicio del ejercicio	164.596.539
Gasto total	38.448.654
Resultados actuariales netos	(19.267.120)
Altas del ejercicio	18.750.452
Diferencias de cambio	(11.938.523)
Diferencias de conversión	35.520.131
Pagos efectuados	(42.398.613)
Saldo al cierre del ejercicio	183.711.520

Al 31 de diciembre de 2016, un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de descuento hubiera generado una (disminución) / aumento en el pasivo de (\$8,6) / \$9,7 millones, respectivamente, mientras que un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de incremento salarial hubiera generado un aumento / (disminución) de \$7,0 y (\$6,3) millones, respectivamente. Dicho análisis de sensibilidad se basa en cambios en una de las premisas a la vez, manteniendo todas las demás variables constantes. Sin embargo, en la práctica es poco probable que esto suceda, ya que los cambios en algunas de las premisas deberían estar correlacionados.

26. Previsiones

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Abandono de pozos	1.001.907.102	589.553.017
Previsión para otras contingencias	101.929.996	89.694.218
Total no corriente	1.103.837.098	679.247.235
Abandono de pozos	38.076.952	40.699.354
Previsión para otras contingencias	4.979.847	6.110.922
Total corriente	43.056.799	46.810.276

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****26. Previsiones (Cont.)**

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

	31 de diciembre de 2016
Saldo al inicio del ejercicio	726.057.511
Diferencias de cambio y conversión	156.668.521
Aumentos, netos	281.677.811
Usos	(17.509.946)
Saldo al cierre del ejercicio	1.146.893.897

Al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016, la previsión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de inflación que oscilan entre el 1,3% y 2,1% y tasas de descuento que oscilan entre el 7,9% y 9,0%.

27. Deudas comerciales y otras deudas

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Deudas fiscales	825.215	1.888.466
Total no corriente	825.215	1.888.466
Deudas comerciales	1.032.782.355	550.163.367
Deudas con partes relacionadas (Nota 32)	33.373.362	16.648.715
Deudas sociales y otros impuestos	142.371.611	125.098.599
Otras deudas	88.759.696	134.889.816
Total corriente	1.297.287.024	826.800.497

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****28. Impuesto diferido**

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

	31 de diciembre de 2016
Saldo al inicio del ejercicio (Activo diferido neto)	45.137.597
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	(6.013.086)
Resultado del ejercicio	49.073.998
Diferencias de conversión	16.633.342
Saldo al cierre del ejercicio (Activo diferido neto)	104.831.851

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

Pasivos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos	Otros	Total
Al 1 de enero de 2016	(324.343.268)	(80.654.054)	(404.997.322)
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	730.417	730.417
Resultado ganancia / (pérdida)	2.892.443	(18.698.312)	(15.805.869)
Diferencias de conversión	(64.244.618)	(18.806.748)	(83.051.366)
Al 31 de diciembre de 2016	(385.695.443)	(117.428.697)	(503.124.140)

Activos impositivos diferidos	Provisiones / Provisiones	Quebrantos impositivos	Otros	Total
Al 1 de enero de 2016	264.293.116	173.781.563	12.060.240	450.134.919
Cargo directo a Otros resultados integrales	(6.743.503)	-	-	(6.743.503)
Resultado ganancia	32.413.883	5.553.217	26.912.767	64.879.867
Diferencias de conversión	57.138.489	37.509.456	5.036.763	99.684.708
Al 31 de diciembre de 2016	347.101.985	216.844.236	44.009.770	607.955.991

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****28. Impuesto diferido (Cont.)**

Los siguientes montos, determinados después de ser compensados adecuadamente de acuerdo a lo mencionado en la Nota 2.11, se exponen en el Estado de Situación Financiera Consolidado:

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Activo impositivo diferido	104.831.851	45.137.597
	104.831.851	45.137.597

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

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Activos impositivos diferidos a recuperar en más de 12 meses	216.844.236	173.781.563
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en más de 12 meses	(385.695.443)	(324.343.268)
Activos impositivos diferidos a recuperar en menos de 12 meses	391.111.755	276.353.356
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en menos de 12 meses	(117.428.697)	(80.654.054)

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

29. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino

	Moneda	Monto en moneda extranjera (2)	Tipo de cambio utilizado (1)	Monto en pesos al 31.12.16	Moneda	Monto en moneda extranjera (2)	Monto en pesos al 01.01.16
ACTIVO							
<u>Activo no corriente</u>							
Otros créditos y anticipos	USD	276.788	15,89	4.398.161	USD	167.906	2.189.494
	BOL	229.522.558	2,322	532.951.379	BOL	208.992.719	395.392.699
<u>Activo corriente</u>							
Efectivo y equivalente de efectivo	USD	8.483.539	15,89	134.803.432	USD	4.746.763	61.897.790
Otros créditos y anticipos	USD	13.880.138	15,89	220.555.390	USD	7.601.743	99.126.731
Créditos por ventas	USD	33.965.197	15,89	539.706.980	USD	19.867.518	259.072.441
Total activo				1.432.415.342			817.679.155
PASIVO							
<u>Pasivo no corriente</u>							
Deudas bancarias y financieras	USD	315.000.025	15,89	5.005.350.397	USD	333.975.175	4.355.036.282
Previsiones	USD	63.052.675	15,89	1.001.907.102	USD	40.992.428	534.541.260
<u>Pasivo corriente</u>							
Deudas bancarias y financieras	USD	213.912.096	15,89	3.399.063.207	USD	23.053.893	300.622.765
Deudas comerciales y otras deudas	USD	53.254.130	15,89	846.208.131	USD	39.402.596	513.809.850
	BOL	11.406.385	2,322	26.485.627	BOL	8.402.787	15.897.207
Previsiones	USD	2.396.284	15,89	38.076.952	USD	3.121.116	40.699.354
Total pasivo				10.317.091.416			5.760.606.718

(1) USD= dólar estadounidense. Cotización del dólar estadounidense: tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina vigente al 31 de diciembre de 2016 y 2015. BOL=Bolivianos. Cotización del Boliviano: Tipo de cambio del Banco Central de Bolivia al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

(2) 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.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016**Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****30. Contingencias**

Tecpetrol 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 Consolidados.

Tecpetrol S.A. – Determinación de oficio de Impuesto a las ganancias

La autoridad de contralor impositiva Argentina, la Administración Federal de Ingresos Públicos ("AFIP") ha realizado una determinación de oficio a Tecpetrol S.A., correspondiente al impuesto a las ganancias por \$ 9,6 millones (más intereses y multas), bajo el argumento de un tratamiento supuestamente incorrecto de los resultados de ciertos instrumentos derivados de petróleo crudo y de otras deducciones, por los períodos fiscales 2000 y 2001.

En julio de 2006 se interpuso un recurso de apelación con efectos suspensivos respecto de la intimación de pago. En 2011 la Sociedad fue notificada de la sentencia del Tribunal Fiscal, el cual falló a favor de la Sociedad en relación al tratamiento de los instrumentos derivados de petróleo crudo y en contra respecto de ciertas deducciones. Por su parte, al haber cesado el efecto suspensivo del recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal, en noviembre de 2011 la Sociedad canceló el monto correspondiente a los rubros que le resultaran adversos en virtud de la sentencia (\$ 0,4 millones aproximadamente en concepto de impuesto más intereses), sin perjuicio de lo cual la Sociedad ha interpuesto un recurso de apelación ante la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal. En julio de 2013 dicha Cámara falló a favor de Tecpetrol S.A. Sin embargo, el Fisco Nacional recurrió la sentencia ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****31. Principales compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades**

(i) Compromisos

Al 31 de diciembre de 2016 Tecpetrol S.A., mantiene las siguientes garantías por compromisos de inversión (expuestos en millones de dólares, a la participación en cada área):

Sociedad	Área	Compromiso	Vencimiento
Tecpetrol S.A.	Río Colorado	0,57	Final del 1° período de exploración
Tecpetrol S.A.	Río Atuel	0,40	Final del 1° período de exploración
Tecpetrol S.A.	Agua Salada	2,85	Al finalizar las obras
Tecpetrol S.A.	Loma Ancha	25,72	Diciembre 2019

Asimismo, se detallan a continuación los principales compromisos asumidos por Tecpetrol S.A.:

- Garantiza de manera solidaria, continua, incondicional e irrevocable, que proveerá a Tecpetrol de Bolivia S.A. todos los recursos técnicos y financieros necesarios para que dicha empresa ejecute completamente y en forma apropiada sus obligaciones en conformidad con los contratos de operación de los Bloques Aquí e Ipati por USD 17 millones.

- Garantiza el cumplimiento de obligaciones laborales (fase I) de los contratos de Tecpetrol Colombia S.A.S. en las áreas CPO6, CPO7 y CPO13 en Colombia por la suma total de U\$S 0,6 millones y con vencimiento julio 2017 (fase I) y por la suma de USD 0,2 millones, con vencimiento entre julio 2019 y julio de 2020 (fase II).

- Garantiza las obligaciones respecto de los saneamientos de pasivos ambientales por las áreas Río Colorado y Río Atuel por las sumas de USD 0,7 millones y USD 0,04 millones respectivamente con vencimientos al final del primer y segundo período de exploración.

- Garantiza pólizas de 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 otras pólizas a favor de la Dirección Vial de Salta, del Juzgado Federal de Río Negro y del Juzgado Laboral de Neuquén por USD 0,4 millones.

Adicionalmente, la Sociedad posee compromisos de inversión en las áreas en las que participa. Al 31 de diciembre de 2016, entre los principales compromisos asumidos pendientes, se encuentra U\$S 148 millones en el área Fortín de Piedra (provincia de Neuquén) a realizarse antes de julio 2021.

(ii) Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, 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.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

31. Principales compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades (Cont.)

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 deberá tratar la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

32. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Tecpetrol S.A. es controlada por Tecpetrol Internacional S.L.U, quien posee el 95,98% 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.

Principales operaciones con partes relacionadas (incluye operaciones discontinuas):

	31 de diciembre de 2016
Ventas de productos y servicios	
Otras sociedades relacionadas	11.798.385
Compras de productos y servicios	
Otras sociedades relacionadas	(187.031.410)
Reembolsos de gastos	
Otras sociedades relacionadas	44.345.601
Intereses ganados	
Otras sociedades relacionadas	1.616.415
Intereses perdidos	
Tecpetrol Internacional S.L.U.	(56.013.278)
Tecpetrol Internacional S.A.	(198.882.808)
Otras sociedades relacionadas	(27.134.417)

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****32. Saldos y operaciones con partes relacionadas (Cont.)***Saldos con partes relacionadas*

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 22)	111.179.352	57.782.000
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 20):		
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	83.612.910	-
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	272.958	75.458.711
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 19) (i):		
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	22.712.626	12.727.288
Corrientes - Tecpetrol International S.L.U.	274.798.393	374.243.951
Corrientes - Tecpetrol International S.A.	11.497.607	15.756.049
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	111.920.017	79.434.286
	398.216.017	469.434.286
Préstamos con partes relacionadas (Nota 24):		
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	5.005.463.793	4.004.980.296
Corrientes - Tecpetrol International S.L.U.	1.092.446.748	-
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	1.354.692.063	65.282.631
	2.447.138.811	65.282.631
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 27) (ii):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	33.373.362	16.648.715

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

(ii) Incluye principalmente saldos por compras de materiales.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****32. Saldos y operaciones con partes relacionadas (Cont.)***Retribución de directivos*

Los honorarios de los Directores devengados durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 ascendió a \$1,1 millones.

33. Principales operaciones conjuntas*Operaciones conjuntas – Argentina**a) Áreas operadas por Tecpetrol*

Nombre	Ubicación	% de participación		Fecha de asignación	Duración (años)
		Dic-2016	Ene-2016		
Agua Salada (i)	Río Negro	70,00	70,00	Septiembre 1990	35
Atuel Norte (ii)	Mendoza	50,00	50,00	Septiembre 1990	25
El Tordillo (iii)	Chubut	52,13	52,13	Junio 1991	35
Aguaragüe (iv)	Salta	23,00	23,00	Noviembre 1992	35
La Tapera-Puesto Quiroga (v) (iii)	Chubut	52,13	52,13	Julio 1994	35
Río Atuel (vi)	Mendoza	33,34	33,34	Diciembre 2008	(vi)
Loma Ancha (vii)	Neuquén	95,00	95,00	Diciembre 2014	25
Lago Argentino (viii)	Santa Cruz	74,62	74,62	Noviembre 2008	25

(i) Durante el ejercicio 2014 se obtuvo la extensión de la concesión por 10 años más a los 25 años originales.

(ii) Durante el 2013 los socios Petrolera El Trébol S.A. y Petrobras Argentina S.A. renunciaron a la UTE Atuel Norte. Tecpetrol S.A. asumió el 100% de los costos e inversiones de Petrolera El Trébol S.A. a partir del 15 de mayo de 2014, fecha de retiro efectivo de dicha sociedad. En consecuencia, el usufructo económico en la UTE es del 66,67% a partir de dicha fecha. Con fecha 6 de septiembre de 2016, habiendo finalizado el plazo de la concesión de explotación sobre el área el día 5 de septiembre de 2016, se suscribió el acta de reversión mediante la cual la Provincia de Mendoza tomó posesión sobre el área.

(iii) Durante el ejercicio 2013 se obtuvo la extensión de la concesión por 10 años más a los 25 años originales.

(iv) El plazo se calcula a partir de noviembre de 2001 para la concesión "San Antonio Sur" e incluye la extensión del plazo obtenida en 2012.

(v) Este plazo se calcula a partir del 21 de julio de 1992, cuando el área fue adjudicada a Glacco S.A. Tecpetrol S.A. adquirió el área en julio de 1994.

(vi) Tendrá la duración necesaria para cumplir con las obligaciones emergentes del contrato que constituye su objeto.

(vii) Tecpetrol S.A. asume el 100% de los costos e inversiones a partir de un acuerdo con su socio Gas y Petróleo del Neuquén S.A.

(viii) 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 UT entre Fomento Minero de Santa Cruz S.E. y Alianza Petrolera S.A.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima**Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016****Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****33. Principales operaciones conjuntas (Cont.)***Operaciones conjuntas – Argentina (Cont.)**b) Áreas operadas por terceros*

Nombre	Ubicación	% Dic 2016 y Ene 2016	Fecha de asignación	Duración (años)
Ramos (i)	Salta	25,00	Enero 1991	35

(i) Con fecha 20 de junio de 1996, fue prorrogada la fecha de vencimiento de la concesión hasta el 21 de enero de 2026.

Operaciones conjuntas - Otros países

País	% Dic-2016	% Ene-2016	Área	Operador / Representante común	Fecha de asignación	Duración (años)
Bolivia (i)	20	20	Ipatí y Aquío	Total Exploration & Production Bolivia	Mayo 2007	Ipatí: 31 Aquío: 35

(i) Los contratos de operación de los bloques Ipatí y Aquío establecen que los socios privados estarán a cargo de la ejecución de las operaciones petroleras (exploración, evaluación, desarrollo, explotación y abandono) a su exclusiva cuenta y riesgo, a cambio de recibir de Yacimiento Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) una retribución en función de la producción obtenida y entregada a YPF, asumiendo ésta ningún riesgo ni responsabilidad con respecto a las operaciones petroleras o sus resultados. En este contexto Tecpetrol de Bolivia no poseerá derecho de propiedad sobre los yacimientos de hidrocarburos ni sobre los hidrocarburos producidos, que permanecerán bajo propiedad de YPF. A partir agosto de 2016 se inició la producción comercial regular de los campos Incahuasi y Aquío y en septiembre de 2016 se puso en marcha la planta de tratamiento de gas.

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

Denominación	Activo		Pasivo	
	Dic-16	Ene-2016	Dic-16	Ene-2016
ARGENTINA				
Agua Salada	273.036.281	314.908.189	205.731.008	138.147.573
El Tordillo	2.011.437.375	1.755.712.850	740.208.291	659.394.410
Atuel Norte	540.206	5.695.155	4.311.056	8.340.345
Aguaragüe	242.588.022	303.033.822	122.205.859	89.697.935
Ramos	116.108.230	215.303.583	98.823.883	71.974.176
La Tapera – Puesto Quiroga	60.986.788	73.628.169	14.878.059	20.966.534
Río Atuel	73.716.931	143.888.198	21.126.290	44.552.229
BOLIVIA				
Aquío	423.642.646	441.312.446	12.225.870	24.349.892
Ipatí	4.528.548.326	3.173.518.668	684.665.650	112.757.858

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Consolidados Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

34. Operaciones discontinuas

En el exterior, la Sociedad participaba con un 20% en los Bloques Ipati y Aquío, a través de su subsidiaria Tecpetrol de Bolivia S.A., en los que mantenía un rol de no operador. Con fecha 23 de mayo de 2017 Tecpetrol S.A vendió su participación en Tecpetrol de Bolivia S.A. a su controlante Tecpetrol International S.L.U. en USD 189.345.

A continuación se exponen los resultados correspondientes a Tecpetrol de Bolivia S.A. que fueron clasificados como *Operaciones discontinuas* en el Estado de Resultados Consolidado al 31 de diciembre de 2016.

	31 de diciembre de 2016
Ingresos por ventas netos	109.409.816
Costos operativos	<u>(146.315.531)</u>
Pérdida bruta	<u>(36.905.715)</u>
Otros resultados operativos	(18.499.846)
Resultados financieros netos	<u>(211.033.296)</u>
Pérdida del ejercicio de operaciones discontinuas	<u>(266.438.857)</u>

Flujos netos de efectivo

	31 de diciembre de 2016
Efectivo aplicado a actividades operativas	(141.368.954)
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(471.509.536)
Efectivo generado por actividades de financiación	630.272.322

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS ESPECIALES INTERMEDIOS INDIVIDUALES CONDENSADOS

Al 30 de Junio de 2017

y por el período de seis meses finalizado el 30 de Junio de 2017

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados

Informe del auditor

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Estado de Resultados Especial Intermedio Individual Condensado

Estado de Resultados Integrales Especial Intermedio Individual Condensado

Estado de Situación Financiera Especial Intermedio Individual Condensado

Estado de Evolución del Patrimonio Neto Especial Intermedio Individual Condensado

Estado de Flujo de Efectivo Especial Intermedio Individual Condensado

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados

Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas, Presidente y Directores de
Tecpetrol Sociedad Anónima
Domicilio legal: Pasaje Della Paolera 297/299 - Piso 16
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT N° 30-59266547-2

Introducción

Hemos auditado los estados financieros especiales intermedios individuales condensados adjuntos de Tecpetrol Sociedad Anónima (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera especial intermedio individual condensado al 30 de junio de 2017, los estados especiales intermedios individuales condensados de resultados, de resultados integrales, de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo por el periodo de seis meses finalizado en esa misma fecha, y notas explicativas seleccionadas.

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2016, son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados en relación con esos estados financieros especiales intermedios individuales condensados.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros especiales intermedios individuales condensados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros especiales intermedios individuales condensados mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

Responsabilidad de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados financieros especiales intermedios individuales condensados adjuntos basada en nuestra auditoría. Hemos llevado a cabo nuestro examen de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIAs), como fueron adoptadas en Argentina por la FACPCE mediante la Resolución Técnica N° 32 y sus respectivas Circulares de Adopción. Dichas normas exigen que cumplamos con los requerimientos de ética, así como que planifiquemos y ejecutemos la auditoría con el fin de obtener una seguridad

*Price Waterhouse & Co. Asesores de Empresas S.R.L., Bouchard 557, piso 8°, C1106ABG - Ciudad de Buenos Aires
T: +(54.11) 4850.6000, F: +(54.11) 4850.6100, www.pwc.com/ar*



razonable sobre si los estados financieros especiales intermedios individuales condensados se encuentran libres de incorrecciones significativas.

Una auditoría conlleva la aplicación de procedimientos para obtener elementos de juicio sobre las cifras y otra información presentada en los estados financieros especiales intermedios individuales condensados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la valoración del riesgo de incorrecciones significativas en los estados financieros especiales intermedios individuales condensados debidas a fraude o error. Al efectuar dicha valoración del riesgo, el auditor debe tener en consideración el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable por parte de la Sociedad de los estados financieros especiales intermedios individuales condensados, con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean adecuados, en función a las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Sociedad. Una auditoría también comprende una evaluación de la adecuación de las políticas contables aplicadas, de la razonabilidad de las estimaciones significativas realizadas por la dirección de la Sociedad y de la presentación de los estados financieros especiales intermedios individuales condensados en su conjunto.

Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para fundamentar nuestra opinión de auditoría con salvedades.

Fundamentos de nuestra opinión con salvedades

De acuerdo con lo detallado en nota 2 a los estados financieros especiales intermedios individuales condensados, debido a que los mismos han sido elaborados con el propósito de ser utilizados para su presentación en la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) en el marco del trámite de solicitud de ingreso al Régimen de Oferta Pública, dichos estados financieros no incluyen la información comparativa correspondiente a los saldos al cierre del ejercicio anterior y a las operaciones del período intermedio equivalente del mismo ejercicio, cuya presentación es requerida por la NIC 34.

Opinión con salvedades

En nuestra opinión, excepto por el efecto de la situación detallada en el párrafo “Fundamentos de nuestra opinión con salvedades”, los estados financieros especiales intermedios individuales condensados mencionados en el primer párrafo del presente informe presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera especial intermedia consolidada de Tecpetrol Sociedad Anónima al 30 de junio de 2017, su resultado integral especial intermedio individual y el flujo de efectivo especial intermedio individual por el período de seis meses finalizado en esa fecha, de conformidad con la NIC 34.

*Price Waterhouse & Co. Asesores de Empresas S.R.L., Bouchard 557, piso 8°, C1106ABG - Ciudad de Buenos Aires
T: +(54.11) 4850.6000, F: +(54.11) 4850.6100, www.pwc.com/ar*



Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Tecpetrol Sociedad Anónima, que:

- a) los estados financieros especiales intermedios individuales condensados de Tecpetrol Sociedad Anónima se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros especiales intermedios individuales condensados de Tecpetrol Sociedad Anónima surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales. En relación al informe especial requerido por el artículo 335 inciso I del anexo A del Resolución General IGJ 7/2015 correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016, la Sociedad ha realizado la presentación del mismo, estando pendiente al día de la fecha su aprobación por parte de la Inspección General de Justicia;
- c) al 30 de junio de 2017 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Tecpetrol Sociedad Anónima que surge de los registros contables de la Sociedad y de las liquidaciones de la Sociedad ascendía a \$ 18.672.168, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 30 de agosto de 2017.

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

*Price Waterhouse & Co. Asesores de Empresas S.R.L., Bouchard 557, piso 8°, C1106ABG - Ciudad de Buenos Aires
T: +(54.11) 4850.6000, F: +(54.11) 4850.6100, www.pwc.com/ar*

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

ESTADO DE RESULTADOS ESPECIAL INTERMEDIO INDIVIDUAL CONDENSADO

por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

		<u>30 de junio de 2017</u>
Operaciones continuas	Notas	
Ingresos por ventas netos	5	1.982.315.851
Costos operativos	6	<u>(2.091.648.413)</u>
Pérdida bruta		<u>(109.332.562)</u>
Gastos de comercialización	7	(91.537.018)
Gastos de administración	8	(365.861.863)
Costos de exploración		(607.619)
Otros ingresos operativos	10	17.736.736
Otros egresos operativos	10	<u>(1.253.856)</u>
Pérdida operativa		<u>(550.856.182)</u>
Ingresos financieros	11	9.876.914
Costos financieros	11	(120.486.039)
Otros resultados financieros netos	11	<u>(41.073.894)</u>
Pérdida antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		<u>(702.539.201)</u>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional		<u>(12.456.407)</u>
Pérdida antes del impuesto a las ganancias		<u>(714.995.608)</u>
Impuesto a las ganancias	12	<u>141.821.496</u>
Pérdida del período de operaciones continuas		<u>(573.174.112)</u>
 Operaciones discontinuas		
Pérdida del período de operaciones discontinuas	32	<u>(160.981.737)</u>
Pérdida del período		<u>(734.155.849)</u>
 Pérdida básica y diluida por acción (\$ por acción)	22	(0,67)
Pérdida básica y diluida de operaciones continuas por acción (\$ por acción)	22	(0,52)

Las notas 1 a 33 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados. Estos Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados deben ser leídos junto con el Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea

Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES ESPECIAL INTERMEDIO INDIVIDUAL CONDENSADO por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	<u>30 de junio de 2017</u>
Pérdida del período		(734.155.849)
Otros resultados integrales:		
Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:		
Operaciones continuas		
Efecto de conversión monetaria		(5.965)
Variación en el valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	15	(191.667)
Otros resultados integrales de inversiones a valor patrimonial proporcional	14	6.151.786
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	27	(166.756)
Operaciones discontinuas		
Efecto de conversión monetaria		118.856.195
Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:		
Operaciones continuas		
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.		135.069.198
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal		1.382.211
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (ii)	27	<u>(483.767)</u>
Total otros resultados integrales del período		<u>260.611.235</u>
Total de resultados integrales del período		<u>(473.544.614)</u>

(i) Generado por la variación en el valor razonable de los activos financieros disponibles para la venta.

(ii) Generado por los resultados actuariales netos de los programas de beneficio al personal.

Las notas 1 a 33 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados. Estos Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados deben ser leídos junto con el Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea

Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA ESPECIAL INTERMEDIO INDIVIDUAL CONDENSADO al 30 de junio de 2017

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

		<u>30 de junio de 2017</u>
ACTIVO		
Activo no corriente	Notas	
Propiedades, planta y equipos. Activos de exploración, evaluación y desarrollo	13	6.476.770.972
Inversiones a valor patrimonial proporcional	14	3.240.389
Activos financieros disponibles para la venta	15	224.842.389
Activo por impuesto diferido	27	261.011.226
Otros créditos y anticipos	16	92.469.535
Crédito por impuesto a las ganancias		<u>75.532.861</u>
Total del Activo no corriente		<u>7.133.867.372</u>
Activo corriente		
Inventarios	18	207.179.766
Otros créditos y anticipos	16	499.166.147
Crédito por impuesto a las ganancias		3.834.146
Créditos por ventas	17	409.520.685
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	<u>204.861.012</u>
Total del Activo corriente		<u>1.324.561.756</u>
Total del Activo		<u>8.458.429.128</u>
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto		
Capital social		3.800.000.000
Contribuciones de capital		897.940.912
Reserva especial		435.751.201
Otras reservas		534.218.137
Resultados no asignados		<u>(1.399.395.087)</u>
Total del Patrimonio Neto		<u>4.268.515.163</u>
Pasivo no corriente		
Deudas bancarias y financieras	23	132.194.797
Programas de beneficio al personal	24	339.996.525
Previsiones	25	1.116.851.825
Deudas comerciales y otras deudas	26	<u>242.100</u>
Total del Pasivo no corriente		<u>1.589.285.247</u>
Pasivo corriente		
Deudas bancarias y financieras	23	374.230.311
Previsiones	25	42.912.501
Deudas comerciales y otras deudas	26	<u>2.183.485.906</u>
Total del Pasivo corriente		<u>2.600.628.718</u>
Total del Pasivo		<u>4.189.913.965</u>
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		<u>8.458.429.128</u>

Las notas 1 a 33 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados. Estos Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados deben ser leídos junto con el Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados

al 30 de junio de 2017

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO ESPECIAL INTERMEDIO INDIVIDUAL CONDENSADO

por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

Notas	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados			Total
	Capital Social		Ganancias reservadas		Resultados no asignados	
	Capital suscrito	Contribuciones de capital	Reserva especial (i)	Otras reservas		
Saldos al 31 de diciembre de 2016	1.024.000.000	-	435.751.201	273.606.902	(665.239.238)	1.068.118.865
Resultado del periodo	-	-	-	-	(734.155.849)	(734.155.849)
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	253.919.428	-	253.919.428
Variación en el valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	15	-	-	(191.667)	-	(191.667)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal		-	-	1.382.211	-	1.382.211
Participación en otros resultados integrales de inversiones a valor patrimonial proporcional	14	-	-	6.151.786	-	6.151.786
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	27	-	-	(650.523)	-	(650.523)
Otros resultados integrales del periodo		-	-	260.611.235	-	260.611.235
Total resultados integrales del periodo		-	-	260.611.235	(734.155.849)	(473.544.614)
Efecto por transferencia de participación en subsidiaria (ii)		-	897.940.912	-	-	897.940.912
Disposiciones de la Asamblea Extraordinaria celebrada el 26 de junio de 2017:						
- Aumento del Capital Social	21	2.776.000.000	-	-	-	2.776.000.000
Saldos al 30 de junio de 2017		3.800.000.000	897.940.912	435.751.201	534.218.137	(1.399.395.087)

(i) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV. (Ver Nota 29).

(ii) Corresponde al efecto por la transferencia de la participación en Tecpetrol de Bolivia S.A. a Tecpetrol Internacional S.L.U. (Ver Nota 32).

Las notas 1 a 33 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados. Estos Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados deben ser leídos junto con el Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO ESPECIAL INTERMEDIO INDIVIDUAL CONDENSADO

por el período de seis finalizado el 30 de junio de 2017 (Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	30 de junio de 2017	
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Pérdida del período		(734.155.849)	
<i>Ajustes por: (*)</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	13	807.458.160	
Resultado por venta de propiedades planta y equipo	10	(1.811.786)	
Desvalorización de propiedades, planta y equipos	13	106.940.766	
Costos de exploración		607.619	
Impuesto a las ganancias	12	(141.821.496)	
Resultado por venta de subsidiarias		(23.948)	
Intereses devengados no pagados		504.578	
Dividendos ganados	11	(641.440)	
Previsiones		24.399.456	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	14	173.462.092	
Resultado de planes de beneficio por retiro y otros	9	35.327.962	
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Disminución de créditos por ventas y otros créditos		92.436.914	
Disminución de inventarios		52.590.259	
Aumento de deudas comerciales y otras deudas		1.001.409.215	
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		(120.516.536)	
Pagos de planes de beneficio al personal		(7.574.001)	
Pagos de impuesto a las ganancias		(26.950.246)	
Efectivo generado por actividades operativas		1.261.641.719	
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Altas de propiedades, planta y equipos		(1.924.837.743)	
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipo		2.637.468	
Adquisición y aporte en asociadas	14	(1.299.379)	
Ingreso por venta de participación en subsidiarias		5.264.622	
Dividendos cobrados		641.440	
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(1.917.593.592)	
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Tomas de préstamos		282.410.978	
Cancelaciones de préstamos		(1.546.909.055)	
Fondos recibidos por aumentos de capital del período		1.987.293.868	
Fondos recibidos por aumentos de capital de ejercicios anteriores		11.498.098	
Efectivo generado por actividades de financiación		734.293.889	
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		78.342.016	
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período		116.510.429	
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		78.342.016	
Diferencias de conversión		10.008.567	
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		204.861.012	
		30 de junio de 2017	31 de diciembre de 2016
Efectivo y equivalentes de efectivo	19	204.861.012	118.863.429
Adelantos en cuenta corriente	23	-	(2.353.000)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		204.861.012	116.510.429
Transacciones que no afectan el efectivo			
Capitalización de deuda con Sociedad controlante		788.706.132	
Integración en especie por aumentos de capital de ejercicios anteriores		274.797.902	

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

Las notas 1 a 33 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados. Estos Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados deben ser leídos junto con el Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea

Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados

al 30 de junio de 2017

Índice de las Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales 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. Inversiones a valor patrimonial proporcional
15. Activos financieros disponibles para la venta
16. Otros créditos y anticipos
17. Créditos por ventas
18. Inventarios
19. Efectivo y equivalentes de efectivo
20. Instrumentos financieros
21. Capital Social
22. Dividendos y resultado por acción
23. Deudas bancarias y financieras
24. Programas de beneficio al personal
25. Provisiones
26. Deudas comerciales y otras deudas
27. Impuesto diferido
28. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
29. Contingencias, compromisos y restricciones a la distribución de utilidades
30. Saldos y operaciones con partes relacionadas
31. Principales operaciones conjuntas
32. Operaciones discontinuas
33. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

1. Información general

Tecpetrol S.A. (la "Sociedad") fue constituida el día 5 de Junio de 1981 y realiza principalmente actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina y en otros países latinoamericanos, a través de empresas en las cuales posee participaciones. En Argentina la Sociedad participa de áreas hidrocarburíferas convencionales y no convencionales en las cuencas Neuquina y Noroeste y San Jorge (ver Nota 31). Adicionalmente, Tecpetrol S.A. posee la totalidad de los derechos de explotación de las siguientes áreas en la provincia de Neuquén: Fortín de Piedra, Los Bastos y Punta Senillosa.

La Sociedad está constituida y domiciliada en Argentina. Su domicilio legal es Pasaje Della Paolera 299/297, piso 16, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 30 de agosto de 2017.

2. Bases de preparación

Los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados han sido elaborados con el propósito de ser utilizados para su presentación como Estados Financieros de ingreso al Régimen de Oferta Pública de la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), por lo que no poseen información comparativa, y pueden no ser apropiados para otros usos.

Los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales 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, excepto por la no inclusión de comparativos de acuerdo a lo mencionado en el párrafo anterior. La fecha de transición a las NIIF para la Sociedad, conforme a lo establecido en la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las NIIF", es el 1 de enero de 2016.

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 Especiales Intermedios Individuales Condensados de la Sociedad por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 "Información Financiera Intermedia".

Los estados financieros han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas en la preparación de los estados financieros al 31 de diciembre de 2016, por lo tanto, deben ser leídos en conjunto con la información incluida en el Anexo I – Información Complementaria al 31 de diciembre de 2016.

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 de los Estados Financieros es el peso argentino.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

2. Bases de preparación (Cont.)

La elaboración de los presentes estados financieros especiales intermedios individuales 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*

- *NIC 12, "Impuesto a las ganancias" (Modificación)*

En enero de 2016 el IASB emitió ciertas modificaciones a la NIC 12 "Impuesto a las ganancias" con el objetivo de clarificar la contabilización de activos diferidos, en caso de que un activo sea valuado a su valor razonable y este valor sea menor a su valor impositivo. Estas modificaciones aclaran, entre otras cosas, que en la estimación de las ganancias fiscales futuras, una entidad puede estimar que recuperará el activo por un monto superior a su valor contable.

La aplicación de las modificaciones de la NIC 12 no tuvo un impacto material en los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados.

- *NIC 7, "Estado de flujos de efectivo" (Modificación)*

En enero de 2016 el IASB emitió ciertas modificaciones a la NIC 7 "Estado de flujos de efectivo", que requieren una mayor exposición de las variaciones de los pasivos que surgen por actividades de financiación, con el objetivo de proveer la información necesaria para que los usuarios de los estados contables puedan evaluar su evolución en el período, incluyendo la apertura de los cambios en los flujos de efectivo (tomas y cancelaciones de deudas financieras), cambios en deudas relacionados con la obtención o pérdida de control de subsidiarias u otros negocios, el efecto de las diferencias de cambio, cambios en valores razonables y otros cambios.

La aplicación de las modificaciones de la NIC 7 no tuvo un impacto material en los presentes Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados.

La gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, interpretaciones y modificaciones vigentes a partir del presente ejercicio y concluyó que las mismas no son relevantes para la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

3. Nuevas normas contables (Cont.)

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

- NIIF 9, "Instrumentos financieros"

La NIIF 9 "Instrumentos financieros", emitida en julio de 2014, reemplaza a la actual NIC 39 "Instrumentos financieros" e introduce principios para la clasificación y medición de los instrumentos financieros y simplifica su valuación en tres categorías principales: costo amortizado, valor razonable con cambios en otros resultados integrales y valor razonable con cambios en resultados. Asimismo, la NIIF 9 simplifica los requisitos en relación con la medición de efectividad en la contabilidad de cobertura e introduce un nuevo modelo para la desvalorización de activos financieros. Esta norma es aplicable para los períodos iniciados a partir del 1 de enero de 2018.

La gerencia de la Sociedad se encuentra estimando el potencial impacto que tendrá la aplicación de la NIIF 9 en los estados financieros.

- NIIF 15, "Ingresos por contratos con clientes"

En mayo de 2014, el IASB emitió la NIIF 15 "Ingresos por contratos con clientes", que establece principios de exposición de información relacionada con el reconocimiento de ingresos y requisitos para la contabilización de ingresos procedentes de contratos con clientes, en base al principio de que los ingresos se reconocen cuando el control de un bien o servicio es transferido al cliente. La NIIF 15 es aplicable para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2018.

La gerencia de la Sociedad se encuentra estimando el potencial impacto que tendrá la aplicación de la NIIF 15 en los estados financieros.

- 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 implicará cambios para la mayor parte de los contratos de arrendamiento en el reconocimiento de activos, por el derecho a usar el elemento arrendado y en los pasivos, por el pago de rentas. Existe una exención opcional para los arrendamientos a corto plazo y de bajo valor. La NIIF 16 es aplicable para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2019.

La gerencia de la Sociedad no ha estimado aún el potencial impacto que tendrá la aplicación de la NIIF 16 en los estados financieros.

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

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

4. Información por segmentos

En miles	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste y San Jorge	Otros	Total operaciones continuas
Ingresos por ventas - NIIF	1.001.286	978.026	3.003	1.982.316
Resultado operativo - Visión Gestional	(46.146)	(546.851)	49.801	(543.195)
Diferencia amortizaciones	33.784	292.993	-	326.777
Gastos de administración (*)				(334.438)
Resultado operativo NIIF				(550.856)
Propiedades, planta y equipos - Visión Gestional	3.608.125	2.679.174	151.661	6.438.961
Diferencia amortizaciones				37.810
Propiedades, planta y equipos - NIIF				6.476.771
Altas de propiedades, planta y equipos	1.815.978	104.562	4.298	1.924.838
				1.924.838

(*) Corresponde a gastos no alocados en la información de segmentos.

5. Ingresos por ventas netos

	30 de junio de 2017
Petróleo	1.009.384.519
Gas	965.939.190
Otros servicios	6.992.142
	1.982.315.851

6. Costos operativos

	30 de junio de 2017
Materiales y repuestos al inicio del período	115.461.081
Compras y costos de producción	2.091.695.686
Materiales y repuestos al cierre del período	(120.888.159)
Diferencias por conversión	5.379.805
Costo de ventas	2.091.648.413
Costos laborales	130.985.665
Honorarios y servicios	78.759.541
Depreciación de propiedades, planta y equipos	776.034.653
Desvalorización de propiedades, planta y equipos	106.940.766
Gastos de mantenimiento	497.881.214
Costo de servicio de operación	59.771.412
Acondicionamiento, almacenaje y embarque	52.733.512
Regalías y otros impuestos	295.679.734
Otros	92.861.916
	2.091.648.413

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

7. Gastos de comercialización

	30 de junio de 2017
Impuestos	47.034.634
Acondicionamiento, almacenaje y embarque	37.912.714
Previsión para créditos incobrables	5.935.510
Otros	654.160
	91.537.018

8. Gastos de administración

	30 de junio de 2017
Costos laborales	303.239.293
Honorarios y servicios	70.002.506
Depreciación de propiedades, planta y equipos	31.423.507
Impuestos	46.457.292
Gastos varios de oficina	49.383.796
Reembolsos de gastos (*)	(134.644.531)
	365.861.863

(*) 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)

	30 de junio de 2017
Sueldos, jornales y otros	337.555.036
Cargas sociales	61.341.960
Programas de beneficio al personal (Nota 24)	35.327.962
	434.224.958

10. Otros resultados operativos, netos

	30 de junio de 2017
<i>Otros ingresos operativos</i>	
Ingresos por otras ventas	1.082.284
Recupero de provisiones	14.658.861
Resultado de venta de propiedades, planta y equipos	1.811.786
Otros	183.805
	17.736.736
<i>Otros egresos operativos</i>	
Previsión para juicios y contingencias	(990.817)
Otros	(263.039)
	(1.253.856)

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

11. Resultados financieros netos

	30 de junio de 2017
Dividendos ganados	641.440
Intereses ganados	9.235.474
Ingresos financieros	9.876.914
Intereses perdidos	(120.486.039)
Costos financieros	(120.486.039)
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)	(40.460.508)
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)	(613.386)
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)	(41.073.894)
Resultados financieros netos - (Pérdida)	(151.683.019)

12. Impuesto a las ganancias

	30 de junio de 2017
Impuesto corriente - Pérdida	1.862.831
Impuesto diferido - (Ganancia) (Nota 27)	(143.684.327)
	(141.821.496)

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

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

	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	Total
<u>Costo</u>							
Al inicio del período	13.409.478.091	2.955.923.187	319.044.664	736.326.646	1.105.839.428	375.527.207	18.902.139.223
Diferencias de conversión	690.516.388	144.134.164	23.753.649	10.436.761	102.744.639	27.104.804	998.690.405
Altas	-	-	156.245.304	-	1.897.007.748	27.829.995	2.081.083.047
Transferencias	1.145.066.671	162.640.141	-	(428.280.863)	(1.013.875.742)	134.449.793	-
Bajas	-	(40.587.713)	-	-	-	(2.748.325)	(43.336.038)
Al cierre del período	15.245.061.150	3.222.109.779	499.043.617	318.482.544	2.091.716.073	562.163.474	21.938.576.637
<u>Depreciación</u>							
Al inicio del período	11.006.466.585	2.512.175.154	169.308.617	-	-	163.208.717	13.851.159.073
Diferencias de conversión	557.879.211	84.864.064	9.232.795	-	-	46.194.239	698.170.309
Depreciación del período	691.586.552	65.142.782	22.821.912	-	-	27.906.914	807.458.160
Desvalorizaciones del período	86.800.752	20.140.014	-	-	-	-	106.940.766
Transferencias	-	(34.940.084)	-	-	-	34.940.084	-
Bajas	-	-	-	-	-	(1.922.643)	(1.922.643)
Al cierre del período	12.342.733.100	2.647.381.930	201.363.324	-	-	270.327.311	15.461.805.665
Valor residual al 30 de junio de 2017	2.902.328.050	574.727.849	297.680.293	318.482.544	2.091.716.073	291.836.163	6.476.770.972

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (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 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 la Sociedad 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.

En el presente período, la Sociedad ha reconocido un cargo por desvalorización en los activos y equipos de producción y desarrollo en el área El Tordillo (segmento Cuenca Noroeste y San Jorge) por \$ 106,9 millones, ocasionado principalmente por el actual contexto del sector hidrocarburífero, el cual fue afectado por el descenso en los precios internacionales de crudo. El valor recuperable de la UGE, cuyo monto al 30 de junio de 2017 asciende a \$ 1.827,3 millones, se estimó en base a su valor de uso, utilizando una tasa de descuento antes de impuestos del 16,88%. El cargo por desvalorización se expone en *Costos operativos* en el Estado de Resultados Especial Intermedio Individual Condensado al 30 de junio de 2017.

Una variación de 100 puntos básicos en la tasa de descuento generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 5,7% y una variación de USD 1 por barril del precio del crudo generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 4,7%.

14. Inversiones a valor patrimonial proporcional

A continuación se expone el resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional reconocido en el Estado de Resultado Especial Intermedio Individual Condensado:

	30 de junio de 2017
Resultado de inversiones en subsidiarias	(173.457.829)
Resultado de inversiones en asociadas	(4.263)
Resultado por la venta de subsidiarias	23.948
	<u>(173.438.144)</u>

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

14. Inversiones a valor patrimonial proporcional (Cont.)

Las inversiones a valor patrimonial proporcional se componen de la siguiente manera:

	30 de junio de 2017
Inversiones en subsidiarias	1.952.329
Inversiones en asociadas	1.288.060
	3.240.389

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

Inversiones en subsidiarias

	30 de junio de 2017
Al inicio del período	10.563.815
Diferencias de conversión	118.850.233
Resultado de inversiones en subsidiarias (i)	(173.457.829)
Baja por venta de participación en subsidiarias	892.700.238
Variación en la reclasificación a otras deudas no corrientes	(852.855.914)
Otros resultados integrales de subsidiarias (ii)	6.151.786
Al cierre del período	1.952.329

(i) Incluye \$ 161 millones que se exponen como operaciones discontinuas.

(ii) Corresponde a la variación en el valor razonable de los activos financieros mantenidos para la venta de las subsidiarias.

Inversiones en asociadas

	30 de junio de 2017
Al inicio del período	-
Diferencias por conversión	(7.056)
Altas / aportes	1.299.379
Resultado de inversiones en asociadas	(4.263)
Al cierre del período	1.288.060

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

14. Inversiones a valor patrimonial proporcional (Cont.)

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

Inversiones en subsidiarias

Sociedad	Actividad principal	Acciones Ordinarias 1 voto	País	% de participación		Valor al 30 de junio de 2017	Valor al 31 de diciembre de 2016	Última información financiera			
				jun-17	dic-16			Fecha	Capital	Resultados	Patrimonio Neto
Dapetrol S.A	Exploración, descubrimiento, explotación y venta de gas e hidrocarburos líquidos.	8.845.543	Argentina	97,50%	97,50%	1.952.329	8.258.669	30.06.2017	(*) 1.704.121	(813.659)	120.408
Tecpetrol de Bolivia S.A (i)	Exploración, explotación, producción y comercialización de petróleo y gas.	105.898	Bolivia	-	98,05%	-	(852.855.914)	(iii)	(*) 15.472.751	(4.319.859)	(59.057.713)
GEA-GEO Energy Alternatives S.A (ii)	Operación de gasoductos y oleoductos; transporte y distribución.	461.115	Argentina	-	70,00%	-	2.305.146	(iii)	658.736	(8.230)	205.325
Subtotal						1.952.329	(842.292.099)				
	Reclasificación a otras deudas no corrientes					-	852.855.914				
Total						1.952.329	10.563.815				

Inversiones en asociadas

Sociedad	Actividad principal	Acciones Ordinarias 1 voto	País	% de participación		Valor al 30 de junio de 2017	Valor al 31 de diciembre de 2016	Última información financiera			
				jun-17	dic-16			Fecha	Capital	Resultados	Patrimonio Neto
Parque eólico Pampa S.A. (iv)	Diseño, desarrollo, construcción y mantenimiento de parques de generación de energía eólica.	1.200.000	Argentina	20%	-	1.288.060	-	30.06.2017	6.500.000	(21.686)	6.426.794
						1.288.060	-				

(i) Con fecha 23 de mayo de 2017 la Sociedad vendió su participación en Tecpetrol de Bolivia S.A a su controlante Tecpetrol International S.L.U. en USD 189.345.

(ii) Con fecha 6 de abril de 2017 la Sociedad vendió su participación en GEA-GEO Energy Alternatives S.A. a Techint Inversiones S.A.I.F. en USD 145.250.

(iii) Valores a la fecha de desconsolidación.

(iv) Con fecha 22 de febrero de 2017 la Sociedad adquirió el 20% de la participación en Parque Eólico Pampa en USD 75.000 a GEA-GEO Energy Alternatives S.A.

(*) Importes expresados en dólares estadounidenses.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

15. Activos financieros disponibles para la venta

	30 de junio de 2017
Inversiones sin cotización	<u>224.842.389</u>

La evolución de los activos financieros disponibles para la venta es la siguiente:

	30 de junio de 2017
Al inicio del período	215.030.059
Diferencias de conversión	10.003.997
Variaciones en el valor razonable	<u>(191.667)</u>
Al cierre del período	<u>224.842.389</u>

El detalle de las principales inversiones en activos financieros disponibles para la venta es el siguiente:

Sociedad	País	% de participación	Valor al 30 de junio de 2017
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	132.892.941
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	43.695.458
Oleoducto del Valle S.A.	Argentina	2,10	29.112.811
Tecpetrol de México S.A. de C.V.	México	1,77	9.811.584
Norpower S.A. de C.V.	México	0,60	4.892.247
Burgos Oil Services S.A. de C.V.	México	0,937	2.144.322
Otras inversiones			<u>2.293.026</u>
Total			<u>224.842.389</u>

16. Otros créditos y anticipos

	30 de junio de 2017
No corrientes	
Cuentas por cobrar	11.151.179
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 30)	21.855.595
Adelantos	60.338.480
Anticipos y préstamos al personal	<u>12.470.538</u>
	<u>105.815.792</u>
Previsión para créditos incobrables	<u>(13.346.257)</u>
	<u>92.469.535</u>
Corrientes	
Cuentas por cobrar	192.302.286
Adelantos	20.749.533
Créditos fiscales	183.415.446
Otros créditos	625.205
Anticipos y préstamos al personal	34.612.319
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 30)	<u>84.977.587</u>
	<u>516.682.376</u>
Previsión para créditos incobrables	<u>(17.516.229)</u>
	<u>499.166.147</u>

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

16. Otros créditos y anticipos (Cont.)

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

	30 de junio de 2017
Saldo al inicio del período	(30.273.675)
Diferencias de cambio y conversión	875.071
Altas netas	(1.463.882)
Saldo al cierre del período	(30.862.486)

17. Créditos por ventas

	30 de junio de 2017
No corrientes	
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 30)	89.173.436
	89.173.436
Provisión para créditos incobrables	(89.173.436)
	-
Corrientes	
Créditos por ventas	453.803.448
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 30)	12.107.289
	465.910.737
Provisión para créditos incobrables	(56.390.052)
	409.520.685

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

	30 de junio de 2017
Saldo al inicio del período	(131.751.872)
Diferencias de cambio y conversión	(9.339.988)
Altas	(4.471.628)
Saldo al cierre del período	(145.563.488)

18. Inventarios

	30 de junio de 2017
Hidrocarburos	86.291.607
Materiales y repuestos	120.888.159
	207.179.766

19. Efectivo y equivalentes de efectivo

	30 de junio de 2017
Caja y bancos	103.807.620
Fondos comunes de inversión	22.599.588
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 30)	78.453.804
	204.861.012

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

20. Instrumentos financieros

20.1 Instrumentos financieros por categoría

A continuación se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de junio de 2017	A valor razonable con cambios en resultados	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Total
Activos				
Activos financieros disponibles para la venta	-	-	224.842.389	224.842.389
Otros créditos	-	280.049.366	-	280.049.366
Créditos por ventas	-	409.520.685	-	409.520.685
Efectivo y equivalente de efectivo	22.599.588	182.261.424	-	204.861.012
Total	22.599.588	871.831.475	224.842.389	1.119.273.452
Otros pasivos financieros				
Total				
Al 30 de junio de 2017				
Pasivos				
Deudas bancarias y financieras	506.425.108	506.425.108		
Deudas comerciales y otras deudas	1.968.609.543	1.968.609.543		
Total	2.475.034.651	2.475.034.651		

Al 30 de junio de 2017 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$ 1.276,1 millones, el cual es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia para no desatender los compromisos asumidos. La Gerencia estima que dicha situación será revertida con el desarrollo del proyecto en Vaca Muerta que actualmente se está llevando a cabo.

20.2 Estimación del valor razonable

Desde el 31 de diciembre de 2016 a la fecha de los presentes estados financieros especiales intermedios individuales condensados, no han habido cambios significativos en las circunstancias comerciales o económicas que afecten el valor razonable de los activos y pasivos de la Sociedad. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de la Sociedad durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017.

A continuación se presentan los activos valuados a valor razonable al 30 de junio de 2017 clasificados de acuerdo al nivel de jerarquía:

Al 30 de junio de 2017	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Activos financieros disponibles para la venta	-	224.842.389
Efectivo y equivalentes de efectivo	22.599.588	-
Total	22.599.588	224.842.389

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

21. Capital Social

Con fecha 26 de junio de 2017, la Asamblea Extraordinaria aprobó un aumento del capital social de \$ 2.776.000.000, elevándolo a \$ 3.800.000.000, el cual se encuentra suscrito e integrado y en trámite de inscripción en el Registro Público a la fecha de los presentes estados financieros. Asimismo, a la fecha de los presentes estados financieros, la modificación del estatuto por el aumento de capital respectivo se encuentra en trámite de inscripción en la Inspección General de Justicia.

Al 30 de junio de 2017, el capital de la Sociedad asciende a \$ 3.800.000.000 y se encuentra representado por 3.800.000.000 acciones de valor nominal \$ 1 cada una.

22. Dividendos y resultado por acción

El promedio ponderado de acciones en circulación durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 fue de 1.100.685.083.

	<u>2017</u>
Pérdida por operaciones continuas	(573.174.112)
Pérdida por operaciones discontinuas	<u>(160.981.737)</u>
Pérdida del período	(734.155.849)
Promedio ponderado de acciones ordinarias	1.100.685.083
Pérdida básica y diluida de operaciones continuas por acción (\$ por acción)	(0,52)
Pérdida básica y diluida de operaciones discontinuas por acción (\$ por acción)	(0,15)
Pérdida básica y diluida por acción (\$ por acción)	(0,67)

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 no hubo distribución de dividendos.

23. Deudas bancarias y financieras

	<u>30 de junio de 2017</u>
No corrientes	
Préstamos bancarios	80.552.494
Préstamos con partes relacionadas (Nota 30)	<u>51.642.303</u>
	<u>132.194.797</u>
Corrientes	
Préstamos bancarios	372.539.107
Préstamos con partes relacionadas (Nota 30)	<u>1.691.204</u>
	<u>374.230.311</u>

Al 30 de junio de 2017 la Sociedad no posee deudas con garantías. La Sociedad debe cumplir con determinadas obligaciones, tales como el mantenimiento de ratios financieros, de acuerdo a las condiciones establecidas en los contratos de préstamo, los cuales han sido cumplidos al 30 de junio de 2017.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

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

Préstamos bancarios

Prestamista	30-06-17	Tasa de interés	Moneda contrato
ICBC	191.245.000	entre 1,1% y 1,85%	USD
Banco Provincia	122.222.222	BADLAR + 2,0%	ARS
Banco Santander Río	83.150.000	1,80%	USD
Banco Galicia	49.890.000	1,95%	USD

Préstamos con partes relacionadas

Prestamista	30-06-17	Tasa de interés	Moneda contrato
Tecpetrol Libertador B.V	53.333.507	5,92%	USD

24. Programas de beneficio al personal

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

	30 de junio de 2017
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	201.793.076
Programas de retención e incentivo a largo plazo	138.203.449
Total pasivo	339.996.525

(i) No existe deuda exigible al 30 de junio de 2017.

	30 de junio de 2017
Programas de beneficios por retiro y otros	19.781.449
Programas de retención e incentivo a largo plazo	15.546.513
Total incluido en Costos laborales (Nota 9)	35.327.962

25. Provisiones

	30 de junio de 2017
No corrientes	
Abandono de pozos	1.026.073.361
Provisión para otras contingencias	90.778.464
	1.116.851.825
Corrientes	
Abandono de pozos	37.700.742
Provisión para otras contingencias	5.211.759
	42.912.501

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

25. Previsiones (Cont.)

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

	30 de junio de 2017
Saldo al inicio del período	933.048.136
Diferencias de cambio y conversión	52.006.939
Aumentos, netos	174.709.251
Saldo al cierre del período	1.159.764.326

26. Deudas comerciales y otras deudas

	30 de junio de 2017
No corrientes	
Deudas fiscales	242.100
	242.100
Corrientes	
Deudas comerciales	1.850.247.830
Deudas con partes relacionadas (Nota 30)	115.950.563
Deudas sociales y otros impuestos	214.876.363
Otras deudas	2.411.150
	2.183.485.906

27. Impuesto diferido

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

	30 de junio de 2017
Saldo al inicio del período Activo diferido neto	104.831.851
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	(650.523)
Resultado del período	143.684.327
Diferencias de conversión	13.145.571
Saldo al cierre del período Activo diferido neto	261.011.226

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

28. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino

Rubro	30.06.2017			Monto en moneda argentina e importe contabilizado
	Moneda extranjera (1) Clase (2)	Monto	Cambio vigente \$ (3)	
Activo				
Activo no corriente				
Otros créditos	USD	4.837.983	16,63	80.455.655
Activo corriente				
Otros créditos	USD	16.586.622	16,63	275.835.524
Créditos por ventas	USD	15.250.043	16,63	253.608.210
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	10.435.752	16,63	173.546.556
Total activo				783.445.945
Pasivo				
Pasivo no corriente				
Deudas bancarias y financieras	USD	3.105.370	16,63	51.642.303
Previsiones	USD	61.700.142	16,63	1.026.073.361
Pasivo corriente				
Deudas bancarias y financieras	USD	17.294.476	16,63	287.607.136
Previsiones	USD	2.267.032	16,63	37.700.742
Deudas comerciales y otras deudas	USD	98.258.876	16,63	1.634.045.108
Total pasivo				3.037.068.650

(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) Cotización del dólar estadounidense: tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina vigente al 30.06.2017.

29. 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.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

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

(i) Contingencias (Cont.)

Determinación de oficio de Impuesto a las ganancias

La autoridad de contralor impositiva Argentina, la Administración Federal de Ingresos Públicos ("AFIP") ha realizado una determinación de oficio a Tecpetrol S.A., correspondiente al impuesto a las ganancias por \$ 9,6 millones (más intereses y multas), bajo el argumento de un tratamiento supuestamente incorrecto de los resultados de ciertos instrumentos derivados de petróleo crudo y de otras deducciones, por los períodos fiscales 2000 y 2001.

En julio de 2006 se interpuso un recurso de apelación con efectos suspensivos respecto de la intimación de pago. En 2011 la Sociedad fue notificada de la sentencia del Tribunal Fiscal, el cual falló a favor de la Sociedad en relación al tratamiento de los instrumentos derivados de petróleo crudo y en contra respecto de ciertas deducciones. Por su parte, al haber cesado el efecto suspensivo del recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal, en noviembre de 2011 la Sociedad canceló el monto correspondiente a los rubros que le resultaran adversos en virtud de la sentencia (\$ 0,4 millones aproximadamente en concepto de impuesto más intereses), sin perjuicio de lo cual la Sociedad ha interpuesto un recurso de apelación ante la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal. En julio de 2013 dicha Cámara falló a favor de Tecpetrol S.A. Sin embargo, el Fisco Nacional recurrió la sentencia ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

(ii) Principales compromisos de inversión y garantías

Al 30 de junio de 2017 la Sociedad, mantiene las siguientes garantías por compromisos de inversión: (expuestos en millones de dólares, a la participación en cada área):

Sociedad	Área	Compromiso	Vencimiento
Tecpetrol S.A.	Río Colorado	0,57	Final del 1° período de exploración
Tecpetrol S.A.	Río Atuel (*)	2,06	Final del 1° período de exploración
Tecpetrol S.A.	Río Atuel (*)	0,40	Final del 2° período de exploración
Tecpetrol S.A.	Loma Ancha	25,72	Diciembre 2019

(*) Ver Nota 31.

Asimismo, se detallan a continuación los principales compromisos asumidos por Tecpetrol S.A.:

- Garantiza de manera solidaria, continua, incondicional e irrevocable, que proveerá a Tecpetrol de Bolivia S.A. todos los recursos técnicos y financieros necesarios para que dicha empresa ejecute completamente y en forma apropiada sus obligaciones en conformidad con los contratos de operación de los Bloques Aquío e Ipati por USD 16,8 millones. A la fecha de los presentes estados financieros, se está tramitando el cambio de garante, que será Tecpetrol Internacional S.L.U. (sociedad controlante).

- 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 0,2 millones con vencimiento entre julio 2019 y julio de 2020 (fase II); en el área CP07 en Colombia por la suma de USD 0,12 millones (fase comercial) con vencimiento en abril de 2021; y CP013 en Colombia por la suma de USD 0,03 millones (fase exploratoria posterior) con vencimiento en enero de 2022.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

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

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

- Garantiza las obligaciones respecto de los saneamientos de pasivos ambientales por las áreas Río Colorado y Río Atuel por las sumas de USD 0,7 millones y USD 0,04 millones respectivamente con vencimientos al final del primer y segundo período de exploración.
- Garantiza pólizas de 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 otras pólizas a favor de la Dirección Vial de Salta, del Juzgado Federal de Río Negro y del Juzgado Laboral de Neuquén por USD 0,4 millones.

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

Área	Compromisos de inversión pendientes
Tordillo y La Tapera-Puesto Quiroga	<ul style="list-style-type: none"> · Ejecución de 30 meses de actividad de equipos de perforación hasta diciembre de 2021 · Perforación de 3 pozos P2/P3 hasta diciembre de 2021 · Mantener activos 3 equipos de workover y 3 de pulling (o workover) hasta marzo de 2019
Aguaragüe	<ul style="list-style-type: none"> · Perforación de 2 pozos de desarrollo por un monto de USD 26 millones y 1 pozo de exploración por USD 4 millones a realizar antes del tercer trimestre de 2018
Agua Salada	<ul style="list-style-type: none"> · Inversiones de desarrollo por USD 13,6 millones a ejecutarse antes de 2025, consistentes en la perforación de 1 pozo de desarrollo y 5 workovers y conversiones de pozos · Inversiones exploratorias por USD 51,1 millones a ejecutarse antes de 2025, consistentes en la perforación de 4 pozos exploratorios y 10 pozos de extensión
Los Bastos	<ul style="list-style-type: none"> · Inversiones exploratorias por USD 7,9 millones a realizarse hasta el año 2026 fuera del lote de explotación
Fortin de Piedra	<ul style="list-style-type: none"> · Inversiones por USD 83,3 millones consistentes en un plan piloto a realizar antes de junio de 2021
Loma Ancha	<ul style="list-style-type: none"> · Perforación de un pozo piloto a 1.500 metros de profundidad y una rama horizontal de 3.000 metros, con terminación no convencional a realizarse en el 2017
Lago Argentino	<ul style="list-style-type: none"> · Realización de 1 workover antes de mayo de 2018

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

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

(iii) Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, 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 deberá tratar la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

30. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Tecpetrol S.A. es controlada por Tecpetrol Internacional S.L.U, quien posee el 95,98% 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

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados
al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

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

Principales operaciones con partes relacionadas (incluye operaciones discontinuas)

	30 de junio de 2017
Ingresos por ventas	
Otras sociedades relacionadas	32.041.313
Compras de productos y servicios	
Otras sociedades relacionadas	(119.714.929)
Reembolsos de gastos	
Dapetrol S.A.	209.394
Otras sociedades relacionadas	18.824.036
	<u>19.033.430</u>
Otros ingresos/egresos	
GEA-GEO Energy Alternatives S.A.	22.872
Otras sociedades relacionadas	23.948
	<u>46.820</u>
Intereses ganados	
Otras sociedades relacionadas	1.390.595
Intereses perdidos	
Tecpetrol International S.L.U.	(27.980.907)
Otras sociedades relacionadas	(39.466.357)
	<u>(67.447.264)</u>

Saldos con partes relacionadas

	30 de junio de 2017
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 19)	78.453.804
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 17):	
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	89.173.436
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	12.107.289
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 16) (i):	
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	21.855.595
Corrientes - Tecpetrol International S.L.U.	464.709
Corrientes - Dapetrol S.A.	3.841.064
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	80.671.814
	<u>84.977.587</u>

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

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

Saldos con partes relacionadas (Cont.)

	<u>30 de junio de 2017</u>
Préstamos con partes relacionadas (Nota 23):	
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	51.642.303
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	1.691.204
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 26) (ii):	
Corrientes - Tecpetrol International S.A.	67.318
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	<u>115.883.245</u>
	<u>115.950.563</u>

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

(ii) Incluye principalmente saldos por compras de materiales.

31. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

a) Áreas operadas por Tecpetrol

Nombre	Ubicación	% de participación	Fecha de asignación	Duración (años)
Agua Salada (i)	Río Negro	70,0	sep-90	35
El Tordillo (ii)	Chubut	52,1	jun-91	35
Aguaragüe (iii)	Salta	23,0	nov-92	35
La Tapera-Puesto Quiroga (iv) (ii)	Chubut	52,1	jul-94	35
Río Atuel (vi)	Mendoza	33,3	dic-08	(v)
Loma Ancha (vii)	Neuquén	95,0	dic-14	(v)
Lago Argentino (viii)	Santa Cruz	74,6	nov-08	25

(i) Durante el ejercicio 2014 se obtuvo la extensión de la concesión por 10 años más a los 25 años originales.

(ii) Durante el ejercicio 2013 se obtuvo la extensión de la concesión por 10 años más a los 25 años originales.

(iii) El plazo se calcula a partir de noviembre de 2001 para la concesión "San Antonio Sur" e incluye la extensión del plazo obtenida en 2012.

(iv) Este plazo se calcula a partir del 21 de julio de 1992, cuando el área fue adjudicada a Glacco S.A. Tecpetrol S.A. compró el área en julio de 1994.

(v) Tendrá la duración necesaria para cumplir con las obligaciones emergentes del contrato que constituye su objeto.

(vi) Con fecha 16 de agosto de 2017 se firmó el contrato de venta de la participación de la Sociedad en la UT Río Atuel a Petrolera El Trébol S.A. por USD 1,75 millones. La transacción se perfeccionará una vez vencido el plazo para el eventual ejercicio del derecho de preferencia del restante socio del Contrato de UT de Río Atuel.

(vii) 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.

(viii) 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 UT entre Fomento Minero de Santa Cruz S.E. y Alianza Petrolera S.A.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017

Notas a los Estados Financieros Especiales Intermedios Individuales Condensados al 30 de junio de 2017 (Cont.)

31. Principales operaciones conjuntas (Cont.)

a) Áreas operadas por Tecpetrol (Cont.)

Adicionalmente, con fecha 6 de septiembre de 2016, habiendo finalizado el plazo de concesión de explotación sobre el área Atuel Norte, donde la Sociedad era operadora, se suscribió el acta de reversión mediante la cual la Provincia de Mendoza tomó posesión sobre la misma.

b) Áreas operadas por terceros

Nombre	Ubicación	% de participación	Fecha de asignación	Duración (años)
Ramos (i)	Salta	25,00	Enero 1991	35

(i) Con fecha 20 de junio de 1996, fue prorrogada la fecha de vencimiento de la concesión hasta el 21 de enero de 2026

32. Operaciones discontinuas

Con fecha 6 de abril de 2017 la Sociedad vendió su participación en GEA-GEO Energy Alternatives S.A. a Techint Inversiones S.A.I.F. en USD 145.250. El resultado de la venta fue reconocido en *Operaciones discontinuas* del Estado de Resultados Especial Intermedio Individual Condensado.

En el exterior, la Sociedad participaba con un 20% en los Bloques Ipati y Aquío, a través de su subsidiaria Tecpetrol de Bolivia S.A., en los que mantenía un rol de no operador. Con fecha 23 de mayo de 2017 la Sociedad vendió su participación en Tecpetrol de Bolivia S.A a su controlante Tecpetrol International S.L.U. en USD 189.345. El efecto del resultado por la venta de la participación fue registrado en *Efecto por transferencia de participación en subsidiaria* del Estado de Evolución del Patrimonio Neto Especial Intermedio Individual Condensado, por corresponder a una operación realizada con la sociedad controlante.

A continuación se exponen los resultados correspondientes a Tecpetrol de Bolivia S.A. y GEA-GEO Energy Alternatives S.A. que fueron clasificados como *Operaciones discontinuas* en el Estado de Resultados Especial Intermedio Individual Condensado al 30 de junio de 2017:

	30 de junio de 2017
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(50.284.940)
Efecto de conversión del período	8.159.398
Reclasificación diferencias acumuladas de conversión	(118.856.195)
Resultado del período de operaciones discontinuas	(160.981.737)

33. Hechos posteriores

Con posterioridad al 30 de junio de 2017, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias de los mencionados en notas a los presentes estados financieros especiales intermedios individuales 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

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea

Presidente

Anexo I – Información complementaria al 31 de diciembre de 2016

Índice

Estados Financieros Individuales Especiales

Estado de Resultados Individual Especial

Estado de Resultados Integrales Individual Especial

Estado de Situación Financiera Individual Especial

Estado de Evolución del Patrimonio Neto Individual Especial

Estado de Flujo de Efectivo Individual Especial

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

ESTADO DE RESULTADOS INDIVIDUAL ESPECIAL por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

		<u>31 de diciembre de 2016</u>
	Notas	
Operaciones continuas		
Ingresos por ventas netos	7	3.670.799.639
Costos operativos	8	<u>(2.867.094.940)</u>
Ganancia bruta		<u>803.704.699</u>
Gastos de comercialización	9	(183.288.265)
Gastos de administración	10	(635.327.729)
Costos de exploración		(60.312.507)
Otros ingresos operativos	12	2.923.963
Otros egresos operativos	12	<u>(15.576.308)</u>
Pérdida operativa		<u>(87.876.147)</u>
Ingresos financieros	13	39.510.816
Costos financieros	13	(243.202.878)
Otros resultados financieros netos	13	(20.581.067)
Pérdida antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		<u>(312.149.276)</u>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional		(36.514.915)
Pérdida antes del impuesto a las ganancias		<u>(348.664.191)</u>
Impuesto a las ganancias	14	48.031.454
Pérdida del ejercicio de operaciones continuas		<u>(300.632.737)</u>
Operaciones discontinuas		
Pérdida del ejercicio de operaciones discontinuas	34	<u>(261.253.167)</u>
Pérdida del ejercicio		<u>(561.885.904)</u>
Pérdida básica y diluida por acción (\$ por acción)	23	(0,55)
Pérdida básica y diluida por acción de operaciones continuas (\$ por acción)	23	(0,29)

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INDIVIDUAL ESPECIAL por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

		<u>31 de diciembre de 2016</u>
Pérdida del ejercicio		(561.885.904)
Otros resultados integrales:		
Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:		
Operaciones continuas		
Efecto de conversión monetaria		6.713.264
Variación en el valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	18	(5.101.994)
Otros resultados integrales de inversiones a valor patrimonial proporcional	16	(1.246.088)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	28	730.417
Operaciones discontinuas		
Efecto de conversión monetaria		(118.857.802)
Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:		
Operaciones continuas		
Efecto de conversión monetaria de Tecpetrol S.A.		378.845.488
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	25	19.267.120
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (ii)	28	(6.743.503)
Total otros resultados integrales del ejercicio		<u>273.606.902</u>
Total de resultados integrales del ejercicio		<u>(288.279.002)</u>

(i) Generado por la variación en el valor razonable de los activos financieros disponibles para la venta.

(ii) Generado por los resultados actuariales netos de los programas de beneficio al personal.

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA INDIVIDUAL ESPECIAL al 31 de diciembre de 2016 y 1 de enero de 2016

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

		<u>31 de diciembre de 2016</u>	<u>1 de enero de 2016</u>
ACTIVO	Notas		
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos. Activos de exploración, evaluación y desarrollo	15	5.050.980.150	3.723.804.881
Inversiones a valor patrimonial proporcional	16	10.563.815	41.611.488
Activos financieros disponibles para la venta	18	215.030.059	180.972.016
Activo por impuesto diferido	28	104.831.851	45.137.597
Otros créditos y anticipos	19	37.774.169	38.074.441
Crédito por impuesto a las ganancias		32.733.179	23.032.109
Total del Activo no corriente		<u>5.451.913.223</u>	<u>4.052.632.532</u>
Activo corriente			
Inventarios	21	259.770.025	206.471.631
Otros créditos y anticipos	19	789.263.768	785.668.332
Crédito por impuesto a las ganancias		22.290.444	60.049.096
Créditos por ventas	20	567.251.771	265.784.613
Efectivo y equivalentes de efectivo	22	118.863.429	145.045.863
Total del Activo corriente		<u>1.757.439.437</u>	<u>1.463.019.535</u>
Total del Activo		<u>7.209.352.660</u>	<u>5.515.652.067</u>
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
Patrimonio Neto			
Capital social		1.024.000.000	1.024.000.000
Reserva legal		-	74.800.000
Reserva para futuros dividendos		-	14.407.575
Otras reservas		273.606.902	-
Reserva especial		435.751.201	435.751.201
Resultados no asignados		(665.239.238)	(192.560.909)
Total del Patrimonio Neto		<u>1.068.118.865</u>	<u>1.356.397.867</u>
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	24	702.716.551	804.957.914
Programas de beneficios al personal	25	304.040.007	255.179.799
Previsiones	26	892.202.703	624.235.478
Deudas comerciales y otras deudas	27	853.677.026	474.654.156
Total del Pasivo no corriente		<u>2.752.636.287</u>	<u>2.159.027.347</u>
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	24	2.166.254.396	1.276.927.133
Previsiones	26	40.845.433	46.810.276
Deudas comerciales y otras deudas	27	1.181.497.679	676.489.444
Total del Pasivo corriente		<u>3.388.597.508</u>	<u>2.000.226.853</u>
Total del Pasivo		<u>6.141.233.795</u>	<u>4.159.254.200</u>
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		<u>7.209.352.660</u>	<u>5.515.652.067</u>

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

ESTADO DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO NETO INDIVIDUAL ESPECIAL por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Atribuibles a los accionistas de la Sociedad						
	Aportes de los accionistas	Resultados acumulados					
		Capital Social	Ganancias Reservadas				
Notas	Capital suscrito	Reserva legal	Reserva para futuros dividendos	Otras reservas (Nota 2.9)	Reserva especial (i)	Resultados no asignados	
Saldos al 1 de enero de 2016	1.024.000.000	74.800.000	14.407.575	-	435.751.201	(192.560.909)	1.356.397.867
Pérdida del ejercicio	-	-	-	-	-	(561.885.904)	(561.885.904)
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	266.700.950	-	-	266.700.950
Variación en el valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	18	-	-	(5.101.994)	-	-	(5.101.994)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	25	-	-	19.267.120	-	-	19.267.120
Participación en otros resultados integrales de inversiones a valor patrimonial proporcional	16	-	-	(1.246.088)	-	-	(1.246.088)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	28	-	-	(6.013.086)	-	-	(6.013.086)
Otros resultados integrales del ejercicio		-	-	-	273.606.902	-	273.606.902
Total resultados integrales del ejercicio		-	-	-	273.606.902	-	(561.885.904) (288.279.002)
Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea Ordinaria celebrada el 3 de junio de 2016:							
- Reserva para futuros dividendos y Reserva legal		-	(74.800.000)	(14.407.575)	-	-	89.207.575
Saldos al 31 de diciembre de 2016	1.024.000.000	-	-	273.606.902	435.751.201	(665.239.238)	1.068.118.865

Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV. Ver Nota 31.

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Especiales.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
 Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INDIVIDUAL ESPECIAL por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016

(Valores expresados en pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	31 de diciembre de 2016	
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Pérdida del ejercicio		(561.885.904)	
<i>Ajustes por: (*)</i>			
Depreciación de propiedades, planta y equipos	15	998.816.800	
Resultado por venta de propiedades, planta y equipo	12	(1.094.263)	
Costos de exploración		29.394.564	
Impuesto a las ganancias	14	(48.031.454)	
Intereses devengados no pagados		53.614.610	
Previsiones		114.693.391	
Dividendos ganados	13	(3.242.313)	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	16	297.768.082	
Resultado de planes de beneficio por retiro y otros	11	47.991.427	
<i>Variación en activos y pasivos operativos:</i>			
Aumento de créditos por ventas y otros créditos		(486.848.247)	
Aumento de inventarios		(53.298.394)	
Aumento de deudas comerciales y otras deudas		551.046.686	
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		85.347.429	
Pagos de planes de beneficio al personal	25	(42.398.613)	
Pagos de impuesto a las ganancias		(29.195.190)	
Efectivo generado por actividades operativas		952.678.611	
ACTIVIDADES DE INVERSION			
Altas de propiedades, planta y equipos		(1.457.869.036)	
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipo		2.111.621	
Dividendos cobrados		3.242.313	
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(1.452.515.102)	
ACTIVIDADES DE FINANCIACION			
Tomas de préstamos		2.781.208.257	
Cancelaciones de préstamos		(2.035.166.155)	
Fondos recibidos por aumentos de capital de ejercicios anteriores		103.704.000	
Efectivo generado por actividades de financiación		849.746.102	
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		349.909.611	
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Adelantos en cuenta corriente al inicio del ejercicio		(261.566.842)	
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		349.909.611	
Diferencias de conversión		28.167.660	
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio		116.510.429	
		31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Efectivo y equivalentes de efectivo	22	118.863.429	145.045.863
Adelantos en cuenta corriente	24	(2.353.000)	(406.612.705)
Efectivo y equivalentes de efectivo (Adelantos en cuenta corriente) al cierre del ejercicio		116.510.429	(261.566.842)

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

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los Estados Financieros Especiales.

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
Presidente

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

1. Información general

Tecpetrol S.A. (la "Sociedad") fue constituida el día 5 de Junio de 1981 y realiza principalmente actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina y en otros países latinoamericanos, a través de empresas en las cuales posee participaciones. En Argentina la Sociedad participa de áreas hidrocarburíferas convencionales y no convencionales en las cuencas Neuquina y Noroeste y San Jorge (ver nota 33). Adicionalmente, Tecpetrol SA. posee la totalidad de los derechos de explotación de las siguientes áreas en la provincia de Neuquén: Fortín de Piedra, Los Bastos y Punta Senillosa.

La Sociedad está constituida y domiciliada en Argentina. Su domicilio legal es Pasaje Della Paolera 299/297, piso 16, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

2. Resumen de políticas contables significativas

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

2.1 Bases de preparación

El presente anexo contiene los estados financieros especiales al 31 de diciembre de 2016, los cuales fueron elaborados con el propósito de ser utilizados para su presentación en la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), por lo que no poseen información comparativa, y pueden no ser apropiados para otros usos.

Los presentes estados financieros han sido confeccionados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB") bajo la convención del costo histórico, modificado por la revaluación de activos y pasivos financieros a valor razonable, excepto por la no inclusión de comparativos de acuerdo a lo mencionado en el párrafo anterior.

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" por su sigla en inglés), 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.

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

2.2 Primera aplicación de NIIF

La fecha de transición a las NIIF para la Sociedad, conforme a lo establecido en la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las NIIF", es el 1 de enero de 2016. La Sociedad ha preparado su estado de situación financiera de apertura bajo NIIF a dicha fecha, que se presenta a efectos comparativos.

A continuación se indican las exenciones y excepciones que son de aplicación considerando la NIIF 1 y que fueron utilizadas en la conversión de las normas contables vigentes en Argentina a las NIIF:

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

2.2 Primera aplicación de NIIF (Cont.)

Exenciones optativas a las NIIF

La NIIF 1, le permite a las entidades que adoptan por primera vez las NIIF considerar determinadas dispensas por única vez, al principio de aplicación retroactiva de las NIIF vigentes a la fecha de adopción de NIIF. Dichas dispensas han sido previstas por el IASB para simplificar la primera aplicación de dichas normas.

A continuación se detallan las exenciones optativas adoptadas por la Sociedad bajo NIIF 1:

1. Valor razonable como costo atribuido: la Sociedad ha optado, a la fecha de transición de la sociedad controlante a NIIF por la valoración de sus activos fijos a valores razonables, y ha utilizado este valor razonable como costo atribuido a dicha fecha.

2. Diferencias de conversión acumuladas: las diferencias de conversión acumuladas se consideraron nulas a la fecha de transición a las NIIF.

Excepciones obligatorias a las NIIF

La Sociedad ha aplicado en la preparación de los presentes estados financieros las excepciones obligatorias establecidas por la NIIF 1 que le son aplicables.

Conciliación entre NIIF y normas contables argentinas

Las partidas y cifras incluidas en las conciliaciones podrían modificarse en la medida en que, cuando se preparen los estados financieros de cierre de ejercicio en que se apliquen por primera vez las NIIF, las normas que se utilicen fueren diferentes.

a) Conciliación entre el patrimonio neto determinado de acuerdo con normas contables argentinas contenidas en las Resoluciones Técnicas emitidas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"), aprobadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires ("CPCECABA") y el determinado de acuerdo con las NIIF correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2016 y 1 de enero de 2016 (en miles de pesos):

	31.12.16	01.01.16
Total patrimonio neto según normas contables argentinas	1.420.887	1.312.081
Efectos de la transición a NIIF		
Valuación de propiedades, planta y equipo	88.034	480.113
Valuación de materiales y repuestos	26.742	49.643
Valuación de inversiones a valor patrimonial proporcional	(694.836)	(447.038)
Valuación de activos financieros disponibles para la venta	206.855	172.797
Valuación de programas de beneficios al personal y otros pasivos	58.012	22.034
Efecto impositivo de ajustes a NIIF	(37.575)	(233.232)
Total Patrimonio neto en NIIF	1.068.119	1.356.398

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont).

2.2 Primera aplicación de NIIF (Cont.)

Explicaciones de los ajustes

- Valuación de Propiedades, planta y equipos: corresponde principalmente a; i) la diferencia entre el valor razonable determinado a la fecha de transición a NIIF de la sociedad controlante, y la valuación de dicho rubro de acuerdo a norma argentina; y ii) a la diferencia generada por las distintas monedas funcionales de la Sociedad (dólar estadounidense en NIIF y peso argentino en norma argentina).
- Materiales y repuestos: corresponde principalmente a la diferencia generada por las distintas monedas funcionales de la Sociedad (dólar estadounidense en NIIF y peso argentino en norma argentina).
- Valuación de Inversiones a valor patrimonial proporcional: corresponde a las diferencias entre NIIF y norma argentina en los patrimonios netos de dichas inversiones, principalmente debido al impacto de las distintas monedas funcionales de las inversiones en el rubro propiedades, planta y equipos; y al reconocimiento del ajuste por inflación de Bolivia en la subsidiaria Tecpetrol de Bolivia S.A en norma argentina.
- Valuación de Activos financieros disponibles para la venta: corresponde a la diferencia entre la valuación a valor razonable de los activos financieros disponibles para la venta de acuerdo a lo requerido por las NIIF y la valuación a costo histórico de acuerdo con normas contables argentinas.
- Valuación de Programas de Beneficios al Personal y otros pasivos: corresponde principalmente al reconocimiento bajo NIIF de las ganancias y pérdidas actuariales en Otros Resultados Integrales y los costos de servicios pasados en el Estado de Resultados.
- Efecto impositivo de los ajustes a NIIF: representa el efecto en el impuesto a las ganancias diferido sobre los ajustes a NIIF descritos anteriormente y el efecto generado en el impuesto diferido por las distintas monedas funcionales de la Sociedad.

b) Conciliación entre el resultado determinado de acuerdo con normas contables argentinas contenidas en las Resoluciones Técnicas emitidas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"), aprobadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires ("CPCECABA") y el resultado integral determinado de acuerdo con las NIIF correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 (en miles de pesos):

	31.12.16
Total resultado según normas contables argentinas	(550.457)
Efectos de la transición a NIIF	
Amortizaciones de propiedades, planta y equipos	(109.309)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(146.326)
Valuación de activos financieros disponibles para la venta	(5.102)
Beneficios al personal	19.267
Ajuste por impuesto diferido	(181.738)
Efecto de distinta moneda funcional	685.386
Total resultado integral en NIIF	(288.279)

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont).

2.2 Primera aplicación de NIIF (Cont.)

c) Conciliación entre el flujo de efectivo de acuerdo con normas contables argentinas y el determinado de acuerdo con las NIIF:

En el estado de flujo de efectivo preparado de acuerdo a NIIF el efectivo y equivalentes de efectivo incluye los adelantos en cuenta corriente, mientras que en norma argentina estos se incluían como actividades de financiación.

No existen otros ajustes o reclasificaciones significativas en el estado de flujo de efectivo determinado de acuerdo con normas contables argentinas y el determinado de acuerdo con las NIIF, correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2016 y el 1 de enero de 2016.

2.3 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera

(a) Moneda funcional y de presentación

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

(b) Transacciones en monedas distintas a la moneda funcional

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

(c) Conversión de estados financieros

Los estados financieros preparados en la moneda funcional de la Sociedad se convierten a la moneda de presentación del siguiente modo:

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont).

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

(c) Conversión de estados financieros (Cont.)

- (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio de cierre a la fecha de los estados financieros y los resultados se convierten al tipo de cambio promedio del ejercicio;
- (ii) las diferencias de conversión resultantes se reconocen en Otros Resultados Integrales como efecto de conversión monetaria. En el caso de venta o disolución de alguna inversión, las diferencias de conversión acumuladas se reconocen como resultado en el momento de la venta o disolución.

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

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

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

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont).

2.5 Inversiones a valor patrimonial proporcional y participaciones en acuerdos conjuntos

Las inversiones en sociedades controladas y aquellas en las que se ejerce influencia significativa, son contabilizadas según el método del valor patrimonial proporcional. Según este método, la inversión en estas entidades se registrará inicialmente al costo, y se incrementará o disminuirá su importe contabilizado para reconocer la porción que corresponde a la Sociedad en el resultado obtenido por la entidad participada, después de la fecha de adquisición.

Las ganancias no trascendidas de operaciones entre la Sociedad y estas entidades, en caso de que sean significativas, se eliminan por el porcentaje de la participación de la Sociedad en dichas sociedades. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a no ser que la transacción provea evidencia de indicadores de desvalorización de los activos transferidos. Los Estados Financieros de estas entidades han sido ajustados, de ser necesario para asegurar su consistencia con NIIF.

Las inversiones en las cuales dos o más partes tienen control conjunto se clasifican como “operación conjunta” cuando las partes tienen derechos sobre los activos y obligaciones sobre los pasivos del acuerdo conjunto. Las operaciones conjuntas se consolidan línea a línea a la participación de Tecpetrol. Un acuerdo conjunto es un acuerdo contractual por el cual dos o más partes emprenden una actividad económica que está sujeta a control conjunto. Existe control conjunto únicamente cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes.

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

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont).

2.6 Inventarios

Los inventarios de hidrocarburos se valúan a su valor neto de realización al cierre de cada ejercicio.

Los insumos y repuestos se valúan principalmente al costo, utilizando la fórmula de costo promedio ponderado. Al cierre de ejercicio se realiza un análisis de recuperabilidad y se registra, de corresponder, una previsión por desvalorización en el Estado de Resultados.

2.7 Créditos por ventas y otros créditos

Los créditos por ventas y otros créditos se reconocen inicialmente a su valor razonable y se valúan posteriormente a su costo amortizado, utilizando el método del interés efectivo, neto de la previsión por desvalorización, en caso de corresponder. Se constituye una previsión por desvalorización cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no podrá recuperar los créditos por ventas y otros créditos de acuerdo con los vencimientos estipulados. Se consideran indicadores de desvalorización las dificultades financieras significativas del deudor, la probabilidad de que el deudor declare la quiebra o el concurso preventivo y el incumplimiento o mora en el pago relevantes. Adicionalmente, esta previsión es ajustada periódicamente en base a la anticuación de las cuentas por cobrar. El valor del activo se expone neto de la previsión por desvalorización, de corresponder. El cargo por la previsión se reconoce en el Estado de Resultados y se expone en *Gastos de comercialización*.

2.8 Efectivo y equivalentes de efectivo

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

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

2.9 Patrimonio neto

(a) Componentes del Patrimonio Neto

El Estado de Evolución del Patrimonio Neto incluye el capital social, la reserva legal y la reserva especial (Ver nota 31), otras reservas y los resultados no asignados.

(b) Capital Social

Las acciones ordinarias son clasificadas como Patrimonio Neto. Al 31 de diciembre y 1 de enero 2016 el capital suscrito asciende a \$ 1.024.000.000 representado por acciones ordinarias de valor nominal \$1 c/u.

Al 31 de diciembre de 2016 el total del capital se encuentra inscripto en el Registro Público, quedando pendiente de integrar a dicha fecha \$ 286.296.000, los cuales fueron integrados durante el período de 6 meses finalizado al 30 de junio de 2017.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

2.9 Patrimonio neto (Cont.)

(c) Distribución de dividendos

Los dividendos que la Sociedad distribuye a su accionista se basan en los Estados Financieros Individuales y no en los Estados Financieros Consolidados. La distribución de dividendos se reconoce como un pasivo en los estados financieros en el período en el cual los dividendos son aprobados por la Asamblea de Accionistas.

(d) Otras reservas

Las otras reservas incluyen el efecto de la conversión monetaria, la variación en el valor razonable de los activos financieros disponibles para la venta, la participación en otros resultados integrales de inversiones a valor patrimonial proporcional, los resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal y el impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales.

La composición de las otras reservas al 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	Reserva por conversión	Reserva por activos financieros disponibles para la venta	Reserva por programas de beneficios al personal	Reserva por impuesto a las ganancias	Otras reservas de inversiones a valor patrimonial proporcional	Total
Saldos al 1 de enero de 2016	-	-	-	-	-	-
Otros resultados integrales del ejercicio	266.700.950	(5.101.994)	19.267.120	(6.013.086)	(1.246.088)	273.606.902
Saldos al 31 de diciembre de 2016	266.700.950	(5.101.994)	19.267.120	(6.013.086)	(1.246.088)	273.606.902

2.10 Deudas bancarias y financieras

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

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

2.11 Impuesto a las ganancias y ganancia mínima presunta

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

El cargo por impuesto a las ganancias corriente se calcula sobre la base de las leyes impositivas vigentes. La Sociedad evalúa en forma periódica las posiciones tomadas en las declaraciones juradas de impuestos con relación a las situaciones en las cuáles la legislación impositiva está sujeta a alguna interpretación y registra provisiones cuando lo considera apropiado.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont).

2.11 Impuesto a las ganancias y ganancia mínima presunta (Cont.)

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

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

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

El impuesto a la ganancia mínima presunta grava la renta potencial de ciertos activos productivos a la tasa del 1% y es complementario con el impuesto a las ganancias, de modo que la obligación fiscal de la Sociedad coincidirá con el mayor de ambos tributos. La norma legal permite computar dicho impuesto como pago a cuenta del excedente del impuesto a las ganancias sobre el impuesto a la ganancia mínima presunta. Sin embargo, si el impuesto a la ganancia mínima presunta excede en un ejercicio fiscal al impuesto a las ganancias, dicho exceso podrá computarse como pago a cuenta de cualquier excedente del impuesto a las ganancias sobre el impuesto a la ganancia mínima presunta que pudiera producirse en cualquiera de los diez ejercicios siguientes. Al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016, la Sociedad tiene un saldo registrado por Impuesto a la ganancia mínima presunta de \$ 33 millones y \$ 23 millones, respectivamente, en el rubro Crédito por impuesto a las ganancias.

2.12 Programas de beneficios al personal

(a) Programas de beneficios por retiro y otros

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

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont).

2.12 Programas de beneficios al personal (Cont.)

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

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

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

Tecpetrol International S.A. (controlante indirecta de la Sociedad) tiene vigente un programa de retención e incentivos a largo plazo para ciertos directivos de algunas subsidiarias. Conforme a este programa, los beneficiarios recibirán un número de unidades valuadas al valor de libros del Patrimonio Neto por acción de Tecpetrol International S.A. (excluyendo la Participación no Controlante). Las unidades son devengadas en un período de cuatro años y las subsidiarias correspondientes las pagarán luego de transcurrido un período de 10 años de la fecha de recepción, con opción por parte del empleado de solicitarlas a partir del séptimo año, o cuando el mismo quede desvinculado de la subsidiaria pagadora, al valor de libros del Patrimonio Neto publicado por acción atribuible a los accionistas de Tecpetrol International S.A. al momento del pago. Los beneficiarios de este programa recibirán también importes en efectivo equivalentes al dividendo pagado por acción, cada vez que Tecpetrol International S.A. pague un dividendo en efectivo a sus accionistas. Debido a que el pago del programa se encuentra vinculado al valor libro de las acciones de Tecpetrol International S.A, la Sociedad valúa dicho programa según lo requiere la IAS 19 como "Otros beneficios a largo plazo".

El valor total de las unidades otorgadas bajo este programa, considerando el número de unidades y el valor de libros por acción de Tecpetrol International S.A., al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016 es de USD 8 y USD 6 millones, respectivamente. Basados en cálculos realizados por actuarios independientes, la Sociedad reconoció un pasivo de \$120,3 y \$90,6 millones al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016, respectivamente y un cargo a resultados de \$14,8 millones al 31 de diciembre de 2016 (ver Nota 25).

2.13 Previsiones

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016**Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016**
(Cont).**2.13 Provisiones (Cont.)**

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

2.14 Deudas comerciales y otras deudas

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

2.15 Reconocimiento de ingresos

Los ingresos comprenden el valor corriente de la consideración recibida o a recibir por la venta de bienes y servicios a terceros netos del impuesto al valor agregado, retenciones y descuentos. Los ingresos por ventas de hidrocarburos y otros activos se reconocen al momento de la transferencia al comprador de todos los riesgos y beneficios significativos relacionados con la titularidad, al valor razonable de la consideración recibida o a recibir.

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

Los ingresos provenientes de intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, utilizando el método del interés efectivo.

2.16 Costos operativos

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

2.17 Instrumentos financieros

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont).

2.17 Instrumentos financieros (Cont.)

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

La Sociedad clasifica a los instrumentos financieros distintos a los derivados en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y créditos, activos financieros disponibles para la venta y otros pasivos financieros. La clasificación depende de la naturaleza y fin para el cual se adquirieron los instrumentos financieros. La Sociedad determina la clasificación de sus instrumentos financieros al momento de la contabilización inicial y reevalúa su designación a cada fecha de presentación de estados financieros.

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

Los activos financieros se clasifican en esta categoría si son adquiridos principalmente para la venta a corto plazo o si son así designados por la gerencia inicialmente. Dentro de esta categoría se incluyen principalmente inversiones en instrumentos de deuda financiera, de renta fija y en fondos comunes de inversión.

(b) Préstamos y cuentas por cobrar

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y que no cotizan en un mercado activo. Dentro de esta categoría se incluyen principalmente el efectivo, los créditos por ventas y otros créditos. En general se clasifican como activos corrientes, excepto aquellos cuyo vencimiento es mayor a 12 meses desde la fecha de los estados financieros.

(c) Activos financieros disponibles para la venta

Los activos financieros disponibles para la venta son instrumentos financieros no derivados que no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se clasifican como no corrientes salvo que la gerencia tenga previsto vender la inversión en un plazo de 12 meses desde la fecha de los estados financieros. Los activos financieros disponibles para la venta se valúan al valor razonable y las variaciones se reconocen en Otros Resultados Integrales.

La Sociedad determina a cada fecha de cierre de los estados financieros si existen indicadores de desvalorización. En el caso de instrumentos de capital clasificados como disponibles para la venta se consideran indicadores de desvalorización una disminución significativa o prolongada en el valor razonable de los activos financieros por debajo de su costo. Si existe tal evidencia, la pérdida acumulada en Otros Resultados Integrales se reclasifica al Estado de Resultados. Esta pérdida no puede ser reversada en períodos posteriores.

(d) Otros pasivos financieros

Dentro de esta categoría se incluyen las deudas bancarias y financieras y las deudas comerciales y otras deudas.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont).

2.18 Instrumentos financieros derivados y contabilidad de cobertura

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

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

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

Coberturas de flujo de fondos

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

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

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

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

2.19 Resultado por acción

El resultado por acción se calcula dividiendo el resultado neto atribuible a los accionistas de la Sociedad por el promedio ponderado diario de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont).

2.20 Información por segmentos

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

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

La Cuenca Neuquina incluye las operaciones de la Sociedad en los siguientes yacimientos: Fortín de Piedra, Punta Senillosa, Loma Ancha, Los Bastos y Agua Salada, donde se produce gas y crudo medanita.

La Cuenca Noroeste y San Jorge, incluye las operaciones de la Sociedad en los yacimientos Aguaragüe y Ramos en Salta, Tordillo, Tapera y Jose Segundo en Chubut y Lago Argentino en Santa Cruz. Se trata de yacimientos maduros, que tienen producción secundaria y terciaria, principalmente con producción de crudo escalante y gas.

3. Nuevas normas contables

(a) *Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016:*

- NIIF 11, "Acuerdos Conjuntos" (Modificación)

El 6 de mayo de 2014, el IASB publicó enmiendas a la NIIF 11 denominadas "Contabilización de adquisiciones de intereses en operaciones conjuntas", que clarifican que la contabilización de estas adquisiciones cuando la operación conjunta representa un negocio de acuerdo a la definición de la NIIF 3, debe hacerse siguiendo los requerimientos de esta última.

Las modificaciones a la NIIF 11 no tuvieron impacto en los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2016.

NIC 1, "Presentación de Estados Financieros" (Modificación)

En diciembre de 2014 el IASB emitió ciertas modificaciones a la NIC 1 "Presentación de Estados Financieros", con el objetivo de mejorar la presentación y exposición de información en los estados financieros, promoviendo el ejercicio de juicio profesional en la determinación de la información a exponer en los estados financieros y precisando de que el concepto de materialidad aplica para los estados financieros en su conjunto. Por otro lado, se aclara que queda a criterio profesional la determinación del lugar y orden de presentación de información en los estados financieros.

La aplicación de las modificaciones de la NIC 1 no tuvo un impacto material en los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2016.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

3. Nuevas normas contables (Cont.)

(a) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016: (Cont.)

La gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, interpretaciones y modificaciones vigentes a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 y concluyó que las mismas no son relevantes para la Sociedad.

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

- NIIF 9, "Instrumentos financieros"

La NIIF 9 "Instrumentos financieros", emitida en julio de 2014, reemplaza a la actual NIC 39 "Instrumentos financieros" e introduce principios para la clasificación y medición de los instrumentos financieros y simplifica su valuación en tres categorías principales: costo amortizado, valor razonable con cambios en otros resultados integrales y valor razonable con cambios en resultados. Asimismo, la NIIF 9 simplifica los requisitos en relación con la medición de efectividad en la contabilidad de cobertura e introduce un nuevo modelo para la desvalorización de activos financieros. Esta norma es aplicable para los períodos iniciados a partir del 1 de enero de 2018.

La gerencia de la Sociedad se encuentra estimando el potencial impacto que tendrá la aplicación de la NIIF 9 en los Estados Financieros.

- NIIF 15, "Ingresos por contratos con clientes"

En mayo de 2014, el IASB emitió la NIIF 15 "Ingresos por contratos con clientes", que establece principios de exposición de información relacionada con el reconocimiento de ingresos y requisitos para la contabilización de ingresos procedentes de contratos con clientes, en base al principio de que los ingresos se reconocen cuando el control de un bien o servicio es transferido al cliente. La NIIF 15 es aplicable para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2018.

La gerencia de la Sociedad se encuentra estimando el potencial impacto que tendrá la aplicación de la NIIF 15 en los Estados Financieros.

- NIC 12, "Impuesto a las ganancias" (Modificación)

En enero de 2016 el IASB emitió ciertas modificaciones a la NIC 12 "Impuesto a las ganancias" con el objetivo de clarificar la contabilización de activos diferidos, en caso de que un activo sea valuado a su valor razonable y este valor sea menor a su valor impositivo. Estas modificaciones aclaran, entre otras cosas, que en la estimación de las ganancias fiscales futuras, una entidad puede estimar que recuperará el activo por un monto superior a su valor contable. Estas modificaciones son aplicables para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2017.

La gerencia de la Sociedad estima que la aplicación de las modificaciones a la NIC 12 no tendrá un impacto material en los estados financieros.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

3. Nuevas normas contables (Cont.)

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

- NIC 7, "Estado de flujos de efectivo" (Modificación)

En enero de 2016 el IASB emitió ciertas modificaciones a la NIC 7 "Estado de flujos de efectivo", que requieren una mayor exposición de las variaciones de los pasivos que surgen por actividades de financiación, con el objetivo de proveer la información necesaria para que los usuarios de los estados financieros puedan evaluar su evolución en el período, incluyendo la apertura de los cambios en los flujos de efectivo (tomas y cancelaciones de deudas financieras), cambios en deudas relacionados con la obtención o pérdida de control de subsidiarias u otros negocios, el efecto de las diferencias de cambio, cambios en valores razonables y otros cambios. Estas modificaciones son aplicables para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2017.

La gerencia de la Sociedad estima que la aplicación de las modificaciones a la NIC 7 no tendrá un impacto material en los estados financieros.

- 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 implicará cambios para la mayor parte de los contratos de arrendamiento en el reconocimiento de activos, por el derecho a usar el elemento arrendado y en los pasivos, por el pago de rentas. Existe una exención opcional para los arrendamientos a corto plazo y de bajo valor. La NIIF 16 es aplicable para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2019.

La gerencia de la Sociedad no ha estimado aún el potencial impacto que tendrá la aplicación de la NIIF 16 en los estados financieros.

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
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

4. Administración del riesgo financiero

4.1 Factores de riesgo financiero

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

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

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

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

La exposición a las fluctuaciones del tipo de cambio se revisa periódicamente. La Sociedad busca neutralizar potenciales impactos adversos provenientes de las fluctuaciones en el valor de otras monedas respecto de su moneda funcional, utilizando instrumentos financieros derivados, de ser necesario.

La exposición al peso argentino a las fluctuaciones del tipo de cambio, expresada en miles de USD fue de 6.042 (pasivo) y 91.758 (pasivo) al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016, respectivamente.

Tecpetrol estima que el impacto de una variación favorable en el tipo de cambio de un 1% resultaría en una ganancia de USD 0,06 millones al 31 de diciembre de 2016.

(ii) Riesgo de tasa de interés

La Sociedad está expuesta al riesgo de flujo de fondos que genera la volatilidad de la tasa de interés principalmente relacionado con las deudas bancarias y financieras.

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

	31 de diciembre de 2016		1 de enero de 2016	
	Monto	Porcentaje	Monto	Porcentaje
Tasa fija	2.720.164.223	95%	1.391.045.421	43%
Tasa variable	148.806.724	5%	690.839.626	57%

Si las tasas de interés en el promedio nominal acumulado de los préstamos mantenidos durante el ejercicio, aumentarían 50 puntos básicos con todas las demás variables mantenidas constantes, el resultado neto hubiera sido de \$ 2,1 millones menor al 31 de diciembre de 2016. En Nota 24 se incluye información relacionada a la tasa de interés aplicable a las principales deudas bancarias y financieras.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont).

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(iii) Concentración del riesgo crediticio

Los activos financieros de la Sociedad potencialmente expuestos a concentraciones de riesgo crediticio consisten principalmente en depósitos en entidades financieras y créditos por ventas.

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

Con respecto a los créditos por ventas, la Sociedad posee políticas para asegurar que la venta de productos se realice a clientes con antecedentes crediticios adecuados o con carta de crédito, en su defecto. Al 31 de diciembre de 2016 el 46% de los créditos por ventas de la Sociedad son con Vitol Inc y el 21% con Shell. Al 1 de enero de 2016 el 37% de los créditos por ventas de la Sociedad son con Tesoro Refining and marketing company LLC y el 17% con Y.P.F Sociedad Anónima. Al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016 la Sociedad no posee créditos por ventas garantizados.

(iv) Riesgo de liquidez

La estrategia financiera busca mantener recursos financieros adecuados y acceso a facilidades de crédito para financiar sus operaciones. Durante el ejercicio, la Sociedad ha contado con flujos de fondos derivados de sus operaciones así como también con financiamiento bancario.

La Sociedad tiene una estrategia conservadora en el manejo de su liquidez, que consiste en mantener una parte sustancial de sus fondos en efectivo, fondos líquidos e inversiones de corto plazo, en general con vencimiento no mayor a tres meses desde la fecha de adquisición.

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

	Menos de un año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años
Al 31 de diciembre de 2016			
Deudas bancarias y financieras	2.166.254.396	4.103	702.712.448
Deudas comerciales y otras deudas	1.066.249.733	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	69.895.851	53.037.086	12.777.785
Total	3.302.399.980	53.041.189	715.490.233
	Menos de un año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años
Al 1 de enero de 2016			
Deudas bancarias y financieras	1.276.927.133	804.957.914	-
Deudas comerciales y otras deudas	568.794.679	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	1.089.932.656	926.139.824	-
Total	2.935.654.468	1.731.097.738	-

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(iv) Riesgo de liquidez (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2016 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$ 1.631,2 millones, el cual es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia para no desatender los compromisos asumidos.

(v) Riesgo de precio

El cambio de tendencia en el precio internacional del crudo iniciado en noviembre de 2014, genera incertidumbres sobre las actividades del sector hidrocarburífero. A la fecha de los presentes Estados Financieros, la Sociedad continúa realizando sus mayores esfuerzos para sostener la producción y el empleo, sin perder de vista el compromiso a largo plazo y buscando defender la viabilidad de los proyectos a través de la reducción y/o postergación de inversiones, optimización de los costos, renegociación de contratos con proveedores y con el gobierno y haciendo foco en la eficiencia y en el aumento de la productividad en los procesos operativos, administrativos y comerciales.

Una variación de USD1 en el precio de referencia del barril de crudo implicaría un impacto en los resultados de la Sociedad de USD1,8 y USD1,4 millones al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016, respectivamente, y una variación de USD0,1 por millón de BTU en el precio de referencia del gas no implicaría un impacto significativo en los resultados de la Sociedad al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016. Dicho análisis de sensibilidad considera el actual contexto de los mercados en los que opera Tecpetrol S.A.

Al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016 la Sociedad no posee instrumentos financieros derivados para mitigar el riesgo de precio.

(vi) Riesgo de capital

La Sociedad busca mantener un adecuado nivel de endeudamiento sobre el total del patrimonio neto considerando la industria y los mercados en los que opera. El índice anual de deuda / patrimonio neto total (donde "deuda" comprende todos los préstamos financieros y "patrimonio neto" es la suma de los préstamos financieros y el patrimonio neto) es 0,73 al 31 de diciembre de 2016 en comparación con 0,61 al 1 de enero de 2016. La Sociedad no tiene que cumplir con requerimientos externos de mantenimiento de capital.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

4.2 Instrumentos financieros por categoría

A continuación se presentan los instrumentos financieros por categoría:

	A valor razonable con cambios en resultados	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Total
Al 31 de diciembre de 2016				
Activos				
Activos financieros disponibles para la venta	-	-	215.030.059	215.030.059
Otros créditos	-	647.817.011	-	647.817.011
Créditos por ventas	-	567.251.771	-	567.251.771
Efectivo y equivalente de efectivo	77.816.389	41.047.040	-	118.863.429
Total	77.816.389	1.256.115.822	215.030.059	1.548.962.270

	Otros pasivos financieros	Total
Al 31 de diciembre de 2016		
Pasivos		
Deudas bancarias y financieras	2.868.970.947	2.868.970.947
Deudas comerciales y otras deudas	1.066.249.733	1.066.249.733
Total	3.935.220.680	3.935.220.680

	A valor razonable con cambios en resultados	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Total
Al 1 de enero de 2016				
Activos				
Activos financieros disponibles para la venta	-	-	180.972.016	180.972.016
Otros créditos	-	628.239.935	-	628.239.935
Créditos por ventas	-	265.784.613	-	265.784.613
Efectivo y equivalente de efectivo	96.069.766	48.976.097	-	145.045.863
Total	96.069.766	943.000.645	180.972.016	1.220.042.427

	Otros pasivos financieros	Total
Al 1 de enero de 2016		
Pasivos		
Deudas bancarias y financieras	2.081.885.047	2.081.885.047
Deudas comerciales y otras deudas	568.794.679	568.794.679
Total	2.650.679.726	2.650.679.726

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

4.3 Estimación del valor razonable

Valor razonable por jerarquía

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

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

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

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

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016:

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

4.3 Estimación del valor razonable (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2016	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Activos financieros disponibles para la venta	-	215.030.059
Efectivo y equivalentes de efectivo	77.816.389	-
Total	77.816.389	215.030.059
Al 1 de enero de 2016	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Activos financieros disponibles para la venta	-	180.972.016
Efectivo y equivalentes de efectivo	96.069.766	-
Total	96.069.766	180.972.016

No hubo transferencias entre los niveles 1, 2 y 3 durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016.

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

El valor de libros del efectivo, créditos por ventas y otros créditos y de las deudas comerciales y otras deudas, menos la provisión por desvalorización, de corresponder, se aproxima a su valor razonable. Asimismo, el valor razonable de las deudas bancarias y financieras corrientes y no corrientes no difiere significativamente de su valor de libros al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016. En todos los casos, el valor razonable se determinó en base a los flujos de fondos descontados utilizando tasas de mercado y se categorizan como Nivel 2.

5. Estimaciones y criterios contables críticos

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

5. Estimaciones y criterios contables críticos (Cont.)

(a) Reservas de hidrocarburos (No auditadas)

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

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

Las reservas probadas (desarrolladas y no desarrolladas) de hidrocarburos estimadas al 31 de diciembre de 2016 ascienden a:

Petróleo: 3,8 millones de metros cúbicos

Gas: 2,6 miles de millones de metros cúbicos

Las reservas expuestas precedentemente están constituidas por reservas probadas susceptibles de ser extraídas, a las cuales no se les han deducido las regalías correspondientes. La estimación de reservas fue preparada por personal técnico de la Sociedad y estas pueden diferir de las estimadas por terceros para otros fines específicos.

Estas estimaciones de reservas se basan en las condiciones tecnológicas y económicas vigentes al 30 de junio de 2016, considerando la evaluación económica dentro del período de vigencia del contrato de concesión, a efectos de determinar el término de su recuperabilidad. La estimación de reservas es ajustada en la medida que cambios en los aspectos considerados para la evaluación de las mismas así lo justifiquen o, al menos, una vez al año.

(b) Deterioro de activos a largo plazo

El análisis de la recuperabilidad de los activos a largo plazo implica que la gerencia utilice un conjunto de estimaciones y supuestos críticos, descritos en Nota 17.

(c) Previsión para abandono de pozos

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

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

5. Estimaciones y criterios contables críticos (Cont.)

(d) Contingencias

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

6. Información por segmentos

En miles	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste y San Jorge	Otros	Total operaciones continuas
Ingresos por ventas - NIIF	1.376.676	2.289.500	4.624	3.670.800
Resultado operativo - Visión Gestional	259.916	502.157	(34.119)	727.954
Diferencia amortizaciones	(27.261)	(165.817)	-	(193.078)
Gastos de administración (*)				(622.752)
Resultado operativo NIIF				(87.876)
Propiedades, planta y equipos - Visión Gestional	2.149.729	2.993.290	162.326	5.305.345
Diferencia amortizaciones				(254.365)
Propiedades, planta y equipos - NIIF				5.050.980
Altas de propiedades, planta y equipos	1.129.030	321.450	7.389	1.457.869

(*) Corresponde a gastos no alocados en la información de segmentos.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

7. Ingresos por ventas netos

	31 de diciembre de 2016
Petróleo	2.423.328.893
Gas	1.243.239.011
Otros servicios	4.231.735
	<u>3.670.799.639</u>

8. Costos operativos

	31 de diciembre de 2016
Materiales y repuestos al inicio del ejercicio	92.655.669
Compras y costos de producción	2.869.493.478
Materiales y repuestos al cierre del ejercicio	(115.461.081)
Diferencias por conversión	20.406.874
	<u>2.867.094.940</u>
Costos de ventas	
Costos laborales	217.943.625
Honorarios y servicios	106.345.270
Depreciación de propiedades, planta y equipos	986.241.549
Gastos de mantenimiento	841.886.718
Acondicionamiento, almacenaje y embarque	105.211.906
Regalías y otros impuestos	537.534.750
Otros	71.931.122
	<u>2.867.094.940</u>

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

9. Gastos de comercialización

	31 de diciembre de 2016
Impuestos	83.926.868
Previsión para créditos incobrables	59.049.171
Acondicionamiento, almacenaje y embarque	39.363.228
Otros	948.998
	183.288.265

10. Gastos de administración

	31 de diciembre de 2016
Honorarios y servicios	115.642.072
Costos laborales	538.088.159
Depreciación de propiedades, planta y equipos	12.575.251
Impuestos	107.600.736
Otros gastos de administración	114.956.886
Reembolsos de gastos (*)	(253.535.375)
	635.327.729

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

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

	31 de diciembre de 2016
Sueldos, jornales y otros	615.042.264
Cargas sociales	92.998.093
Programas de beneficios por retiro y otros (Nota 25)	47.991.427
	756.031.784

12. Otros resultados operativos

	31 de diciembre de 2016
<i>Otros ingresos operativos</i>	
Ingresos por otras ventas	1.647.655
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos	1.094.263
Otros	182.045
	2.923.963
<i>Otros egresos operativos</i>	
Previsión para juicios y contingencias	(1.371.137)
Otros	(14.205.171)
	(15.576.308)

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016
(Cont).

13. Resultados financieros netos

	31 de diciembre de 2016
Dividendos ganados	3.242.313
Intereses ganados	36.268.503
Ingresos financieros	39.510.816
Intereses perdidos	(243.202.878)
Costos financieros	(243.202.878)
Resultado por contratos derivados - Ganancia	1.752.531
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)	(12.532.563)
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)	(9.801.035)
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)	(20.581.067)
Resultados financieros netos - (Pérdida)	(224.273.129)

14. Impuesto a las ganancias

	31 de diciembre de 2016
Impuesto corriente - Pérdida	1.042.544
Impuesto diferido - (Ganancia) (Nota 28)	(49.073.998)
	(48.031.454)

A continuación se presenta una conciliación entre el impuesto a las ganancias imputado a resultados y el que resultaría de aplicar la tasa del impuesto vigente sobre el resultado antes de impuestos:

	31 de diciembre de 2016
Pérdida antes del impuesto a las ganancias a la tasa del impuesto	(122.032.467)
Diferencias permanentes:	
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	12.780.220
Conversión monetaria de la base fiscal	63.621.811
Conversión monetaria del quebranto	37.509.456
Gastos no deducibles y otros	(39.910.474)
Cargo por impuesto del ejercicio	(48.031.454)

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

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

	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	Total
<u>Costo</u>							
Al inicio del ejercicio	10.612.641.752	2.225.963.912	196.290.846	621.479.971	256.626.118	316.273.150	14.229.275.749
Diferencias de conversión	2.337.179.549	503.530.479	44.128.920	134.460.128	91.559.635	67.935.801	3.178.794.512
Altas	107.339.303	-	82.887.906	-	1.298.812.023	51.717.710	1.540.756.942
Transferencias	354.458.512	227.063.724	-	11.304.490	(541.158.348)	(51.668.378)	-
Bajas	(2.141.025)	(634.928)	(4.263.008)	(30.917.943)	-	(8.731.076)	(46.687.980)
Al cierre del ejercicio	13.409.478.091	2.955.923.187	319.044.664	736.326.646	1.105.839.428	375.527.207	18.902.139.223
<u>Depreciación</u>							
Al inicio del ejercicio	8.296.616.818	1.977.228.077	118.419.917	-	-	113.206.056	10.505.470.868
Diferencias de conversión	1.869.614.202	438.150.081	27.626.336	-	-	26.233.465	2.361.624.084
Depreciación del ejercicio	842.376.542	97.431.924	27.525.372	-	-	31.482.962	998.816.800
Bajas	(2.140.977)	(634.928)	(4.263.008)	-	-	(7.713.766)	(14.752.679)
Al cierre del ejercicio	11.006.466.585	2.512.175.154	169.308.617	-	-	163.208.717	13.851.159.073
Valor residual al 31 de diciembre de 2016	2.403.011.506	443.748.033	149.736.047	736.326.646	1.105.839.428	212.318.490	5.050.980.150
Valor residual al 1 de enero de 2016	2.316.024.934	248.735.835	77.870.929	621.479.971	256.626.118	203.067.094	3.723.804.881

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

16. Inversiones a valor patrimonial proporcional

El detalle de inversiones en subsidiarias es el siguiente:

Sociedad	Actividad principal	Acciones Ordinarias 1 Voto	País	% de participación		Valor al 31 de diciembre de 2016	Valor al 1 de enero de 2016	Ultima información financiera			
				dic-16	ene-16			Fecha	Capital	Resultados	Patrimonio Neto
Dapetrol S.A	Exploración, descubrimiento, explotación y venta de gas e hidrocarburos líquidos.	8.845.543	Argentina	97,50%	97,50%	8.258.669	39.777.842	31.12.16	(*) 1.704.121	(2.507.980)	533.067
Tecpetrol de Bolivia S.A (i)	Exploración, explotación, producción y comercialización de petróleo y gas.	105.898	Bolivia	98,05%	98,05%	(852.855.914)	(472.744.949)	31.12.16	(*) 15.472.751	(17.764.802)	(54.737.854)
GEA-GEO Energy Alternatives S.A (ii)	Operación de gasoductos y oleoductos; transporte y distribución.	461.115	Argentina	70,00%	70,00%	2.305.146	1.833.646	31.12.16	658.736	658.630	3.293.091
Subtotal						(842.292.099)	(431.133.461)				
Reclasificaciones a otras deudas no corrientes						852.855.914	472.744.949				
						10.563.815	41.611.488				

(i) Con fecha 23 de mayo de 2017 la Sociedad vendió su participación en Tecpetrol de Bolivia S.A a su controlante Tecpetrol International S.L.U en USD 189.345.

(ii) Con fecha 22 de febrero de 2017 la Sociedad adquirió el 20% de la participación en Parque Eólico Pampa en USD 75.000 a GEA-GEO Energy Alternatives S.A. Adicionalmente en abril de 2017 la Sociedad vendió su participación en GEA-GEO Energy Alternatives S.A. a Techint Inversiones S.A.I.F. en USD 145.250.

(*) Importes expresados en dólares estadounidenses.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

16. Inversiones a valor patrimonial proporcional (Cont.)

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

Inversiones en subsidiarias

	31 de diciembre de 2016
Al inicio del ejercicio	41.611.488
Diferencias de conversión	(112.144.468)
Resultado de inversiones en subsidiarias (i)	(297.768.082)
Otros resultados integrales de subsidiarias	(1.246.088)
Variación en la reclasificación a otras deudas no corrientes	380.110.965
Total inversiones no corrientes al cierre del ejercicio	10.563.815

(i) Incluye \$ 261,3 millones que se exponen como operaciones discontinuas. Ver nota 34.

17. Deterioro de activos a largo plazo

La Sociedad analiza la recuperabilidad del rubro Propiedad, planta y equipos periódicamente o cuando existen eventos o cambios en las circunstancias que indiquen un potencial indicio de desvalorización. Este análisis es realizado de acuerdo con los criterios descritos en Nota 2.4.

El valor recuperable de cada UGE, considerando como UGE a cada área en la que la Sociedad 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.

Al 31 de diciembre de 2016, la Sociedad no ha reconocido cargos por desvalorización en Propiedades, planta y equipos.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

18. Activos financieros disponibles para la venta

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Inversiones sin cotización	215.030.059	180.972.016

La evolución de los activos financieros disponibles para la venta es la siguiente:

	31 de diciembre de 2016
Al inicio del ejercicio	180.972.016
Diferencias de conversión	39.160.037
Variaciones en el valor razonable	(5.101.994)
Al cierre del ejercicio	215.030.059

El detalle de las principales inversiones en activos financieros disponibles para la venta es el siguiente:

Sociedad	País	% de participación		Valor al 31 de diciembre de 2016	Valor al 1 de enero de 2016
		dic-16	ene-16		
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	126.841.194	112.527.963
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	42.421.072	33.056.204
Oleoducto del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	27.817.352	22.828.098
Tecpetrol de México S.A. de C.V.	México	1,77	1,77	9.324.903	6.930.408
Burgos Oil Services S.A. de C.V.	México	0,937	0,937	2.123.047	1.916.763
Norpower S.A. de C.V.	México	0,6000	0,6000	4.380.365	1.449.905
Otras inversiones				2.122.126	2.262.675
Total				215.030.059	180.972.016

El 13% de los activos disponibles para la venta corresponde a activos financieros mantenidos en pesos argentinos al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016. El resto de los activos disponibles para la venta corresponden a activos financieros en dólares estadounidenses.

El valor razonable de dichas inversiones se calculó 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
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

19. Otros créditos y anticipos

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
No corrientes		
Cuentas por cobrar	11.432.664	10.486.403
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	22.712.626	12.727.288
Adelantos	2.863.394	2.307.597
Otros créditos	1.573	48.889
Anticipos y préstamos al personal	14.455.705	20.108.058
	51.465.962	45.678.235
Previsión para créditos incobrables	(13.691.793)	(7.603.794)
	37.774.169	38.074.441
Corrientes		
Cuentas por cobrar	202.952.959	110.812.029
Adelantos	12.602.915	16.721.426
Créditos fiscales	132.173.433	148.672.861
Otros créditos	39.720.217	18.267.948
Anticipos y préstamos al personal	17.125.479	7.692.896
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	401.270.647	485.637.098
	805.845.650	787.804.258
Previsión para créditos incobrables	(16.581.882)	(2.135.926)
	789.263.768	785.668.332

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

	31 de diciembre de 2016
Saldo al inicio del ejercicio	(9.739.720)
Diferencias de cambio y conversión	64.431
Altas netas	(16.642.988)
Reclasificaciones	(4.322.661)
Usos	367.263
Saldo al cierre del ejercicio	(30.273.675)

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

20. Créditos por ventas

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
No corrientes		
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 32)	83.612.910	-
	83.612.910	-
Previsión para créditos incobrables	(83.612.910)	-
	-	-
Corrientes		
Créditos por ventas	615.117.775	265.337.550
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 32)	272.958	75.458.711
	615.390.733	340.796.261
Previsión para créditos incobrables	(48.138.962)	(75.011.648)
	567.251.771	265.784.613

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

	Total	No vencidos	Vencidos	
			1 - 180 días	> 180 días
Al 31 de diciembre de 2016				
Créditos por ventas	699.003.643	553.800.838	13.450.933	131.751.872
Previsión para créditos incobrables	(131.751.872)	-	-	(131.751.872)
Valor neto	567.251.771	553.800.838	13.450.933	-
Al 1 de enero de 2016				
Créditos por ventas	340.796.261	261.020.879	4.763.734	75.011.648
Previsión para créditos incobrables	(75.011.648)	-	-	(75.011.648)
Valor neto	265.784.613	261.020.879	4.763.734	-

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

	31 de diciembre de 2016
Saldo al inicio del ejercicio	(75.011.648)
Diferencias de cambio y conversión	(19.397.185)
Altas	(42.406.183)
Reclasificaciones	4.322.661
Usos	740.483
Saldo al cierre del ejercicio	(131.751.872)

21. Inventarios

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Hidrocarburos	144.308.944	113.815.962
Materiales y repuestos	115.461.081	92.655.669
	259.770.025	206.471.631

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

22. Efectivo y equivalentes de efectivo

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Caja y bancos	5.103.939	31.168.308
Fondos comunes de inversión	77.816.389	96.069.766
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 32)	35.943.101	17.807.789
	118.863.429	145.045.863

La tasa de interés efectiva sobre los depósitos bancarios y las colocaciones a corto plazo fue, en promedio, de 0,6% al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016.

23. Dividendos y resultado por acción

Al 31 de diciembre de 2016, el capital ascendía a \$ 1.024.000.000.

	2016
Pérdida por operaciones continuas atribuible a los accionistas de la Sociedad	(300.632.737)
Pérdida por operaciones discontinuas atribuible a los accionistas de la Sociedad	(261.253.167)
Pérdida del ejercicio atribuible a los accionistas de la Sociedad	(561.885.904)
Promedio ponderado de acciones ordinarias	1.024.000.000
Pérdida básica y diluida por acción por operaciones continuas atribuible a los accionistas de la Sociedad (\$ por acción)	(0,29)
Pérdida básica y diluida por acción por operaciones discontinuas atribuible a los accionistas de la Sociedad (\$ por acción)	(0,26)
Pérdida básica y diluida por acción por operaciones atribuible a los accionistas de la Sociedad (\$ por acción)	(0,55)

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016, no hubo distribución de dividendos.

24. Deudas bancarias y financieras

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
No corrientes		
Préstamos bancarios	-	551.930.002
Otras deudas financieras	97.222.222	129.096.000
Préstamos con partes relacionadas (Nota 32)	605.494.329	123.931.912
	702.716.551	804.957.914
Corrientes		
Préstamos bancarios	858.115.238	668.116.970
Préstamos con partes relacionadas (Nota 32)	1.148.475.158	77.458
Adelantos en cuenta corriente	2.353.000	406.612.705
Otras deudas financieras	157.311.000	202.120.000
	2.166.254.396	1.276.927.133

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

24. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

Al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016 la Sociedad no posee deudas con garantías. La Sociedad debe cumplir con determinadas obligaciones, tales como el mantenimiento de ratios financieros, de acuerdo a las condiciones establecidas en los contratos de préstamo, los cuales han sido cumplidos al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016.

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

Préstamos bancarios

Prestamista	31-12-16	01-01-16	Tasa de interés	Moneda contrato
ICBC	373.415.000	346.885.579	entre 1,85% y 2%	USD
Banco Patagonia S.A.	230.405.000	-	entre 1,75% y 2,15%	USD
Banco Galicia	190.680.000	133.572.154	1,95%	USD
Banco Provincia	148.810.819	210.979.125	BADLAR + 2,0%	ARS
Banco BBVA Francés	-	188.594.885	BADCOR + 2%	ARS
Banco Santander Río	-	180.662.436	BADCOR + 4%	ARS
Banco BBVA Francés	-	18.985.327	15,25%	ARS
Banco Santander Río	-	10.045.722	15,25%	ARS
Banco Patagonia S.A.	-	10.016.712	15,25%	ARS
ICBC	-	8.955.738	15,25%	ARS

Préstamos con partes relacionadas

Prestamista	31-12-16	01-01-16	Tasa de interés	Moneda contrato
Tecpetrol Internacional S.L.U	1.092.446.748	-	5,75%	USD
Americas Petrogas Argentina S.A	55.882.349	124.009.370	7,50%	USD
Tecpetrol Libertador B.V	556.149.997	-	7,30%	USD
Tecpetrol Libertador B.V	49.490.393	-	5,92%	USD

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

25. Programas de beneficios al personal

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

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	183.711.520	164.596.539
Programas de retención e incentivo a largo plazo	120.328.487	90.583.260
Total pasivo	304.040.007	255.179.799

(i) No existe deuda exigible al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016.

	31 de diciembre de 2016
Programas de beneficios por retiro y otros	38.448.654
Programas de retención e incentivo a largo plazo	9.542.773
Total incluido en Costos laborales (Nota 11)	47.991.427

Programas de beneficios por retiro y otros:

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

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

	31 de diciembre de 2016
Costo del servicio	6.644.082
Intereses	31.804.572
Total	38.448.654

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

	31 de diciembre de 2016
Saldo al inicio del ejercicio	164.596.539
Gasto total	38.448.654
Resultados actuariales netos	(19.267.120)
Altas del ejercicio	18.750.452
Diferencias de cambio	(11.938.523)
Diferencias de conversión	35.520.131
Pagos efectuados	(42.398.613)
Saldo al cierre del ejercicio	183.711.520

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

25. Programas de beneficios al personal (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2016, un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de descuento hubiera generado una (disminución) / aumento en el pasivo de (\$8,6) / \$9,7 millones, respectivamente, mientras que un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de incremento salarial hubiera generado un aumento / (disminución) de \$7,0 y (\$6,3) millones, respectivamente. Dicho análisis de sensibilidad se basa en cambios en una de las premisas a la vez, manteniendo todas las demás variables constantes. Sin embargo, en la práctica es poco probable que esto suceda, ya que los cambios en algunas de las premisas deberían estar correlacionados.

26. Previsiones

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Abandono de pozos	790.272.707	534.541.260
Previsión para otras contingencias	101.929.996	89.694.218
Total no corriente	892.202.703	624.235.478
Abandono de pozos	35.865.586	40.699.354
Previsión para otras contingencias	4.979.847	6.110.922
Total corriente	40.845.433	46.810.276

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

	31 de diciembre de 2016
Saldo al inicio del ejercicio	671.045.754
Diferencias de cambio y conversión	140.980.202
Aumentos, netos	138.532.126
Usos	(17.509.946)
Saldo al cierre del ejercicio	933.048.136

Al 31 de diciembre y 1 de enero de 2016, la previsión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de inflación que oscilan entre el 1,3% y 2,1% y tasas de descuento que oscilan entre el 7,9% y 9,0%.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

27. Deudas comerciales y otras deudas

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Inversiones en subsidiarias con patrimonio neto negativo (Nota 16)	852.855.914	472.744.949
Deudas fiscales	821.112	1.909.207
Total no corriente	853.677.026	474.654.156
Deudas comerciales	1.030.411.190	547.852.230
Deudas con partes relacionadas (Nota 32)	33.365.425	16.644.882
Deudas sociales y otros impuestos	115.247.946	107.694.765
Otras deudas	2.473.118	4.297.567
Total corriente	1.181.497.679	676.489.444

28. Impuesto diferido

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

	31 de diciembre de 2016
Saldo al inicio del ejercicio (Activo diferido neto)	45.137.597
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	(6.013.086)
Resultado del ejercicio	49.073.998
Diferencias de conversión	16.633.342
Saldo al cierre del ejercicio (Activo diferido neto)	104.831.851

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

Pasivos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos			Total
	Propiedades, planta y equipos	Otros	Total	
Al 1 de enero de 2016	(324.343.268)	(80.654.054)	(404.997.322)	
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	730.417	730.417	
Resultado ganancia / (pérdida)	2.892.443	(18.698.312)	(15.805.869)	
Diferencias de conversión	(64.244.618)	(18.806.748)	(83.051.366)	
Al 31 de diciembre de 2016	(385.695.443)	(117.428.697)	(503.124.140)	
Activos impositivos diferidos	Provisiones / Previsiones	Quebrantos impositivos	Otros	Total
Al 1 de enero de 2016	264.293.116	173.781.563	12.060.240	450.134.919
Cargo directo a Otros resultados integrales	(6.743.503)	-	-	(6.743.503)
Resultado ganancia	32.413.883	5.553.217	26.912.767	64.879.867
Diferencias de conversión	57.138.489	37.509.456	5.036.763	99.684.708
Al 31 de diciembre de 2016	347.101.985	216.844.236	44.009.770	607.955.991

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

28. Impuesto diferido (Cont.)

Los siguientes montos, determinados después de ser compensados adecuadamente de acuerdo a lo mencionado en la Nota 2.11, se exponen en el Estado de Situación Financiera:

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Activo impositivo diferido	104.831.851	45.137.597
	104.831.851	45.137.597

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

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Activos impositivos diferidos a recuperar en más de 12 meses	216.844.236	173.781.563
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en más de 12 meses	(385.695.443)	(324.343.268)
Activos impositivos diferidos a recuperar en menos de 12 meses	391.111.755	276.353.356
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en menos de 12 meses	(117.428.697)	(80.654.054)

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

29. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino

	Moneda	Monto en moneda extranjera (2)	Tipo de cambio utilizado (1)	Monto en pesos al 31.12.16	Moneda	Monto en moneda extranjera (2)	Monto en pesos al 01.01.16
ACTIVO							
<u>Activo no corriente</u>							
Otros créditos y anticipos	USD	276.788	15,89	4.398.161	USD	167.906	2.189.494
<u>Activo corriente</u>							
Efectivo y equivalente de efectivo	USD	2.509.389	15,89	39.874.191	USD	1.606.800	20.952.678
Otros créditos y anticipos	USD	13.852.821	15,89	220.121.323	USD	7.451.283	97.164.733
Créditos por ventas	USD	29.883.007	15,89	474.840.981	USD	18.895.576	246.398.310
Total activo				739.234.656			366.705.215
PASIVO							
<u>Pasivo no corriente</u>							
Deudas bancarias y financieras	USD	38.105.370	15,89	605.494.329	USD	36.389.044	474.513.134
Provisiones	USD	49.733.966	15,89	790.272.707	USD	40.992.428	534.541.260
<u>Pasivo corriente</u>							
Deudas bancarias y financieras	USD	132.176.599	15,89	2.100.286.158	USD	18.053.893	235.422.765
Deudas comerciales y otras deudas	USD	48.386.352	15,89	768.859.133	USD	29.839.728	389.110.053
Provisiones	USD	2.257.117	15,89	35.865.586	USD	3.121.116	40.699.354
Total pasivo				4.300.777.913			1.674.286.566

- (1) USD= dólar estadounidense. Cotización del dólar estadounidense: tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina vigente al 31.12.2016.
- (2) 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.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016**Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)****30. 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.

Tecpetrol S.A. – Determinación de oficio de Impuesto a las ganancias

La autoridad de contralor impositiva Argentina, la Administración Federal de Ingresos Públicos ("AFIP") ha realizado una determinación de oficio a Tecpetrol S.A., correspondiente al impuesto a las ganancias por \$ 9,6 millones (más intereses y multas), bajo el argumento de un tratamiento supuestamente incorrecto de los resultados de ciertos instrumentos derivados de petróleo crudo y de otras deducciones, por los períodos fiscales 2000 y 2001.

En julio de 2006 se interpuso un recurso de apelación con efectos suspensivos respecto de la intimación de pago. En 2011 la Sociedad fue notificada de la sentencia del Tribunal Fiscal, el cual falló a favor de la Sociedad en relación al tratamiento de los instrumentos derivados de petróleo crudo y en contra respecto de ciertas deducciones. Por su parte, al haber cesado el efecto suspensivo del recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal, en noviembre de 2011 la Sociedad canceló el monto correspondiente a los rubros que le resultaran adversos en virtud de la sentencia (\$ 0,4 millones aproximadamente en concepto de impuesto más intereses), sin perjuicio de lo cual la Sociedad ha interpuesto un recurso de apelación ante la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal. En julio de 2013 dicha Cámara falló a favor de Tecpetrol S.A. Sin embargo, el Fisco Nacional recurrió la sentencia ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

31. Principales compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades

(i) Compromisos

Al 31 de diciembre de 2016 la Sociedad, mantiene las siguientes garantías por compromisos de inversión (expuestos en millones de dólares, a la participación en cada área):

Sociedad	Área	Compromiso	Vencimiento
Tecpetrol S.A.	Río Colorado	0,57	Final del 1° período de exploración
Tecpetrol S.A.	Río Atuel	0,40	Final del 1° período de exploración
Tecpetrol S.A.	Agua Salada	2,85	Al finalizar las obras
Tecpetrol S.A.	Loma Ancha	25,72	Diciembre 2019

Asimismo, se detallan a continuación los principales compromisos asumidos por Tecpetrol S.A.:

- Garantiza de manera solidaria, continua, incondicional e irrevocable, que proveerá a Tecpetrol de Bolivia S.A. todos los recursos técnicos y financieros necesarios para que dicha empresa ejecute completamente y en forma apropiada sus obligaciones en conformidad con los contratos de operación de los Bloques Aquío e Ipatí por USD 17 millones.

- Garantiza el cumplimiento de obligaciones laborales (fase I) de los contratos de Tecpetrol Colombia S.A.S. en las áreas CPO6, CPO7 y CPO13 en Colombia por la suma total de U\$S 0,6 millones y con vencimiento julio 2017 (fase I) y por la suma de USD 0,2 millones, con vencimiento entre julio 2019 y julio de 2020 (fase II).

- Garantiza las obligaciones respecto de los saneamientos de pasivos ambientales por las áreas Río Colorado y Río Atuel por las sumas de USD 0,7 millones y USD 0,04 millones respectivamente con vencimientos al final del primer y segundo período de exploración.

- Garantiza pólizas de 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 otras pólizas a favor de la Dirección Vial de Salta, del Juzgado Federal de Río Negro y del Juzgado Laboral de Neuquén por USD 0,4 millones.

Adicionalmente, la Sociedad posee compromisos de inversión en las áreas que participa. Al 31 de diciembre de 2016, entre los principales compromisos asumidos pendientes, se encuentra U\$S 148 millones en el área Fortín de Piedra (provincia de Neuquén) a realizarse antes de julio 2021.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

31. Principales compromisos de inversión, garantías y restricciones a la distribución de utilidades (Cont.)

(ii) Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, 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 deberá tratar la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

32. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Tecpetrol S.A. es controlada por Tecpetrol Internacional S.L.U, quien posee el 95,98% 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
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

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

Principales operaciones con partes relacionadas

	31 de diciembre de 2016
Ventas de productos y servicios	
Otras sociedades relacionadas	11.798.385
Compras de productos y servicios	
Otras sociedades relacionadas	(186.739.983)
Reembolsos de gastos	
Dapetrol S.A.	226.660
Otras sociedades relacionadas	<u>44.380.067</u>
	<u>44.606.727</u>
Intereses ganados	
GEA-GEO Energy Alternatives S.A	102.827
Tecpetrol de Bolivia S.A	41.761
Otras sociedades relacionadas	<u>1.540.735</u>
	<u>1.685.323</u>
Intereses perdidos	
Dapetrol S.A.	(5.214.875)
Tecpetrol International S.L.U.	(56.013.278)
Otras sociedades relacionadas	<u>(19.267.839)</u>
	<u>(80.495.992)</u>

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

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

Saldos con partes relacionadas

	31 de diciembre de 2016	1 de enero de 2016
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 22)	35.943.101	17.807.789
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 20):		
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	83.612.910	-
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	272.958	75.458.711
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 19) (i):		
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	22.712.626	12.727.288
Corrientes - Dapetrol S.A.	2.506.250	1.926.986
Corrientes - Tecpetrol de Bolivia S.A	548.380	14.255.810
Corrientes - GEA-GEO Energy Alternatives S.A	-	20.016
Corrientes - Tecpetrol International S.L.U.	274.798.393	374.243.951
Corrientes - Tecpetrol International S.A.	11.497.607	15.756.049
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	111.920.017	79.434.286
	<u>401.270.647</u>	<u>485.637.098</u>
Préstamos con partes relacionadas (Nota 24):		
No corrientes - Otras sociedades relacionadas	605.494.329	123.931.912
Corrientes - Tecpetrol International S.L.U.	1.092.446.748	-
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	56.028.410	77.458
	<u>1.148.475.158</u>	<u>77.458</u>
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 27): (ii)		
Corrientes - GEA-GEO Energy Alternatives S.A	-	4.408
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	33.365.425	16.640.474
	<u>33.365.425</u>	<u>16.644.882</u>

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

(ii) Incluye principalmente saldos por compras de materiales

Retribución de directivos

Los honorarios de los Directores devengados durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 ascendió a \$ 1,1 millones.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

33. Principales operaciones conjuntas

a) Áreas operadas por Tecpetrol

Nombre	Ubicación	% de participación		Fecha de asignación	Duración (años)
		Dic-2016	Ene-2016		
Agua Salada (i)	Río Negro	70,00	70,00	Septiembre	35
Atuel Norte (ii)	Mendoza	50,00	50,00	Septiembre	25
El Tordillo (iii)	Chubut	52,13	52,13	Junio 1991	35
Aguaragüe (iv)	Salta	23,00	23,00	Noviembre 1992	35
La Tapera-Puesto Quiroga (v) (iii)	Chubut	52,13	52,13	Julio 1994	35
Río Atuel (vi)	Mendoza	33,34	33,34	Diciembre 2008	(vi)
Loma Ancha (vii)	Neuquén	95,00	95,00	Diciembre 2014	25
Lago Argentino (viii)	Santa Cruz	74,62	74,62	Noviembre 2008	25

(i) Durante el ejercicio 2014 se obtuvo la extensión de la concesión por 10 años más a los 25 años originales.

(ii) Durante el 2013 los socios Petrolera El Trébol S.A. y Petrobras Argentina S.A. renunciaron a la UTE Atuel Norte. Tecpetrol S.A. asumió el 100% de los costos e inversiones de Petrolera El Trébol S.A. a partir del 15 de mayo de 2014, fecha de retiro efectivo de dicha sociedad. En consecuencia, el usufructo económico en la UTE es del 66,67% a partir de dicha fecha. Con fecha 6 de septiembre de 2016, habiendo finalizado el plazo de la concesión de explotación sobre el área el día 5 de septiembre de 2016, se suscribió el acta de reversión mediante la cual la Provincia de Mendoza tomó posesión sobre el área.

(iii) Durante el ejercicio 2013 se obtuvo la extensión de la concesión por 10 años más a los 25 años originales.

(iv) El plazo se calcula a partir de noviembre de 2001 para la concesión "San Antonio Sur" e incluye la extensión del plazo obtenida en 2012.

(v) Este plazo se calcula a partir del 21 de julio de 1992, cuando el área fue adjudicada a Glacco S.A. Tecpetrol S.A. adquirió el área en julio de 1994.

(vi) Tendrá la duración necesaria para cumplir con las obligaciones emergentes del contrato que constituye su objeto.

(vii) Tecpetrol S.A. asume el 100% de los costos e inversiones a partir de un acuerdo con su socio Gas y Petróleo del Neuquén S.A.

(viii) 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 UT entre Fomento Minero de Santa Cruz S.E. y Alianza Petrolera S.A.

b) Áreas operadas por terceros

Nombre	Ubicación	% Dic 2016 y Ene - 2016	Fecha de asignación	Duración (años)
Ramos (i)	Salta	25,00	Enero 1991	35

(i) Con fecha 20 de junio de 1996, fue prorrogada la fecha de vencimiento de la concesión hasta el 21 de enero de 2026.

Véase nuestro informe de fecha
30 de agosto de 2017

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016

Notas a los Estados Financieros Individuales Especiales al 31 de diciembre de 2016 (Cont.)

33. Principales operaciones conjuntas (Cont.)

Activos y pasivos a la participación de la Sociedad

Denominación	Activo		Pasivo	
	Dic-16	Ene-16	Dic-16	Ene-16
ARGENTINA				
Agua Salada	273.036.281	314.908.189	205.731.008	138.147.573
El Tordillo	2.011.437.375	1.755.712.850	740.208.291	659.394.410
Atuel Norte	540.206	5.695.155	4.311.056	8.340.345
Aguaragüe	242.588.022	303.033.822	122.205.859	89.697.935
Ramos	116.108.230	215.303.583	98.823.883	71.974.176
La Tapera – Puesto Quiroga	60.986.788	73.628.169	14.878.059	20.966.534
Río Atuel	73.716.931	143.888.198	21.126.290	44.552.229

34. Operaciones discontinuas

En el exterior, la Sociedad participaba con un 20% en los Bloques Ipati y Aquío, a través de su subsidiaria Tecpetrol de Bolivia S.A., en los que mantenía un rol de no operador. Con fecha 23 de mayo de 2017 la Sociedad vendió su participación en Tecpetrol de Bolivia S.A a su controlante Tecpetrol Internacional S.L.U. en USD 189.345.

A continuación se exponen los resultados correspondientes a Tecpetrol de Bolivia S.A. que fueron clasificados como Operaciones discontinuas en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2016:

	31 de diciembre de 2016
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	<u>(261.253.167)</u>
Resultado de operaciones discontinuas	<u>(261.253.167)</u>

Véase nuestro informe de fecha

30 de agosto de 2017

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

Carlos A. Ormachea
Presidente