



**YPF SOCIEDAD ANONIMA**

**ESTADOS FINANCIEROS**

**INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS**

**AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS**

**CONTENIDO**

<b>Nota</b>	<b>Descripción</b>	<b>Página</b>
	Glosario de términos	1
	Información legal	2
	Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados	3
	Estados de resultados integrales intermedios condensados consolidados	4
	Estados de cambios en el patrimonio intermedios condensados consolidados	5
	Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados	7
	Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados:	
1	Información general, estructura y organización del negocio del Grupo	8
2	Bases de preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados	9
3	Estacionalidad de las operaciones	10
4	Adquisiciones y disposiciones	10
5	Administración del riesgo financiero	11
6	Información por segmentos	11
7	Instrumentos financieros por categoría	14
8	Activos intangibles	15
9	Propiedades, planta y equipo	16
10	Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	17
11	Inventarios	21
12	Otros créditos	21
13	Créditos por ventas	21
14	Efectivo y equivalentes de efectivo	21
15	Provisiones	22
16	Impuesto a las ganancias	23
17	Préstamos	24
18	Otros pasivos	26
19	Cuentas por pagar	26
20	Ingresos	26
21	Costos	26
22	Gastos por naturaleza	27
23	Otros resultados operativos, netos	28
24	Resultados financieros, netos	28
25	Inversiones en Uniones Transitorias	28
26	Patrimonio	29
27	Resultado neto por acción	29
28	Desconsolidación de las Entidades de Maxus	30
29	Activos y pasivos contingentes	31
30	Compromisos contractuales	32
31	Principales regulaciones y otros	34
32	Saldos y transacciones con partes relacionadas	38
33	Planes de beneficios y obligaciones similares	41
34	Activos y pasivos en monedas distintas del peso	42
35	Hechos posteriores	43



**GLOSARIO DE TÉRMINOS**

<b>Término</b>	<b>Definición</b>
AESA	Subsidiaria A-Evangelista S.A.
Asociada	Sociedad sobre la cual YPF posee influencia significativa conforme lo dispuesto por la NIC 28.
BONAR	Bonos de la Nación Argentina
CDS	Asociada Central Dock Sud S.A.
CIMSA	Subsidiaria Compañía de Inversiones Mineras S.A.
CNV	Comisión Nacional de Valores
El Grupo	YPF y sus subsidiarias
Eleran	Subsidiaria Eleran Inversiones 2011 S.A.U.
ENARGAS	Ente Nacional Regulador del Gas
FACPCCE	Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas
Estados financieros consolidados anuales	Estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016
Estados financieros intermedios condensados consolidados	Estados financieros consolidados al 30 de junio de 2017
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
IDS	Asociada Inversora Dock Sud S.A.
LGS	Ley General de Sociedades de la República Argentina N°19.550 (T.O. 1984) y sus modificaciones
MEGA	Negocio conjunto Compañía Mega S.A.
Metroenergía	Subsidiaria Metroenergía S.A.
Metrogas	Subsidiaria Metrogas S.A.
MINEM	Ministerio de Energía y Minería
MMBtu	Millones de unidades térmicas británicas (British thermal unit)
Negocio conjunto	Sociedad sobre la cual YPF posee control conjunto conforme lo dispuesto por la NIIF 11
NIC	Norma Internacional de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
Oldelval	Asociada Oleoductos del Valle S.A.
OPESSA	Subsidiaria Operadora de Estaciones de Servicios S.A.
OTA	Asociada Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.
OTC	Asociada Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.
Profertil	Negocio conjunto Profertil S.A.
Refinor	Negocio conjunto Refinería del Norte S.A.
SEC	U.S. Securities and Exchange Commission
Subsidiaria	Sociedad sobre la cual YPF tiene control, conforme lo dispuesto por la NIIF 10
Termap	Asociada Terminales Marítimas Patagónicas S.A.
UGE	Unidad Generadora de Efectivo
US\$	Dólar estadounidense
US\$/Bbl	Dólar por barril
UT	Unión Transitoria
Y-GEN I	Negocio conjunto Y-GEN Eléctrica S.R.L.
Y-GEN II	Negocio conjunto Y-GEN Eléctrica II S.R.L.
YPF Brasil	Subsidiaria YPF Brasil Comércio Derivado de Petróleo Ltda.
YPF Chile	Subsidiaria YPF Chile S.A.
YPF EE	Subsidiaria YPF Energía Eléctrica S.A.
YPF Gas	Asociada YPF Gas S.A.
YPF Holdings	Subsidiaria YPF Holdings, Inc.
YPF International	Subsidiaria YPF International S.A.
YPF o la Sociedad	YPF Sociedad Anónima
YPF SP	Subsidiaria YPF Servicios Petroleros S.A.
YTEC	Subsidiaria YPF Tecnología S.A.



## **INFORMACIÓN LEGAL**

### Domicilio legal

Macacha Güemes 515 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

### Ejercicio económico

N° 41 iniciado el 1° de enero de 2017

### Actividad principal de la Sociedad

La Sociedad tendrá por objeto llevar a cabo por sí, por intermedio de terceros o asociada a terceros, el estudio, la exploración y la explotación de los yacimientos de hidrocarburos líquidos y/o gaseosos y demás minerales, como asimismo, la industrialización, transporte y comercialización de estos productos y sus derivados directos e indirectos, incluyendo también productos petroquímicos, químicos derivados o no de hidrocarburos y combustibles de origen no fósil, biocombustibles y sus componentes, así como la generación de energía eléctrica a partir de hidrocarburos, a cuyo efecto podrá elaborarlos, utilizarlos, comprarlos, venderlos, permutarlos, importarlos o exportarlos, así como también tendrá por objeto prestar, por sí, a través de una sociedad controlada, o asociada a terceros, servicios de telecomunicaciones en todas las formas y modalidades autorizadas por la legislación vigente y previa solicitud de las licencias respectivas en los casos que así lo disponga el marco regulatorio aplicable, así como también la producción, industrialización, procesamiento, comercialización, servicios de acondicionamiento, transporte y acopio de granos y sus derivados, así como también realizar cualquier otra actuación complementaria de su actividad industrial y comercial o que resulte necesaria para facilitar la consecución de su objeto. Para el mejor cumplimiento de estos objetivos podrá fundar, asociarse con o participar en personas jurídicas de carácter público o privado domiciliadas en el país o en el exterior, dentro de los límites establecidos en el Estatuto.

### Inscripción en el Registro Público

Estatutos sociales inscriptos el 5 de febrero de 1991 bajo el N° 404, Libro 108, Tomo "A" de Sociedades Anónimas del Registro Público de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a cargo de la Inspección General de Justicia; y Estatutos sustitutivos de los anteriores inscriptos el 15 de junio de 1993, bajo el N° 5109, Libro 113, Tomo "A" de Sociedades Anónimas del Registro mencionado.

### Fecha de finalización del Contrato Social

15 de junio de 2093.

### Última modificación de los Estatutos

29 de abril de 2016, inscripta en la Inspección General de Justicia el 21 de diciembre de 2016, bajo el número 25.244 del Libro 82 de Sociedades por Acciones.

### Régimen Estatutario Optativo de Oferta Pública de Adquisición Obligatoria previsto por el artículo 24 del Decreto N° 677/2001

No adherida (modificado por Ley 26.831).

### Capital

393.312.793 acciones ordinarias, escriturales de valor nominal \$10 con derecho a 1 voto por acción.

### Capital suscrito, integrado y autorizado a la oferta pública (en pesos)

3.933.127.930

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ  
Presidente

**YPF SOCIEDAD ANONIMA****ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS****AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



	Notas	30 de junio de 2017	31 de diciembre de 2016
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Activos intangibles .....	8	8.707	8.114
Propiedades, planta y equipo .....	9	320.643	308.014
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.....	10	5.772	5.488
Activos por impuesto diferido, netos.....	16	354	564
Otros créditos.....	12	1.886	3.909
Créditos por ventas.....	13	94	87
Inversiones en activos financieros.....	7	7.736	7.737
<b>Total del activo no corriente .....</b>		<b>345.192</b>	<b>333.913</b>
<b>Activo corriente</b>			
Inventarios .....	11	24.031	21.820
Otros créditos.....	12	10.712	13.466
Créditos por ventas.....	13	32.979	33.645
Inversiones en activos financieros.....	7	7.966	7.548
Efectivo y equivalentes de efectivo.....	14	13.455	10.757
<b>Total del activo corriente .....</b>		<b>89.143</b>	<b>87.226</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO .....</b>		<b>434.335</b>	<b>421.139</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Aportes de los propietarios .....		10.372	10.403
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados.....		113.823	108.352
<b>Patrimonio atribuible a los accionistas de la sociedad controlante.....</b>		<b>124.195</b>	<b>118.755</b>
Interés no controlante .....		133	(94)
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO .....</b>		<b>124.328</b>	<b>118.661</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>Pasivo no corriente</b>			
Provisiones .....	15	54.181	47.358
Pasivos por impuesto diferido, netos.....	16	43.422	42.465
Cargas fiscales .....		245	98
Préstamos.....	17	138.038	127.568
Otros pasivos .....	18	355	336
Cuentas por pagar .....	19	1.594	2.187
<b>Total del pasivo no corriente.....</b>		<b>237.835</b>	<b>220.012</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Provisiones .....	15	1.838	1.994
Impuesto a las ganancias a pagar.....		137	176
Cargas fiscales .....		5.709	4.440
Remuneraciones y cargas sociales .....		2.677	3.094
Préstamos.....	17	22.520	26.777
Otros pasivos .....	18	1.178	4.390
Cuentas por pagar .....	19	38.113	41.595
<b>Total del pasivo corriente .....</b>		<b>72.172</b>	<b>82.466</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO .....</b>		<b>310.007</b>	<b>302.478</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO.....</b>		<b>434.335</b>	<b>421.139</b>

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros intermedios condensados consolidados

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138MIGUEL ANGEL GUTIERREZ  
Presidente

## YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
POR LOS PERÍODOS DE SEIS y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016

(Importes expresados en millones de pesos argentinos, excepto la información por acción expresada en pesos)

	Notas	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de	
		2017	2016	2017	2016
Ingresos .....	20	117.165	99.693	60.162	52.759
Costos .....	21	(95.473)	(82.950)	(49.675)	(42.819)
<b>Resultado bruto .....</b>		<b>21.692</b>	<b>16.743</b>	<b>10.487</b>	<b>9.940</b>
Gastos de comercialización .....	22	(8.096)	(6.744)	(4.209)	(3.699)
Gastos de administración .....	22	(3.791)	(3.319)	(2.001)	(1.833)
Gastos de exploración .....	22	(1.426)	(1.192)	(833)	(738)
Otros resultados operativos, netos .....	23	(402)	1.448	22	1.648
<b>Resultado operativo .....</b>		<b>7.977</b>	<b>6.936</b>	<b>3.466</b>	<b>5.318</b>
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos .....	10	114	263	92	166
Ingresos financieros .....	24	4.613	11.109	3.001	1.988
Costos financieros .....	24	(11.568)	(12.170)	(2.720)	(6.690)
Otros resultados financieros .....	24	733	419	658	42
Resultados financieros, netos .....	24	<b>(6.222)</b>	<b>(642)</b>	<b>939</b>	<b>(4.660)</b>
<b>Resultado neto antes de impuesto a las ganancias .....</b>		<b>1.869</b>	<b>6.557</b>	<b>4.497</b>	<b>824</b>
Impuesto a las ganancias .....	16	(1.405)	(6.455)	(4.225)	(1.577)
<b>Resultado neto del período .....</b>		<b>464</b>	<b>102</b>	<b>272</b>	<b>(753)</b>
<b>Resultado neto del período atribuible a:</b>					
- Accionistas de la controlante .....		237	253	212	(743)
- Interés no controlante .....		227	(151)	60	(10)
<b>Resultado neto por acción básico y diluido .....</b>	27	0,60	0,65	0,54	(1,89)
<b>Otros resultados integrales</b>					
Diferencia de conversión de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos <sup>(1)</sup> .....		(263)	(616)	(422)	(81)
Diferencia de conversión de YPF S.A. <sup>(2)</sup> .....		6.213	20.332	10.015	4.390
<b>Total otros resultados integrales del período<sup>(3)</sup> .....</b>		<b>5.950</b>	<b>19.716</b>	<b>9.593</b>	<b>4.309</b>
<b>Resultado total integral del período .....</b>		<b>6.414</b>	<b>19.818</b>	<b>9.865</b>	<b>3.556</b>

(1) Se revertirán a resultados en el momento en que se produzca la venta de la inversión o el reembolso total o parcial del capital.

(2) No se revertirán a resultados.

(3) Íntegramente atribuible a los accionistas de la controlante.

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros intermedios condensados consolidados

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138MIGUEL ANGEL GUTIERREZ  
Presidente


**YPF SOCIEDAD ANONIMA**
**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016**

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017									
Aportes de los propietarios									
	Capital suscrito	Ajuste del capital	Acciones propias en cartera	Ajuste de acciones propias en cartera	Planes de beneficios en acciones	Costo de adquisición de acciones propias	Prima de negociación de acciones propias	Primas de emisión	Total
<b>Saldos al inicio del ejercicio</b> .....	3.923	6.085	10	16	61	(152)	(180)	640	10.403
Devengamiento de planes de beneficios en acciones <sup>(4)</sup> .....	-	-	-	-	70	-	-	-	70
Recompra de acciones propias en cartera .....	(3)	(4)	3	4	-	(100)	-	-	(100)
Acciones entregadas por planes de beneficios <sup>(3)</sup> .....	-	-	-	-	(3)	2	-	-	(1)
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 28 de abril de 2017 <sup>(2)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposición de la reunión de Directorio del 8 de junio de 2017 <sup>(2)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado neto .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldos al cierre del período</b> .....	<b>3.920</b>	<b>6.081</b>	<b>13</b>	<b>20</b>	<b>128</b>	<b>(250)</b>	<b>(180)</b>	<b>640</b>	<b>10.372</b>

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017										
Reservas						Patrimonio atribuible a				
	Legal	Para futuros dividendos	Para inversiones	Para compra de acciones propias	Especial ajuste inicial NIIF	Otros resultados integrales	Resultados acumulados	Accionistas de la controlante	Interés no controlante	Total del patrimonio
<b>Saldos al inicio del ejercicio</b> .....	2.007	5	24.904	490	3.648	105.529	(28.231)	118.755	(94)	118.661
Devengamiento de planes de beneficios en acciones <sup>(4)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	70	-	70
Recompra de acciones propias en cartera .....	-	-	-	-	-	-	-	(100)	-	(100)
Acciones entregadas por planes de beneficios <sup>(3)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	(1)	-	(1)
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 28 de abril de 2017 <sup>(2)</sup> .....	-	711	(24.904)	(390)	(3.648)	-	28.231	-	-	-
Disposición de la reunión de Directorio del 8 de junio de 2017 <sup>(2)</sup> .....	-	(716)	-	-	-	-	-	(716)	-	(716)
Otros resultados integrales del período.....	-	-	-	-	-	5.950	-	5.950	-	5.950
Resultado neto .....	-	-	-	-	-	-	237	237	227	464
<b>Saldos al cierre del período</b> .....	<b>2.007</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>100</b>	<b>-</b>	<b>111.479</b> <sup>(1)</sup>	<b>237</b>	<b>124.195</b>	<b>133</b>	<b>124.328</b>

(1) Incluye 115.547 correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de YPF y (4.068) correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional distinta del dólar, tal como se detalla en la Nota 2.b.1. a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Ver Nota 26.

(3) Se expone neto de la retención por el impuesto a las ganancias a los empleados relacionado con el plan de beneficios en acciones.

(4) Ver Nota 33.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ  
Presidente

## YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016 (Cont.)

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2016									
Aportes de los propietarios									
	Capital suscrito	Ajuste del capital	Acciones propias en cartera	Ajuste de acciones propias en cartera	Planes de beneficios en acciones	Costo de adquisición de acciones propias	Prima de negociación de acciones propias	Primas de emisión	Total
<b>Saldos al inicio del ejercicio</b> .....	3.922	6.083	11	18	67	(277)	(115)	640	10.349
Devengamiento de planes de beneficios en acciones <sup>(4)</sup> .....	-	-	-	-	57	-	-	-	57
Recompra de acciones propias en cartera .....	(2)	(3)	2	3	-	(55)	-	-	(55)
Acciones entregadas por planes de beneficios <sup>(3)</sup> .....	-	1	-	(1)	(11)	27	(15)	-	1
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas del 29 de abril de 2016 <sup>(2)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposición de la reunión de Directorio del 9 de junio de 2016 <sup>(2)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros resultados integrales .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado neto .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldos al cierre del período</b> .....	<b>3.920</b>	<b>6.081</b>	<b>13</b>	<b>20</b>	<b>113</b>	<b>(305)</b>	<b>(130)</b>	<b>640</b>	<b>10.352</b>

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2016										
Reservas					Patrimonio atribuible a					
	Legal	Para futuros dividendos	Para inversiones	Para compra de acciones propias	Especial ajuste inicial NIIF	Otros resultados integrales	Resultados acumulados	Accionistas de la controlante	Interés no controlante	Total del patrimonio
<b>Saldos al inicio del ejercicio</b> .....	2.007	5	21.264	440	3.648	78.115	4.585	120.413	48	120.461
Devengamiento de planes de beneficios en acciones <sup>(4)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	57	-	57
Recompra de acciones propias en cartera .....	-	-	-	-	-	-	-	(55)	-	(55)
Acciones entregadas por planes de beneficios <sup>(3)</sup> .....	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas del 29 de abril de 2016 <sup>(2)</sup> .....	-	889	3.640	50	-	-	(4.579)	-	-	-
Disposición de la reunión de Directorio del 9 de junio de 2016 <sup>(2)</sup> .....	-	(889)	-	-	-	-	-	(889)	-	(889)
Otros resultados integrales .....	-	-	-	-	-	19.716	-	19.716	-	19.716
Resultado neto .....	-	-	-	-	-	-	253	253	(151)	102
<b>Saldos al cierre del período</b> .....	<b>2.007</b>	<b>5</b>	<b>24.904</b>	<b>490</b>	<b>3.648</b>	<b>97.831</b>	<b>259</b>	<b>139.496</b>	<b>(103)</b>	<b>139.393</b>

(1) Incluye 101.314 correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de YPF S.A. y (3.483) correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional distinta del dólar, tal como se detalla en la Nota 2.b.1. a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Ver Nota 25 a los estados financieros consolidados anuales.

(3) Se expone neto de la retención por el impuesto a las ganancias a los empleados relacionado con el plan de beneficios en acciones.

(4) Ver Nota 33.

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros intermedios condensados consolidados

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ  
Presidente

## YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2017 Y 2016

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
<b>Actividades operativas:</b>		
Resultado neto .....	464	102
<i>Ajustes para conciliar el resultado neto con el efectivo generado por las operaciones:</i>		
Resultados por participación en asociadas y negocios conjuntos .....	(114)	(263)
Depreciación de propiedades, planta y equipo .....	23.736	21.759
Amortización de activos intangibles .....	383	323
Bajas de propiedades, planta y equipo y activos intangibles y consumo de materiales .....	2.184	2.605
Cargo por impuesto a las ganancias .....	1.405	6.455
Aumento neto de provisiones .....	2.181	2.503
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio, intereses y otros <sup>(1)</sup> .....	5.345	(700)
Plan de beneficios en acciones .....	70	57
Resultado por desconsolidación de subsidiarias .....	-	(1.528)
<i>Cambios en activos y pasivos:</i>		
Créditos por ventas .....	1.125	(14.888)
Otros créditos .....	2.897	4.635
Inventarios .....	(1.297)	(119)
Cuentas por pagar .....	(11)	(1.757)
Cargas fiscales .....	1.444	(449)
Remuneraciones y cargas sociales .....	(413)	(51)
Otros pasivos .....	(932)	137
Disminución de provisiones incluidas en el pasivo por pago/utilización .....	(666)	(948)
Dividendos cobrados .....	311	520
Cobro de seguros por pérdida de beneficio .....	-	607
Pagos de impuesto a las ganancias .....	(479)	(1.561)
<b>Flujo neto de efectivo de las actividades operativas.....</b>	<b>37.633</b>	<b>17.439</b>
<b>Actividades de inversión:<sup>(2)</sup></b>		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo y activos intangibles .....	(27.678)	(32.602)
Aportes y adquisiciones en asociadas y negocios conjuntos .....	(337)	-
Disminución de activos financieros .....	-	910
Cobro de seguros por daño material .....	-	355
Intereses cobrados de activos financieros .....	511	-
<b>Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión.....</b>	<b>(27.504)</b>	<b>(31.337)</b>
<b>Actividades de financiación:<sup>(2)</sup></b>		
Pago de préstamos .....	(15.080)	(33.954)
Pago de intereses .....	(8.577)	(6.893)
Toma de préstamos .....	16.060	54.466
Recompra de acciones propias en cartera .....	(100)	(55)
Aportes del interés no controlante .....	-	50
<b>Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación.....</b>	<b>(7.697)</b>	<b>13.614</b>
<b>Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo .....</b>	<b>266</b>	<b>938</b>
<b>Desconsolidación de subsidiarias .....</b>	<b>-</b>	<b>(148)</b>
<b>Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo .....</b>	<b>2.698</b>	<b>506</b>
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio .....	10.757	15.387
Efectivo y equivalentes al cierre del período .....	13.455	15.893
<b>Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo .....</b>	<b>2.698</b>	<b>506</b>

(1) No incluye la diferencia de cambio generada por el efectivo y sus equivalentes, la que se expone de manera separada en el presente cuadro.

(2) Las principales transacciones de inversión y financiación que no requirieron el uso de efectivo o equivalentes de efectivo consistieron en:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo y cánones por extensión de concesiones pendientes de cancelación .....	4.309	3.879
Dividendos a pagar .....	716	889
Dividendos a cobrar .....	17	-
Créditos capitalizados en negocios conjuntos .....	19	-

Las notas que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros intermedios condensados consolidados

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138MIGUEL ANGEL GUTIERREZ  
Presidente

**YPF SOCIEDAD ANONIMA****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS**

(Importes expresados en millones de pesos argentinos, excepto las acciones y la información por acción expresada en pesos, y a menos que se indique lo contrario)

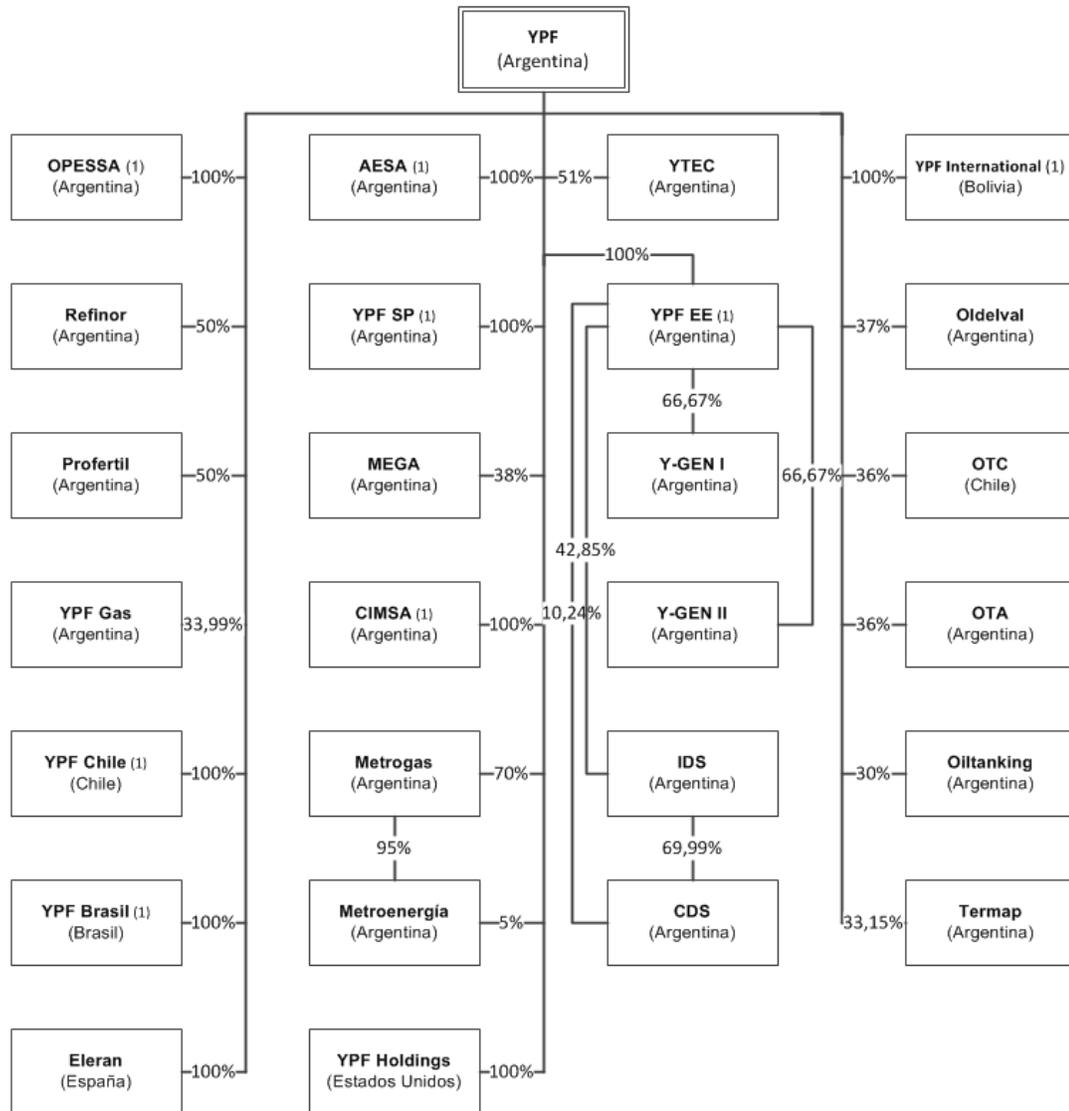
**1. INFORMACIÓN GENERAL, ESTRUCTURA Y ORGANIZACIÓN DEL NEGOCIO DEL GRUPO**Información general

YPF Sociedad Anónima es una sociedad anónima constituida según las leyes de la República Argentina. Su domicilio es Macacha Güemes 515, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

YPF y sus subsidiarias forman el principal grupo de energía de la Argentina, que opera una cadena totalmente integrada de petróleo y gas con posiciones de liderazgo de mercado en todos los negocios de Upstream y Downstream del país.

Estructura y organización del grupo económico

El siguiente cuadro muestra la estructura organizacional, incluyendo las principales sociedades del Grupo, al 30 de junio de 2017:



(1) Tenencia directa e indirecta.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



## 1. INFORMACIÓN GENERAL, ESTRUCTURA Y ORGANIZACIÓN DEL NEGOCIO DEL GRUPO (Cont.)

### Organización del negocio

Al 30 de junio de 2017, el Grupo lleva a cabo sus operaciones de acuerdo con la siguiente organización:

- Upstream;
- Gas y Energía;
- Downstream;
- Administración central y otros, que abarca las restantes actividades no encuadradas en las categorías anteriores.

En la Nota 6 se detallan las actividades que abarca cada uno de los segmentos de negocio.

Casi la totalidad de las operaciones, propiedades y clientes se encuentran ubicados en Argentina. No obstante, el Grupo posee participación en un área exploratoria en Chile y en Bolivia. Asimismo, el Grupo comercializa lubricantes y derivados en Brasil y Chile.

## 2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

### 2.a) Bases de preparación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados de YPF y sus subsidiarias por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 se presentan sobre la base de la aplicación de la NIC 34 "Información financiera intermedia". La adopción de las NIIF, tal como fueron emitidas por el IASB, fue resuelta por la Resolución Técnica N° 26 (texto ordenado) de la FACPCE y por las Normas de la CNV.

Asimismo, fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la LGS y/o regulaciones de la CNV. Dicha información se incluye en las notas a estos estados financieros intermedios condensados consolidados, sólo a efecto de cumplimiento con requerimientos regulatorios.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados deben ser leídos conjuntamente con los estados financieros consolidados anuales del Grupo al 31 de diciembre de 2016 preparados de acuerdo con las NIIF.

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad y autorizados para ser emitidos con fecha 8 de agosto de 2017.

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 no han sido auditados. La Dirección de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados de cada período sobre bases uniformes con las de los estados financieros consolidados anuales auditados. Los resultados del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados del Grupo por el ejercicio anual completo.

### 2.b) Políticas contables significativas

Las políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros intermedios condensados consolidados son consistentes con las utilizadas en la preparación de los estados financieros consolidados anuales, excepto por la política de valuación del impuesto a las ganancias detallada en la Nota 16. Las políticas contables más significativas se describen en la Nota 2.b) de dichos estados financieros consolidados anuales.

### Adopción de nuevas normas e interpretaciones efectivas a partir del 1 de enero de 2017

El Grupo ha adoptado todas las normas e interpretaciones nuevas y revisadas, emitidas por el IASB, que son relevantes para sus operaciones y de aplicación efectiva obligatoria al 30 de junio de 2017, tal como se describe en la Nota 2.b.24) a los estados financieros consolidados anuales. Las normas e interpretaciones nuevas y revisadas mencionadas previamente no han tenido impacto en los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



## 2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS (Cont.)

### Moneda funcional y moneda de presentación

Tal como se menciona en la Nota 2.b.1. a los estados financieros consolidados anuales, YPF ha definido como su moneda funcional el dólar estadounidense. Asimismo, de acuerdo a lo establecido por la Resolución N° 562 de la CNV, YPF debe presentar sus estados financieros en pesos.

### 2.c) Estimaciones y juicios contables

La preparación de estados financieros a una fecha determinada requiere que la Dirección de la Sociedad realice estimaciones y evaluaciones que afectan el monto de los activos y pasivos registrados y los activos y pasivos contingentes revelados a dicha fecha, como así también los ingresos y egresos registrados en el período. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados.

En la preparación de estos estados financieros intermedios condensados consolidados, las estimaciones y los juicios significativos realizados por la Dirección de la Sociedad en la aplicación de las políticas contables del Grupo y las principales fuentes de incertidumbre, fueron consistentes con las aplicadas por el Grupo en la preparación de los estados financieros consolidados anuales, detalladas en las Notas 2.b) y 2.c) a dichos estados financieros, sobre estimaciones y juicios contables.

### 2.d) Información comparativa

Los importes y otra información correspondiente al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2016 y por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2016 son parte integrante de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados y tienen el propósito de que se lean en relación con esos estados financieros.

## 3. ESTACIONALIDAD DE LAS OPERACIONES

Históricamente, los resultados del Grupo han estado sujetos a fluctuaciones estacionales durante el año, particularmente como resultado de mayores ventas de gas natural durante el invierno. Después de la devaluación de 2002 y como consecuencia del congelamiento de los precios de gas natural impuesto por el gobierno argentino, el uso de este combustible se ha diversificado, lo que genera un aumento de su demanda a largo plazo durante todo el año. Sin embargo, las ventas de gas natural siguen siendo más altas en el invierno para el sector residencial del mercado interno argentino, cuyos precios son más bajos que en otros sectores del mercado argentino. No obstante lo anterior, bajo el Programa de Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural (ver Nota 30.h) a los estados financieros consolidados anuales), se invitó a las empresas productoras de gas para presentar ante el MINEM, antes del 30 de junio 2013, proyectos para aumentar la inyección de gas natural, a fin de recibir un aumento del precio de US\$ 7,50 / MMBtu para todo el gas natural adicional inyectado. Estos proyectos deberán cumplir con los requisitos mínimos establecidos en el mencionado programa y estarán sujetos a consideración y aprobación del MINEM, incluyendo un plazo máximo de cinco años, renovable a petición del beneficiario, previa decisión del MINEM. Si la empresa beneficiaria en un mes determinado no alcanza el aumento de la producción comprometida, tendrá que compensar dichos volúmenes no producidos. El programa de precios del gas natural se incorporó en la Ley de Hidrocarburos, modificada por la Ley N° 27.007.

Considerando lo anterior, la estacionalidad en las operaciones del Grupo no es significativa.

## 4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017, no existieron adquisiciones o disposiciones significativas.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



## 5. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

Las actividades del Grupo están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgos de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio), riesgo crediticio y riesgo de liquidez. El Grupo dispone de una organización y de sistemas que le permiten identificar, medir y adoptar las medidas necesarias con el objetivo de minimizar los riesgos a los que está expuesto.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y revelaciones de la administración del riesgo financiero, por lo que deben ser leídos en conjunto con los estados financieros consolidados anuales.

No han habido cambios significativos en la administración o en las políticas de gestión de riesgo aplicadas por el Grupo desde el cierre del ejercicio anual. Ver Nota 4 a los estados financieros consolidados anuales.

## 6. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

Los distintos segmentos en los que se estructura la organización del Grupo tienen en consideración las diferentes actividades de las que puede obtener ingresos e incurrir en gastos. La citada estructura organizativa se fundamenta en la forma en la que la máxima autoridad en la toma de decisiones analiza las principales magnitudes operativas y financieras para la toma de decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del rendimiento, considerando asimismo la estrategia de negocios del Grupo.

### Upstream

El segmento de Upstream desarrolla todas las actividades relativas a la exploración, desarrollo y producción de petróleo y gas natural.

Obtiene sus ingresos por (i) la venta del petróleo producido al segmento de Downstream y, marginalmente, por su venta a terceros; y (ii) la venta del gas producido al segmento de Gas y Energía, que incluye la percepción del Plan de Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural.

### Gas y Energía

Con fecha 15 de marzo de 2016, se creó la Vicepresidencia Ejecutiva de Gas y Energía, y durante el pasado ejercicio se fue determinando el ámbito completo de gestión de esta nueva unidad de negocio.

El segmento de Gas y Energía obtiene sus ingresos mediante el desarrollo de las actividades relativas a: (i) la comercialización de gas natural a terceros y al segmento de Downstream, (ii) la operación comercial y técnica de las terminales de regasificación de GNL en Bahía Blanca y Escobar, a través de la contratación de sendos buques regasificadores, (iii) la distribución de gas natural y (iv) la generación de electricidad tanto convencional como aquella proveniente de energías renovables.

Además del producido por la venta de gas natural a terceros e intersegmento, el que luego es reconocido como “compra” al segmento Upstream, Gas y Energía devenga un fee a su favor con el segmento Upstream por realizar dicha comercialización.

A partir de 2017, la Vicepresidencia de Gas y Energía acordó asumir todos los eventuales riesgos derivados de la administración y gestión de cobranza del Plan de Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural, por lo que comenzó a registrar el mismo dentro de los Ingresos por ventas del segmento, para luego transferirlo al segmento de Upstream como una operación intersegmento.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



## 6. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS (Cont.)

### Downstream

El segmento de Downstream desarrolla las actividades relativas a: (i) la refinación de petróleo y producción de petroquímicos, (ii) la comercialización de productos refinados y petroquímicos obtenidos de estos procesos, (iii) la logística relativa al transporte de petróleo y gas hacia las refinerías y al transporte y distribución de los productos refinados y petroquímicos para ser comercializados en los diferentes canales de ventas.

Obtiene sus ingresos por la comercialización mencionada en el punto (ii) anterior, la cual se desarrolla a través de los negocios de Retail, Industria, Agro, GLP, Química y Lubricantes y Especialidades.

Incurre en todos los gastos relativos a las actividades antes mencionadas, incluyendo la compra de petróleo al segmento de Upstream y a terceros y del gas natural a ser consumido en los complejos industriales de refinerías y petroquímica al segmento de Gas y Energía.

### Administración central y otros

Abarca las restantes actividades realizadas por el Grupo, que no se encuadran en las categorías antes mencionadas, comprendiendo principalmente los gastos y activos de la administración central y las actividades de construcción.

Las ventas entre segmentos de negocio se realizaron a precios internos de transferencia establecidos por el Grupo, que reflejan aproximadamente los precios de mercado doméstico.

El resultado operativo y los activos para cada segmento han sido determinados después de ajustes de consolidación.

Tal como lo requiere la NIIF 8, se ha dado efecto retroactivo a la información comparativa por la creación del nuevo segmento.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

**YPF SOCIEDAD ANONIMA**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS**  
**AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS**



**6. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS (Cont.)**

	<u>Upstream</u>	<u>Gas y Energía</u>	<u>Downstream</u>	<u>Administración central y otros</u>	<u>Ajustes de consolidación<sup>(1)</sup></u>	<u>Total</u>
<b><u>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017</u></b>						
Ingresos por ventas .....	233	27.563	89.384	1.197	(1.212)	117.165
Ingresos intersegmentos.....	54.150	1.931	407	3.357	(59.845)	-
Ingresos.....	54.383	29.494	89.791	4.554	(61.057)	117.165
Resultado operativo.....	15	1.583	7.457	(1.541)	463	7.977
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos.....	-	109	5	-	-	114
Depreciación de propiedades, planta y equipo .....	20.014	130	3.190	402	-	23.736
Inversión en propiedades, planta y equipo.....	19.353	1.935	3.214	477	-	24.979
Activos.....	225.272	37.926	133.136	38.676	(675)	434.335
<b><u>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2016</u></b>						
Ingresos por ventas .....	10.522	10.953	76.962	1.256	-	99.693
Ingresos intersegmentos.....	46.647	1.309	445	3.274	(51.675)	-
Ingresos.....	57.169	12.262	77.407	4.530	(51.675)	99.693
Resultado operativo.....	6.157	397	2.241	79	(1.938)	6.936
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos.....	-	160	103	-	-	263
Depreciación de propiedades, planta y equipo .....	18.830	145	2.478	306	-	21.759
Inversión en propiedades, planta y equipo.....	23.649	837	4.030	708	-	29.224
<b><u>Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016</u></b>						
Activos.....	236.173	25.866	125.536	34.739	(1.175)	421.139

(1) Corresponde a la eliminación entre segmentos del Grupo YPF.

(2) Incluye la depreciación del cargo por deterioro de propiedades, planta y equipo

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
 DELOITTE & Co. S.A.  
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
 Por Comisión Fiscalizadora  
 Contador Público U.B.A.  
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
 Socio  
 Contador Público U.B.A.  
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



## 7. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA

### Determinación del valor razonable

La determinación del valor razonable se encuentra expuesta en la Nota 6 a los estados financieros consolidados anuales.

Los siguientes cuadros presentan los activos financieros del Grupo que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 y su asignación a la jerarquía de valor razonable:

Activos financieros	30 de junio de 2017			Total
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
Inversiones en activos financieros:				
- Fondos comunes de inversión.....	56	-	-	56
- Títulos públicos .....	15.646 <sup>(1)</sup>	-	-	15.646
	<u>15.702</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>15.702</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión.....	7.996	-	-	7.996
	<u>7.996</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7.996</u>
	<u>23.698</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>23.698</u>

Activos financieros	31 de diciembre de 2016			Total
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
Inversiones en activos financieros:				
- Fondos comunes de inversión.....	53	-	-	53
- Títulos públicos .....	15.232 <sup>(1)</sup>	-	-	15.232
	<u>15.285</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>15.285</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión.....	2.808	-	-	2.808
	<u>2.808</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.808</u>
	<u>18.093</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>18.093</u>

(1) Al 30 de junio de 2017, 7.736 se han clasificado como No corrientes y 7.910 se han clasificado como Corrientes. Al 31 de diciembre de 2016, 7.737 se han clasificado como No corrientes y 7.495 se han clasificado como Corrientes.

El Grupo no posee pasivos financieros medidos a valor razonable con cambios en resultados.

### Estimaciones de valor razonable

Desde el 31 de diciembre de 2016 y hasta el 30 de junio de 2017, no ha habido cambios significativos en las circunstancias comerciales o económicas que afecten el valor razonable de los activos y pasivos financieros del Grupo, ya sea que se encuentren medidos a valor razonable o costo amortizado.

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.

### Valor razonable de activos financieros y pasivos financieros medidos a costo amortizado

El valor razonable estimado de los préstamos, considerando precios de cotización sin ajustar (Nivel 1) para obligaciones negociables y tasas de interés ofrecidas al Grupo (Nivel 3) para el remanente de los préstamos financieros, ascendió a 168.544 y 157.133 al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, respectivamente.

El valor razonable de los siguientes activos financieros y pasivos financieros no difieren significativamente de su valor contable:

- Otros créditos
- Créditos por ventas
- Efectivo y equivalentes de efectivo
- Cuentas por pagar
- Otros pasivos

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
 DELOITTE & Co. S.A.  
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
 Por Comisión Fiscalizadora  
 Contador Público U.B.A.  
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
 Socio  
 Contador Público U.B.A.  
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

## YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS

## 8. ACTIVOS INTANGIBLES

La evolución de los activos intangibles del Grupo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	Concesiones de servicios	Derechos de exploración	Otros intangibles	Total
Valor de origen.....	9.527	2.990	4.260	16.777
Amortización acumulada.....	5.553	155	3.710	9.418
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2015.....</b>	<b>3.974</b>	<b>2.835</b>	<b>550</b>	<b>7.359</b>
<b>Costos</b>				
Aumentos.....	642	75	171	888
Efectos de conversión.....	2.127	612	936	3.675
Disminuciones y reclasificaciones.....	(547)	(584)	127	(1.004)
<b>Depreciación acumulada</b>				
Aumentos.....	437	-	280	717
Efectos de conversión.....	1.245	-	848	2.093
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	(6)	-	(6)
Valor de origen.....	11.749	3.093	5.494	20.336
Amortización acumulada.....	7.235	149	4.838	12.222
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2016.....</b>	<b>4.514</b>	<b>2.944</b>	<b>656</b>	<b>8.114</b>
<b>Costos</b>				
Aumentos.....	380	-	72	452
Efectos de conversión.....	565	138	255	958
Disminuciones y reclasificaciones.....	(14)	(149)	187	24
<b>Depreciación acumulada</b>				
Aumentos.....	278	-	105	383
Efectos de conversión.....	353	-	237	590
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	(149)	17	(132)
Valor de origen.....	12.680	3.082	6.008	21.770
Amortización acumulada.....	7.866	-	5.197	13.063
<b>Saldos al 30 de junio de 2017.....</b>	<b>4.814</b>	<b>3.082</b>	<b>811</b>	<b>8.707</b>

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

## YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS

## 9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

	30 de junio de 2017	31 de diciembre de 2016
Valor residual de propiedades, planta y equipo .....	355.574	345.679
Provisión para materiales y equipos obsoletos .....	(1.517)	(1.380)
Provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo .....	(33.414)	(36.285)
	<u>320.643</u>	<u>308.014</u>

La evolución de las propiedades, planta y equipo del Grupo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	Terrenos y edificios	Propiedad minera, pozos y equipos de explotación	Equipamiento de destilerías y plantas petroquímicas	Equipos de transporte	Materiales y equipos en depósito	Perforaciones y obras en curso	Perforaciones exploratorias en curso	Muebles y útiles e instalaciones	Equipos de comercialización	Infraestructura de distribución de gas natural	Instalaciones de generación de energía eléctrica	Otros bienes	Total
Valor de origen .....	13.949	458.066	69.429	3.650	13.478	76.803	3.647	5.603	10.778	2.931	1.573	8.291	668.198
Depreciación acumulada .....	5.920	324.922	41.138	2.392	-	-	-	4.699	6.921	1.181	1.283	5.620	394.076
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2015 ...</b>	<u>8.029</u>	<u>133.144</u>	<u>28.291</u>	<u>1.258</u>	<u>13.478</u>	<u>76.803</u>	<u>3.647</u>	<u>904</u>	<u>3.857</u>	<u>1.750</u>	<u>290</u>	<u>2.671</u>	<u>274.122</u>
<b>Costos</b>													
Aumentos .....	140	3.831	1	3	6.968	52.610	1.392	25	-	-	2	76	65.048
Efectos de conversión .....	2.975	104.086	16.601	802	2.494	14.602	626	1.260	2.430	-	-	1.658	147.534
Disminuciones y reclasificaciones .....	1.365	59.645	26.529	1.096	(8.701)	(91.342)	(3.687)	1.201	1.138	260	187	(60)	(12.369)
<b>Depreciación acumulada</b>													
Aumentos .....	360	40.729	4.312	414	-	-	-	668	642	75	111	318	47.629
Efectos de conversión .....	1.257	73.288	9.288	516	-	-	-	1.052	1.558	-	-	1.142	88.101
Disminuciones y reclasificaciones .....	(40)	(6.937)	(3)	(37)	-	-	-	(18)	(2)	45	-	(82)	(7.074)
Valor de origen .....	18.429	625.628	112.560	5.551	14.239	52.673	1.978	8.089	14.346	3.191	1.762	9.965	868.411
Depreciación acumulada .....	7.497	432.002	54.735	3.285	-	-	-	6.401	9.119	1.301	1.394	6.998	522.732
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2016 ...</b>	<u>10.932</u>	<u>193.626</u> <sup>(1)</sup>	<u>57.825</u>	<u>2.266</u>	<u>14.239</u>	<u>52.673</u>	<u>1.978</u>	<u>1.688</u>	<u>5.227</u>	<u>1.890</u>	<u>368</u>	<u>2.967</u>	<u>345.679</u>
<b>Costos</b>													
Aumentos .....	41	299	-	59	3.125	20.300	1.030	9	-	-	-	116	24.979
Efectos de conversión .....	813	29.985	5.231	259	569	2.478	82	374	728	-	-	437	40.956
Disminuciones y reclasificaciones .....	(156)	13.595	(797)	305	(2.978)	(14.552)	(907)	24	872	105	3	154	(4.332)
<b>Depreciación acumulada</b>													
Aumentos .....	221	24.200	2.494	308	-	-	-	260	383	38	34	141	28.079
Efectos de conversión .....	346	21.343	2.643	160	-	-	-	309	445	-	-	306	25.552
Disminuciones y reclasificaciones .....	(52)	(942)	(924)	(16)	-	-	-	33	-	-	-	(22)	(1.923)
Valor de origen .....	19.127	669.507	116.994	6.174	14.955	60.899	2.183	8.496	15.946	3.296	1.765	10.672	930.014
Depreciación acumulada .....	8.012	476.603	58.948	3.737	-	-	-	7.003	9.947	1.339	1.428	7.423	574.440
<b>Saldos al 30 de junio de 2017 .....</b>	<u>11.115</u>	<u>192.904</u> <sup>(1)</sup>	<u>58.046</u>	<u>2.437</u>	<u>14.955</u>	<u>60.899</u>	<u>2.183</u> <sup>(2)</sup>	<u>1.493</u>	<u>5.999</u>	<u>1.957</u>	<u>337</u>	<u>3.249</u>	<u>355.574</u>

(1) Incluye 9.672 y 9.147 de propiedad minera al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, respectivamente.

(2) Existen 37 pozos exploratorios al 30 de junio de 2017. Durante el período de seis meses finalizado en dicha fecha, se han iniciado 14 pozos, y 14 pozos han sido cargados a gastos de exploración.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

**YPF SOCIEDAD ANONIMA**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS**

**9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (Cont.)**

El Grupo capitaliza los costos financieros como parte del costo de los activos. En los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016, la tasa de capitalización ha sido 12,17% y 12,46%, respectivamente, y el monto activado por ese concepto ha ascendido a 384 y 639 respectivamente para los períodos mencionados.

A continuación se describe la evolución de la provisión para materiales y equipos obsoletos por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
Saldo al inicio del ejercicio.....	1.380	762
Aumento con cargo a resultado.....	3	12
Cancelaciones por utilización.....	(4)	-
Transferencias y otros movimientos.....	65	-
Diferencia de conversión.....	73	116
<b>Saldo al cierre del período.....</b>	<b>1.517</b>	<b>890</b>

A continuación se describe la evolución de la provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
Saldo al inicio del ejercicio.....	36.285	2.455
Depreciaciones <sup>(1)</sup> .....	(4.343)	(294)
Diferencia de conversión.....	1.472	368
Desconsolidación de subsidiarias.....	-	(105)
<b>Saldo al cierre del período.....</b>	<b>33.414</b>	<b>2.424</b>

(1) Se incluye en la línea "Depreciación de propiedades, planta y equipo" en la Nota 22.

**10. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS**

El Grupo no posee inversiones en subsidiarias con interés no controlante significativo. Asimismo, el Grupo no posee inversiones en asociadas o negocios conjuntos que sean significativos.

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada, atento a no ser ninguna de las sociedades individualmente material, el valor de las inversiones en asociadas y en negocios conjuntos al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

	30 de junio de 2017	31 de diciembre de 2016
Valor de las inversiones en asociadas.....	1.457	1.478
Valor de las inversiones en negocios conjuntos.....	4.327	4.022
Provisión para desvalorización de participaciones en asociadas y negocios conjuntos.....	(12)	(12)
	<b>5.772</b>	<b>5.488</b>
Expuestas en Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.....	5.772	5.488

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



## 10. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS (Cont.)

Los principales movimientos ocurridos durante los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016, que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
Saldo al inicio del ejercicio.....	5.488	4.371
Adquisiciones y aportes.....	356	-
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos .....	114	263
Diferencias de conversión .....	142	742
Dividendos distribuidos.....	(328)	(520)
<b>Saldo al cierre del período.....</b>	<b>5.772</b>	<b>4.856</b>

El siguiente cuadro muestra las principales magnitudes de resultados de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos del Grupo, calculadas de acuerdo al valor patrimonial proporcional en las mismas, por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016. El Grupo ha ajustado, de corresponder, los valores informados por dichas sociedades para adaptarlos a los criterios contables utilizados por el Grupo para el cálculo del valor patrimonial proporcional en las fechas antes mencionadas:

	Asociadas		Negocios conjuntos	
	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de		Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016	2017	2016
Resultado neto .....	96	142	18	121
Otros resultados integrales.....	9	22	133	720
<b>Resultado integral del período.....</b>	<b>105</b>	<b>164</b>	<b>151</b>	<b>841</b>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO- 2017

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

**YPF SOCIEDAD ANONIMA**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS**  
**AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS**



**10. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS (Cont.)**

A continuación se detalla la información de subsidiarias:

Denominación y Emisor	Características de los valores			Información sobre el ente emisor		Últimos estados financieros disponibles				Participación sobre capital social	
	Clase	Valor nominal	Cantidad	Actividad principal	Domicilio legal	Fecha	Capital social	Resultado	Patrimonio		
<b>Subsidiarias:<sup>(9)</sup></b>											
YPF Internacional S.A. <sup>(7)</sup>	Ordinarias	Bs.	100	66.897	Inversión	Calle La Plata 19, Santa Cruz de la Sierra, República de Bolivia	30-06-17	15	- <sup>(8)</sup>	25	100,00%
YPF Holdings Inc. <sup>(7)</sup>	Ordinarias	US\$	0,01	810.614	Inversión y financiera	10333 Richmond Avenue I, Suite 1050, TX, U.S.A.	30-06-17	13.438	(390)	(3.304)	100,00%
Operadora de Estaciones de Servicios S.A.	Ordinarias	\$	1	163.701.747	Gestión comercial de estaciones de servicios de propiedad de YPF	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-06-17	164	206	403	99,99%
A-Evangelista S.A.	Ordinarias	\$	1	307.095.088	Servicios de ingeniería y construcción	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-06-17	307	77	1.200	100,00%
YPF Servicios Petroleros S.A.	Ordinarias	\$	1	50.000	Servicios de perforación y/o reparación de pozos	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-06-17	- <sup>(8)</sup>	(121)	(140)	100,00%
Metrogas S.A.	Ordinarias	\$	1	398.419.700	Prestación del servicio público de distribución de gas natural.	Gregorio Aráoz de Lamadrid 1360, Buenos Aires, Argentina.	30-06-17	569	639	(858)	70,00%
YPF Energía Eléctrica S.A.	Ordinarias	\$	1	30.006.540	Exploración, explotación, industrialización y comercialización de hidrocarburos y generación, transporte y comercialización de energía eléctrica	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-06-17	30	299	2.817	100,00%
YPF Chile S.A. <sup>(7)</sup>	Ordinarias	-	-	50.968.649	Compraventa de lubricantes y combustibles de aviación y estudio y exploración de hidrocarburos	Villarica 322; Módulo B1, Qilicura, Santiago	30-06-17	757	(117)	1.218	100,00%
YPF Tecnología S.A.	Ordinarias	\$	1	234.291.000	Investigación, desarrollo, producción y comercialización de tecnologías, conocimientos, bienes y servicios	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-06-17	459	28	680	51,00%
YPF Europe B.V. <sup>(7)</sup>	Ordinarias	US\$	0,01	15.660.437.309	Inversión y financiera	Prins Bernardplein 200, 1097 JB, Amsterdam, Holanda	31-12-16	- <sup>(8)</sup>	132	12	100,00%
YSUR Inversora S.A.U. <sup>(7)(10)</sup>	-	-	-	-	Inversión	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	2.657	(1)	5.397	100,00%
YSUR Inversiones Petroleras S.A.U. <sup>(7)(10)</sup>	-	-	-	-	Inversión	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	230	- <sup>(8)</sup>	391	100,00%
YSUR Petrolera Argentina S.A. <sup>(7)(10)</sup>	-	-	-	-	Exploración, extracción, explotación, almacenamiento, transporte, industrialización y comercialización de hidrocarburos, como así también otras operaciones vinculadas a tales fines	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	634	106	570	100,00%
Compañía de Inversiones Mineras S.A.	Ordinarias	\$	1	17.043.060	Exploración, explotación, transformación, administración, almacenamiento y transporte de todo tipo de minerales; montajes, construcción y operación de instalaciones y estructuras y procesamiento de productos relacionados con la actividad minera	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-06-17	17	(10)	(27)	100,00%

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

ALEJANDRO DIAZ  
 Por Comisión Fiscalizadora  
 Contador Público U.B.A.  
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
 DELOITTE & Co. S.A.  
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO  
 Socio  
 Contador Público U.B.A.  
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

**YPF SOCIEDAD ANONIMA**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS**  
**AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS**



**10. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS (Cont.)**

A continuación se detallan las inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

														30-06-2017	31-12-2016
Características de los valores					Información sobre el ente emisor										
Denominación y Emisor	Clase	Valor nominal	Cantidad	Valor registrado <sup>(9)</sup>	Costo <sup>(2)</sup>	Actividad principal	Domicilio legal	Últimos estados financieros disponibles				Participación sobre capital social	Valor registrado <sup>(9)</sup>		
								Fecha	Capital social	Resultado	Patrimonio				
<b>Negocios conjuntos:</b>															
Compañía Mega S.A. <sup>(7) (6)</sup>	Ordinarias	\$	1	244.246.140	1.160	- Separación, fraccionamiento y transporte de líquidos de gas natural	San Martín 344, P. 10º, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	643	262	2.111	38,00%	1.208		
Profertil S.A. <sup>(7)</sup>	Ordinarias	\$	1	391.291.320	1.983	- Producción y venta de fertilizantes	Alicia Moreau de Justo 740, P. 3, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	783	95	1.147	50,00%	1.897		
Refinería del Norte S.A.	Ordinarias	\$	1	45.803.655	447	- Refinación	Maipú 1, P. 2º, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	92	(72)	919	50,00%	468		
				3.590	-								3.573		
<b>Asociadas:</b>															
Oleoductos del Valle S.A.	Ordinarias	\$	10	4.072.749	186	- Transporte de petróleo por ducto	Florida 1, P. 10º, Buenos Aires, Argentina	30-06-17	110	63	504	37,00%	174 <sup>(1)</sup>		
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Ordinarias	\$	10	476.034	98	- Almacenamiento y despacho de petróleo	Av. Leandro N. Alem 1180, P. 11º, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	14	3	286	33,15%	94		
Oiltanking Ebytem S.A.	Ordinarias	\$	10	351.167	156	- Transporte y almacenamiento de hidrocarburos	Terminal Marítima Puerto Rosales – Provincia de Buenos Aires, Argentina.	30-06-17	12	96	127	30,00%	184		
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Preferidas	\$	1	15.579.578	37	- Transporte de gas por ducto	San Martín 323, P.13º, Buenos Aires, Argentina	31-12-16	156	100	329	10,00%	33		
Central Dock Sud S.A.	Ordinarias	\$	0,01	11.869.095.145	186	126 Generación de energía eléctrica y su comercialización en bloque	Pasaje Ingeniero Butty 220, P.16º, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	1.231	46	1.865	10,25% <sup>(5)</sup>	175		
Inversora Dock Sud S.A.	Ordinarias	\$	1	355.270.303	581	415 Inversión y financiera	Pasaje Ingeniero Butty 220, P.16º, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	829	32	1.343	42,86%	569		
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Preferidas	\$	1	12.135.167	37	- Transporte de petróleo por ducto	Macacha Güemes 515, P.3º, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	34	3	107	36,00%	37		
YPF Gas S.A	Ordinarias	\$	1	175.997.158	154	- Fraccionamiento, envasado, distribución y transporte de gas para uso industrial y/o doméstico	Macacha Güemes 515, P.3º, Buenos Aires, Argentina	31-03-17	176	(24)	645	34,00%	172		
<b>Otras sociedades:</b>															
Diversas <sup>(4)</sup>	-	-	-	-	759	131	-	-	-	-	-	-	489		
					2.194	672							1.927		
					5.784	672							5.500		

(1) Corresponde al porcentaje de participación sobre el patrimonio de la sociedad, neto de resultados no trascendidos a terceros.

(2) Corresponde al costo neto de dividendos cobrados y reducciones de capital.

(3) Corresponde al porcentaje de participación sobre el patrimonio de la sociedad más ajustes para adecuar los criterios contables a los de YPF.

(4) Incluye Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd., A&C Pipeline Holding Company, Poligás Luján S.A.C.I., Oleoducto Trasandino (Chile) S.A., Bizoy S.A., Civeny S.A., Bioceres S.A., Y-GEN Eléctrica S.R.L., Y-GEN Eléctrica II S.R.L., Y-GEN Eléctrica III S.R.L., Y-GEN Eléctrica IV S.R.L. y Petrofaro S.A.

(5) Adicionalmente, el Grupo posee un 29,99% de participación indirecta en el capital a través de Inversora Dock Sud S.A.

(6) En función de lo estipulado en el convenio de accionistas, existe control conjunto de parte de los accionistas en esta sociedad.

(7) Se ha definido el dólar como la moneda funcional de la presente sociedad.

(8) No se expone valor alguno dado que el valor registrado es menor a 1.

(9) Adicionalmente se consolidan Compañía Minera de Argentina S.A., YPF Services USA Corp., YPF Brasil Comércio Derivado de Petróleo Ltda., Wokler Investment S.A., YPF Colombia S.A.S., Miwen S.A., Eleran Inversiones 2011 S.A.U., Lestery S.A., Energía Andina S.A. y EOG Resources Netherlands B.V.

(10) Sociedades fusionadas con YPF.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

**YPF SOCIEDAD ANONIMA****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS****11. INVENTARIOS**

	30 de junio de 2017	31 de diciembre de 2016
Productos destilados.....	15.803	13.390
Petróleo crudo y gas natural.....	6.222	6.551
Productos en procesos.....	502	411
Obras para terceros en ejecución.....	110	12
Materia prima, envases y otros.....	1.394	1.456
	<u>24.031</u>	<u>21.820</u>

(1) Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 el costo de los inventarios no supera su valor neto de realización.

**12. OTROS CRÉDITOS**

	30 de junio de 2017		31 de diciembre de 2016	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Deudores por servicios.....	66	1.271	-	1.733
Créditos de impuestos y reembolsos por exportaciones.....	294	2.081	291	4.648
Préstamos a terceros y saldos con sociedades relacionadas <sup>(1)</sup> .....	721	1.148	2.495	1.703
Depósitos en garantía.....	1	250	17	214
Gastos pagados por adelantado.....	156	1.212	159	702
Anticipo y préstamos a empleados.....	16	359	12	335
Anticipo a proveedores y despachantes de aduana <sup>(2)</sup> .....	-	2.574	-	1.691
Créditos con socios de UT y Consorcios.....	783	651	816	1.361
Diversos.....	80	1.209	134	1.111
	<u>2.117</u>	<u>10.755</u>	<u>3.924</u>	<u>13.498</u>
Provisión para otros créditos de cobro dudoso.....	(231)	(43)	(15)	(42)
	<u>1.886</u>	<u>10.712</u>	<u>3.909</u>	<u>13.456</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 32.

(2) Incluye, entre otros, anticipos a despachantes de aduana que principalmente corresponden a adelantos para el pago de impuestos y derechos vinculados a la importación de combustibles y bienes.

**13. CRÉDITOS POR VENTAS**

	30 de junio de 2017		31 de diciembre de 2016	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Deudores comunes y sociedades relacionadas <sup>(1)</sup> .....	94	34.248	87	34.729
Provisión para deudores por venta de cobro dudoso.....	-	(1.269)	-	(1.084)
	<u>94</u>	<u>32.979</u>	<u>87</u>	<u>33.645</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 32.

**Evolución de la provisión para deudores por venta de cobro dudoso**

	Por los periodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
Saldo al inicio del ejercicio.....	1.084	848
Aumentos con cargo a resultados.....	53	83
Aplicaciones con cargo a resultados.....	(22)	(15)
Cancelaciones por pago/utilización.....	(4)	-
Otros movimientos.....	117	-
Diferencia de conversión.....	41	77
Saldo al cierre del periodo.....	<u>1.269</u>	<u>993</u>

**14. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO**

	30 de junio de 2017	31 de diciembre de 2016
Caja y bancos.....	5.438	7.922
Colocaciones transitorias a corto plazo.....	21	27
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados <sup>(1)</sup> .....	7.996	2.808
	<u>13.455</u>	<u>10.757</u>

(1) Ver Nota 7.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

## YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS

## 15. PROVISIONES

La evolución de las provisiones del Grupo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	Provisión para juicios y contingencias		Provisión para gastos de medio ambiente		Provisión para obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos		Provisión para pensiones		Total	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2015</b> .....	10.375	149	1.620	1.400	27.380	429	248	31	39.623	2.009
Aumentos con cargos a resultados .....	1.579	335	962	32	3.023	-	97	-	5.661	367
Aplicaciones con cargos a resultados .....	(158)	(258)	-	-	(10)	(77)	(1)	-	(169)	(335)
Cancelaciones por pago/utilización .....	9	(239)	-	(869)	(48)	(584)	-	(13)	(39)	(1.705)
Diferencias de cambio y de conversión, netas.....	1.221	7	159	52	6.245	94	26	3	7.651	156
Desconsolidación de subsidiarias.....	(2.213)	(11)	(1.351)	(607)	(515)	-	(357)	(34)	(4.436)	(652)
Reclasificaciones y otros movimientos .....	(1.608)	586	(860)	860	1.548	695	(13)	13	(933)	2.154
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2016</b> .....	9.205	569	530	868	37.623	557	-	-	47.358	1.994
Aumentos con cargos a resultados .....	1.018	31	284	-	1.395	-	-	-	2.697	31
Aplicaciones con cargos a resultados .....	(411)	(156)	(6)	-	(5)	-	-	-	(422)	(156)
Cancelaciones por pago/utilización .....	(10)	(51)	-	(337)	-	(268)	-	-	(10)	(656)
Diferencias de cambio y de conversión, netas.....	335	22	-	-	1.878	19	-	-	2.213	41
Reclasificaciones y otros movimientos .....	2.851 <sup>(1)</sup>	78	(386)	386	(120)	120	-	-	2.345	584
<b>Saldos al 30 de junio de 2017</b> .....	12.988	493	422	917	40.771	428	-	-	54.181	1.838

(1) Incluye 2.932 de reclasificaciones de Otros pasivos. Ver Nota 18.

Las provisiones para juicios, reclamos y pasivos ambientales se describen en la Nota 14 a los estados financieros consolidados anuales.

No se han identificado nuevas provisiones significativas durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017, ni se han modificado las evaluaciones de los asuntos existentes al 31 de diciembre de 2016, con excepción de lo mencionado en la Nota 28.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

**YPF SOCIEDAD ANONIMA**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS**

**16. IMPUESTO A LAS GANANCIAS**

De acuerdo con la NIC 34, en los períodos intermedios, el cargo a resultados por impuesto a las ganancias se reconoce sobre la base de la mejor estimación a la fecha de la tasa impositiva efectiva proyectada al cierre del ejercicio. Los importes calculados para el gasto por impuesto para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017, podrían requerir ajustes en períodos posteriores en caso que a partir de nuevos elementos de juicio se modifique la estimación de la tasa impositiva efectiva proyectada.

El cálculo del cargo devengado contablemente por el impuesto a las ganancias para los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016 es el siguiente:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
Impuesto a las ganancias corriente .....	(287)	(425)
Impuesto diferido .....	(1.118)	(6.030)
	<u>(1.405)</u>	<u>(6.455)</u>

La conciliación entre el cargo a resultados por impuesto a las ganancias correspondiente a los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016 y el que resultaría de aplicar la tasa impositiva vigente sobre el resultado neto antes de impuesto a las ganancias que surge de los estados de resultados integrales intermedios condensados consolidados de cada período, es la siguiente:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
Resultado neto antes de impuesto a las ganancias.....	1.869	6.557
Tasa impositiva vigente.....	35%	35%
Tasa impositiva vigente aplicada al resultado neto antes de impuesto a las ganancias .....	(654)	(2.295)
Efecto de la valuación de propiedades, planta y equipo y activos intangibles en su moneda funcional.....	(3.720)	(11.869)
Diferencias de cambio .....	3.230	8.912
Efecto de la valuación de inventarios en su moneda funcional.....	(315)	(1.254)
Resultado de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos.....	40	92
Diversos .....	14	(41)
Cargo a resultados por impuesto a las ganancias .....	<u>(1.405)</u>	<u>(6.455)</u>

No se han registrado los siguientes activos por impuestos diferidos dado que no cumplen los criterios para su registro de acuerdo a NIIF:

- Al 30 de junio de 2017, no se han registrado 359, que corresponden a créditos fiscales por quebrantos acumulados de subsidiarias, los cuales tienen vencimiento a partir de 2020.
- Al 31 de diciembre de 2016, no se han registrado 1.138, que corresponden a créditos fiscales por quebrantos acumulados de subsidiarias, de los cuales 1.090 tienen vencimiento a partir de 2017 y 48 tienen vencimiento indeterminado.

Asimismo, la composición del impuesto diferido al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

	30 de junio de 2017	31 de diciembre de 2016
<u>Activos impositivos diferidos</u>		
Provisiones y otros pasivos no deducibles.....	3.474	3.607
Quebrantos y otros créditos fiscales.....	4.054	3.837
Diversos .....	102	82
Total activo impositivo diferido.....	<u>7.630</u>	<u>7.526</u>
<u>Pasivos impositivos diferidos</u>		
Propiedades, planta y equipo .....	(45.801)	(45.579)
Diversos .....	(4.897)	(3.848)
Total pasivo impositivo diferido.....	<u>(50.698)</u>	<u>(49.427)</u>
Total impuesto diferido, neto .....	<u>(43.068)</u>	<u>(41.901)</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

**YPF SOCIEDAD ANONIMA****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS****16. IMPUESTO A LAS GANANCIAS (Cont.)**

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, se han clasificado como activo por impuesto diferido 354 y 564, respectivamente, y como pasivo por impuesto diferido 43.422 y 42.465, respectivamente, que surge de las posiciones netas de impuesto diferido de cada una de las sociedades individuales que forman parte de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, las causas que generaron imputaciones dentro de los "Otros resultados integrales" no generaron diferencias temporales objeto de impuesto a las ganancias.

**17. PRÉSTAMOS**

	Tasa de interés <sup>(1)</sup>	Vencimiento	30 de junio de 2017		31 de diciembre de 2016		
			No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	
<b>En pesos</b>							
Obligaciones negociables.....	16,50% - 27,23%	2017-2024	33.337	4.107	29.194	4.400	
Préstamos financieros <sup>(3)</sup> .....	20,00% - 28,86%	2017-2020	1.590	3.785	2.416	1.459	
Adelantos en cuenta corriente .....	-	-	-	-	-	4.037 <sup>(5)</sup>	
			<u>34.927</u>	<u>7.892</u>	<u>31.610</u>	<u>9.896</u>	
<b>En monedas distintas del peso</b>							
Obligaciones negociables <sup>(2)(4)(6)</sup> .....	3,50% - 10,00%	2017-2028	90.226	2.812	86.116	4.360	
Prefinanciación de exportaciones .....	0,95% - 8,07%	2017-2019	2.008	5.446	1.908	6.491	
Financiación de importaciones .....	1,60% - 5,50%	2017-2018	-	2.857	-	2.439	
Préstamos financieros <sup>(6)</sup> .....	1,00% - 8,62%	2017-2025	10.877	3.513	7.934	3.591	
			<u>103.111</u>	<u>14.628</u>	<u>95.958</u>	<u>16.881</u>	
			<u>138.038</u>	<u>22.520</u>	<u>127.568</u>	<u>26.777</u>	

(1) Tasa de interés anual vigente al 30 de junio de 2017.

(2) Se exponen netas de 703 y 672 de obligaciones negociables propias en cartera recompradas mediante operaciones en el mercado abierto, al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre 2016, respectivamente.

(3) Incluye préstamos otorgados por el Banco Nación Argentina. Al 30 de junio de 2017, incluye 4.053, de los cuales 53 devengan tasa variable BADLAR más un margen de 4 puntos, 2.000 devengan tasa variable BADLAR más un margen de 3,5 puntos y 2.000 devengan tasa fija de 20%. Al 31 de diciembre de 2016, incluye 2.105, de los cuales 105 devengan tasa variable BADLAR más un margen de 4 puntos y 2.000 devengan tasa variable BADLAR más un margen de 3,5 puntos. Ver Nota 32.

(4) Incluye 1.563 y 3.253 al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, respectivamente, de valor nominal de obligaciones negociables que serán canceladas en pesos al tipo de cambio aplicable según las condiciones de la serie emitida.

(5) Incluye 1.440 correspondientes a descubiertos otorgados por el Banco Nación Argentina al 31 de diciembre de 2016. Ver Nota 32.

(6) Incluye 4.600 y 4.960 correspondientes a préstamos financieros y obligaciones negociables garantizadas con flujos de fondos futuros al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

A continuación se incluye la evolución de los préstamos por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
Saldo al inicio del ejercicio.....	154.345	105.751
Toma de préstamos.....	16.060	54.466
Pago de préstamos .....	(15.080)	(33.954)
Pago de intereses .....	(8.577)	(6.893)
Intereses devengados <sup>(1)</sup> .....	8.394	7.744
Diferencia de cambio y de conversión, neta .....	5.489	11.970
Reclasificaciones y otros movimientos .....	(73)	-
Saldo al cierre del período.....	<u>160.558</u>	<u>139.084</u>

(1) Incluye los costos financieros capitalizados, tal cual se menciona en la Nota 9.

Con fecha 28 de abril de 2017, la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria resolvió aprobar la prórroga del plazo de vigencia del Programa Global de Emisión de Títulos de Deuda de Mediano Plazo de la Sociedad por un plazo de 5 años.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

## YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS

## 17. PRÉSTAMOS (Cont.)

Se indican a continuación las principales características de las obligaciones negociables emitidas:

Mes	Año	Valor nominal	Ref.	Clase	Tasa de interés <sup>(3)</sup>	Vencimiento	30 de junio de 2017		31 de diciembre de 2016		
							No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	
YPF											
-	1998	US\$ 15	(1) (6)	-	Fija	10,00%	2028	246	4	63	4
Noviembre y diciembre.....	2012	\$ 2.110	(2) (4) (6) (7)	Clase XI	-	-	-	-	-	-	260
Diciembre y marzo.....	2012/3	\$ 2.828	(2) (4) (6) (7)	Clase XIII	BADLAR más 4,75%	24,21%	2018	1.414	1.435	1.414	1.439
Abril.....	2013	\$ 2.250	(2) (4) (6) (7)	Clase XVII	BADLAR más 2,25%	21,86%	2020	2.250	84	2.250	101
Abril.....	2013	US\$ 89	(2) (5) (6)	Clase XIX	-	-	-	-	-	-	1.413
Junio.....	2013	\$ 1.265	(2) (4) (6)	Clase XX	BADLAR más 2,25%	21,70%	2020	1.265	10	1.265	12
Julio.....	2013	US\$ 92	(2) (5) (6)	Clase XXII	Fija	3,50%	2020	603	205	576	197
Octubre.....	2013	US\$ 150	(2) (6)	Clase XXIV	Libor más 7,50%	8,54%	2018	146	593	419	570
Diciembre, febrero y diciembre.....	2013/5	US\$ 862	(2)	Clase XXVI	Fija	8,88%	2018	13.865	35	13.410	40
Abril, febrero y octubre.....	2014/5/6	US\$ 1.522	(2) (4) (6)	Clase XXVIII	Fija	8,75%	2024	25.237	534	24.111	509
Marzo.....	2014	\$ 500	(2) (6) (7)	Clase XXIX	BADLAR	19,49%	2020	350	156	500	8
Junio.....	2014	US\$ 66	(2) (5) (6)	Clase XXXIII	-	-	-	-	-	-	350
Septiembre.....	2014	\$ 1.000	(2) (6) (7)	Clase XXXIV	BADLAR más 0,1%	20,86%	2024	1.000	57	1.000	76
Septiembre.....	2014	\$ 750	(2) (4) (6)	Clase XXXV	BADLAR más 3,5%	24,26%	2019	750	49	750	64
Febrero.....	2015	\$ 950	(2) (6) (7)	Clase XXXVI	BADLAR más 4,74%	26,61%	2020	950	98	950	126
Febrero.....	2015	\$ 250	(2) (6) (7)	Clase XXXVII	-	-	-	-	-	-	260
Abril.....	2015	\$ 935	(2) (4) (6)	Clase XXXVIII	BADLAR más 4,75%	25,23%	2020	626	362	935	69
Abril.....	2015	US\$ 1.500	(2) (6)	Clase XXXIX	Fija	8,50%	2025	24.721	893	23.617	853
Julio.....	2015	\$ 500	(2) (6)	Clase XL	BADLAR más 3,49%	23,22%	2017	-	524	-	529
Septiembre.....	2015	\$ 1.900	(2) (6) (7)	Clase XLI	BADLAR	20,76%	2020	1.900	107	1.900	145
Septiembre y diciembre.....	2015	\$ 1.697	(2) (4)	Clase XLII	BADLAR más 4%	24,76%	2020	1.697	114	1.697	148
Octubre.....	2015	\$ 2.000	(2) (6) (7)	Clase XLIII	BADLAR	20,27%	2023	2.000	79	2.000	106
Diciembre.....	2015	\$ 1.400	(2) (6)	Clase XLIV	BADLAR más 4,75%	24,23%	2018	1.400	20	1.400	23
Marzo.....	2016	\$ 150	(2) (6)	Clase XLV	BADLAR más 4%	23,50%	2017	-	153	-	153
Marzo.....	2016	\$ 1.350	(2) (4) (6)	Clase XLVI	BADLAR más 6%	27,23%	2021	1.350	120	1.350	152
Marzo.....	2016	US\$ 1.000	(2)	Clase XLVII	Fija	8,50%	2021	16.580	384	15.840	367
Abril.....	2016	US\$ 46	(2) (5) (6)	Clase XLVIII	Fija	8,25%	2020	760	13	726	12
Abril.....	2016	\$ 535	(2) (6)	Clase XLIX	BADLAR más 6%	25,72%	2020	535	24	535	33
Julio.....	2016	\$ 11.248	(2) (8)	Clase L	BADLAR más 4%	23,08%	2020	11.248	605	11.248	696
Septiembre.....	2016	CHF 300	(2)	Clase LI	Fija	3,75%	2019	5.185	148	4.673	45
Mayo.....	2017	\$ 4.602	(2) (8)	Clase LII	Fija	16,50%	2022	4.602	110	-	-
<b>Metrogas</b>											
Enero.....	2013	US\$ 177		Serie A-L	Fija	8,88%	2018	2.655	3	2.461	-
Enero.....	2013	US\$ 18		Serie A-U	Fija	8,88%	2018	228	-	220	-
								<b>123.563</b>	<b>6.919</b>	<b>115.310</b>	<b>8.760</b>

(1) Corresponde al Programa Global 1997 por el monto de US\$ 1.000 millones.

(2) Corresponde al Programa Global 2008 por el monto de US\$ 10.000 millones.

(3) Tasa de interés vigente al 30 de junio de 2017.

(4) La ANSES y/o el Fondo Argentino de Hidrocarburos han participado de la suscripción primaria de los presentes títulos, los cuales pueden, a criterio de los respectivos tenedores, ser posteriormente negociadas en los mercados de valores en donde los títulos se encuentran autorizados a cotizar.

(5) La moneda de pago de la presente emisión es el peso al tipo de cambio aplicable de acuerdo a las condiciones de la serie emitida.

(6) A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, el Grupo ha dado cumplimiento total al destino de los fondos detallados en los suplementos de precios correspondientes.

(7) ON calificada como inversión productiva computable para el punto 35.8.1, Inciso K del Reglamento General de la Actividad Aseguradora de la Superintendencia de Seguros de la Nación.

(8) La moneda de pago de la presente emisión es el dólar al tipo de cambio aplicable de acuerdo a las condiciones de la serie emitida.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

**YPF SOCIEDAD ANONIMA****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS****18. OTROS PASIVOS**

	30 de junio de 2017		31 de diciembre de 2016	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Extensión de concesiones .....	345	454	336	508
Acuerdos con las Entidades de Maxus <sup>(1)</sup> .....	-	-	-	2.932
Pasivos por reclamos contractuales <sup>(2)</sup> .....	-	-	-	950
Diversos .....	10	724 <sup>(3)</sup>	-	-
	<u>355</u>	<u>1.178</u>	<u>336</u>	<u>4.390</u>

(1) Ver Nota 15.

(2) Ver Nota 14 a los estados financieros consolidados anuales.

(3) Incluye dividendos a pagar. Ver Nota 26.

**19. CUENTAS POR PAGAR**

	30 de junio de 2017		31 de diciembre de 2016	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Proveedores comunes y sociedades relacionadas <sup>(1)</sup> .....	59	37.054	2.145	40.667
Depósitos en garantía.....	13	478	13	482
Anticipo de clientes.....	1.508	132	-	-
Diversos .....	14	449	29	446
	<u>1.594</u>	<u>38.113</u>	<u>2.187</u>	<u>41.595</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 32.

**20. INGRESOS**

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
	Ventas <sup>(1)</sup> .....	120.475
Ingresos por contratos de construcción .....	826	335
Impuesto sobre los ingresos brutos .....	(4.136)	(3.617)
	<u>117.165</u>	<u>99.693</u>

(1) Incluye 5.325 y 9.568 por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016, respectivamente, vinculados a los ingresos derivados del Plan de incentivos para la inyección excedente creado por la Resolución N° 1/2013 de la ex Comisión de Planificación y Coordinación Estratégica del Plan Nacional de Inversiones Hidrocarburíferas. Ver Nota 32.

**21. COSTOS**

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
	Inventarios al inicio .....	21.820
Compras.....	29.397	22.731
Costos de producción <sup>(1)</sup> .....	67.373	60.338
Diferencia de conversión .....	987	2.848
Reclasificaciones y otros movimientos .....	(73)	-
Inventarios al cierre .....	(24.031)	(22.225)
	<u>95.473</u>	<u>82.950</u>

(1) Ver Nota 22.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

## YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS

## 22. GASTOS POR NATURALEZA

El Grupo presenta el estado de resultados integrales intermedios condensados consolidados clasificando los gastos según su función como parte de las líneas "Costos", "Gastos de administración", "Gastos de comercialización" y "Gastos de exploración". A continuación se brinda la información adicional a revelar requerida sobre la naturaleza de los gastos y su relación con la función dentro del Grupo por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016:

	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017				
	Costos de producción <sup>(3)</sup>	Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Total
Sueldos y cargas sociales .....	5.782	1.581	924	183	8.470
Honorarios y retribuciones por servicios .....	486	969 <sup>(2)</sup>	254	6	1.715
Otros gastos de personal .....	1.598	165	98	29	1.890
Impuestos, tasas y contribuciones <sup>(1)</sup> .....	1.088	136	1.868	-	3.092
Regalías, servidumbres y cánones .....	8.181	-	14	15	8.210
Seguros .....	401	26	38	-	465
Alquileres de inmuebles y equipos .....	2.725	8	235	-	2.968
Gastos de estudio .....	-	-	-	142	142
Depreciación de propiedades, planta y equipo .....	22.925	292	519	-	23.736
Amortización de activos intangibles .....	313	57	13	-	383
Materiales y útiles de consumo .....	2.574	10	50	7	2.641
Contrataciones de obra y otros servicios .....	6.088	123	370	85	6.666
Conservación, reparación y mantenimiento .....	8.769	161	223	40	9.193
Perforaciones exploratorias improductivas .....	-	-	-	907	907
Transporte, productos y cargas .....	3.970	5	2.783	-	6.758
Deudores por ventas de cobro dudoso .....	-	-	31	-	31
Gastos de publicidad y propaganda .....	10	150	181	-	341
Combustibles, gas, energía y otros .....	2.463	108	495	12	3.078
	<u>67.373</u>	<u>3.791</u>	<u>8.096</u>	<u>1.426</u>	<u>80.686</u>

(1) Incluye aproximadamente 708 correspondientes a retenciones a las exportaciones.

(2) Incluye 25 correspondientes a honorarios y retribuciones por todo concepto a Directores y Síndicos integrantes del Directorio de YPF. El 28 de abril de 2017 la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de YPF resolvió ratificar los honorarios correspondientes al ejercicio 2016 por 127 y aprobar como honorarios a cuenta por dichos honorarios y retribuciones por el ejercicio 2017 la suma de aproximadamente 48.

(3) El gasto reconocido en el estado de resultados integrales intermedio condensado consolidado correspondiente a las actividades de investigación y desarrollo ascendió a 192.

	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2016				
	Costos de producción <sup>(3)</sup>	Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Total
Sueldos y cargas sociales .....	4.780	1.274	725	123	6.902
Honorarios y retribuciones por servicios .....	414	736 <sup>(2)</sup>	194	12	1.356
Otros gastos de personal .....	1.334	210	57	20	1.621
Impuestos, tasas y contribuciones <sup>(1)</sup> .....	907	160	1.651	-	2.718
Regalías, servidumbres y cánones .....	8.297	-	11	18	8.326
Seguros .....	471	22	38	-	531
Alquileres de inmuebles y equipos .....	2.440	12	230	1	2.683
Gastos de estudio .....	-	-	-	269	269
Depreciación de propiedades, planta y equipo .....	21.015	289	455	-	21.759
Amortización de activos intangibles .....	208	97	18	-	323
Materiales y útiles de consumo .....	2.686	19	39	5	2.749
Contrataciones de obra y otros servicios .....	4.581	178	431	68	5.258
Conservación, reparación y mantenimiento .....	7.747	152	150	13	8.062
Perforaciones exploratorias improductivas .....	-	-	-	656	656
Transporte, productos y cargas .....	3.215	6	2.212	-	5.433
Deudores por ventas de cobro dudoso .....	-	-	68	-	68
Gastos de publicidad y propaganda .....	-	74	105	-	179
Combustibles, gas, energía y otros .....	2.243	90	360	7	2.700
	<u>60.338</u>	<u>3.319</u>	<u>6.744</u>	<u>1.192</u>	<u>71.593</u>

(1) Incluye aproximadamente 666 correspondientes a retenciones a las exportaciones.

(2) Incluye 102 correspondientes a honorarios y retribuciones por todo concepto a Directores y Síndicos integrantes del Directorio de YPF. El 29 de abril de 2016 la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de YPF resolvió ratificar los honorarios correspondientes al ejercicio 2015 por 140 y aprobar como honorarios a cuenta por dichos honorarios y retribuciones por el ejercicio 2016 la suma de aproximadamente 127.

(3) El gasto reconocido en el estado de resultados integrales intermedio condensado consolidado correspondiente a las actividades de investigación y desarrollo ascendió a 151.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

## YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS

## 23. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
Juicios .....	(526)	(457)
Incentivo para la construcción <sup>(1)</sup> .....	150	228
Resultado por desconsolidación de subsidiarias .....	-	1.528
Diversos .....	(26)	149
	<u>(402)</u>	<u>1.448</u>

(1) Corresponde al incentivo para los fabricantes nacionales de bienes de capital recibido por A-Evangelista S.A. dictado por el Ministerio de Economía de la Nación en el Decreto Nro 379/2001.

## 24. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
<b>Ingresos financieros</b>		
Intereses ganados .....	592	514
Diferencias de cambio .....	4.021	10.595
<b>Total ingresos financieros</b> .....	<u>4.613</u>	<u>11.109</u>
<b>Costos financieros</b>		
Intereses perdidos .....	(8.304)	(8.225)
Actualizaciones financieras .....	(1.509)	(1.504)
Diferencias de cambio .....	(1.755)	(2.441)
<b>Total costos financieros</b> .....	<u>(11.568)</u>	<u>(12.170)</u>
<b>Otros resultados financieros</b>		
Resultados por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados ...	733	205
Resultados por instrumentos financieros derivados.....	-	214
<b>Total otros resultados financieros</b> .....	<u>733</u>	<u>419</u>
<b>Total resultados financieros, netos</b> .....	<u>(6.222)</u>	<u>(642)</u>

## 25. INVERSIONES EN UNIONES TRANSITORIAS

Los activos y pasivos al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 y las principales magnitudes de resultados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016 de las UT y Consorcios en las que participa el Grupo se detallan a continuación:

	30 de junio de 2017	31 de diciembre de 2016
Activo no corriente <sup>(1)</sup> .....	61.005	63.145
Activo corriente.....	1.380	2.602
<b>Total del activo</b> .....	<u>62.385</u>	<u>65.747</u>
Pasivo no corriente.....	5.507	5.946
Pasivo corriente.....	4.714	6.293
<b>Total del pasivo</b> .....	<u>10.221</u>	<u>12.239</u>

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
Costos de producción.....	9.585	9.782
Gastos de exploración.....	699	360

(1) No incluyen cargos por deterioro de propiedades, planta y equipo ya que los mismos son registrados por los socios participantes de las UT.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO- 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

**YPF SOCIEDAD ANONIMA**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS**

**26. PATRIMONIO**

Al 30 de junio del 2017, el capital suscrito es de 3.920 y está representado por 393.312.793 acciones ordinarias, escriturales, divididas en cuatro clases de acciones (A, B, C y D) de valor nominal \$ 10 con derecho a un voto por acción que se encuentra totalmente suscrito, integrado y autorizado a la oferta pública.

Al 30 de junio de 2017, se encuentran emitidas 3.764 acciones Clase A de YPF. Mientras existan acciones Clase A, se requerirá ineludiblemente del Estado Nacional Argentino el voto afirmativo para: 1) fusiones, 2) adquisición de más del 50% de las acciones de la Sociedad en caso de cambio de control accionario consentido u hostil, 3) transferencia total de los derechos de exploración y explotación, 4) disolución voluntaria de la Sociedad o 5) cambio de domicilio social y/o fiscal de la Sociedad fuera de la República Argentina. En los casos 3) y 4) se requerirá, además, la previa aprobación del Congreso de la Nación Argentina.

Con fecha 28 de abril de 2017, se celebró la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas, la cual ha aprobado los estados financieros de YPF correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 y, adicionalmente, aprobó lo siguiente en relación con el destino de las utilidades: a) desafectar íntegramente la reserva especial de ajuste inicial por implementación de las NIIF en razón de lo dispuesto por el artículo 10 Capítulo III Título IV de las Normas CNV (T.O. 2013), la reserva para futuros dividendos, la reserva para compra de acciones propias y la reserva para inversiones; b) absorber íntegramente las pérdidas acumuladas en Resultados no asignadas hasta 28.231 contra los importes correspondientes a las reservas desafectadas por hasta dicho monto; y c) el remanente de las reservas desafectadas destinarlo del siguiente modo: (i) la suma de 100 a constituir una Reserva para compra de acciones propias, al efecto de otorgar al Directorio la posibilidad de adquirir acciones propias en el momento que considere oportuno, y dar cumplimiento, durante la ejecución de los planes, a los compromisos generados y a generarse por el mismo en el futuro, y (ii) la suma de 716 a una reserva para el pago de dividendos, facultando al Directorio a determinar la oportunidad para su distribución en un plazo que no podrá exceder el del cierre del presente ejercicio.

Con fecha 8 de junio de 2017, el Directorio de la Sociedad decidió el pago de un dividendo de 1,82 por acción por la suma de 716, el cual fue dejado sin efecto por el Directorio en su reunión del 9 de julio de 2017 a fin de asegurar el estricto cumplimiento de ciertas obligaciones contractuales asumidas por la Sociedad, todo ello de acuerdo a las normas aplicables y en salvaguarda del interés general de la Sociedad y de sus accionistas. De esta manera, con posterioridad al cierre del presente período, la Sociedad ha reconstituido la Reserva para futuros dividendos por 716, dejando sin efecto el pasivo por este concepto.

**27. RESULTADO NETO POR ACCIÓN**

El siguiente cuadro refleja los resultados y el número de acciones que se han utilizado para el cálculo del resultado neto básico y diluido por acción:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017	2016
Resultado neto .....	237	253
Número medio de acciones ordinarias en circulación.....	392.957.660	391.943.076
Resultado neto básica y diluida por acción.....	0,60	0,65

El resultado neto básico y diluido por acción se calcula como se indica en la Nota 2.b.13 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



## 28. DESCONSOLIDACIÓN DE LAS ENTIDADES DE MAXUS

- **Proceso de Reorganización bajo el Capítulo 11 de la Ley de Quiebras de Estados Unidos de las Entidades de Maxus**

El 28 de marzo de 2017, en el marco del proceso de reorganización bajo el Capítulo 11 del Código de Quiebras de Estados Unidos presentado por: Maxus Energy Corporation, Tierra Solutions Inc., Maxus International Energy Company, Maxus (US) Exploration Company y Gateway Coal Company (conjuntamente, las "Entidades de Maxus"), el Comité de Acreedores y las Entidades de Maxus han presentado un plan alternativo de reestructuración (el "Plan Alternativo") que no incluye el acuerdo (el "Acuerdo") con YPF, junto con sus subsidiarias YPF Holdings Inc., CLH Holdings Inc., YPF International S.A. e YPF Services USA Corp (conjuntamente, las "Entidades de YPF") para resolver todos los eventuales reclamos de las Entidades de Maxus contra las Entidades de YPF, incluyendo cualquier reclamo de alter ego, reclamo que las Entidades de YPF entienden carece de fundamentos.

Según el Plan Alternativo, un fideicomiso de liquidación (Liquidating Trust) podrá presentar reclamos de alter ego y cualquier otro reclamo que pertenece a la masa concursal contra la Sociedad y las Entidades de YPF. El fideicomiso de liquidación sería financiado por Occidental Chemical Corporation en su carácter de acreedor de las Entidades de Maxus.

Como YPF no aprueba dicho Plan Alternativo y el Plan Alternativo no contempla la implementación de los Acuerdos presentados originalmente, esta situación configura un evento de incumplimiento (event of default) bajo el préstamo concedido en el marco del Acuerdo con YPF y las Entidades de YPF (el "DIP Loan"), por lo que con fecha 10 de abril de 2017 YPF Holdings, Inc. envió una nota comunicando esta situación. Adicionalmente, el 17 de abril de 2017 YPF Holdings, Inc. comunicó los montos exigibles bajo los términos del DIP Loan por un total aproximado de US\$ 12,2 millones.

El 21 de abril de 2017 el Juez emitió una orden para autorizar el repago de los montos exigibles bajo los términos del DIP Loan mencionados mediante la aprobación del financiamiento ofrecido por Occidental ("Pospetition DIP Facility") en el marco del Plan Alternativo, los cuales fueron posteriormente recibidos.

Con fecha 22 de mayo de 2017 el Tribunal de Quiebras del distrito de Delaware emitió una orden confirmando el Plan Alternativo presentado por el Comité de Acreedores y las Entidades de Maxus. La fecha efectiva del Plan Alternativo fue el 14 de julio de 2017 conforme se cumplieron las condiciones expuestas en el artículo XII.B del Plan Alternativo. Por último, se establecieron las fechas de vencimiento para la presentación de los reclamos administrativos y apelaciones por daños hasta el 14 de agosto de 2017 y de reclamos profesionales hasta el 12 de septiembre de 2017. Lo mencionado anteriormente no posee impacto significativo en el estado de resultados integrales por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017.

Considerando los eventos precedentes, y que los acuerdos presentados originalmente no han sido aprobados por el Juez, la Dirección de la Sociedad, en consulta con sus asesores legales, ha reevaluado los importes contabilizados considerando las incertidumbres existentes, y clasificado como provisiones de conformidad con las políticas contables expuestas en la Nota 2.b.7) a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



## 29. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

Los activos y pasivos contingentes se describen en la Nota 28 a los estados financieros consolidados anuales.

### 29.a) Activos contingentes

No se han identificado nuevos activos contingentes significativos durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017, ni se han modificado las evaluaciones de las contingencias existentes al 31 de diciembre de 2016.

### 29.b) Pasivos contingentes

Las novedades por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 se describen a continuación:

#### 29.b.1) Reclamos ambientales

- **Asociación Superficialarios de la Patagonia (“ASSUPA”)**

Con relación a los reclamos judiciales iniciados por ASSUPA contra empresas concesionarias de áreas de la Cuenca del Noroeste, con fecha 19 de abril de 2017 YPF fue notificada de la resolución del Juzgado que ordena la reanudación de los plazos procesales. YPF ha presentado en plazo oportuno una excepción de defecto legal. El juzgado no ha proveído la presentación y dispuso la suspensión de los términos para contestar la demanda. Los plazos continuarán suspendidos hasta tanto recaiga una resolución definitiva sobre la excepción de defecto legal presentada por YPF.

#### 29.b.2) Reclamos contenciosos

- **Empresas Petersen Energía Inversora, S.A.U. y Petersen Energía, S.A.U.**

Con fecha 15 de junio de 2017 se celebró una audiencia para que las partes puedan exponer oralmente sus argumentos. Actualmente el tema se encuentra a la espera de la resolución de la Corte de Apelaciones.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, no existen elementos en poder de YPF que permitan cuantificar el posible impacto que este reclamo podría tener sobre la Sociedad.

- **Empresas Eton Park Capital Management, L.P., Eton Park Master Fund, LTD. y Eton Park Fund, L.P. (en conjunto, “Eton Park”)**

Con fecha 2 de junio de 2017, Eton Park, ex accionista de YPF, presentó una demanda contra la República Argentina e YPF en la Corte de Distrito de los Estados Unidos para el Distrito Sur de Nueva York, por supuestos daños que habría sufrido durante el proceso de expropiación de acciones que la República Argentina llevó adelante sobre la participación mayoritaria de Repsol en YPF en el año 2012. La demanda, que busca una compensación no especificada, alega que se violaron supuestas obligaciones asumidas en los estatutos y en la oferta pública inicial de acciones de YPF, que le imponían obligaciones relacionadas con la realización de una oferta pública de adquisición al resto de los accionistas.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, no existen elementos en poder de YPF que permitan cuantificar el posible impacto que este reclamo podría tener sobre la Sociedad.

La Sociedad rechaza categóricamente los reclamos formulados en la demanda, los cuales considera totalmente improcedentes e interpondrá todos los recursos legales necesarios y ejercerá todas las medidas defensivas de acuerdo con el procedimiento legal aplicable a fin de defender sus derechos.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO- 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



## 29. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES (Cont.)

### 29.b.3) Reclamos en el ámbito de la Comisión Nacional de Defensa del Consumidor (“CNDC”)

- **Reclamos por venta de gas oil a compañías de transporte público de pasajeros**

Con fecha 14 de marzo de 2017, YPF fue notificada de la resolución SC N° 137 que, con base en el dictamen previo de la CNDC, ordenó el archivo de las actuaciones por no haberse comprobado un comportamiento colusivo de parte de las empresas denunciadas y tampoco un abuso de posición dominante de parte de YPF.

### 29.b.4) Reclamos fiscales

- **Controversia por la deducción del costo por abandono de pozos**

Con fecha 28 de junio de 2017, la Sociedad ha sido notificada de un requerimiento de información por parte de AFIP mediante el cual inicia un proceso de verificación respecto a la deducción de los gastos de taponamiento correspondientes a los períodos fiscales 2011 a 2016 inclusive.

- **Controversia por derechos aduaneros**

Con fecha 31 de marzo de 2017, la Sociedad ha resuelto abonar diferencias de derechos de exportación que habían sido objetadas por diversas Aduanas, surgidas en el marco de los compromisos de entregas de petróleo crudo a futuro, a través de la adhesión a la moratoria prevista por la Ley 27.260. Esta acción posibilitaba la reducción de intereses y condonación de las multas aplicadas que resultaban conexas a la obligación sustancial. En tal sentido, quedan en curso los sumarios y procesos en los que se discute la aplicación de una multa cuando no existían derechos de exportación, aplicándose en tal caso la multa contemplada en el artículo 954 inciso c), importe que a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados asciende a 450.

## 30. COMPROMISOS CONTRACTUALES

Los compromisos contractuales se describen en la Nota 29 a los estados financieros consolidados anuales. Las novedades por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 se describen a continuación:

### 30.a) Acuerdos de extensión de concesiones

- **Salta**

Con fecha 3 de abril de 2017, YPF suscribió con la Provincia de Salta un Acuerdo Modificatorio al firmado con fecha 23 de octubre de 2012. Las partes firmantes son las mismas en ambos Acuerdos. El Acuerdo Modificatorio establece que se han cumplido con las obligaciones descriptas en los puntos (i), (ii) y (iv) mencionados en los estados financieros consolidados anuales, y respecto de las obligaciones referenciadas en el punto (v) establece que las mismas serán reemplazadas por la perforación de 2 pozos de desarrollo por un monto mínimo de US\$ 26 millones. En el caso de que los pozos de desarrollo arrojen resultados productivos satisfactorios para YPF y las empresas asociadas, en forma contingente a dichos resultados, se compromete la perforación de un pozo adicional de desarrollo. Este compromiso comenzó a ejecutarse y deberá estar finalizado dentro de los 365 días corridos desde la fecha de entrada en vigencia de dicho acuerdo. Asimismo, YPF y las empresas asociadas firmantes deberán perforar un pozo de exploración por un monto de US\$ 4 millones dentro de los 365 días corridos desde la entrada en vigencia del Acuerdo Modificatorio.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO- 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



### 30. COMPROMISOS CONTRACTUALES (Cont.)

#### 30.b) Acuerdos de proyectos de inversión

- **Acuerdo para el desarrollo de áreas Loma La Lata Norte y Loma Campana**

En relación al Acuerdo de Inversión celebrado entre la Sociedad y subsidiarias de Chevron Corporation para la explotación conjunta de hidrocarburos no convencionales en la provincia de Neuquén, en el área de Loma Campana, durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017, la Sociedad y Compañía de Hidrocarburo No Convencional S.R.L. ("CHNC") han realizado transacciones, entre las cuales se destacan las compras de gas y crudo por parte de YPF por 2.415. Dichas transacciones se perfeccionaron en función de las condiciones generales y regulatorias del mercado. El saldo neto a pagar a CHNC al 30 de junio de 2017 es de 451.

- **Acuerdo para la cesión de participación en el área Aguada de la Arena**

Con fecha 23 de febrero de 2017, YPF y Petrouuguay S.A. firmaron el acuerdo definitivo para la cesión del 20% de participación en el área Aguada de la Arena, ubicada en la Provincia del Neuquén, por un monto de US\$ 18 millones. De esta manera, YPF incrementó su participación hasta el 100% en la mencionada área.

- **Acuerdo para el desarrollo del área Bajada de Añelo**

Con fecha 23 de febrero de 2017, YPF celebró un acuerdo (en adelante, el "Acuerdo") con O&G Developments Ltd. S.A. (en adelante, "O&G"), una afiliada de Shell Compañía Argentina de Petróleo S.A., por medio del cual YPF y O&G acordaron los principales términos y condiciones para el desarrollo conjunto de un piloto de shale oil y shale gas en dos fases, con una inversión conjunta de US\$ 305,8 millones en el área Bajada de Añelo, Provincia del Neuquén, de los cuales O&G aportará el 97,6% e YPF el 2,4%, siendo O&G el operador del área. El Acuerdo prevé un período de exclusividad para la negociación y firma de contratos definitivos. Una vez firmados los mismos y cumplidas ciertas condiciones precedentes, se iniciará la ejecución del proyecto, por el cual O&G adquirirá una participación del 50% en la concesión de explotación que cubre un área de 204 km<sup>2</sup>.

Con fecha 12 de mayo de 2017, YPF y O&G han celebrado el Acuerdo de Cesión del 50% de la concesión que contempla el desarrollo conjunto de un programa de trabajo (el "Programa de Trabajo") en dos fases con la inversión conjunta mencionada anteriormente. Durante la primera fase del Programa de Trabajo, que tendrá una duración máxima de 30 meses, O&G aportará un total de US\$ 222,6 millones e YPF aportará US\$ 7,4 millones. Los restantes US\$ 75,8 millones serán aportados por O&G durante la segunda fase del Programa de Trabajo. La participación de O&G será cedida en garantía a favor de YPF hasta el cumplimiento por parte de O&G de todas sus obligaciones bajo el Acuerdo de Cesión.

Una vez cumplidas las condiciones precedentes para la entrada en vigencia del Acuerdo de Cesión, las que deben cumplirse antes del 16 de agosto de 2017, se iniciará el Programa de Trabajo y se celebrarán ciertos acuerdos complementarios. Las condiciones precedentes refieren principalmente a la autorización por parte del Poder Ejecutivo de la Provincia del Neuquén de las cesiones de participación previstas en el Acuerdo de Cesión.

Una vez finalizada la primera fase del Programa de Trabajo, O&G tendrá la opción de salir del mencionado programa mediante la devolución de su participación en la concesión y el pago de los pasivos devengados hasta su fecha de salida.

Luego de que el total de los compromisos asumidos por las Partes hayan sido cumplidos en la etapa del Programa de Trabajo, cada una aportará su 50% del presupuesto para el desarrollo del área según lo previsto en el Acuerdo de Operación Conjunta (el cual será suscripto cuando se cumplan las condiciones precedentes).

- **Acuerdo para el desarrollo del área Bandurria Sur**

Con fecha 12 de abril de 2017, YPF celebró un acuerdo (en adelante, el "Acuerdo") con Schlumberger Oilfield Eastern Ltd. (en adelante "SPM"), una afiliada de Schlumberger Argentina S.A., por medio del cual YPF y SPM acordaron los principales términos y condiciones para el desarrollo conjunto de un piloto de shale oil en dos fases, con una inversión total de US\$ 390 millones en el área Bandurria Sur (en adelante el "Área"), ubicada en la Provincia del Neuquén, de los cuales SPM aportará el 100%. YPF continuará siendo el operador del Área. Una vez firmados los mismos y cumplidas ciertas condiciones precedentes, SPM adquirirá una participación del 49% en la concesión de explotación no convencional del Área, conservando YPF el 51% restante.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



### 30. COMPROMISOS CONTRACTUALES (Cont.)

- **Acuerdo para la cesión de participación en el Bloque Llancanelo**

Con fecha 18 de abril de 2017, YPF celebró un acuerdo (en adelante, el "Acuerdo") con Patagonia Oil Corp. ("Patagonia"), una empresa afiliada de PentaNova Energy Corp., por medio del cual Patagonia adquirirá un 11% de participación de YPF en el Bloque Llancanelo, ubicado en la Provincia de Mendoza, por un precio total de US\$ 40 millones (en adelante, el "Precio"), manteniendo YPF un 50% de participación en dicho Bloque. Asimismo, ambas compañías acordaron los principales términos y condiciones para el desarrollo de un proyecto piloto de crudos pesados en el mismo Bloque con una inversión total de US\$ 54 millones durante los próximos 36 meses (en adelante, el "Proyecto"), donde YPF será la operadora y Patagonia aportará su expertise en crudos pesados. La inversión del Proyecto correspondiente a la participación de YPF será abonado por Patagonia como parte de pago del Precio. El Acuerdo prevé un período de exclusividad, el cual fue extendido hasta el 18 de octubre de 2017, para la negociación y firma de contratos definitivos. Una vez firmados los mismos y cumplidas ciertas condiciones precedentes, entre las cuales se encuentra la aprobación pertinente por la Provincia de Mendoza, se iniciará la ejecución del Proyecto.

- **Acuerdo de exploración con Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos ("YPFB")**

Con fecha 26 de julio de 2017, se firmó la protocolización del contrato con YPFB originalmente firmado en enero de 2017, para iniciar los trabajos de exploración en Charagua, Bolivia, en un bloque que cuenta con un potencial en recursos de gas natural, estimado en 2,7 TCF (trillones de pies cúbicos). Además, se presentó el plan de actividades de exploración y explotación en territorio boliviano, donde se planea poner en marcha los trabajos de sísmica 3D en el bloque Charagua durante septiembre de 2017.

De efectuarse el descubrimiento comercial esperado, se conformará una Sociedad de Economía Mixta entre YPFB e YPF E&P (subsidiaria indirecta de YPF) con un participación accionaria de YPFB del 51% y del 49% para YPF E&P.

### 31. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS

Las principales regulaciones y otros se describen en la Nota 30 a los estados financieros consolidados anuales. Las novedades por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 se describen a continuación:

#### 31.a) Programas de incentivo a la producción de gas natural

- **Programa de Estimulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales**

Con fecha 6 de marzo de 2017, se publicó la Resolución del MINEM 46-E/2017 por la cual se crea el "Programa de Estimulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales" (en adelante el "Programa"), destinado a incentivar las inversiones para la producción de gas natural proveniente de dichos reservorios en la Cuenca Neuquina, teniendo una vigencia desde su publicación hasta el 31 de diciembre de 2021.

La Resolución establece una compensación para los volúmenes de producción de Gas No Convencional provenientes de concesiones ubicadas en la Cuenca Neuquina incluidas en el Programa, para lo cual dicha concesión deberá primero contar con un plan de inversión específico, aprobado por la Autoridad de Aplicación Provincial, con la conformidad de la Secretaría de Recursos Hidrocarbúricos.

La compensación será la que resulte de restar el Precio Efectivo unitario ponderado obtenido de las ventas de gas natural al mercado interno, incluyendo el gas de origen convencional y no convencional, y el Precio Mínimo unitario establecido por la Resolución para cada año, multiplicado por los volúmenes de producción de gas no convencional. Los Precios Mínimos establecidos por la Resolución son de 7,50 US\$/MMBtu para el año 2018, 7,00 US\$/MMBtu para el año 2019, 6,50 US\$/MMBtu para el año 2020, 6,00 US\$/MMBtu para el año 2021.

Las compensaciones derivadas del Programa se abonarán, para cada concesión incluida en el Programa, en un 88% a las empresas y el 12% a la Provincia correspondiente a cada concesión incluida en el Programa.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



### 31. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

#### 31.b) Requerimientos regulatorios aplicables a la industria de gas natural

- **Renegociación tarifaria**

- i. Acuerdo Transitorio 2017

El 30 de marzo de 2017, el MINEM instruyó al ENARGAS, mediante la Resolución N° 74 - E/2017, a poner en vigencia los cuadros tarifarios resultantes del proceso de RTI indicado en el artículo 1° de la Resolución MINEM N° 31 de fecha 29 de marzo de 2016 y llevado adelante según lo establecido en las Actas Acuerdo de Renegociación Contractual Integral celebradas con las Licenciatarias en el marco de lo dispuesto en la Ley N° 25.561, sus modificaciones y complementarias.

En este sentido, dispuso que a los fines de la implementación gradual y progresiva de dicha medida, el ENARGAS debía aplicar en forma escalonada los incrementos tarifarios resultantes de la Revisión Tarifaria Integral conforme a la siguiente progresión: treinta por ciento (30%) del incremento, a partir del 1° de abril de 2017; cuarenta por ciento (40%) del incremento, a partir del 1° de diciembre de 2017; y el treinta por ciento (30%) restante, a partir del 1° de abril de 2018.

Asimismo, y para los casos en que las correspondientes Actas Acuerdo de Renegociación Contractual Integral no hubieran entrado en vigencia, instruyó al ENARGAS a aplicar a las Licenciatarias (entre ellas, Metrogas) una adecuación transitoria de las tarifas a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral ("RTI").

En este sentido, con fecha 30 de marzo de 2017, Metrogas suscribió con el MINEM y con el Ministerio de Hacienda un Acuerdo Transitorio ("Acuerdo Transitorio 2017") que dispone la adecuación transitoria de precios y tarifas del Servicio Público de Distribución de Gas Natural, la afectación específica de los montos allí previstos hasta la suscripción del Acta Acuerdo de Renegociación Contractual Integral y la entrada en vigencia de los cuadros tarifarios definitivos que resulten de la RTI.

El Acuerdo Transitorio 2017, el cual no se encuentra sujeto a ratificación por parte del Poder Ejecutivo Nacional, establece un régimen tarifario de transición a partir del 1° de abril de 2017 consistente en la readecuación de tarifas considerando los lineamientos necesarios para mantener la continuidad del servicio a los efectos de permitir a la Licenciataria afrontar sus gastos de operación y mantenimiento, administración y comercialización, las erogaciones correspondientes a la ejecución del plan de inversiones obligatorias que determine el ENARGAS y dar cumplimiento a las obligaciones de pago respectivas, manteniendo su cadena de pagos a los efectos de asegurar la continuidad de la normal prestación del servicio público a su cargo hasta la entrada en vigencia del régimen tarifario que resulte del Acta Acuerdo de Renegociación Contractual Integral.

Asimismo, el Acuerdo Transitorio 2017 prevé la incorporación de la transferencia que resulte de los cambios en las normas tributarias, excepto en el impuesto a las ganancias, que estuviesen pendientes de resolución e incorpora en cabeza de Metrogas un Plan de Inversiones Obligatorias.

Por último, Metrogas no podrá distribuir dividendos sin la previa acreditación ante el ENARGAS del cumplimiento integral del Plan de Inversiones Obligatorias.

En los términos del Acuerdo Transitorio 2017, con fecha 31 de marzo de 2017 se publicó en el Boletín Oficial, la Resolución ENARGAS N° 4.356/2017 mediante la cual se aprobaron, con vigencia a partir del 1° de abril de 2017, los cuadros tarifarios resultantes de la RTI de Metrogas y cuadros tarifarios de transición de aplicación a los usuarios de Metrogas.

Asimismo, la Resolución ENARGAS N° 4.356/2017 aprobó: (i) los estudios técnico económicos sobre la RTI de la Compañía, (ii) la Metodología no automática de Ajuste Semestral, y (iii) el Plan de Inversiones de Metrogas para el próximo quinquenio.

- ii. Acta Acuerdo de Adecuación del Contrato de Licencia de Distribución de Gas Natural (también denominada Acta Acuerdo de Renegociación Contractual Integral)

Con fecha 30 de marzo de 2017, y en el marco del proceso de renegociación de los contratos de servicios públicos dispuesto por la Ley de Emergencia, sus prórrogas y los Decretos N° 367/2016 y N° 2/2017, Metrogas suscribió con el MINEM y con el Ministerio de Hacienda un Acta Acuerdo de Adecuación del Contrato de Licencia de Distribución de Gas Natural (en adelante, "Acta Acuerdo") que contiene los términos de la renegociación integral y las condiciones de adecuación del Contrato de Licencia. El Acta Acuerdo tiene como antecedentes el Acuerdo Transitorio 2008, el Acuerdo Transitorio 2014, el Acuerdo Transitorio 2016 y el Acuerdo Transitorio 2017.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



### 31. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

Las provisiones contenidas en el Acta Acuerdo, una vez puesta en vigencia a partir de su ratificación por el PEN, abarcarán el período contractual comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la finalización del Contrato de Licencia.

En los términos allí previstos, se establecen una serie de pautas que deberá contemplar el proceso de RTI

El Cuadro Tarifario de Metrogas resultante de la Revisión Tarifaria Integral según las pautas indicadas será aplicable una vez que se encuentren cumplidos todos los procedimientos dispuestos para la entrada en vigencia del Acta Acuerdo. En relación a la entrada en vigencia de la Revisión Tarifaria Integral, ésta no excederá del 31 de diciembre de 2017. En caso de que el ENARGAS disponga la aplicación escalonada y progresiva del incremento tarifario resultante de la Revisión Tarifaria Integral, la aplicación del último escalón no podrá exceder del 1° de abril de 2018.

Como condición previa a la ratificación, el Acta Acuerdo prevé la suspensión y desistimiento de todos los reclamos, recursos y demandas entabladas, en curso o en vías de ejecución, tanto en sede administrativa, arbitral o judicial, en la República Argentina o en el exterior, que se encuentren fundados o vinculados a los hechos o medidas dispuestas, respecto del Contrato de Licencia, a partir de la Ley de Emergencia y/o en la anulación del Índice PPI (Producer Price Index de los Estados Unidos de América). Asimismo, el Acta Acuerdo deberá ser ratificada por la Asamblea de accionistas de Metrogas, de modo que el PEN dicte el Decreto ratificadorio de los términos del Acta Acuerdo. Con fecha 27 de abril de 2017, la Asamblea de accionistas de Metrogas ratificó el Acta Acuerdo de Adecuación del Contrato de Licencia de Distribución de Gas Natural.

Finalmente, el Acta Acuerdo prevé el compromiso de la Sociedad de realizar durante el plazo de extensión de la Licencia, con más su eventual prórroga decenal y dentro del área de su Licencia, inversiones adicionales sustentables equivalentes al monto del laudo dictado en el arbitraje "BG Group Plc. vs. La República Argentina (UNC 54 KGA)" con el porcentaje proporcional de quita que se hubiere establecido en el acuerdo de pago y excluyendo las sumas correspondientes a los intereses por mora en el pago del laudo. El monto y el plan de inversiones adicionales será determinado por el ENARGAS a propuesta de la Sociedad y las mismas no serán incorporadas en la base tarifaria.

A la fecha, el Acta Acuerdo se encuentra sujeta a los controles dispuestos por la Ley de Emergencia a fin de que el PEN dicte el Decreto ratificadorio.

#### iii. Acuerdo Complementario con Productores de Gas Natural

Mediante Resolución N° 74 – E/2017, el MINEM determinó los nuevos precios en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte para el gas natural que serán de aplicación, a partir del 1° de abril de 2017 a las categorías de usuarios que allí se indican. Asimismo, determinó los nuevos precios en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte bonificados para los usuarios Residenciales de gas natural que registren un ahorro en su consumo igual o superior al quince por ciento (15%) con respecto al mismo período del año 2015. Estos nuevos precios en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte han sido contemplados en la Resolución ENARGAS N° 4.356/2017.

#### • Nota del ENARGAS referida a la participación de YPF en Metrogas

Con fecha 30 de marzo de 2017, YPF presentó un recurso de reconsideración solicitando se deje sin efecto la Nota del ENARGAS y se emita una nueva decisión que fije un plazo razonable y consistente con la realidad actual del mercado gasífero, para dar cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 34 de la Ley 24.076.

Durante el mes de junio de 2017, YPF presentó al ENARGAS un cronograma tentativo del proceso de adecuación de su participación en Metrogas, y a la fecha de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados no se tiene una definición sobre el mismo. Dicha presentación no implica desistimiento del recurso antes referido.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



### 31. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

- **Mecanismos de asignación de la demanda de gas natural**

Con fecha 1° de junio de 2016, el MINEM publicó la Resolución N° 89 mediante la cual:

- a) Se instruye al ENARGAS para que elabore un procedimiento que modifique y complemente el establecido en las Resoluciones ENARGAS N° 716/1998 y 1410/2010 en el que se establezcan las condiciones de operación diaria de los Sistemas de Transporte y Distribución.
- b) Se dispone los volúmenes que podrán solicitar las Distribuidoras para abastecer la demanda prioritaria y fija que en caso de contratar con un Productor el gas natural con dicho destino, se reducirá el requerimiento de gas natural a dicho productor en el marco de la Resolución 1410/2010 en la medida del volumen contratado.

Conforme esta Resolución, con fecha 5 de junio de 2016 se dicta la Resolución ENARGAS I/3833 mediante la cual se aprueba el "Procedimiento Complementario para Solicitudes, Confirmaciones y Control de Gas".

- **Resolución ENARGAS N°4502/17**

Con fecha 6 de junio de 2017 se dictó la Resolución ENARGAS N° 4502 mediante la cual se aprobó el Procedimiento para la administración del despacho en el Comité Ejecutivo de Emergencia ("CEE"), que modifica el procedimiento para la solicitud de entregas y confirmaciones de gas que fuera aprobado por la Resolución ENARGAS N° 3833/16 y dispone medidas y criterios a ser adoptados en situación de crisis de abastecimiento de la Demanda Prioritaria de Gas Natural declarada por las Transportistas, Distribuidoras o el ENARGAS.

Entre dichas medidas, se dispone que el CEE o (en caso de no ponerse de acuerdo el CEE) el ENARGAS, definirán la forma en que se abastecerá la Demanda Prioritaria considerando las cantidades de gas natural disponibles en cada cuenca por cada productor y descontando las cantidades que estén contratadas para abastecer la Demanda Prioritaria.

- **Resolución SH 56-E/2017**

Con fecha 5 de abril de 2017 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución de la Secretaría de Recursos Hidrocarbúricos N° 56-E/2017 estableciendo nuevos precios máximos de referencia para los distintos segmentos de la cadena de comercialización de butano con destino a garrafas de 10, 12 y 15 kg de capacidad conforme el Programa Hogar (Decreto N° 470/2015 y Resolución SE N° 49/2015), y modificando los precios de referencia establecidos en la Resolución de la ex SE N° 70/2015. Los nuevos precios máximos de referencia para productores (YPF S.A.) son butano \$ 2.568 por TN y propano \$ 2.410 por TN. Para los fraccionadores (YPF GAS S.A.), los precios establecidos mediante Resolución N° 56-E/2017 son de \$ 63,89 para garrafa de 10 kg; \$ 76,67 para garrafa de 12 kg y \$ 95,84 para garrafa de 15 kg.

- **Resolución SH 75-E/2017**

Con fecha 7 de junio de 2017 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución de la Secretaría de Recursos Hidrocarbúricos N° 75/2017 que modifica el Reglamento aplicable al Plan Hogar (Resolución SE N° 49/2015). Mediante esta nueva resolución se establece que la actualización de los precios de referencia aplicables a los distintos segmentos de la cadena de comercialización de butano con destino a garrafas de 10 y 12 kg de capacidad no se realizará en forma automática en períodos trimestrales sino que dichos ajustes serán efectuados a criterio de la Secretaría de Recursos Hidrocarbúricos como autoridad de aplicación del Plan. Por otra parte, establece que la actualización de precios de referencia para productores y fraccionadores de GLP por revisión integral que establece el Programa del Plan Hogar en su reglamentación, tendrá lugar previo análisis de variaciones de costos y su incidencia y tomando en cuenta factores regionales, de distribución y logística.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



### 31. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

#### 31.c) Otros requerimientos regulatorios

- **Marco Normativo CNV**

a) Resolución General N° 622 de la CNV

- I. De acuerdo a lo estipulado en el artículo 1°, Capítulo III, Título IV de la resolución mencionada, a continuación se detallan las notas a los estados financieros consolidados que exponen la información solicitada por la Resolución en formato de Anexos.

Anexo A – Bienes de uso .....	Nota 9 Propiedades, planta y equipo
Anexo B – Activos intangibles.....	Nota 8 Activos intangibles
Anexo C – Inversiones en acciones.....	Nota 10 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
Anexo D – Otras inversiones .....	Nota 7 Instrumentos financieros por categoría
Anexo E – Previsiones.....	Nota 13 Créditos por ventas
	Nota 12 Otros créditos
	Nota 10 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
	Nota 9 Propiedades, planta y equipo
	Nota 15 Provisiones
Anexo F – Costo de los bienes vendidos y servicios prestados.....	Nota 21 Costos
Anexo G – Activos y pasivos en moneda extranjera .....	Nota 34 Activos y pasivos en monedas distintas del peso

- II. Con fecha 18 de marzo de 2015, la Sociedad fue inscrita por la CNV en la categoría “Agente de Liquidación y Compensación y Agente de Negociación - Propio” Matrícula N° 549. Considerando la operatoria que realiza la Sociedad, conforme a las Normas de la CNV y su Criterio Interpretativo N° 55, bajo ninguna circunstancia ofrecerá servicios de intermediación a terceros para operaciones en mercados bajo competencia de la CNV y tampoco abrirá cuentas operativas a terceros para cursar órdenes y operar en mercados bajo competencia de la CNV.

Asimismo, de acuerdo a lo previsto en la Sección VI, del Capítulo II, Título VII de las Normas de la CNV y en su Criterio Interpretativo N° 55, el patrimonio de la Sociedad supera el patrimonio mínimo requerido por dichas normas, de 15, y la contrapartida mínima exigida de 3 está conformada por 8.522.815 cuotas partes del Fondo Común de Inversión Compass Ahorro - Clase B con liquidación al rescate en 24 horas, siendo el valor total de las cuotas partes correspondientes a la Sociedad de 20 al 30 de junio de 2017.

b) Resolución General N° 629 de la CNV

Con motivo de la Resolución General N° 629 de la CNV, informamos que la documentación respaldatoria de las operaciones de la Sociedad que no se encuentra en la sede social, se encuentra en los depósitos de las siguientes empresas:

- Adea S.A., sita en Planta 3 – Ruta 36, Km 31,5 – Florencio Varela – Provincia de Buenos Aires.
- File S.R.L, sita en Panamericana y R. S. Peña – Blanco Encalada – Luján de Cuyo – Provincia de Mendoza.

Asimismo, se deja constancia que se encuentra a disposición en la sede inscrita, el detalle de la documentación dada en guarda, como así también la documentación referida en el artículo 5° inciso a.3), Sección I del Capítulo V del Título II de las Normas de la CNV.

### 32. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

La información detallada en los cuadros siguientes muestra los saldos con asociadas y negocios conjuntos al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016, así como las operaciones con las mismas por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO- 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

## YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS

## 32. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (Cont.)

	30 de junio de 2017			31 de diciembre de 2016		
	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar
	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente
<b>Negocios conjuntos:</b>						
Profertil .....	100	153	91	97	162	99
MEGA .....	-	792	67	-	797	80
Refinor .....	-	242	62	-	296	39
Bizoy S.A. ....	5	-	-	9	-	-
Y-GEN I .....	22	-	-	-	2	-
Y-GEN II .....	8	-	-	-	-	-
Petrofaro S.A. ....	-	29	67	-	-	-
	<u>135</u>	<u>1.216</u>	<u>287</u>	<u>106</u>	<u>1.257</u>	<u>218</u>
<b>Asociadas:</b>						
CDS .....	-	98	-	-	108	-
YPF Gas .....	495	218	37	35	375	35
Oldelval .....	-	-	112	-	-	81
Termap .....	-	-	45	-	-	44
OTA .....	-	-	4	-	-	5
OTC .....	20	-	-	2	-	-
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. ....	4	-	16	4	-	31
Oiltanking Ebytem S.A. ....	-	-	56	-	-	50
Emp. Perforaciones de Argentina S.A. ....	2	-	-	-	-	-
	<u>521</u>	<u>316</u>	<u>270</u>	<u>41</u>	<u>483</u>	<u>246</u>
	<u>656</u>	<u>1.532</u>	<u>557</u>	<u>147</u>	<u>1.740</u>	<u>464</u>

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de					
	2017			2016		
	Ingresos	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos), netos	Ingresos	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos), netos
<b>Negocios conjuntos:</b>						
Profertil .....	438	212	-	480	199	-
MEGA .....	1.984	160	-	1.096	182	-
Refinor .....	394	166	10	566	71	-
Petrofaro S.A. ....	29	28	-	-	-	-
Y-GEN I .....	17	-	-	-	-	-
Y-GEN II .....	18	-	-	-	-	-
	<u>2.880</u>	<u>566</u>	<u>10</u>	<u>2.142</u>	<u>452</u>	<u>-</u>
<b>Asociadas:</b>						
CDS .....	40	-	-	413	-	-
YPF Gas .....	398	23	18	332	19	-
Oldelval .....	-	241	-	-	187	-
Termap .....	-	172	-	-	157	-
OTA .....	-	11	-	-	10	-
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. ....	-	94	-	-	79	-
Oiltanking Ebytem S.A. ....	-	181	-	-	181	-
	<u>438</u>	<u>722</u>	<u>18</u>	<u>745</u>	<u>633</u>	<u>-</u>
	<u>3.318</u>	<u>1.288</u>	<u>28</u>	<u>2.887</u>	<u>1.085</u>	<u>-</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

**YPF SOCIEDAD ANONIMA**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS**

**32. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (Cont.)**

Adicionalmente, en el curso habitual de sus negocios, y atento a ser el principal grupo energético de la Argentina, la cartera de clientes y proveedores del Grupo abarca tanto entidades del sector privado como así también del sector público nacional. Conforme a lo requerido por la NIC 24 "Información a revelar sobre partes relacionadas", dentro de las principales transacciones antes mencionadas se destacan:

Clientes / Proveedores	Ref.	Saldos		Transacciones	
		Crédito / (Pasivo)		Ingresos / (Costos)	
		30 de junio de 2017	31 de diciembre de 2016	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
				2017	2016
CAMMESA.....	(1)	3.023	3.782	9.549	10.570
CAMMESA.....	(2)	(244)	(170)	(909)	(979)
ENARSA.....	(3)	616	727	1.485	1.188
ENARSA.....	(4)	(1.349)	(1.357)	(88)	(871)
Aerolíneas Argentinas S.A. y Austral Líneas Aéreas Cielos del Sur S.A. ..	(5)	540	364	1.878	1.273
Aerolíneas Argentinas S.A. y Austral Líneas Aéreas Cielos del Sur S.A. ..	(6)	-	(2)	(16)	-
MINEM.....	(7)	9.100	10.881	5.325	9.568
MINEM.....	(8)	208	129	74	35
MINEM.....	(9)	153	142	59	62
MINEM.....	(10)	-	759	-	-
Ministerio de Transporte .....	(11)	598	1.152	2.443	2.568
Secretaría de Industria.....	(12)	19	378	150	228

- (1) Provisión de fuel oil y gas natural, y generación de energía eléctrica.
- (2) Compras de energía.
- (3) Prestación de servicios en los proyectos de regasificación de gas natural licuado de Bahía Blanca y Escobar.
- (4) Compra de gas natural y de petróleo crudo.
- (5) Provisión de combustible aeronáutico.
- (6) Compra de millas para programa YPF Serviclub.
- (7) Beneficios por el incentivo para la inyección excedente de gas natural.
- (8) Beneficios por el acuerdo de abastecimiento de gas propano para redes de distribución de gas propano indiluido.
- (9) Beneficios por el programa hogares con garrafa.
- (10) Asistencia económica transitoria en beneficio de Metrogas
- (11) Compensación por suministro de gas oil al transporte público de pasajeros a un precio diferencial.
- (12) Incentivo por la fabricación nacional de bienes de capital en beneficio de AESA.

Adicionalmente, el Grupo ha realizado ciertas operaciones de financiación y contratación de seguros con entidades relacionadas con el sector público nacional. Las mismas comprenden ciertas operaciones financieras cuyas principales operaciones se describen en la Nota 17 y operaciones con Nación Seguros S.A. relacionadas con la contratación de ciertas pólizas de seguros y en relación a ello el recupero del seguro por los siniestros mencionados en la Nota 28.a) a los estados financieros consolidados anuales.

Por otro lado el grupo posee BONAR 2020 (ver nota 30.h) a los estados financieros consolidados anuales) y 2021 (ver Nota 4 a los estados financieros consolidados anuales), los cuales se exponen en el rubro "Inversiones en activos financieros".

Asimismo, en relación con el acuerdo de inversión firmado entre YPF y subsidiarias de Chevron, YPF tiene una participación accionaria indirecta no controlante en CHNC, con la que realiza operaciones relacionadas con el mencionado proyecto de inversión. Ver Nota 30.b).

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

**YPF SOCIEDAD ANONIMA**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS**

**32. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (Cont.)**

A continuación se detallan las compensaciones correspondientes al personal clave de la Administración de YPF, el cual comprende a los miembros del Directorio y a los Vicepresidentes, siendo estos últimos aquellos que cumplen funciones ejecutivas y que son nombrados por el Directorio, todo ello para los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2017 <sup>(1)</sup>	2016 <sup>(1)</sup>
Beneficios de corto plazo para empleados <sup>(2)</sup> .....	108	83
Beneficios basados en acciones .....	21	9
Beneficios posteriores al empleo .....	5	4
Beneficios de terminación .....	12	61
	<u>146</u>	<u>157</u>

(1) Incluye la compensación correspondiente al personal clave de la administración de YPF que desempeñó funciones durante los períodos indicados.

(2) No incluyen aportes patronales por 20 y 21 por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016.

**33. PLANES DE BENEFICIOS Y OBLIGACIONES SIMILARES**

En la Nota 2.b.10 a los estados financieros consolidados anuales se describen las principales características y tratamiento contable de los planes implementados por el Grupo.

i. Planes de retiro

Los cargos totales reconocidos bajo el plan de retiro ascienden a 41 y 42 por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016, respectivamente.

ii. Programas de bonificación por objetivos y evaluación del desempeño

El cargo a resultados relacionado con los programas de bonificación descriptos fue 865 y 604 por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016, respectivamente.

iii. Plan de beneficios basados en acciones

Los cargos reconocidos en resultados correspondientes a los planes basados en acciones, los cuales son agrupados atento a la similar naturaleza de cada uno de ellos, ascendieron a 70 y 57 por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2017 y 2016, respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

## YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2017 Y COMPARATIVOS

## 34. ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO

	30 de junio de 2017			31 de diciembre de 2016		
	Monto de la moneda distinta del peso	Tipo de cambio vigente <sup>(1)</sup>	Total	Monto de la moneda distinta del peso	Tipo de cambio vigente <sup>(1)</sup>	Total
<b>Activo no corriente</b>						
<u>Otros créditos</u>						
Dólares estadounidenses.....	52	16,53	860	169	15,79	2.669
Reales.....	-	-	-	10	4,84	48
<u>Créditos por ventas</u>						
Dólares estadounidenses.....	5	16,53	83	-	-	-
<u>Inversiones en activos financieros</u>						
Dólares estadounidenses.....	468	16,53	7.736	490	15,79	7.737
<b>Total del activo no corriente.....</b>			<b>8.679</b>			<b>10.454</b>
<b>Activo corriente</b>						
<u>Créditos por ventas</u>						
Dólares estadounidenses.....	306	16,53	5.058	397	15,79	6.269
Pesos chilenos.....	8.636	0,03	259	10.542	0,02	211
Reales.....	-	-	-	23	4,84	111
<u>Otros créditos</u>						
Dólares estadounidenses.....	181	16,53	2.992	349	15,79	5.511
Euros.....	9	18,85	170	15	16,63	249
Reales.....	-	-	-	4	4,84	19
Pesos chilenos.....	1.993	0,03	60	-	-	-
Franco suizos.....	1	17,22	17	-	-	-
<u>Inversiones en activos financieros</u>						
Dólares estadounidenses.....	482	16,53	7.966	478	15,79	7.548
<u>Efectivo y equivalentes de efectivo</u>						
Dólares estadounidenses.....	323	16,53	5.339	414	15,79	6.537
Pesos chilenos.....	347	0,03	10	240	0,02	5
Reales.....	-	-	-	2	4,84	10
Franco suizos.....	-	-	-	- <sup>(2)</sup>	15,52	6
<b>Total del activo corriente.....</b>			<b>21.871</b>			<b>26.476</b>
<b>Total del activo.....</b>			<b>30.550</b>			<b>36.930</b>
<b>Pasivo no corriente</b>						
<u>Provisiones</u>						
Dólares estadounidenses.....	3.004	16,63	49.957	2.675	15,89	42.506
<u>Préstamos</u>						
Dólares estadounidenses.....	5.889	16,63	97.926	5.741	15,89	91.222
Reales.....	-	-	-	13	4,88	63
Franco suizos.....	300	17,28	5.185	300	15,57	4.673
<u>Otros pasivos</u>						
Dólares estadounidenses.....	21	16,63	345	21	15,89	334
<u>Cuentas por pagar</u>						
Dólares estadounidenses.....	3	16,63	50	133	15,89	2.113
<b>Total del pasivo no corriente.....</b>			<b>153.463</b>			<b>140.911</b>
<b>Pasivo corriente</b>						
<u>Provisiones</u>						
Dólares estadounidenses.....	48	16,63	798	45	15,89	715
<u>Cargas fiscales</u>						
Reales.....	-	-	-	5	4,88	24
Pesos chilenos.....	1.094	0,03	33	1.055	0,02	21
<u>Préstamos</u>						
Dólares estadounidenses.....	870	16,63	14.480	1.054	15,89	16.754
Reales.....	-	-	-	17	4,88	82
Franco suizos.....	9	17,28	148	3	15,57	45
<u>Remuneraciones y cargas sociales</u>						
Dólares estadounidenses.....	7	16,63	116	6	15,89	96
Reales.....	-	-	-	2	4,88	10
Pesos chilenos.....	279	0,03	8	501	0,02	10
<u>Otros pasivos</u>						
Dólares estadounidenses.....	27	16,63	449	275	15,89	4.371
<u>Cuentas por pagar</u>						
Dólares estadounidenses.....	872	16,63	14.501	1.197	15,89	19.020
Euros.....	18	19,00	342	15	16,77	252
Pesos chilenos.....	3.756	0,03	113	4.915	0,02	98
Reales.....	-	-	-	9	4,88	44
Franco suizos.....	- <sup>(2)</sup>	17,28	1	- <sup>(2)</sup>	15,57	3
Yenes.....	23	0,15	3	-	-	-
<b>Total del pasivo corriente.....</b>			<b>30.992</b>			<b>41.545</b>
<b>Total del pasivo.....</b>			<b>184.455</b>			<b>182.456</b>

(1) Tipo de cambio vigente al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 según Banco Nación Argentina.

(2) Valor registrado menor a 1.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



## 35. HECHOS POSTERIORES

- **Acuerdo de Inversión Hidrocarburífera entre YPF, Pan American Energy LLC (Sucursal Argentina) (“PAE”), Total Austral S.A. (Sucursal Argentina) (“TOTAL”), Wintershall Energía S.A. (“WIAR”) y la Provincia del Neuquén, y Acuerdo Definitivo de Reorganización e Inversión entre YPF, PAE, TOTAL y WIAR**

Con fecha 17 de julio de 2017, mediante Decreto 1178/17 del Poder Ejecutivo Provincial entran en vigencia los Acuerdos celebrados con fecha 13 de julio del 2017 entre YPF, PAE, TOTAL, WIAR y la Provincia del Neuquén, en virtud de los mismos se acordó:

- la división del área Aguada Pichana en dos nuevas áreas “Aguada Pichana Este” (“APE”) y “Aguada Pichana Oeste” (“APO”); con una superficie de 761 km<sup>2</sup> (629 km<sup>2</sup> netos perforables) y 605 km<sup>2</sup> (443 km<sup>2</sup> netos perforables), respectivamente y el otorgamiento de dos Concesiones de Explotación No Convencional de Hidrocarburos; comprometiéndose las Partes a realizar un programa piloto de 20 pozos por una suma aproximada de US\$300 millones en APE y 11 pozos por una suma aproximada de US\$ 150 millones en APO; y
- el otorgamiento de una Concesión de Explotación No Convencional de Hidrocarburos en el área Aguada de Castro (“ACA”), que posee una superficie de 163 km<sup>2</sup>; comprometiéndose las Partes a realizar un programa piloto de 3 pozos por una suma aproximada de US\$ 50 millones.

En función de los resultados técnico-económicos de los programas piloto y del otorgamiento de los beneficios del Programa de Estímulo previsto por la Resolución MINEM N°46-E/2017, el monto total estimado de las inversiones a realizar en virtud de los Acuerdos, incluyendo las inversiones comprometidas en los programas pilotos antes mencionados, alcanzaría la suma de US\$ 1.150 millones durante los próximos 5 años, con un total de 48 pozos en APE, 18 pozos en APO y 6 pozos en ACA.

La operación en APE estará a cargo de TOTAL y la operación en APO y ACA estará a cargo de PAE. La participación actual de YPF en el área Aguada Pichana es del 27,27% y en el área Aguada de Castro es del 50%.

Los Acuerdos prevén la modificación de las participaciones actuales de YPF en los siguientes términos:

- En el área APE la participación de YPF será de 22,50%, lo que implica respecto de la participación actual la venta de un 4,77% de participación.
- En el área APO la participación de YPF será de 30%, lo que implica respecto de la participación actual la compra de un 2,73% de participación.
- En el área ACA la participación de YPF será de 30%, lo que implica respecto de la participación actual la venta de un 20% de participación en ACA.

Sin perjuicio de las modificaciones en las participaciones antes referidas, la totalidad de los activos existentes, incluyendo la producción de los pozos existentes y cualquier desarrollo futuro que no se encuentre asociado a la formación Vaca Muerta, no sufrirá modificaciones en cuanto a la participación de las Partes.

La firma de los Acuerdos implica un intercambio de participaciones en las áreas por el cual YPF recibirá US\$ 52,3 millones a través de aportes de inversión.

La entrada en vigencia de los Acuerdos se encuentra sujeta al otorgamiento de las referidas Concesiones, mediante el correspondiente Decreto, por parte del Poder Ejecutivo Provincial.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138



### 35. HECHOS POSTERIORES (Cont.)

- **Concesión de Explotación No Convencional en el bloque Rincón del Mangrullo**

Con fecha 1° de agosto de 2017 se celebró un Acuerdo entre YPF y la Provincia del Neuquén (en adelante el "Acuerdo"), en virtud del cual se acordaron los términos para la obtención de una Concesión de Explotación No Convencional en el bloque Rincón del Mangrullo (el "Bloque"), que resultará en un incremento de la actividad actual del Bloque y una ampliación del actual plazo de vigencia, el cual expira en el año 2022. A partir del otorgamiento de la nueva concesión, YPF podrá explotar el Bloque hasta el año 2052, con posibilidad de volver a extender este plazo.

Mediante este Acuerdo, YPF se compromete a realizar una inversión de US\$ 150 millones para llevar adelante un programa piloto que consiste en la perforación de 13 pozos para continuar el desarrollo de la formación Mulichinco e investigar otras formaciones como Vaca Muerta y Lajas.

La entrada en vigencia del Acuerdo se encuentra sujeta al otorgamiento de la referida Concesión, mediante el correspondiente Decreto, por parte del Poder Ejecutivo Provincial.

YPF tiene actualmente un Acuerdo de Inversión con Petrolera Pampa S.A. ("Pampa"), a través del cual, la Sociedad opera el área y Pampa participa de la producción que provenga de ciertas formaciones del Bloque, manteniendo YPF el 100% de los derechos sobre Vaca Muerta y Quintuco. En ese marco, YPF será titular del 100% de la nueva Concesión de Explotación no Convencional y de la concesión actual del Bloque, continuando con el Acuerdo de Inversión con Pampa.

- **Emisión de obligaciones negociables**

En julio de 2017, la Sociedad ha emitido las Obligaciones Negociables Clase LIII por un monto de US\$ 750 millones. Las obligaciones negociables Clase LIII devengarán intereses a tasa fija del 6,95% nominal anual pagaderos semestralmente y el vencimiento del capital operará en 2027.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados no han existido otros hechos posteriores significativos cuyo efecto sobre la situación patrimonial y los resultados de las operaciones del Grupo al 30 de junio de 2017 o su exposición en nota a los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, de corresponder, no hubieren sido considerados en los mismos según las NIIF.

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017

Firmado a los efectos de su identificación con  
nuestro informe de fecha 8 - AGOSTO - 2017  
DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ  
Presidente



**RATIFICACION DE FIRMAS LITOGRAFIADAS**

Por la presente ratificamos las firmas que obran litografiadas en las hojas que anteceden desde la página N° 1 hasta la N° 44.

DELOITTE & Co. S.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

ALEJANDRO DIAZ  
Por Comisión Fiscalizadora  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 192 - F° 224

FERNANDO G. DEL POZO  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ  
Presidente