



YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS FINANCIEROS

INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS

CONTENIDO

Nota	Descripción	Página
	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.....	13
4	Adquisiciones y disposiciones.....	13
5	Administración del riesgo financiero	13
6	Información por segmentos.....	14
7	Instrumentos financieros por categoría.....	16
8	Activos intangibles.....	17
9	Propiedades, planta y equipo	17
10	Activos por derecho de uso.....	20
11	Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	20
12	Inventarios.....	24
13	Otros créditos	24
14	Créditos por ventas.....	24
15	Efectivo y equivalentes de efectivo	25
16	Provisiones.....	25
17	Impuesto a las ganancias.....	26
18	Pasivos por arrendamiento	28
19	Préstamos	29
20	Otros pasivos.....	31
21	Cuentas por pagar.....	31
22	Ingresos	31
23	Costos	33
24	Gastos por naturaleza	34
25	Otros resultados operativos, netos.....	35
26	Resultados financieros, netos	35
27	Inversiones en Uniones Transitorias.....	35
28	Patrimonio.....	36
29	Resultado neto por acción.....	36
30	Asuntos relacionados con las Entidades de Maxus	36
31	Activos y pasivos contingentes	37
32	Compromisos contractuales	38
33	Principales regulaciones y otros	38
34	Saldos y transacciones con partes relacionadas.....	41
35	Planes de beneficios y obligaciones similares	43
36	Activos y pasivos en monedas distintas del peso.....	44
37	Hechos posteriores	45

YPF SOCIEDAD ANONIMA**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS****GLOSARIO DE TÉRMINOS**

Término	Definición
ADR	American Depositary Receipt
ADS	American Depositary Share
AESA	Subsidiaria A-Evangelista S.A.
AFIP	Administración Federal de Ingresos Públicos
ASC	Accounting Standards Codification
Asociada	Sociedad sobre la cual YPF posee influencia significativa conforme lo dispuesto por la NIC 28.
BNA	Banco de la Nación Argentina
BO	Boletín Oficial de la República Argentina
BOE	Barril de petróleo equivalente
BONAR	Bonos de la Nación Argentina
CAMMESA	Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A.
CDS	Asociada Central Dock Sud S.A.
CFO	Chief Financial Officer
CIMSA	Subsidiaria Compañía de Inversiones Mineras S.A.
CINIIF	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
CNDC	Comisión Nacional de la Defensa de la Competencia
CNV	Comisión Nacional de Valores
CSJN	Corte Suprema de Justicia de la Nación
DOP	Deliver or Pay
EBITDA	Ganancia antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones
El Grupo	YPF y sus subsidiarias
Eleran	Subsidiaria Eleran Inversiones 2011 S.A.U.
ENARGAS	Ente Nacional Regulador del Gas
FACPCE	Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas
FASB	Financial Accounting Standards Board
FOB	Free on board
GLP	Gas licuado de petróleo
GNL	Gas natural licuado
GNNC	Gas natural no contabilizado
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
IDS	Asociada Inversora Dock Sud S.A.
IEASA (ex ENARSA)	Integración Energética Argentina S.A. (ex Energía Argentina S.A.)
INDEC	Instituto Nacional de Estadística y Censos
IPC	Índice de Precios al Consumidor
IPIM	Índice de Precios Internos al por Mayor
IVA	Impuesto al Valor Agregado
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.
MEM	Mercado Eléctrico Mayorista
Metroenergía	Subsidiaria Metroenergía S.A.
Metrogas	Subsidiaria Metrogas S.A.
MINEM	Ex 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
Oiltanking	Asociada Oiltanking Ebytem S.A.
Oldelval	Asociada Oleoductos del Valle S.A.
ON	Obligaciones negociables
OPESSA	Subsidiaria Operadora de Estaciones de Servicios S.A.
OTA	Asociada Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.
OTC	Asociada Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.
PEN	Poder Ejecutivo Nacional
Peso	Peso argentino
PIST	Punto de Ingreso al Sistema de Transporte
Profertil	Negocio conjunto Profertil S.A.
Refinor	Negocio conjunto Refinería del Norte S.A.
ROD	Record of Decision
SEC	U.S. Securities and Exchange Commission
SEE	Secretaría de Energía Eléctrica
SGE	Secretaría de Gobierno de Energía
Subsidiaria	Sociedad sobre la cual YPF tiene control, conforme lo dispuesto por la NIIF 10
TCF	Trillones de pies cúbicos
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.A.U.
Y-GEN II	Negocio conjunto Y-GEN Eléctrica II S.A.U.
YPF Brasil	Subsidiaria YPF Brasil Comércio Derivado de Petróleo Ltda.
YPF Chile	Subsidiaria YPF Chile S.A.
YPF EE	Negocio conjunto 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
YTEC	Subsidiaria YPF Tecnología S.A.



INFORMACIÓN LEGAL

Domicilio legal

Macacha Güemes 515 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

Ejercicio económico

N° 43 iniciado el 1° de enero de 2019

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.

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 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2018

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



	Notas	31 de marzo de 2019	31 de diciembre de 2018
ACTIVO			
Activo no corriente			
Activos intangibles.....	8	23.347	20.402
Propiedades, planta y equipo	9	799.914	699.087
Activos por derecho de uso	10	26.459	-
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.....	11	39.395	32.686
Activos por impuesto diferido, netos	17	433	301
Otros créditos	13	10.298	9.617
Créditos por ventas	14	22.581	23.508
Total del activo no corriente		922.427	785.601
Activo corriente			
Activos mantenidos para su disposición		2.372	3.189
Inventarios.....	12	65.860	53.324
Activos de contratos	22	538	420
Otros créditos	13	25.091	21.867
Créditos por ventas	14	78.111	72.646
Inversiones en activos financieros	7	11.564	10.941
Efectivo y equivalentes de efectivo	15	56.599	46.028
Total del activo corriente		240.135	208.415
TOTAL DEL ACTIVO		1.162.562	994.016
PATRIMONIO			
Aportes de los propietarios		10.620	10.518
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados		396.359	348.682
Patrimonio atribuible a los accionistas de la sociedad controlante		406.979	359.200
Interés no controlante.....		3.664	3.157
TOTAL DEL PATRIMONIO		410.643	362.357
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones.....	16	106.603	83.388
Pasivos por impuesto diferido, netos	17	98.694	91.125
Pasivos de contratos	22	1.778	1.828
Impuesto a las ganancias a pagar	17	4.300	-
Cargas fiscales		2.085	2.175
Pasivos por arrendamientos	18	15.371	-
Préstamos	19	307.414	270.252
Otros pasivos	20	560	549
Cuentas por pagar.....	21	3.329	3.373
Total del pasivo no corriente		540.134	452.690
Pasivo corriente			
Pasivos asociados con activos mantenidos para su disposición		1.853	3.133
Provisiones.....	16	5.001	4.529
Pasivos de contratos	22	3.929	4.996
Impuesto a las ganancias a pagar	17	5.571	357
Cargas fiscales		12.688	10.027
Remuneraciones y cargas sociales		5.487	6.154
Pasivos por arrendamientos	18	11.305	-
Préstamos	19	75.868	64.826
Otros pasivos	20	897	722
Cuentas por pagar.....	21	89.186	84.225
Total del pasivo corriente		211.785	178.969
TOTAL DEL PASIVO		751.919	631.659
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		1.162.562	994.016

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 9 - MAYO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2019 Y 2018

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

	Notas	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
		2019	2018
Resultado neto			
Ingresos	22	130.907	75.823
Costos	23	(104.754)	(63.438)
Resultado bruto		26.153	12.385
Gastos de comercialización	24	(9.820)	(5.181)
Gastos de administración	24	(4.768)	(2.354)
Gastos de exploración	24	(1.521)	(323)
Otros resultados operativos, netos	25	587	12.827
Resultado operativo		10.631	17.354
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	11	1.559	214
Ingresos financieros	26	25.343	7.899
Costos financieros	26	(19.997)	(8.923)
Otros resultados financieros	26	2.677	1.142
Resultados financieros, netos	26	8.023	118
Resultado antes de impuesto a las ganancias		20.213	17.686
Impuesto a las ganancias	17	(28.366)	(11.700)
Resultado neto del período		(8.153)	5.986
Otros resultados integrales			
<i>Conceptos que pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>			
Diferencia de conversión de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos		(1.991)	(398)
Resultado por la posición monetaria neta de las subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos ⁽¹⁾		2.341	-
Diferencia de conversión reversada al resultado neto del período ⁽²⁾		-	1.572
<i>Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>			
Diferencia de conversión de YPF		55.987	12.335
Otros resultados integrales del período		56.337	13.509
Resultado integral del período		48.184	19.495
Resultado neto del período atribuible a:			
Accionistas de la controlante		(8.185)	6.067
Interés no controlante		32	(81)
Otros resultados integrales del período atribuibles a:			
Accionistas de la controlante		55.862	13.509
Interés no controlante		475	-
Resultado integral del período atribuible a:			
Accionistas de la controlante		47.677	19.576
Interés no controlante		507	(81)
Resultado neto por acción atribuible a los accionistas de la controlante..			
Básico y diluido	29	(20,86)	15,47

(1) Resultado asociado a las subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional peso. Ver política contable en Nota 2.b.1 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Corresponde a la reversión a resultados por la disposición parcial de la inversión en YPF EE. Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

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 9 - MAYO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA
**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2019 Y 2018**

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019

	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
Saldos al inicio del ejercicio	3.923	6.084	10	17	115	11	(282)	640	10.518
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽³⁾	-	-	-	-	103	-	-	-	103
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽²⁾	1	1	(1)	(1)	(53)	68	(16)	-	(1)
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado neto.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al cierre del período	3.924	6.085	9	16	165	79	(298)	640	10.620

	Reservas				Patrimonio atribuible a				
	Legal	Para futuros dividendos	Para inversiones	Para compra de acciones propias	Otros resultados integrales	Resultados acumulados	Accionistas de la controlante	Interés no controlante	Total del patrimonio
Saldos al inicio del ejercicio	2.007	-	11.020	220	297.120	38.315	359.200	3.157	362.357
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	103	-	103
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	(1)	-	(1)
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	55.862	-	55.862	475	56.337
Resultado neto.....	-	-	-	-	-	(8.185)	(8.185)	32	(8.153)
Saldos al cierre del período	2.007	-	11.020	220	352.982 ⁽¹⁾	30.130	406.979	3.664	410.643

(1) Incluye 363.707 correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de YPF, (23.671) correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional distinta del dólar y 12.946 correspondientes al reconocimiento del resultado por la posición monetaria neta de las subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional peso, tal como se detalla en la Nota 2.b.1 a los estados financieros consolidados anuales.

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

(3) Ver Nota 35.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2019 Y 2018 (Cont.)

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018

	Aportes de los propietarios								Total
	Capital suscripto	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	
Saldos al inicio del ejercicio	3.924	6.085	9	16	36	(91)	(217)	640	10.402
Modificación de saldos al inicio del ejercicio ⁽⁴⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al inicio del ejercicio modificados	3.924	6.085	9	16	36	(91)	(217)	640	10.402
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽³⁾	-	-	-	-	53	-	-	-	53
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽²⁾	-	-	-	-	(1)	4	(1)	-	2
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado neto.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al cierre del período	3.924	6.085	9	16	88	(87)	(218)	640	10.457

	Reservas				Patrimonio atribuible a				Total del patrimonio
	Legal	Para futuros dividendos	Para inversiones	Para compra de acciones propias	Otros resultados integrales	Resultados acumulados	Accionistas de la controlante	Interés no controlante	
Saldos al inicio del ejercicio	2.007	-	-	100	127.446	12.340	152.295	238	152.533
Modificación de saldos al inicio del ejercicio ⁽⁴⁾	-	-	-	-	-	(298)	(298)	-	(298)
Saldos al inicio del ejercicio modificados	2.007	-	-	100	127.446	12.042	151.997	238	152.235
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	53	-	53
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	2	-	2
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	13.509	-	13.509	-	13.509
Resultado neto.....	-	-	-	-	-	6.067	6.067	(81)	5.986
Saldos al cierre del período	2.007	-	-	100	140.955	18.109	171.628	157	171.785

(1) Incluye 144.726 correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de YPF y (3.771) 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) Se expone neto de la retención por el impuesto a las ganancias a los empleados relacionado con el plan de beneficios en acciones.

(3) Ver Nota 35.

(4) Corresponde al cambio en la política contable detallado en la Nota 2.b.26 a los estados financieros consolidados anuales.

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 9 - MAYO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES FINALIZADOS EL 31 DE MARZO DE 2019 Y 2018

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2019	2018
Actividades operativas:		
Resultado neto	(8.153)	5.986
<i>Ajustes para conciliar el resultado neto con el efectivo generado por las operaciones:</i>		
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	(1.559)	(214)
Depreciación de propiedades, planta y equipo.....	28.048	18.714
Depreciación de activos por derecho de uso.....	2.020	-
Amortización de activos intangibles.....	483	247
Bajas de propiedades, planta y equipo y activos intangibles y consumo de materiales	4.297	1.466
Cargo por impuesto a las ganancias	28.366	11.700
Aumento neto de provisiones	3.213	1.593
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio, intereses y otros	(8.432)	49
Planes de beneficios en acciones.....	103	53
Resultado por revaluación de sociedades	-	(11.980)
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(1.382)	(4.230)
Otros créditos	(3.378)	(4.835)
Inventarios	(4.198)	50
Cuentas por pagar.....	5.525	3.241
Cargas fiscales	1.945	2.188
Remuneraciones y cargas sociales	(423)	(863)
Otros pasivos	232	(1.930)
Disminución de provisiones incluidas en el pasivo por pago/utilización	(862)	(383)
Activos de contratos	(118)	(112)
Pasivos de contratos.....	(2.832)	871
Dividendos cobrados.....	50	104
Cobro de seguros por pérdida de beneficio.....	758	-
Pagos de impuesto a las ganancias	(1.063)	(289)
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas⁽¹⁾	42.640	21.426
Actividades de inversión:⁽²⁾		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo y activos intangibles.....	(30.530)	(15.794)
Aportes y adquisiciones en asociadas y negocios conjuntos.....	-	(280)
Cobros por ventas de activos financieros	957	4.953
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(29.573)	(11.121)
Actividades de financiación:⁽²⁾		
Pago de préstamos	(9.534)	(9.435)
Pago de intereses	(8.625)	(5.399)
Préstamos obtenidos.....	13.081	8.666
Pagos por arrendamientos	(2.555)	-
Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación	(7.633)	(6.168)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo ..	5.137	636
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	10.571	4.773
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	46.028	28.738
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período.....	56.599	33.511
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	10.571	4.773

(1) No incluye la diferencia de cambio generada por el efectivo y equivalentes de efectivo, 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 y equivalentes de efectivo consistieron en:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2019	2018
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo y cánones por extensión de concesiones pendientes de cancelación	11.303	5.109
Altas de activos por derecho de uso	2.575	-
Capitalización de amortización de activos por derecho de uso	292	-
Capitalización de actualización financiera de los pasivos por arrendamientos	23	-

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 9 - MAYO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 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)

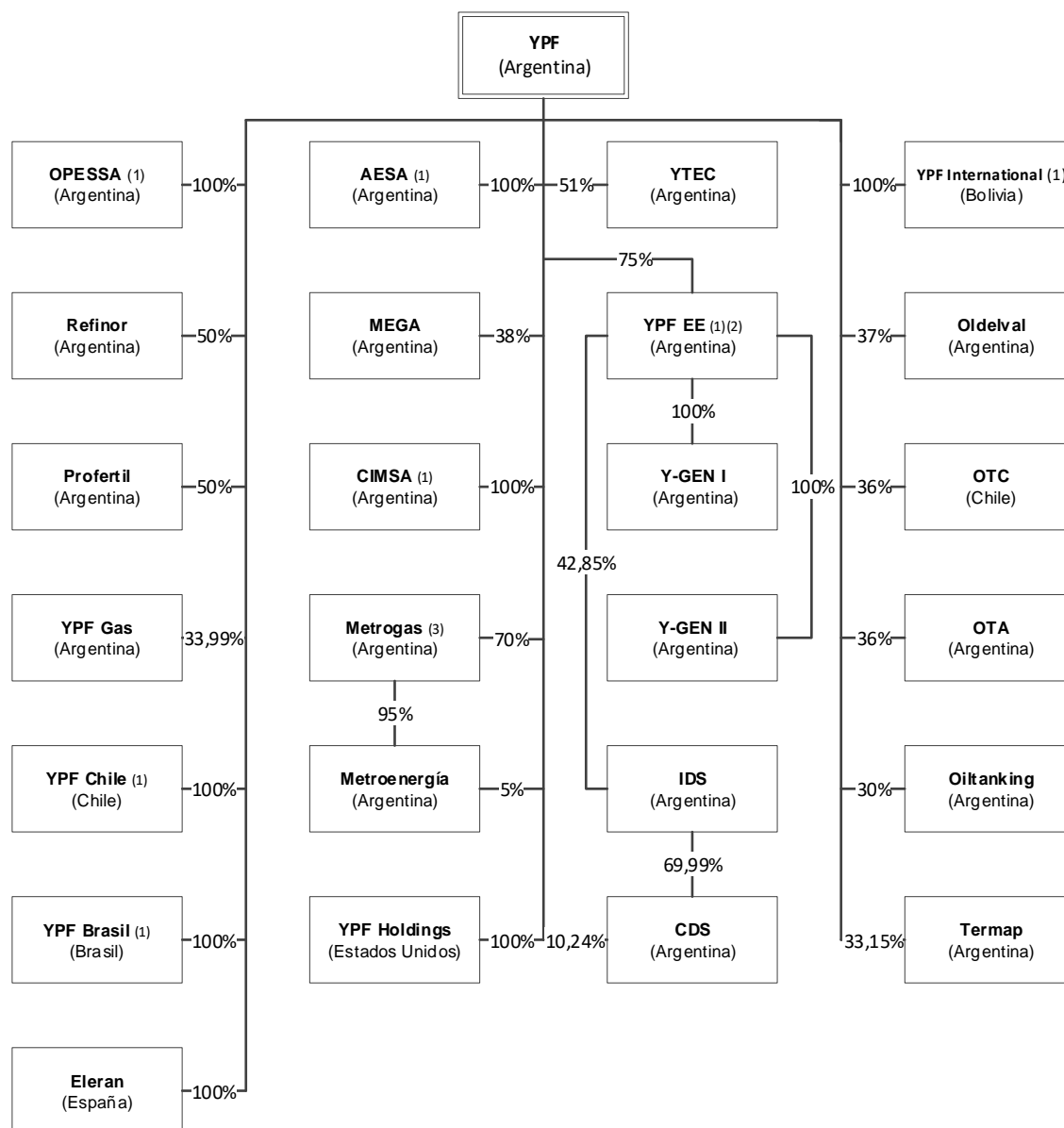
1. INFORMACIÓN GENERAL, ESTRUCTURA Y ORGANIZACIÓN DEL NEGOCIO DEL GRUPOInformación general

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 31 de marzo de 2019:



(1) Tenencia directa e indirecta.

(2) Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

(3) Ver Nota 30.h a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

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

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS**

**1. INFORMACIÓN GENERAL, ESTRUCTURA Y ORGANIZACIÓN DEL NEGOCIO DEL GRUPO (Cont.)**Organización del negocio

Al 31 de marzo de 2019, 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 áreas de exploración y producción 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 por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 se presentan sobre la base de la aplicación de los lineamientos establecidos en la NIC 34 "Información financiera intermedia". Por lo tanto, deben ser leídos conjuntamente con los estados financieros consolidados anuales del Grupo al 31 de diciembre de 2018 sobre la base de las NIIF emitidas por el IASB y las interpretaciones emitidas por el CINIIF.

Asimismo, fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la LGS y/o regulaciones de la CNV.

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad y autorizados para ser emitidos con fecha 9 de mayo de 2019.

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 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 tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados del Grupo por el ejercicio anual completo.

2.b) Políticas contables significativas

Las políticas contables más significativas se describen en la Nota 2.b a los estados financieros consolidados anuales.

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 17.

Asimismo, a partir de la entrada en vigencia el 1° de enero de 2019, el Grupo ha aplicado los lineamientos de la NIIF 16 "Arrendamientos". Ver política contable detallada a continuación en la presente Nota.

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 con lo establecido por la Resolución N° 562 de la CNV, YPF debe presentar sus estados financieros en pesos.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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

Conversión de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional correspondiente a una economía hiperinflacionaria

Los resultados y situación financiera de las subsidiarias con moneda funcional peso se convirtieron al dólar estadounidense utilizando los siguientes procedimientos: todos los importes (es decir, activos, pasivos, partidas del patrimonio, gastos e ingresos) se convirtieron al tipo de cambio correspondiente a la fecha de cierre de los estados financieros, excepto las cifras comparativas, que fueron las presentadas como importes corrientes dentro de los estados financieros del ejercicio precedente (es decir, estos importes no se ajustaron por las variaciones posteriores que se produjeron en el nivel de precios o en los tipos de cambio). De esta manera, el efecto de la reexpresión de las cifras comparativas fue reconocido dentro de los otros resultados integrales.

Estos criterios también fueron aplicados por el Grupo para sus inversiones en asociadas y negocios conjuntos.

Adopción de nuevas normas e interpretaciones efectivas a partir del 1° de enero de 2019

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 31 de marzo de 2019, tal como se describe en la Nota 2.b.26 a los estados financieros consolidados anuales. Las normas e interpretaciones nuevas y revisadas mencionadas previamente que han tenido impacto en los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados se describen a continuación:

- **NIIF 16 – Arrendamientos**

El modelo introducido por esta norma se basa en la definición de arrendamiento, la cual se relaciona principalmente con el concepto de control. NIIF 16 distingue entre contratos de arrendamiento y contratos de servicios sobre la base de si un activo identificado se encuentra bajo el control del cliente, el cual existe en tanto el cliente tenga el derecho a: i) obtener sustancialmente todos los beneficios económicos del uso del activo; y ii) a dirigir el uso del mismo.

El Grupo como arrendatario:

Una vez identificado el arrendamiento, el Grupo reconoce las siguientes partidas:

- Activos por derecho de uso, cuyo costo incluye:
 - (a) el importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento;
 - (b) cualquier pago por arrendamiento abonado al arrendador con anterioridad a la fecha de comienzo o en la misma fecha, una vez descontado cualquier incentivo recibido por el arrendamiento;
 - (c) los costos directos iniciales incurridos por el arrendatario; y
 - (d) una estimación de los costos a incurrir al desmantelar y eliminar el activo subyacente, restaurar el lugar en el que se localiza o restaurar el activo subyacente a la condición requerida por los términos y condiciones del arrendamiento, a menos que se incurra en esos costos al producir los inventarios. El Grupo puede incurrir en obligaciones a consecuencia de esos costos ya sea en la fecha de comienzo o como una consecuencia de haber usado el activo subyacente durante un período determinado.

Posteriormente, la valoración del derecho de uso de los activos irá por el modelo del costo de la NIC 16 “Propiedades, planta y equipo” (reconociendo por tanto la depreciación y el deterioro en la cuenta de pérdidas y ganancias). La depreciación se calcula siguiendo el método de la línea recta en función del plazo de arrendamiento de cada contrato, salvo que la vida útil de dicho activo subyacente sea inferior.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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

Los contratos de arrendamiento en los que el Grupo es arrendatario corresponden principalmente al alquiler de:

- Instalaciones y equipos de explotación, los cuales incluyen equipamiento de instalaciones y equipos de producción en yacimientos como ser equipos de perforación, workover y bombas de extracción. Estos contratos tienen una duración promedio de tres a cinco años para los cuales existen pagos mínimos garantizados en función de la disponibilidad de estos activos y a su vez pagos variables calculados a partir de una tarifa por unidad de uso (pesos por hora/día de utilización).
- Maquinarias y equipos, las cuales incluyen:
 - i. equipamiento para compresión de gas natural y generación de energía. Estos contratos tienen una duración promedio de seis años los cuales establecen pagos mínimos en función de la potencia disponible. Los pagos variables se calculan a partir de una tarifa por unidad de generación;
 - ii. equipamiento de regasificación y/o licuefacción de gas. Estos contratos tienen una duración promedio de entre ocho y diez años estableciendo un mínimo garantizado en función de la disponibilidad de estos activos.
- Equipo de transporte, incluye:
 - i. buques y barcasas para el transporte de hidrocarburos, cuyos contratos tienen una duración promedio de cinco años, estableciendo pagos mensuales garantizados asociados a la disponibilidad que tiene el Grupo sobre los activos mencionados;
 - ii. flotas de camiones cuyos contratos tienen una duración promedio de tres años y para los cuales los pagos variables se calculan a partir de una tarifa por unidad de uso (pesos por kilómetro recorrido), siendo que en algunos casos se estipulan pagos mínimos asociados a la disponibilidad de los activos mencionados.
- Estaciones de servicio, cuyos contratos incluyen el arrendamiento de terrenos e instalaciones asociadas, las cuales tienen una duración promedio de aproximadamente veinte años y cuyos pagos se determinan en función del precio de una determinada cantidad de litros de combustible.
- Terrenos y edificios, incluye principalmente:
 - i. un reservorio y el terreno necesario para montar las instalaciones de superficie necesarias para el almacenamiento subterráneo de gas natural, cuyo contrato tiene una duración de cuatro años, para el que hay cuotas mínimas garantizadas;
 - ii. permisos para el uso de puertos y terrenos, para los que hay cuotas mínimas garantizadas.
- Pasivos por arrendamiento, medidos como la sumatoria de los pagos futuros por arrendamiento, descontados utilizando la tasa incremental por préstamos del arrendatario dada la complejidad de determinar la tasa de interés implícita en el arrendamiento. El Grupo aplicó a los pasivos por arrendamiento reconocidos en el estado de situación financiera la tasa incremental por préstamos del arrendatario de la fecha del reconocimiento inicial de cada contrato.

Los pasivos por arrendamiento incluyen:

- (a) pagos fijos (incluyendo los pagos en esencia fijos), menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar;
- (b) pagos variables, que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos usando el índice o tasa en la fecha de comienzo del contrato;
- (c) importes que el Grupo espera pagar como garantías de valor residual;
- (d) el precio de ejercicio de una opción de compra si el Grupo está razonablemente seguro de ejercer esa opción; y
- (e) pagos de penalizaciones por terminar el arrendamiento, si el período del arrendamiento refleja que el Grupo ejercerá una opción de terminarlo (es decir, porque existe una certeza razonable al respecto).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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

Posteriormente, el Grupo incrementa el pasivo por el arrendamiento para reflejar el interés devengado (y reconocido en el estado de resultados integrales), deduce las cuotas que se van pagando del pasivo y recalcula de nuevo el valor contable para reflejar cualquier revisión, modificación del arrendamiento o revisión de las denominadas cuotas "en sustancia" fijas, aplicando una tasa de descuento revisada en caso de corresponder.

El Grupo revisa el pasivo por arrendamiento en los siguientes casos:

- (a) cuando se produzca un cambio en el importe esperado a pagar en virtud de una garantía de valor residual;
- (b) cuando se produzca un cambio en las futuras cuotas de arrendamiento para reflejar la variación de un índice o en un tipo de interés utilizado para determinar dichas cuotas (incluida, por ejemplo, una revisión del alquiler de mercado);
- (c) cuando se produzca un cambio en la duración del arrendamiento como resultado de una modificación en el período no cancelable del mismo (por ejemplo, si el arrendatario no ejerce una opción previamente incluida en la determinación del período de arrendamiento); o
- (d) cuando se produzca un cambio en la evaluación de la opción de compra del activo subyacente.

El Grupo reconoció activos por derecho de uso y pasivos por arrendamientos de 23.059 el 1° de enero de 2019 en el estado de situación financiera, medidos al valor presente de los pagos futuros.

La aplicación de la presente norma no tuvo efecto sobre los resultados acumulados dado que el Grupo aplicó el modelo simplificado sin reexpresión de las cifras comparativas, reconociendo un activo por derecho de uso equivalente al pasivo por arrendamiento en la fecha inicial de transición (1° de enero de 2019). No se detectaron ajustes a realizar por deterioro proveniente de provisiones de contratos onerosos relacionados a estos activos por derecho de uso.

Para los arrendamientos que califiquen como de corto plazo, y arrendamientos con activos subyacentes de bajo valor, el Grupo continúa reconociéndolos como gasto del período linealmente durante la duración del arrendamiento, salvo que otra base sistemática sea más representativa, de acuerdo con la opción indicada por la norma. El Grupo no identificó arrendamientos de bajo valor distintos a aquellos cuyo activo subyacente responde a impresoras, equipos celulares, computadoras, fotocopiadoras, entre otros, no siendo significativos.

El Grupo aplicó la solución práctica de la norma por la cual aquellos arrendamientos cuyo plazo finalizara dentro de los 12 meses desde la fecha de aplicación inicial, independientemente de la fecha original, y cumpliendo las condiciones para ser clasificados como de corto plazo, sigan el tratamiento descrito en el párrafo anterior. El total de los cargos imputados al resultado integral del período y de las activaciones por estos arrendamientos, asciende a 1.450. A partir de las nuevas contrataciones podrían generarse activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento expuestos en el estado de situación financiera.

El Grupo como arrendador

La NIIF 16 exige al arrendador clasificar el arrendamiento en operativo o financiero. Un arrendamiento financiero es un arrendamiento en el que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios derivados de la propiedad del activo. Un arrendamiento se clasificará como operativo si no transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad de un activo subyacente.

La clasificación del arrendamiento se realiza en la fecha de inicio del acuerdo y se evalúa nuevamente solo si se produce una modificación del arrendamiento. Los cambios en las estimaciones (por ejemplo, las que suponen modificaciones en la vida económica o en el valor residual del activo subyacente) o los cambios en circunstancias (por ejemplo, el incumplimiento por parte del arrendatario) no darán lugar a una nueva clasificación del arrendamiento a efectos contables.

El Grupo no posee activos arrendados a terceros significativos.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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

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 2018 y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018 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 hasta los últimos años, el uso de este combustible se ha diversificado, generando un aumento en su demanda a largo plazo durante todo el año. Sin embargo, recientemente el mercado de gas natural se ha caracterizado por el exceso de oferta frente a la demanda doméstica en determinados momentos del año. Consecuentemente, el Grupo podría estar sujeto a fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de ventas, lo que podría tener un impacto negativo en su nivel de producción y ventas de gas natural.

4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES

Con fecha 11 de febrero de 2019, el Poder Ejecutivo de la Provincia de Río Negro publicó el Decreto N° 1677/18 que autorizó la venta del 100% de la concesión de explotación sobre las áreas Bajo del Piche, Barranca de los Loros, El Santiagueño y El Medanito. Por lo mencionado precedentemente, el Grupo ha registrado una ganancia de 1.523 incluida en el rubro "Otros resultados operativos, netos".

5. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

Las actividades del Grupo lo exponen a una variedad de riesgos financieros: riesgos de mercado (incluyendo el riesgo de tipo de cambio, el riesgo de tasa de interés y el riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. Dentro del Grupo, se ejercen funciones de gestión de riesgo con respecto a los riesgos financieros que surgen de instrumentos financieros a los que el Grupo está expuesto durante un período o a una fecha determinada.

No ha 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. Adicionalmente, en relación con la entrada en vigencia de la NIIF 16 "Arrendamientos", ver Nota 18 a los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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.

- **Gas y Energía**

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 (finalizada el 31 de octubre de 2018) y Escobar, a través de la contratación de sendos buques regasificadores y (iii) la distribución de gas natural.

Adicionalmente, por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018, se incluían los ingresos derivados de la generación de electricidad tanto convencional como aquella proveniente de energías renovables correspondientes a YPF EE. Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

Además del producido por la venta de gas natural a terceros e intersegmento, el que luego es reconocido como “compra” al segmento Upstream, e incluyendo los incentivos a la producción de gas natural vigentes (ver Nota 30.g a los estados financieros consolidados anuales) Gas y Energía devenga un fee a su favor con el segmento Upstream por realizar dicha comercialización.

- **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, Aviación, Agro, GLP, Química y Lubricantes y Especialidades.

Incurrir 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.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS

6. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS (Cont.)

	Upstream	Gas y Energía	Downstream	Administración central y otros	Ajustes de consolidación ⁽¹⁾	Total
Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019						
Ingresos por ventas.....	321	20.043	108.365	3.408	(1.230)	130.907
Ingresos intersegmentos.....	55.224	1.745	572	4.816	(62.357)	-
Ingresos.....	55.545	21.788	108.937	8.224	(63.587)	130.907
Resultado operativo.....	(1.663)	(234)	13.283	(2.056)	1.301	10.631
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos.....	-	1.442	117	-	-	1.559
Depreciación de propiedades, planta y equipo.....	23.125 ⁽²⁾	269	4.027	627	-	28.048
Inversión en propiedades, planta y equipo.....	24.804	1.177	3.568	828	-	30.377
Activos.....	572.482	145.013	352.457	98.021	(5.411)	1.162.562
Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018						
Ingresos por ventas.....	220	15.542	60.062	875	(876)	75.823
Ingresos intersegmentos.....	38.484	1.476	275	2.016	(42.251)	-
Ingresos.....	38.704	17.018	60.337	2.891	(43.127)	75.823
Resultado operativo.....	2.148	12.251 ⁽³⁾	4.009	(989)	(65)	17.354
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos.....	-	174	40	-	-	214
Depreciación de propiedades, planta y equipo.....	16.300 ⁽²⁾	57	2.076	281	-	18.714
Inversión en propiedades, planta y equipo.....	13.033	379	1.255	207	-	14.874
Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018						
Activos.....	480.263	129.885	307.312	82.762	(6.206)	994.016

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

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

(3) Incluye el resultado por revaluación de la participación en YPF EE. Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y su asignación a la jerarquía de valor razonable:

Activos financieros	31 de marzo de 2019			Total
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
Inversiones en activos financieros:				
- Títulos públicos	11.564	-	-	11.564
	<u>11.564</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>11.564</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión	12.954	-	-	12.954
	<u>12.954</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>12.954</u>
	<u>24.518</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>24.518</u>

Activos financieros	31 de diciembre de 2018			Total
	Nivel1	Nivel2	Nivel3	
Inversiones en activos financieros:				
- Títulos públicos	10.941	-	-	10.941
	<u>10.941</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>10.941</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión	7.792	-	-	7.792
	<u>7.792</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7.792</u>
	<u>18.733</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>18.733</u>

El Grupo no posee pasivos financieros medidos a valor razonable.

Estimaciones de valor razonable

Desde el 31 de diciembre de 2018 y hasta el 31 de marzo de 2019, 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 del Grupo durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019.

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 356.114 y 293.972 al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

El valor razonable de los otros créditos, créditos por ventas, efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por pagar y otros pasivos no difieren significativamente de su valor contable.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS

8. ACTIVOS INTANGIBLES

La evolución de los activos intangibles del Grupo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

	Concesiones de servicios	Derechos de exploración	Otros intangibles	Total
Valor de origen	14.824	3.465	6.830	25.119
Amortización acumulada	9.180	-	5.963	15.143
Saldos al 31 de diciembre de 2017	5.644	3.465	867	9.976
<u>Costos</u>				
Aumentos.....	1.303	276	765	2.344
Efectos de conversión	15.544	3.414	6.636	25.594
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	-	-	591	591
Disminuciones y reclasificaciones.....	31	(248)	(100)	(317)
<u>Amortización acumulada</u>				
Aumentos.....	1.190	-	559	1.749
Efectos de conversión	9.740	-	6.243	15.983
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	-	-	58	58
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	-	(4)	(4)
Valor de origen	31.702	6.907	14.722	53.331
Amortización acumulada	20.110	-	12.819	32.929
Saldos al 31 de diciembre de 2018	11.592	6.907	1.903	20.402
<u>Costos</u>				
Aumentos.....	315	-	77	392
Efectos de conversión	4.787	1.027	1.992	7.806
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	-	-	395	395
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	(103)	(25)	(128)
<u>Amortización acumulada</u>				
Aumentos.....	391	-	92	483
Efectos de conversión	3.067	-	1.890	4.957
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	-	-	80	80
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	-	-	-
Valor de origen	36.804	7.831	17.161	61.796
Amortización acumulada	23.568	-	14.881	38.449
Saldos al 31 de marzo de 2019	13.236	7.831	2.280	23.347

(1) Corresponde al ajuste por inflación de los saldos al inicio de los activos intangibles de las subsidiarias con moneda funcional peso el cual fue imputado a los otros resultados integrales.

9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

	31 de marzo de 2019	31 de diciembre de 2018
Valor residual de propiedades, planta y equipo	844.454	740.103
Provisión para materiales y equipos obsoletos.....	(4.530)	(3.955)
Provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo	(40.010)	(37.061)
	799.914	699.087

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS**
9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (Cont.)

La evolución de las propiedades, planta y equipo del Grupo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018 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	Otros bienes	Total
Valor de origen	21.394	775.353	134.675	7.614	15.993	59.529	2.871	10.454	18.788	3.406	11.978	1.062.055
Depreciación acumulada	9.250	566.334	69.160	4.512	-	-	-	8.686	11.656	1.381	8.446	679.425
Saldos al 31 de diciembre de 2017 ...	12.144	209.019	65.515	3.102	15.993	59.529	2.871	1.768	7.132	2.025	3.532	382.630
Costos												
Aumentos	425	(10.216) ⁽³⁾	370	38	19.885	67.264	5.438	59	-	-	385	83.648 ⁽⁴⁾
Efectos de conversión.....	20.845	808.772	138.924	7.400	15.332	61.084	3.851	10.935	20.016	-	11.468	1.098.627
Ajuste por inflación ⁽⁷⁾	5.096	152	-	797	1.107	792	-	1.371	-	20.519	6.968	36.802
Disminuciones y reclasificaciones.....	287	30.807	6.482	313	(17.327)	(64.288)	(4.188)	1.898	2.194	243	838	(42.741) ⁽⁵⁾
Depreciación acumulada												
Aumentos	758	82.939 ⁽³⁾	9.517	960	-	-	-	1.561	1.680	677	777	98.869 ⁽⁴⁾
Efectos de conversión.....	9.356	609.973	73.643	4.639	-	-	-	9.158	12.396	-	8.127	727.292
Ajuste por inflación ⁽⁷⁾	2.785	141	-	565	-	-	-	1.309	-	10.584	5.152	20.536 ⁽⁵⁾
Disminuciones y reclasificaciones.....	(35)	(27.457)	(25)	(97)	-	-	-	(7)	(35)	(134)	(44)	(27.834) ⁽⁵⁾
Valor de origen	48.047	1.604.868	280.451	16.162	34.990	124.381	7.972	24.717	40.998	24.168	31.637	2.238.391
Depreciación acumulada	22.114	1.231.930	152.295	10.579	-	-	-	20.707	25.697	12.508	22.458	1.498.288
Saldos al 31 de diciembre de 2018 ...	25.933	372.938 ⁽¹⁾	128.156	5.583	34.990	124.381	7.972	4.010	15.301	11.660	9.179	740.103
Costos												
Aumentos	4	-	338	29	7.237	21.189	1.446	9	-	-	125	30.377 ⁽⁶⁾
Efectos de conversión.....	6.313	242.442	42.578	2.224	4.860	18.138	1.154	3.489	6.290	-	3.432	330.920
Ajuste por inflación ⁽⁷⁾	1.107	-	-	143	63	283	-	101	-	2.709	648	5.054
Disminuciones y reclasificaciones.....	20	9.436	3.001	(29)	(7.554)	(11.727)	(1.530)	(512)	1.195	1.747	1.539	(4.414)
Depreciación acumulada												
Aumentos	252	25.396	3.114	273	-	-	-	408	544	191	254	30.432
Efectos de conversión.....	2.871	187.835	23.223	1.473	-	-	-	2.949	3.919	-	2.482	224.752
Ajuste por inflación ⁽⁷⁾	366	-	-	98	-	-	-	97	-	1.621	451	2.633
Disminuciones y reclasificaciones.....	(8)	(30)	(141)	(57)	-	-	-	(551)	-	2.404	(1.848)	(231)
Valor de origen	55.491	1.856.746	326.368	18.529	39.596	152.264	9.042	27.804	48.483	28.624	37.381	2.600.328
Depreciación acumulada	25.595	1.445.131	178.491	12.366	-	-	-	23.610	30.160	16.724	23.797	1.755.874
Saldos al 31 de marzo de 2019	29.896	411.615 ⁽¹⁾	147.877	6.163	39.596	152.264	9.042 ⁽²⁾	4.194	18.323	11.900	13.584	844.454

(1) Incluye 18.263 y 16.154 de propiedad minera al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

(2) Existen 57 pozos exploratorios al 31 de marzo de 2019. Durante el período de tres meses finalizado en dicha fecha, se han iniciado 8 pozos, 7 pozos han sido cargados a gastos de exploración y 2 pozos han sido transferidos a propiedades con reservas probadas en la cuenta Propiedad minera, pozos y equipos de explotación.

(3) Incluye (11.710) de costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos y 5.521 de recuperado de depreciaciones.

(4) Incluye 1.470 y 1.092 de valor de origen y depreciación acumulada, respectivamente, correspondientes a altas por adquisición de participación en diversas áreas.

(5) Incluye 31.800 y 28.673 de valor de origen y depreciación acumulada, respectivamente, correspondientes a la reclasificación de ciertas áreas que fueron reclasificadas como activos mantenidos para su disposición. Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

(6) Incluye 557 y 71 correspondientes a los arrendamientos de corto plazo y al cargo variable de los arrendamientos relacionados con el rendimiento y/o uso del activo subyacente, respectivamente. Adicionalmente, incluye 292 y 23 correspondientes a la capitalización de la depreciación de activos por derecho de uso (ver Nota 10) y a la capitalización de la actualización financiera del pasivo por arrendamiento, respectivamente.

(7) Corresponde al ajuste por inflación de los saldos al inicio de las propiedades, planta y equipo de las subsidiarias con moneda funcional peso el cual fue imputado a los otros resultados integrales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

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

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 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 tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018, la tasa de capitalización ha sido 10,73% y 10,41%, respectivamente, y el monto activado por ese concepto ha ascendido a 227 y 146, respectivamente, para los períodos mencionados.

A continuación se describe la evolución de la provisión para materiales y equipos obsoletos por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018:

	Provisión para materiales y equipos obsoletos
Saldos al 31 de diciembre de 2017	1.652
Aumento con cargo a resultado	629
Cancelaciones por utilización.....	(60)
Diferencia de conversión.....	1.666
Transferencias y otros movimientos	68
Saldos al 31 de diciembre de 2018	<u>3.955</u>
Aumento con cargo a resultado	8
Cancelaciones por utilización.....	(14)
Diferencia de conversión.....	581
Saldos al 31 de marzo de 2019	<u>4.530</u>

A continuación se describe la evolución de la provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018:

	Provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo
Saldos al 31 de diciembre de 2017	26.535
Aumento con cargo a resultado	36.937 ⁽¹⁾
Disminución con cargo a resultado.....	(39.837) ⁽¹⁾
Depreciaciones.....	(10.208) ⁽²⁾
Diferencia de conversión.....	23.634
Saldos al 31 de diciembre de 2018	<u>37.061</u>
Depreciaciones.....	(2.384) ⁽²⁾
Diferencia de conversión.....	5.333
Saldos al 31 de marzo de 2019	<u>40.010</u>

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

(2) Se incluyen en la línea "Depreciación de propiedades, planta y equipo" en la Nota 24.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS**

**10. ACTIVOS POR DERECHO DE USO**

La evolución de los activos por derecho de uso del Grupo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 es la siguiente:

	Terrenos y edificios	Instalaciones y equipos de explotación	Maquinarias y equipos	Estaciones de servicio	Equipos de transporte	Total
Saldo por aplicación inicial de NIIF 16.....	<u>450</u>	<u>6.732</u>	<u>8.612</u>	<u>3.356</u>	<u>3.909</u>	<u>23.059</u>
Costos						
Aumentos.....	66	1.015	594	5	895	2.575
Efectos de conversión	68	1.012	1.294	425	587	3.386
Amortización acumulada						
Aumentos.....	41	1.124	575	127	445	2.312 ⁽¹⁾
Efectos de conversión	4	122	63	11	49	249
Valor de origen	584	8.759	10.500	3.786	5.391	29.020
Amortización acumulada	<u>45</u>	<u>1.246</u>	<u>638</u>	<u>138</u>	<u>494</u>	<u>2.561</u>
Saldos al 31 de marzo de 2019	<u>539</u>	<u>7.513</u>	<u>9.862</u>	<u>3.648</u>	<u>4.897</u>	<u>26.459</u>

(1) Incluye 2.020 que fueron imputados a la línea "Depreciación de activos por derecho de uso" en el estado de resultados integrales (ver Nota 24) y 292 que fueron activados en el rubro "Propiedades, planta y equipo" en el estado de situación financiera (Ver Nota 9).

11. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada el valor de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

	31 de marzo de 2019	31 de diciembre de 2018
Valor de las inversiones en asociadas.....	3.300	2.374
Valor de las inversiones en negocios conjuntos.....	36.107	30.324
Provisión para desvalorización de participaciones en asociadas y negocios conjuntos	(12)	(12)
	<u>39.395</u>	<u>32.686</u>

Los principales movimientos ocurridos durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018, que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
Saldos al 31 de diciembre de 2017.....	<u>6.045</u>
Adquisiciones y aportes	280
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	4.839
Diferencias de conversión	3.180
Dividendos distribuidos	(583)
Participación retenida en YPF EE.....	17.285 ⁽¹⁾
Ajuste por inflación.....	1.640 ⁽²⁾
Saldos al 31 de diciembre de 2018.....	<u>32.686</u>
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	1.559
Diferencias de conversión	4.586
Dividendos distribuidos	(50)
Ajuste por inflación	614 ⁽²⁾
Saldos al 31 de marzo de 2019	<u>39.395</u>

(1) Corresponde al valor razonable de la participación mantenida en YPF EE luego de la pérdida de control. Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Corresponde al reconocimiento del resultado por la posición monetaria neta de las asociadas y negocios conjuntos con moneda funcional peso con imputación a los otros resultados integrales, tal como se detalla en la Nota 2.b.1 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 117 - Fº 29

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 156 - Fº 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS**

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

El siguiente cuadro muestra las principales magnitudes de resultados de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos del Grupo, calculadas de acuerdo con el valor patrimonial proporcional en las mismas, por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018. 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 tres meses finalizados el 31 de marzo de		Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2019	2018	2019	2018
Resultado neto	291	52	1.268	162
Otros resultados integrales	685	15	4.515	373
Resultado integral del período	976	67	5.783	535

El Grupo no posee inversiones en subsidiarias con interés no controlante significativo. Asimismo, el Grupo no posee inversiones en asociadas y negocios conjuntos que sean significativos, con la excepción de la inversión en YPF EE.

La información de gestión correspondiente a los activos y pasivos de YPF EE al 31 de marzo de 2019 y por el período de tres meses finalizado en dicha fecha se detallan a continuación:

	31 de marzo de 2019⁽¹⁾
Activo no corriente.....	54.019
Activo corriente.....	14.792
Total del activo	68.811
Pasivo no corriente.....	24.436
Pasivo corriente.....	14.489
Total del pasivo	38.925
Total del patrimonio	29.886
	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019⁽¹⁾
Ingresos.....	2.685
Costos	(895)
Resultado bruto	1.790
Resultado operativo	1.556
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	78
Resultados financieros, netos	(506)
Resultado neto antes de impuesto a las ganancias	1.128
Impuesto a las ganancias	(311)
Resultado neto	817

(1) Sobre esta información, se han realizado ajustes contables para el cálculo de la participación en el patrimonio y en los resultados de YPF EE. El patrimonio y los resultados ajustados no difieren significativamente de la información de gestión de YPF EE aquí revelada.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS

11. 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							
	Clase	Valor nominal	Cantidad	Actividad principal	Domicilio legal	Fecha	Últimos estados financieros disponibles	Capital social	Resultado	Patrimonio	Participación sobre capital social
Subsidiarias:⁽⁷⁾											
YPF International S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	Bs.	100	66.897	Inversión	Calle La Plata 19, Santa Cruz de la Sierra, República de Bolivia	31-03-19	15	-	61	100,00%
YPF Holdings Inc. ⁽⁶⁾	Ordinarias	US\$	0,01	810.614	Inversión y financiera	10333 Richmond Avenue I, Suite 1050, TX, U.S.A.	31-03-19	35.055	(1)	(9.290)	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	31-03-19	164	299	2.536	99,99%
A-Evangelista S.A.	Ordinarias	\$	1	307.095.088	Servicios de ingeniería y construcción	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-03-19	307	42	2.015	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.	31-03-19	569	(234)	14.657	70,00%
YPF Chile S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	-	-	50.968.649	Compraventa de lubricantes y combustibles de aviación y estudio y exploración de hidrocarburos	Villarica 322; Módulo B1, Qilicura, Santiago	31-03-19	1.975	(243)	2.228	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	31-03-19	459	265	1.912	51,00%
Compañía de Inversiones Mineras S.A.	Ordinarias	\$	1	236.474.420	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	31-03-19	236	-	347	100,00%

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS

11. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS (Cont.)

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

Denominación y Emisor	Clase	Valor nominal	Cantidad	Valor registrado ⁽²⁾	Costo ⁽¹⁾	31-03-2019		31-12-2018						
						Información sobre el ente emisor		Últimos estados financieros disponibles						
						Actividad principal	Domicilio legal	Fecha	Capital social	Resultado	Patrimonio	Participación sobre capital social	Valor registrado ⁽³⁾	
Negocios conjuntos:														
YPF Energía Eléctrica S.A. ⁽⁵⁾⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	1.879.916.921	23.198	1.085	Exploración, explotación, industrialización y comercialización de hidrocarburos y generación, transporte y comercialización de energía eléctrica	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	31-03-19	3.747	1.060	30.482	75,00%	19.320
Compañía Mega S.A. ⁽⁵⁾⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	244.246.140	4.345	-	Separación, fraccionamiento y transporte de líquidos de gas natural	San Martín 344, P. 10º, Buenos Aires, Argentina	31-03-19	643	885	11.116	38,00%	3.405
Profertil S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	391.291.320	7.122	-	Producción y venta de fertilizantes	Alicia Moreau de Justo 740, P. 3, Buenos Aires, Argentina	31-12-18	783	655	14.793	50,00%	6.133
Refinería del Norte S.A.	Ordinarias	\$	1	45.803.655	1.236	-	Refinación	Maipú 1, P. 2º, Buenos Aires, Argentina	31-12-18	92	(563)	2.610	50,00%	1.307
					<u>35.901</u>	<u>1.085</u>								<u>30.165</u>
Asociadas:														
Oleoductos del Valle S.A.	Ordinarias	\$	10	4.072.749	884	-	Transporte de petróleo por ducto	Florida 1, P. 10º, Buenos Aires, Argentina	31-03-19	110	202	2.396	37,00%	710
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Ordinarias	\$	10	476.034	339	-	Almacenamiento y despacho de petróleo	Av. Leandro N. Alem 1180, P. 11º, Buenos Aires, Argentina	31-12-18	14	312	1.015	33,15%	226
Oiltanking Ebytem S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	10	351.167	476	-	Transporte y almacenamiento de hidrocarburos	Terminal Marítima Puerto Rosales – Provincia de Buenos Aires, Argentina.	31-12-18	12	600	1.396	30,00%	424
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Preferidas	\$	1	15.579.578	46	-	Transporte de gas por ducto	San Martín 323, P. 13º, Buenos Aires, Argentina	31-12-18	156	(89)	1.375	10,00%	42
Central Dock Sud S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	0,01	11.869.095.145	803	-	Generación de energía eléctrica y su comercialización en bloque	Pasaje Ingeniero Butty 220, P.16º, Buenos Aires, Argentina	31-03-19	1.231	1.260	9.861	10,25% ⁽⁴⁾	625
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Preferidas	\$	1	12.135.167	55	-	Transporte de petróleo por ducto	Macacha Güemes 515, P.3º, Buenos Aires, Argentina	31-12-18	34	25	210	36,00%	60
YPF Gas S.A.	Ordinarias	\$	1	59.821.434	672	-	Fraccionamiento, envasado, distribución y transporte de gas para uso industrial y/o doméstico	Macacha Güemes 515, P.3º, Buenos Aires, Argentina	31-12-18	176	(19)	2.057	33,99%	258
Otras sociedades:														
Diversas ⁽³⁾	-	-	-	-	231	208	-	-	-	-	-	-	-	188
					<u>3.506</u>	<u>208</u>								<u>2.533</u>
					<u>39.407</u>	<u>1.293</u>								<u>32.698</u>

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

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

(3) Incluye Gasoducto del Pacífico (Cayman) Ltd., A&C Pipeline Holding Company, Poligás Luján S.A.C.I., Oleoducto Transandino (Chile) S.A., Bizoy S.A., Civeny S.A., Bioceres S.A., Petrofaro S.A., y Oleoducto Loma Campana-Lago Pellegrini S.A.

(4) Adicionalmente, el Grupo posee un 22,49% de participación indirecta en el capital a través de YPF EE.

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

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

(7) Adicionalmente se consolidan YPF Services USA Corp., YPF Europe B.V., 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. e YPF Ventures S.A.U.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS

12. INVENTARIOS

	31 de marzo de 2019	31 de diciembre de 2018
Productos destilados.....	38.834	33.583
Petróleo crudo y gas natural	21.346	14.571
Productos en proceso.....	1.192	1.177
Materia prima, envases y otros	4.488	3.993
	<u>65.860</u>	<u>53.324</u>

(1) Al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 el costo de los inventarios no supera su valor neto de realización.

13. OTROS CRÉDITOS

	31 de marzo de 2019		31 de diciembre de 2018	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Deudores por servicios	173	2.034	150	2.210
Créditos de impuestos y reembolsos por exportaciones	4.142	3.394	3.534	3.315
Préstamos a terceros y saldos con sociedades relacionadas ⁽¹⁾	3.755	4.702	3.565	4.920
Depósitos en garantía	1	589	1	575
Gastos pagados por adelantado	312	3.411	240	2.207
Anticipo y préstamos a empleados	26	660	25	572
Anticipo a proveedores y despachantes de aduana ⁽²⁾	-	6.110	1	4.212
Créditos con socios de UT y Consorcios	2.521	3.332	2.644	2.379
Seguros a cobrar.....	-	-	-	758
Diversos.....	29	913	32	770
	<u>10.959</u>	<u>25.145</u>	<u>10.192</u>	<u>21.918</u>
Provisión para otros créditos de cobro dudoso	(661)	(54)	(575)	(51)
	<u>10.298</u>	<u>25.091</u>	<u>9.617</u>	<u>21.867</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 34.

(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.

14. CRÉDITOS POR VENTAS

	31 de marzo de 2019		31 de diciembre de 2018	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Deudores comunes y sociedades relacionadas ⁽¹⁾⁽²⁾	22.581	81.934	23.508	75.422
Provisión para deudores por venta de cobro dudoso.....	-	(3.823)	-	(2.776)
	<u>22.581</u>	<u>78.111</u>	<u>23.508</u>	<u>72.646</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 34.

(2) Ver información sobre créditos por ventas por contratos con clientes en Nota 22.

A continuación se describe la evolución de la provisión para deudores por venta de cobro dudoso por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018:

	Provisión para deudores por venta de cobro dudoso
Saldos al 31 de diciembre de 2017	<u>1.323</u>
Modificación de saldos al inicio del ejercicio ⁽¹⁾	425
Saldos al 31 de diciembre de 2017 modificados	<u>1.748</u>
Aumentos con cargo a resultados	444
Aplicaciones con cargo a resultados	(91)
Diferencia de conversión.....	607
Resultado por la posición monetaria neta ⁽²⁾	92
Otros movimientos	(24)
Saldos al 31 de diciembre de 2018	<u>2.776</u>
Aumentos con cargo a resultados	801
Aplicaciones con cargo a resultados	(2)
Diferencia de conversión.....	180
Resultado por la posición monetaria neta ⁽²⁾	68
Saldos al 31 de marzo de 2019	<u>3.823</u>

(1) Corresponde al cambio en la política contable detallado en la Nota 2.b.26 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Incluye el ajuste por inflación de los saldos al inicio de la provisión para deudores por ventas de cobro dudoso de las subsidiarias con moneda funcional peso el cual fue imputado a los otros resultados integrales y el ajuste por inflación del período el cual fue imputado a resultados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS

15. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	31 de marzo de 2019		31 de diciembre de 2018
Caja y bancos.....	5.676		6.678
Colocaciones transitorias a corto plazo.....	37.969	(1)	31.558
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados ⁽²⁾	12.954		7.792
	<u>56.599</u>		<u>46.028</u>

(1) Incluye 2.438 y 5.084 al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente, correspondientes a plazos fijos y otras inversiones con el BNA.

(2) Ver Nota 7.

16. PROVISIONES

La evolución de las provisiones del Grupo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

	Provisión para juicios y contingencias		Provisión para gastos de medio ambiente		Provisión para obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos		Total	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
	Saldos al 31 de diciembre de 2017	11.667	688	1.196	1.018	41.871	736	54.734
Aumentos con cargos a resultados	3.320	357	3.021	-	3.785	-	10.126	357
Aplicaciones con cargos a resultados	(371)	(266)	-	-	(14.250)	-	(14.621)	(266)
Cancelaciones por pago/utilización.....	(76)	(129)	-	(933)	-	(1.514)	(76)	(2.576)
Diferencias de cambio y de conversión, netas ..	6.826	471	495	80	43.674	758	50.995	1.309
Aumentos por combinación de negocios ⁽²⁾	-	-	465	-	-	-	465	-
Resultado por la posición monetaria neta ⁽³⁾	(204)	66	-	-	-	-	(204)	66
Reclasificaciones y otros movimientos.....	73	(64)	(1.457)	1.457	(16.647)	1.804	(18.031)	3.197
Saldos al 31 de diciembre de 2018	<u>21.235</u>	<u>1.123</u>	<u>3.720</u>	<u>1.622</u>	<u>58.433</u>	<u>1.784</u>	<u>83.388</u>	<u>4.529</u>
Aumentos con cargos a resultados	11.584	-	28	-	1.464	-	13.076	-
Aplicaciones con cargos a resultados	(1)	(97)	-	-	-	-	(1)	(97)
Cancelaciones por pago/utilización.....	-	(92)	-	(263)	-	(507)	-	(862)
Diferencias de cambio y de conversión, netas ..	2.096	113	133	44	8.915	270	11.144	427
Reclasificaciones y otros movimientos.....	(53)	53	(439)	439	(512)	512	(1.004)	1.004
Saldos al 31 de marzo de 2019	<u>34.861</u>	<u>1.100</u>	<u>3.442</u>	<u>1.842</u>	<u>68.300</u>	<u>2.059</u>	<u>106.603</u>	<u>5.001</u>

(1) Incluye 11.710 y 3.133 correspondientes al recálculo anual de costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos y a pasivos que fueron reclasificados a Pasivos asociados con activos mantenidos para su disposición, respectivamente, por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018.

(2) Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

(3) Incluye el ajuste por inflación de los saldos al inicio de las provisiones de las subsidiarias con moneda funcional peso el cual fue imputado a los otros resultados integrales y el ajuste por inflación del período el cual fue imputado a resultados.

(4) Incluye 10.572 correspondientes al reconocimiento de la contingencia asociada a la deducción del costo por abandono de pozos por los períodos 2011-2017.

Las provisiones para juicios, reclamos y pasivos ambientales se describen en la Nota 14 a los estados financieros consolidados anuales. Las novedades por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 se describen a continuación:

- **Reclamos derivados de restricciones en el mercado de gas natural**

- **Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN")**

Con fecha 5 de abril de 2019 la Sala II de la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Civil y Comercial Federal revocó la resolución del juzgado de primera instancia y ordenó que las costas del proceso sean distribuidas por su orden, por considerar que YPF no sufre ningún daño, en tanto el otorgamiento del beneficio estaba limitado únicamente al pago de la tasa de justicia.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

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

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 19



16. PROVISIONES (Cont.)

- Reclamos fiscales
 - Controversia por la deducción del costo por abandono de pozos

En relación con la controversia por la deducción del costo de abandono de pozos, cuyo detalle se encuentra en las Notas 28.b.4 y 30.j a los estados financieros consolidados anuales, cabe mencionar que con fecha 1° de marzo de 2019 se publicó en el BO la Resolución General AFIP 4434/2019 que establece un régimen de facilidades de pago respecto a causas en discusión ante el Tribunal Fiscal de la Nación, cuya adhesión expira el 30 de junio de 2019.

Adicionalmente, con fecha 6 de mayo de 2019 se publicó en el BO la Resolución General AFIP 4477/2019 que establece un nuevo régimen de facilidades de pago cuya adhesión expira el 31 de agosto de 2019, con la opción de adherirse desde el 15 de mayo hasta el 25 de junio en condiciones más ventajosas. Si bien ambos planes incluyen el pago de un anticipo y plazos de pago de hasta 5 años, el segundo contempla mejores condiciones de financiación.

La Gerencia de la Sociedad, teniendo en consideración la opinión de sus asesores externos, y sin perjuicio de los méritos técnicos para defender su posición, ha evaluado los Planes de Facilidades de Pago mencionados y decidió adherirse a algunos de estos planes para terminar así con la controversia correspondiente a los periodos 2005 a 2010 que a la fecha se encuentran en instancia del Tribunal Fiscal de la Nación, lo cual se encuentra en proceso de instrumentación formal a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados. Ver Nota 17.

17. 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 tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019, podrían requerir ajustes en períodos posteriores en caso de 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 tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 es el siguiente:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2019	2018
Impuesto a las ganancias corriente	(479)	(71)
Impuesto diferido ⁽¹⁾	(7.086)	(11.629)
Subtotal	(7.565)	(11.700)
Impuesto a las ganancias – Abandono de pozos ⁽²⁾	(16.239)	-
Impuesto especial – Revalúo impositivo Ley N° 27.430 ⁽³⁾	(4.562)	-
	<u>(28.366)</u>	<u>(11.700)</u>

(1) Incluye 5.175 correspondientes a la reversión de quebrantos relacionados con la contingencia asociada a la deducción del costo por abandono de pozos.

(2) Incluye 10.610 correspondientes a intereses relacionados con la contingencia asociada a la deducción del costo por abandono de pozos. Ver Nota 16.

(3) Ver Nota 33.e.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS**

**17. IMPUESTO A LAS GANANCIAS (Cont.)**

La conciliación entre el cargo a resultados por impuesto a las ganancias correspondiente a los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 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 tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2019	2018
Resultado neto antes de impuesto a las ganancias	20.213	17.686
Tasa impositiva vigente.....	30%	30%
Tasa impositiva vigente aplicada al resultado neto antes de impuesto a las ganancias	(6.064)	(5.306)
Efecto de la valuación de propiedades, planta y equipo y activos intangibles, netos.....	(9.863)	(14.898)
Efectos de las diferencias de cambios y otros resultados asociados a la valuación de la moneda, netos	11.903	5.793
Efecto de la valuación de inventarios	(3.285)	(975)
Resultado de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos.....	468	64
Efecto por cambio de tasa impositiva	3.004	-
Contingencia asociada a la deducción del costo por abandono de pozos	(5.175)	-
Resultado por revaluación de sociedades	-	3.594
Diversos.....	1.447	28
Cargo a resultados por impuesto a las ganancias.....	(7.565)	(11.700)

El Grupo ha clasificado 5.571 como impuesto a las ganancias a pagar corrientes, de los cuales 1.367 corresponden a las 9 cuotas relacionadas con el plan de facilidades de pago (ver Nota 16), 3.650 corresponden a las cuotas del impuesto especial Revalúo impositivo Ley N° 27.430 adeudadas al cierre del periodo (ver Nota 33.e) y 554 corresponden a otros saldos adeudados en relación al impuesto a las ganancias. Asimismo, el Grupo ha clasificado 4.300 como impuesto a las ganancias a pagar no corrientes, correspondientes a las 51 cuotas relacionadas con el plan de facilidades de pago.

Asimismo, la composición del impuesto diferido al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

	31 de marzo de 2019	31 de diciembre de 2018
<u>Activos impositivos diferidos</u>		
Provisiones y otros pasivos no deducibles	2.970	2.920
Quebrantos.....	19.067	21.575
Diversos	354	270
Total activo impositivo diferido	22.391	24.765
<u>Pasivos impositivos diferidos</u>		
Propiedades, planta y equipo.....	(115.132)	(113.821)
Diversos.....	(5.520)	(1.768)
Total pasivo impositivo diferido	(120.652)	(115.589)
Total impuesto diferido, neto	(98.261) ⁽²⁾	(90.824) ⁽¹⁾⁽²⁾

(1) Incluye 127 como resultado de la aplicación inicial del método del deterioro en el cálculo de desvalorización de los activos financieros según NIIF 9, teniendo su efecto en "Resultados acumulados". Ver Nota 2.b.26 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Incluye (424) y (3.432) al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, respectivamente, correspondientes al ajuste por inflación del pasivo diferido al inicio de las subsidiarias con moneda funcional peso con efecto en los otros resultados integrales y el ajuste por inflación del período el cual fue imputado a resultados.

Al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, no existen activos por impuestos diferidos no registrados significativos.

Al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, se han clasificado como activo por impuesto diferido 433 y 301, respectivamente, y como pasivo por impuesto diferido 98.694 y 91.125, 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 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, las causas que generaron imputaciones dentro de los "Otros resultados integrales" no generaron diferencias temporales objeto de impuesto a las ganancias.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS**

**18. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS**

Al 31 de marzo de 2019, el Grupo ha registrado un pasivo por arrendamiento en el pasivo no corriente y corriente por 15.371 y 11.305, respectivamente. Dichos pasivos se encuentran descontados a las siguientes tasas:

<u>Plazo de arrendamiento</u>	<u>Saldo al 31 de marzo de 2019</u>	<u>Tasa efectiva promedio mensual utilizada</u>
A un año	958	0,41%
De uno a dos años	6.693	0,48%
De dos a tres años	4.176	0,59%
De tres a cuatro años	5.627	0,68%
De cuatro a cinco años	1.390	0,70%
Más de cinco años	7.832	0,80%
	<u>26.676</u>	

La actualización financiera devengada en el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019, proveniente de los contratos por arrendamientos, asciende a 442, de los cuales 419 fueron expuestos en la línea "Actualizaciones financieras" en los egresos financieros del rubro "Resultados financieros, netos" del estado de resultados integrales (ver Nota 26) y 23 fueron capitalizados en el rubro "Propiedades, planta y equipo".

Al 31 de marzo de 2019, los vencimientos de los pasivos relacionados con los contratos por arrendamiento son:

	<u>Pasivos por arrendamientos</u>
De 0 a 1 año	11.305
De 1 a 2 años	6.615
De 2 a 3 años	3.736
De 3 a 4 años	2.439
De 4 a 5 años	1.140
A más de 5 años	1.441
	<u>26.676</u>

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS

19. PRÉSTAMOS

	Tasa de interés ⁽¹⁾		Vencimiento	31 de marzo de 2019		31 de diciembre de 2018	
				No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
En pesos							
Obligaciones negociables ⁽⁵⁾	16,50%	- 54,16%	2019-2024	24.968	7.338	26.118	6.999
Préstamos financieros ⁽³⁾	43,17%	- 50,45%	2019-2020	40	157	40	789
Adelantos en cuenta corriente	6,36%	- 69,00%	2019	-	162	-	-
				<u>25.008</u>	<u>7.657</u>	<u>26.158</u>	<u>7.788</u>
En monedas distintas del peso							
Obligaciones negociables ⁽²⁾⁽⁴⁾	3,50%	- 10,00%	2019-2047	252.499	18.986	219.510	17.417
Prefinanciación de exportaciones	2,00%	- 7,50%	2019-2021	1.288	25.496 ⁽⁶⁾	-	20.724 ⁽⁶⁾
Financiación de importaciones.....	4,04%	- 6,74%	2019-2020	1.114	15.489	968	13.176
Préstamos financieros.....	4,20%	- 6,55%	2019-2024	27.505	8.240	23.616	5.721
				<u>282.406</u>	<u>68.211</u>	<u>244.094</u>	<u>57.038</u>
				<u>307.414</u>	<u>75.868</u>	<u>270.252</u>	<u>64.826</u>

(1) Tasa de interés anual vigente al 31 de marzo de 2019.

(2) Se exponen netas de 472 y 410 de ON propias en cartera recompradas mediante operaciones en el mercado abierto, al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

(3) Incluye préstamos otorgados por el BNA. Al 31 de diciembre de 2018, incluye 500, los cuales devengan tasa variable BADLAR más un margen de 3,5 puntos. Ver Nota 34.

(4) Incluye 4.244 y 2.634 al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente, de valor nominal de ON que serán canceladas en pesos al tipo de cambio aplicable según las condiciones de la serie emitida.

(5) Incluye 15.850 al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, de valor nominal de ON que serán canceladas en dólares al tipo de cambio aplicable según las condiciones de la serie emitida.

(6) Incluye prefinanciación de exportaciones otorgadas por el BNA. Al 31 de marzo de 2019, incluye 6.488, de los cuales 1.298 devengan tasa fija del 2% y 5.190 devengan tasa fija del 6,5%. Al 31 de diciembre de 2018, incluye 5.264, de los cuales 3.008 devengan tasa fija del 2% y 2.256 devengan tasa fija del 6,5%.

A continuación se incluye la evolución de los préstamos por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018:

	Préstamos
Saldos al 31 de diciembre de 2017	191.063
Toma de préstamos	39.673
Pago de préstamos	(55.734)
Pago de intereses	(26.275)
Intereses devengados ⁽¹⁾	27.998
Diferencia de cambio y de conversión, neta	160.016
Resultado por la posición monetaria neta ⁽²⁾	(1.663)
Saldos al 31 de diciembre de 2018	<u>335.078</u>
Toma de préstamos	13.081
Pago de préstamos	(9.534)
Pago de intereses	(8.625)
Intereses devengados ⁽¹⁾	8.846
Diferencia de cambio y de conversión, neta	44.431
Resultado por la posición monetaria neta ⁽²⁾	5
Saldos al 31 de marzo de 2019	<u>383.282</u>

(1) Incluye costos financieros capitalizados.

(2) Incluye el ajuste por inflación de los saldos al inicio de los préstamos de las subsidiarias con moneda funcional peso el cual fue imputado a los otros resultados integrales y el ajuste por inflación del período el cual fue imputado a resultados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS

19. PRÉSTAMOS (Cont.)

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

Mes	Año	Valor nominal	Ref.	Clase	Tasa de interés ⁽³⁾	Vencimiento	31 de marzo de 2019		31 de diciembre de 2018	
							No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
YPF	-									
-	1998	US\$	15	(1) (6)	-	Fija	10,00%	2028		
Abril.....	2013	\$	2.250	(2) (4) (6) (7)	Clase XVII	BADLAR más 2,25%	42,94%	2020	641	26
Junio.....	2013	\$	1.265	(2) (4) (6)	Clase XX	BADLAR más 2,25%	44,20%	2020	1.125	1.284
Julio.....	2013	US\$	92	(2) (5) (6)	Clase XXII	Fija	3,50%	2020	633	653
Abril, febrero y octubre.....	2014/5/6	US\$	1.522	(2) (4) (6)	Clase XXVIII	Fija	8,75%	2024	524	530
Marzo.....	2014	\$	500	(2) (6) (7)	Clase XXIX	BADLAR	40,29%	2020	65.834	2.832
Septiembre.....	2014	\$	1.000	(2) (6) (7)	Clase XXXIV	BADLAR más 0,10%	43,32%	2024	-	205
Septiembre.....	2014	\$	750	(2) (4) (6)	Clase XXXV	BADLAR más 3,50%	46,72%	2019	833	175
Febrero.....	2015	\$	950	(2) (6) (7)	Clase XXXVI	BADLAR más 4,74%	44,55%	2020	-	252
Abril.....	2015	\$	935	(2) (4) (6)	Clase XXXVIII	BADLAR más 4,75%	50,66%	2020	-	1.007
Abril.....	2015	US\$	1.500	(2) (6)	Clase XXXIX	Fija	8,50%	2025	312	461
Septiembre.....	2015	\$	1.900	(2) (6) (7)	Clase XLI	BADLAR	43,22%	2020	64.486	959
Septiembre y diciembre.....	2015	\$	1.697	(2) (4) (6)	Clase XLII	BADLAR más 4,00%	47,22%	2020	56.062	2.025
Octubre.....	2015	\$	2.000	(2) (6) (7)	Clase XLIII	BADLAR	45,85%	2023	633	644
Marzo.....	2016	\$	1.350	(2) (4) (6)	Clase XLVI	BADLAR más 6,00%	46,26%	2021	1.697	15
Marzo.....	2016	US\$	1.000	(2) (6)	Clase XLVII	Fija	8,50%	2021	2.000	404
Abril.....	2016	US\$	46	(2) (5) (6)	Clase XLVIII	Fija	8,25%	2020	1.350	46
Abril.....	2016	\$	535	(2) (6)	Clase XLIX	BADLAR más 6,00%	47,45%	2020	43.250	72
Julio.....	2016	\$	11.248	(2) (6) (8)	Clase L	BADLAR más 4,00%	51,73%	2020	1.982	32
Septiembre.....	2016	CHF	300	(2) (6)	Clase LI	Fija	3,75%	2019	535	50
Mayo.....	2017	\$	4.602	(2) (6) (8)	Clase LII	Fija	16,50%	2022	11.248	1.323
Julio y diciembre.....	2017	US\$	1.000	(2) (6)	Clase LIII	Fija	6,95%	2027	-	13.281
Diciembre.....	2017	US\$	750	(2) (6)	Clase LIV	Fija	7,00%	2047	4.602	299
<u>Metrogas</u>									4.602	110
Diciembre.....	2018	\$	513		Clase II	BADLAR más 10,00%	57,81%	2019	43.739	593
									32.043	661
									27.855	70
									-	519
									277.467	26.324
									245.628	24.416

(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 31 de marzo de 2019.

(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 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 9 - MAYO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS

20. OTROS PASIVOS

	31 de marzo de 2019		31 de diciembre de 2018	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Pasivos por reclamos contractuales ⁽¹⁾	151	43	175	41
Extensión de concesiones.....	383	513	348	436
Diversos.....	26	341	26	245
	<u>560</u>	<u>897</u>	<u>549</u>	<u>722</u>

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

21. CUENTAS POR PAGAR

	31 de marzo de 2019		31 de diciembre de 2018	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Proveedores comunes y sociedades relacionadas ⁽¹⁾	2.152	86.654	2.227	81.450
Depósitos en garantía.....	28	536	19	492
Deudas con socios de UT y Consorcios.....	1.149	573	1.127	324
Diversos.....	-	1.423	-	1.959
	<u>3.329</u>	<u>89.186</u>	<u>3.373</u>	<u>84.225</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 34.

22. INGRESOS

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2019	2018
	Ventas de bienes y servicios.....	132.852
Incentivos otorgados por el estado ⁽¹⁾	2.260	2.091
Impuesto sobre los ingresos brutos.....	(4.205)	(2.752)
	<u>130.907</u>	<u>75.823</u>

(1) Ver Nota 34.

Las operaciones del Grupo y los principales ingresos se describen en la Nota 6. Los ingresos del Grupo son derivados de contratos con clientes, con la excepción de los incentivos otorgados por el estado.

- Desagregación de los ingresos

- Tipo de bien o servicio

	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019				
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Corporación y otros	Total
Gas oil.....	-	44.187	-	-	44.187
Naftas.....	-	31.271	-	-	31.271
Gas natural ⁽¹⁾	-	264	17.593	-	17.857
Crudo.....	-	3.073	-	-	3.073
Aerokerosene.....	-	9.559	-	-	9.559
Lubricantes y derivados.....	-	2.713	-	-	2.713
GLP.....	-	3.483	-	-	3.483
Fuel oil.....	-	995	-	-	995
Petroquímicos.....	-	4.520	-	-	4.520
Fertilizantes.....	-	678	-	-	678
Harinas, aceites y granos.....	-	2.537	-	-	2.537
Asfaltos.....	-	1.052	-	-	1.052
Productos de reventa en tiendas de estaciones de servicio.....	-	943	-	-	943
Ingresos por servicios.....	-	-	-	852	852
Ingresos por contratos de construcción.....	-	-	-	2.334	2.334
Nafta virgen.....	-	709	-	-	709
Carbón residual.....	-	1.568	-	-	1.568
Regasificación de GNL.....	-	-	22	-	22
Otros bienes y servicios.....	328	1.866	1.863	442	4.499
	<u>328</u>	<u>109.418</u>	<u>19.478</u>	<u>3.628</u>	<u>132.852</u>

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS



22. INGRESOS (Cont.)

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018					
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Corporación y otros	Total
Gas oil.....	-	23.708	-	-	23.708
Naftas	-	19.411	-	-	19.411
Gas natural ⁽¹⁾	25	167	13.833	-	14.025
Crudo	-	434	-	-	434
Aerokerosene	-	3.982	-	-	3.982
Lubricantes y derivados	-	1.647	-	-	1.647
GLP	-	2.615	-	-	2.615
Fuel oil	-	486	-	-	486
Petroquímicos.....	-	2.562	-	-	2.562
Fertilizantes	-	287	-	-	287
Harinas, aceites y granos.....	-	1.274	-	-	1.274
Asfaltos	-	988	-	-	988
Productos de reventa en tiendas de estaciones de servicio.....	-	690	-	-	690
Ingresos por servicios.....	-	-	-	224	224
Ingresos por contratos de construcción	-	-	-	385	385
Nafta virgen	-	375	-	-	375
Carbón residual	-	943	-	-	943
Regasificación de GNL	-	-	629	-	629
Otros bienes y servicios	200	642	632	345	1.819
	<u>225</u>	<u>60.211</u>	<u>15.094</u>	<u>954</u>	<u>76.484</u>

(1) Incluye 11.914 y 11.306 correspondientes a ventas de gas natural de producción propia por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018, respectivamente.

o Canales de venta

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019					
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Corporación y otros	Total
Estaciones de servicio.....	-	54.810	-	-	54.810
Usinas	-	115	3.597	-	3.712
Distribuidoras.....	-	-	1.991	-	1.991
Distribución minorista de gas natural	-	-	5.789	-	5.789
Industrias, transporte y aviación	-	23.885	6.215	-	30.100
Agro	-	10.278	-	-	10.278
Industria petroquímica	-	5.376	-	-	5.376
Trading.....	-	8.231	-	-	8.231
Compañías petroleras	-	3.796	-	-	3.796
Comercialización de GLP	-	1.306	-	-	1.306
Otros canales de venta	328	1.621	1.886	3.628	7.463
	<u>328</u>	<u>109.418</u>	<u>19.478</u>	<u>3.628</u>	<u>132.852</u>

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018					
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Corporación y otros	Total
Estaciones de servicio.....	-	32.852	-	-	32.852
Usinas	-	30	6.235	-	6.265
Distribuidoras.....	-	-	1.004	-	1.004
Distribución minorista de gas natural	-	-	3.194	-	3.194
Industrias, transporte y aviación	25	12.142	3.399	-	15.566
Agro	-	5.439	-	-	5.439
Industria petroquímica	-	3.271	-	-	3.271
Trading.....	-	3.086	-	-	3.086
Compañías petroleras	-	1.462	-	-	1.462
Comercialización de GLP	-	1.064	-	-	1.064
Otros canales de venta	200	865	1.262	954	3.281
	<u>225</u>	<u>60.211</u>	<u>15.094</u>	<u>954</u>	<u>76.484</u>

o Mercado de destino

Las ventas por contratos al mercado interno ascienden a 115.601 y 68.945 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018, respectivamente.

Las ventas por contratos al mercado externo ascienden a 17.251 y 7.539 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018, respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 109

YPF SOCIEDAD ANONIMA

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS**

**22. INGRESOS (Cont.)**

- **Saldos de los contratos**

El siguiente cuadro provee información sobre créditos, activos de contratos y pasivos de contratos:

	31 de marzo de 2019		31 de diciembre de 2018	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Créditos por contratos incluidos en Créditos por ventas	7.452	61.333	7.804	59.419
Activos de contratos	-	538	-	420
Pasivos de contratos	1.778	3.929	1.828	4.996

Los activos de contratos están relacionados principalmente a los trabajos realizados por el Grupo en el marco de los contratos de construcción.

Los pasivos de contratos están relacionados principalmente a los anticipos recibidos de clientes bajo contratos de venta de commodities, combustibles, petróleo crudo, metanol, lubricantes y derivados, gas oil y gas natural, entre otros.

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019, el Grupo ha reconocido 2.226 en los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes en el estado de resultados integrales, los cuales habían sido incluidos en el saldo de pasivos de contratos al comienzo del período.

23. COSTOS

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2019	2018
Inventarios al inicio del ejercicio.....	53.324	27.149
Compras	36.104	17.717
Costos de producción ⁽¹⁾	72.848	45.671
Diferencia de conversión.....	8.239	2.131
Ajuste por inflación ⁽²⁾	99	-
Inventarios al cierre del período.....	(65.860)	(29.230)
	<u>104.754</u>	<u>63.438</u>

(1) Ver Nota 24.

(2) Corresponde al ajuste por inflación de los saldos al inicio de los inventarios de las subsidiarias con moneda funcional peso el cual fue imputado a los otros resultados integrales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



24. GASTOS POR NATURALEZA

El Grupo presenta los estados 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 tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018:

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019					
	Costos de producción ⁽³⁾	Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Total
Sueldos y cargas sociales.....	5.742	1.577	788	127	8.234
Honorarios y retribuciones por servicios	392	1.210 ⁽²⁾	216	6	1.824
Otros gastos de personal	1.652	173	92	13	1.930
Impuestos, tasas y contribuciones	1.618	97	2.053 ⁽¹⁾	-	3.768
Regalías, servidumbres y cánones	8.304	-	25	2	8.331
Seguros	503	49	48	-	600
Alquileres de inmuebles y equipos.....	1.833	9	255	-	2.097 ⁽⁴⁾
Gastos de estudio	-	-	-	217	217
Depreciación de propiedades, planta y equipo .	26.893	472	683	-	28.048
Amortización de activos intangibles	418	59	6	-	483
Depreciación de activos por derecho de uso.....	1.897	-	123	-	2.020
Materiales y útiles de consumo	4.213	19	49	12	4.293
Contrataciones de obra y otros servicios	4.457	131	501	20	5.109 ⁽⁴⁾
Conservación, reparación y mantenimiento.....	9.329	131	134	9	9.603 ⁽⁴⁾
Perforaciones exploratorias improductivas	-	-	-	992	992
Transporte, productos y cargas.....	4.166	5	3.385	-	7.556
Deudores por ventas de cobro dudoso	-	-	799	-	799
Gastos de publicidad y propaganda	-	522	119	-	641
Combustibles, gas, energía y otros.....	1.431	314	544	123	2.412 ⁽⁴⁾
	<u>72.848</u>	<u>4.768</u>	<u>9.820</u>	<u>1.521</u>	<u>88.957</u>

(1) Incluye aproximadamente 1.170 correspondientes a retenciones a las exportaciones.

(2) Incluye 12 correspondientes a honorarios y retribuciones por todo concepto a Directores y Síndicos integrantes del Directorio de YPF. El 26 de abril de 2019 la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de YPF resolvió ratificar los honorarios correspondientes al ejercicio 2018 por 65 y aprobar como honorarios a cuenta por dichos honorarios y retribuciones por el ejercicio 2019 la suma de 87.

(3) El gasto reconocido en el estado de resultados integrales intermedio condensado consolidado correspondiente a las actividades de investigación y desarrollo ascendió a 195.

(4) Incluyen 974 y 238 correspondientes a los arrendamientos de corto plazo y al cargo variable de los arrendamientos relacionados con el rendimiento y/o uso del activo subyacente, respectivamente.

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018					
	Costos de producción ⁽³⁾	Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Total
Sueldos y cargas sociales.....	3.457	929	501	45	4.932
Honorarios y retribuciones por servicios	279	650 ⁽²⁾	162	3	1.094
Otros gastos de personal	1.054	103	46	9	1.212
Impuestos, tasas y contribuciones	672	64	992 ⁽¹⁾	-	1.728
Regalías, servidumbres y cánones	5.793	-	10	8	5.811
Seguros	261	16	25	-	302
Alquileres de inmuebles y equipos.....	1.671	3	140	-	1.814
Gastos de estudio	-	-	-	37	37
Depreciación de propiedades, planta y equipo .	18.178	206	330	-	18.714
Amortización de activos intangibles.....	213	29	5	-	247
Materiales y útiles de consumo	1.730	6	34	5	1.775
Contrataciones de obra y otros servicios	3.220	68	258	12	3.558
Conservación, reparación y mantenimiento.....	5.566	107	175	15	5.863
Perforaciones exploratorias improductivas	-	-	-	177	177
Transporte, productos y cargas.....	2.329	-	1.834	-	4.163
Deudores por ventas de cobro dudoso	-	-	95	-	95
Gastos de publicidad y propaganda	-	109	252	-	361
Combustibles, gas, energía y otros.....	1.248	64	322	12	1.646
	<u>45.671</u>	<u>2.354</u>	<u>5.181</u>	<u>323</u>	<u>53.529</u>

(1) Incluye aproximadamente 298 correspondientes a retenciones a las exportaciones.

(2) Incluye 22 correspondientes a honorarios y retribuciones por todo concepto a Directores y Síndicos integrantes del Directorio de YPF. El 27 de abril de 2018 la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de YPF resolvió ratificar los honorarios correspondientes al ejercicio 2017 por 48,8 y aprobar como honorarios a cuenta por dichos honorarios y retribuciones por el ejercicio 2018 la suma de 62.

(3) El gasto reconocido en el estado de resultados integrales intermedio condensado consolidado correspondiente a las actividades de investigación y desarrollo ascendió a 114.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

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

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS

25. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2019	2018
Resultado por revaluación de sociedades ⁽¹⁾	-	11.980
Resultado por venta de participación en áreas	1.523 ⁽²⁾	1.167
Incentivo para la construcción ⁽³⁾	46	-
Juicios	(694)	(359)
Diversos	(288)	39
	<u>587</u>	<u>12.827</u>

(1) Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Ver Nota 4.

(3) Ver Nota 34.

26. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2019	2018
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses ganados	1.104	285
Diferencias de cambio	23.854	7.614
Actualizaciones financieras	385	-
Total ingresos financieros	<u>25.343</u>	<u>7.899</u>
<u>Costos financieros</u>		
Intereses perdidos	(8.600)	(5.263)
Diferencias de cambio	(9.249)	(743)
Actualizaciones financieras	(2.148)	(2.917)
Total costos financieros	<u>(19.997)</u>	<u>(8.923)</u>
<u>Otros resultados financieros</u>		
Resultados por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados ...	1.312	1.142
Resultados por instrumentos financieros derivados	45	-
Resultado por la posición monetaria neta	1.320	-
Total otros resultados financieros	<u>2.677</u>	<u>1.142</u>
Total resultados financieros, netos	<u>8.023</u>	<u>118</u>

27. INVERSIONES EN UNIONES TRANSITORIAS

Los activos y pasivos al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y las principales magnitudes de resultados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 de las UT y Consorcios en las que participa el Grupo se detallan a continuación:

	31 de marzo de 2019	31 de diciembre de 2018
Activo no corriente ⁽¹⁾	151.331	130.272
Activo corriente	3.789	4.024
Total del activo	<u>155.120</u>	<u>134.296</u>
Pasivo no corriente	14.911	11.484
Pasivo corriente	11.880	9.695
Total del pasivo	<u>26.791</u>	<u>21.179</u>
Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de		
	2019	2018
Costos de producción	13.860	8.199
Gastos de exploración	4	6

(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 9 - MAYO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



28. PATRIMONIO

Al 31 de marzo del 2019, la Sociedad posee un capital suscrito de 3.924 y acciones propias en cartera de 9, representados 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 1 voto por acción que se encuentra totalmente suscrito, integrado y autorizado a la oferta pública.

Al 31 de marzo de 2019, 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 26 de abril de 2019, se celebró la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas, la cual aprobó los estados financieros de YPF correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018 y, adicionalmente, aprobó lo siguiente en relación con el destino de las utilidades: a) destinar la suma de 280 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 se considere oportuno, y dar cumplimiento, durante la ejecución de los planes, a los compromisos generados y a generarse por los mismos en el futuro; b) destinar la suma de 33.235 a constituir una reserva para inversiones en los términos del artículo 70, párrafo tercero de la LGS; y c) destinar la suma de 4.800 a una reserva para futuros dividendos, facultando al Directorio, hasta la fecha de la próxima Asamblea General Ordinaria de Accionistas que trate los estados financieros cerrados al 31 de diciembre de 2019, a determinar la oportunidad y monto para su distribución, teniendo en cuenta las condiciones financieras y de disponibilidad de fondos así como los resultados operativos, inversiones y otros aspectos que considere relevantes en el desarrollo de las actividades de la Sociedad, o su aplicación de acuerdo a lo previsto por el artículo 224 segundo párrafo de la LGS y demás normativa aplicable.

29. 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 tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2019	2018
Resultado neto	(8.185)	6.067
Número medio de acciones ordinarias en circulación	392.376.284	392.206.956
Resultado neto básico y diluido por acción	(20,86)	15,47

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.

30. ASUNTOS RELACIONADOS CON LAS ENTIDADES DE MAXUS

• Reclamo del Fideicomiso de Liquidación de Maxus Energy Corporation (“Liquidating Trust”)

Con fecha 1° de abril de 2019 la Sociedad, junto con las demás sociedades del Grupo que son parte del Reclamo, contestaron la demanda iniciada por el Liquidating Trust, y con fecha 24 de abril de 2019 presentaron el escrito de “Initial Disclosures”.

Con fecha 3 de mayo de 2019, el Liquidating Trust presentó un escrito solicitando que, en el marco del proceso de Discovery, las Entidades de YPF entreguen copia de ciertos documentos que se encontrarían en su poder. Ese mismo día, el Liquidating Trust presentó un escrito oponiéndose a la moción presentada por las Entidades de YPF con el fin de que se permita utilizar los testimonios producidos en el juicio de New Jersey.

Conforme al estado preliminar del juicio, la complejidad de la demanda y las pruebas que deben presentar ambas partes, la Sociedad reevaluará en forma continua la evolución de las circunstancias descriptas y su impacto en los resultados y la situación financiera del Grupo a medida que dichos cambios ocurran.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



30. ASUNTOS RELACIONADOS CON LAS ENTIDADES DE MAXUS (Cont.)

La Sociedad, YPF Holdings, CLH Holdings, Inc. e YPF International se defenderán e interpondrán los recursos legales necesarios y ejercerán las medidas defensivas de acuerdo con el procedimiento legal aplicable al efecto de defender sus derechos.

31. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

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

31.a) Pasivos contingentes

Las novedades por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 se describen a continuación:

31.a.1) Reclamos contenciosos

- **Empresas Petersen Energía Inversora, S.A.U. y Petersen Energía, S.A.U. (en conjunto, "Petersen")**

Con fecha 17 de abril de 2019 la Corte de Apelaciones para el Segundo Circuito devolvió el expediente al Tribunal del Distrito.

Con fecha 18 de abril de 2019, la Sociedad y la República Argentina presentaron un recurso de reconsideración o clarificación ante la Corte de Apelaciones para el Segundo Circuito respecto a la devolución del expediente al Tribunal del Distrito. Ese mismo día, la Sociedad y la República pidieron al Tribunal del Distrito que el proceso se suspendiera mientras la Corte de Apelaciones resolviera el pedido de reconsideración o clarificación de la Sociedad y la República.

Con fecha 22 de abril de 2019, el Tribunal del Distrito aceptó el pedido de la Sociedad y la República para que se suspendiera el proceso mientras la Corte de Apelaciones resolviera el recurso presentado por la República Argentina. También el 22 de abril, Petersen presentó una oposición al pedido de reconsideración o clarificación de la Sociedad y la República en la Corte de Apelaciones. Ese mismo día, la Sociedad y la República respondieron a la oposición de Petersen en la Corte de Apelaciones para el Segundo Circuito.

Con fecha 26 de abril de 2019, la Corte de Apelaciones resolvió rechazar el recurso presentado por la República Argentina.

Con fecha 27 de abril de 2019, Petersen presentó un escrito al Tribunal del Distrito solicitando una audiencia a fin de definir los próximos pasos del proceso.

Con fecha 28 de abril de 2019, la Sociedad y la República Argentina presentaron un escrito ante el tribunal del Distrito solicitando que los plazos se suspendan hasta tanto la Corte Suprema de Justicia de los Estados Unidos se expida en relación con el writ of certiorari.

Con fecha 29 de abril de 2019, la Sociedad y la República respondieron al pedido de Petersen para una audiencia con el Tribunal del Distrito. También ese día, Petersen respondió a los escritos de la Sociedad y la República presentados los días 28 y 29 de abril.

Con fecha 30 de abril de 2019, la Sociedad y la República respondieron al escrito de Petersen del 29 de abril.

Con fecha 1° de mayo de 2019, el Tribunal del Distrito resolvió (i) aceptar el pedido de suspensión de plazos solicitado por la Sociedad y por la República Argentina y (ii) rechazar el pedido de audiencia solicitado por Petersen.

Por otra parte, con fecha 28 de febrero de 2019, la Sociedad inició una demanda en España contra Petersen y Prospect Investments LLC (en adelante, "Burford") con el objeto de que se defina la naturaleza jurídica del acuerdo que en su oportunidad suscribió Burford con el Síndico del concurso de Petersen.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros 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 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



31. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES (Cont.)

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

En atención a las presentaciones realizadas en abril de 2019 por la Sociedad y el Estado Nacional en el juicio de Petersen y a la suspensión de plazos ordenada por el Tribunal de Circuito en dicho juicio, los plazos procesales del juicio de Eton también se encuentran suspendidos hasta que la Corte Suprema de Justicia se expida en relación al writ of certiorari.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros 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.

32. COMPROMISOS CONTRACTUALES

Los compromisos contractuales se describen en la Nota 29 a los estados financieros consolidados anuales. Las novedades por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 se describen a continuación:

32.a) Acuerdos de proyectos de inversión

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

En relación con el 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 período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019, YPF 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 4.494. Dichas transacciones se perfeccionaron en función de las condiciones generales y regulatorias del mercado. El saldo neto a pagar a CHNC al 31 de marzo de 2019 es de 2.848.

33. 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 tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 se describen a continuación:

33.a) Requerimientos regulatorios de gas natural

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

Prórroga de la Resolución ENARGAS N° 59/18

Con fecha 16 de abril de 2019 se publicó la Resolución ENARGAS N° 215/2019 que prorroga la vigencia de la Resolución ENARGAS N° 59/18 (que aprobara un Procedimiento Transitorio para la Administración del Despacho en el Comité Ejecutivo de Emergencia) por otros 180 días corridos a contar desde el vencimiento del plazo estipulado en la Resolución ENARGAS N° 302/2018, por considerar que se mantienen las razones que motivaron su dictado.

Bases y Condiciones para la Distribución de Gas Natural por Redes

Con fecha 11 de febrero de 2019 se publicó la Resolución SGE N° 32/19 que aprobó el mecanismo de concurso de precios para la provisión de gas natural en condición firme para el abastecimiento de la demanda de usuarios de servicio completo de las prestadoras de servicio público de Distribución para los días 14 de febrero de 2019 (para las cuencas Neuquina, Golfo San Jorge, Santa Cruz Sur y Tierra del Fuego) y 15 de febrero de 2019 (para la Cuenca Noroeste). La Resolución SGE N° 32/2019 también, aprobó el modelo de oferta aplicable e instruyó a Mercado Electrónico de Gas Sociedad Anónima ("MEGSA") a que dicte las normas complementarias que considere necesarias para la organización e implementación del mecanismo de concursos de precios aprobado. Los concursos de precios se llevaron a cabo en el ámbito del MEGSA en las fechas previstas ya mencionadas y, en base a los resultados obtenidos, YPF procedió a instrumentar los contratos por los volúmenes adjudicados en relación a las licenciatarias de distribución participantes correspondientes al período abril 2019-marzo 2020.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



33. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

33.b) Programas de incentivo a la producción de gas natural

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

Con relación a la Concesión Estación Fernández Oro, con fecha 6 de febrero de 2019 la Sociedad interpuso recursos de reconsideración contra las Resoluciones SGE N° 356, 369, 370 y 371 que autorizaron el pago a la Sociedad de compensaciones definitivas del primer trimestre 2018 y provisorias del tercer trimestre 2018, determinando el monto de dichas compensaciones en base al volumen de Producción Incluida declarada por la Sociedad en oportunidad de adherir al Programa por la concesión mencionada, sin considerar el volumen efectivo de Producción Incluida registrado en el primer trimestre de 2018 y la actualización de la estimación de Producción Incluida presentada por la Sociedad en octubre de 2018 en relación al tercer trimestre de 2018. Mediante los recursos interpuestos, se solicitó a la SGE se procediera a calcular las compensaciones económicas a ser abonadas en base al volumen de producción oportunamente informado por YPF en las declaraciones juradas presentadas (para el caso de las compensaciones definitivas del primer trimestre de 2018) o en base a la proyección de Producción Incluida presentada el 16 de octubre de 2018 (para el caso de las compensaciones provisorias del tercer trimestre de 2018). A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, los recursos de reconsideración interpuestos por la Sociedad no han sido resueltos por la SGE.

- **Programa de Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural**

Luego de acreditarse durante el mes de abril de 2019 en la cuenta custodia designada por YPF los Bonos "Programas Gas Natural" por un total de U\$S 759 millones, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, YPF recibió el pago de las primeras tres cuotas por un importe total de U\$S 101,1 millones.

33.c) Requerimientos regulatorios aplicables a la distribución de gas natural

- **Renegociación tarifaria**

Acuerdo Transitorio

Con fecha 29 de marzo de 2019 se publicó la Resolución SGE N° 146/2019 que modifica las bonificaciones en el precio del gas en el PIST para las Entidades de Bien Público, fijándolas en el 45% del usuario P para las subzonas no alcanzadas por los Subsidios de Consumos Residenciales de Gas de la Ley 25.565 y 10% de los usuarios residenciales para las subzonas alcanzadas por dichos subsidios.

Con fecha 1° de abril de 2019 se publicó la Resolución SGE N° 148/2019 que dispone en beneficio de los usuarios residenciales bonificaciones del 27% y 12% en el precio del gas en el PIST para los consumos de abril y mayo respectivamente. En sus considerandos, la resolución menciona que la bonificación a los usuarios residenciales contará con el correspondiente reembolso a los proveedores de gas, conforme a la metodología y con los controles previos a disponerse en su oportunidad.

Con fecha 1° de abril de 2019 se publicó la Resolución ENARGAS N° 198/2019 que declaró la validez de la Audiencia Pública N° 98 y aprobó los Cuadros Tarifarios de Metrogas con vigencia a partir del 1° de abril de 2019 (período invernal 2019).

33.d) Requerimientos regulatorios de la industria del gas licuado de petróleo

- **Precios de referencia para la cadena de comercialización del gas butano y propano**

Con fecha 28 de enero de 2019 se publicó la Resolución SGE N° 15/2019, que actualizó los precios de referencia (en planta de productor) para la comercialización de butano y propano con vigencia a partir del 1° de febrero de 2019 y fija en \$ 0 la compensación económica a productores a partir de la misma fecha.

Con fecha 24 de abril de 2019 se publicó la Disposición N° 29/2019 de la Subsecretaría de Hidrocarburos y Combustibles, que sustituye el apartado VI del anexo de la Resolución 49/2015 de la ex Secretaría de Energía, referente a la metodología para la determinación de los aportes de butano y propano por parte de las empresas productoras y los cupos asignados a las empresas fraccionadoras.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



33. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

33.e) Regulaciones fiscales

- **Revalúo impositivo**

Con fecha 28 de marzo de 2019 la Sociedad adhirió al revalúo impositivo establecido en la Ley 27.430 por la categoría de "Minas, canteras, bosques y bienes análogos", determinando un impuesto especial de 4.562. La adhesión permitirá una mayor deducción de la depreciación de los bienes revaluados en el impuesto a las ganancias afectando en consecuencia la registración del impuesto diferido. Ver Nota 17.

33.f) Otros requerimientos regulatorios

- **Marco Normativo CNV (N.T. 2013)**

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 11 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
Anexo D – Otras inversiones	Nota 7 Instrumentos financieros por categoría
Anexo E – Previsiones.....	Nota 14 Créditos por ventas
	Nota 13 Otros créditos
	Nota 11 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
	Nota 9 Propiedades, planta y equipo
	Nota 16 Provisiones
Anexo F – Costo de los bienes vendidos y servicios prestados	Nota 23 Costos
Anexo G – Activos y pasivos en moneda extranjera	Nota 36 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 2.974.520 cuotas partes del Fondo Común de Inversión MAF Money Market - Clase B con liquidación inmediata, siendo el valor total de las cuotas partes correspondientes a la Sociedad de 10, al 31 de marzo de 2019.

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 la Normativa de la CNV.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS



34. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

La información detallada en los cuadros siguientes muestra los saldos con asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018, así como las operaciones con las mismas por los periodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.

	31 de marzo de 2019			31 de diciembre de 2018		
	Otros créditos Corriente	Créditos por ventas Corriente	Cuentas por pagar Corriente	Otros créditos Corriente	Créditos por ventas Corriente	Cuentas por pagar Corriente
Negocios conjuntos:						
YPF EE	216	551	679	218	1.552	1.301
Profertil	9	628	303	2	461	428
MEGA	-	2.377	108	-	2.441	6
Refinor	-	582	100	-	770	5
Bizoy S.A.	12	-	-	11	-	-
Y-GEN I	-	2	-	-	2	-
Y-GEN II	-	-	-	-	-	-
Petrofaro S.A.	-	393	213	-	267	151
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	2.312	-	-	1.884	-	-
	<u>2.549</u>	<u>4.533</u>	<u>1.403</u>	<u>2.115</u>	<u>5.493</u>	<u>1.891</u>
Asociadas:						
CDS	-	445	-	-	518	-
YPF Gas	683	223	58	637	414	62
Oldelval	-	36	348	-	34	272
Termap	-	-	149	-	-	102
OTA	6	-	10	5	-	14
OTC	6	-	-	7	-	-
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	4	-	129	4	-	80
Oiltanking	71	-	188	21	-	147
Gas Austral S.A.	2	17	-	2	16	-
	<u>772</u>	<u>721</u>	<u>882</u>	<u>676</u>	<u>982</u>	<u>677</u>
	<u>3.321</u>	<u>5.254</u>	<u>2.285</u>	<u>2.791</u>	<u>6.475</u>	<u>2.568</u>

	Por los periodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de					
	2019			2018		
	Ingresos	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos), netos	Ingresos	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos), netos
Negocios conjuntos:						
YPF EE	752	830	-	41 ⁽¹⁾	173 ⁽¹⁾	13 ⁽¹⁾
Profertil	904	295	-	486	106	-
MEGA	2.657	98	-	1.324	124	-
Refinor	578	83	(16)	341	38	-
Y-GEN I	-	-	-	4	-	-
Y-GEN II	-	-	-	-	-	-
Petrofaro S.A.	80	54	-	14	61	-
	<u>4.971</u>	<u>1.360</u>	<u>(16)</u>	<u>2.210</u>	<u>502</u>	<u>13</u>
Asociadas:						
CDS	551	-	-	58	-	-
YPF Gas	428	56	54	303	10	31
Oldelval	39	436	-	-	199	-
Termap	-	268	-	-	113	-
OTA	-	9	-	-	7	-
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	-	81	-	-	61	-
Oiltanking	1	276	-	-	134	-
Gas Austral S.A.	45	-	-	26	-	-
	<u>1.064</u>	<u>1.126</u>	<u>54</u>	<u>387</u>	<u>524</u>	<u>31</u>
	<u>6.035</u>	<u>2.486</u>	<u>38</u>	<u>2.597</u>	<u>1.026</u>	<u>44</u>

(1) Se incluyen las transacciones a partir del 20 de marzo de 2018, fecha de pérdida de control en YPF EE. Ver Nota 3 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

YPF SOCIEDAD ANONIMA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 31 DE MARZO DE 2019 Y COMPARATIVOS



34. 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)	
		31 de marzo de 2019	31 de diciembre de 2018	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
				2019	2018
SGE	(1) (15)	31.343	26.978	-	-
SGE	(2) (15)	1.500	1.211	739	563
SGE	(3) (15)	93	282	21	36
SGE	(4) (15)	174	192	7	23
SGE	(5) (15)	182	1.255	96	-
SGE	(6) (15)	4.180	3.535	522	-
Ministerio de Transporte	(7) (15)	2.620	3.044	1.397	1.469
Secretaría de Industria	(8) (15)	44	-	46	-
CAMMESA	(9)	3.208	3.822	1.984	5.541
CAMMESA	(10)	(429)	(444)	(766)	(623)
IEASA	(11)	5.609	4.326	1.389	1.544
IEASA	(12)	(601)	(745)	(49)	(32)
Aerolíneas Argentinas S.A. y Austral					
Líneas Aéreas Cielos del Sur S.A.	(13)	4.983	3.454	3.369	1.348
Aerolíneas Argentinas S.A. y Austral					
Líneas Aéreas Cielos del Sur S.A.	(14)	-	-	-	(8)

- (1) Beneficios por el incentivo para la inyección excedente de gas natural.
- (2) Beneficios por el programa de estímulo a las inversiones en desarrollos de producción de gas natural proveniente de reservorios no convencionales.
- (3) Beneficios por el acuerdo de abastecimiento de gas propano para redes de distribución de gas propano indiluido.
- (4) Beneficios por el programa hogares con garrafa.
- (5) Procedimiento para la compensación de los menores ingresos que las Licenciatarias del Servicio de Distribución de Gas Natural por Redes reciben de sus usuarios en beneficio de Metrogas.
- (6) Procedimiento para la compensación por el pago de las diferencias diarias acumuladas mensualmente entre el valor del gas comprado por las Prestadoras del Servicio de Distribución de Gas Natural por Redes y el valor del gas natural incluido en los cuadros tarifarios respectivos en beneficio de Metrogas.
- (7) Compensación por suministro de gas oil al transporte público de pasajeros a un precio diferencial.
- (8) Incentivo por la fabricación nacional de bienes de capital en beneficio de AESA.
- (9) Provisión de fuel oil y gas natural, y adicionalmente generación de energía eléctrica correspondiente a YPF EE hasta la fecha de pérdida de control de YPF.
- (10) Compras de energía.
- (11) Venta de gas natural y prestación de servicios en el proyecto de regasificación de GNL de Escobar. Asimismo, por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018 también incluía el proyecto de regasificación de GNL de Bahía Blanca.
- (12) Compra de gas natural y de petróleo crudo.
- (13) Provisión de combustible aeronáutico.
- (14) Compra de millas para programa YPF Serviclub.
- (15) Ingresos reconocidos bajo los lineamientos de la NIC 20.

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 las Notas 15 y 19 y operaciones con Nación Seguros S.A. relacionadas con la contratación de ciertas pólizas de seguros.

Por otro lado, el Grupo posee BONAR 2020 (ver Nota 30.g a los estados financieros consolidados anuales) y 2021, 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 Corporation, YPF tiene una participación accionaria indirecta no controlante en CHNC, con la que realiza operaciones relacionadas con el mencionado proyecto de inversión. Ver Nota 29.b a los estados financieros consolidados anuales y Nota 32.a a los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



34. 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 tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018:

	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2019	2018
Beneficios de corto plazo para empleados ⁽²⁾	89	69
Beneficios basados en acciones.....	22	11
Beneficios posteriores al empleo	4	3
	<u>115</u>	<u>83</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 11 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018, respectivamente.

35. 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 38 y 22 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018, respectivamente.

ii. Programas de bonificación por objetivos y evaluación del desempeño

El cargo a resultados relacionado con los programas de bonificación descriptos fue 690 y 462 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018, respectivamente.

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 103 y 53 por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018, respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159



36. ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO

	31 de marzo de 2019			31 de diciembre de 2018		
	Monto de la moneda distinta del peso	Tipo de cambio vigente ⁽¹⁾	Total	Monto de la moneda distinta del peso	Tipo de cambio vigente ⁽¹⁾	Total
Activo no corriente						
<u>Otros créditos</u>						
Dólares estadounidenses	10	42,30	423	10	37,50	375
Pesos chilenos	12	0,06	1	11	0,05	1
<u>Créditos por ventas</u>						
Dólares estadounidenses	416	42,30	17.597	489	37,50	18.338
Total del activo no corriente			18.021			18.714
Activo corriente						
<u>Créditos por ventas</u>						
Dólares estadounidenses	1.007	42,30	42.596	907	37,50	34.013
Pesos chilenos	12.892	0,06	774	15.285	0,05	764
<u>Otros créditos</u>						
Dólares estadounidenses	211	42,30	8.925	191	37,50	7.163
Euros	2	49,00	98	2	42,84	86
Pesos chilenos	6.107	0,06	366	6.253	0,05	313
<u>Inversiones en activos financieros</u>						
Dólares estadounidenses	273	42,30	11.564	292	37,50	10.941
<u>Efectivo y equivalentes de efectivo</u>						
Dólares estadounidenses	1.026	42,30	43.400	900	37,50	33.750
Pesos chilenos	1.353	0,06	81	1.097	0,05	55
Total del activo corriente			107.804			87.085
Total del activo			125.825			105.799
Pasivo no corriente						
<u>Provisiones</u>						
Dólares estadounidenses	1.982	44,30	87.803	1.956	37,70	73.741
<u>Pasivos por arrendamientos</u>						
Dólares estadounidenses	347	44,30	15.371	-	-	-
<u>Préstamos</u>						
Dólares estadounidenses	6.375	44,30	282.406	6.475	37,70	244.094
<u>Otros pasivos</u>						
Dólares estadounidenses	12	44,30	534	14	37,70	523
<u>Cuentas por pagar</u>						
Dólares estadounidenses	3	44,30	133	3	37,70	113
Total del pasivo no corriente			386.247			318.471
Pasivo corriente						
<u>Provisiones</u>						
Dólares estadounidenses	73	44,30	3.234	73	37,70	2.752
<u>Cargas fiscales</u>						
Pesos chilenos	1.851	0,06	111	1.752	0,05	88
<u>Pasivos por arrendamientos</u>						
Dólares estadounidenses	255	44,30	11.305	-	-	-
<u>Remuneraciones y cargas sociales</u>						
Dólares estadounidenses	6	44,30	266	6	37,70	226
Pesos chilenos	159	0,06	10	274	0,05	14
<u>Préstamos</u>						
Dólares estadounidenses	1.240	44,30	54.930	1.206	37,70	45.475
Franco suizos	305	43,59	13.281	302	38,31	11.563
<u>Otros pasivos</u>						
Dólares estadounidenses	7	44,30	310	12	37,70	452
<u>Cuentas por pagar</u>						
Dólares estadounidenses	1.034	44,30	45.806	1.087	37,70	40.980
Euros	20	51,00	1.020	21	43,16	906
Pesos chilenos	2.084	0,06	125	2.202	0,05	110
Yenes	88	0,39	34	13	0,34	4
Total del pasivo corriente			130.432			102.570
Total del pasivo			516.679			421.041

(1) Tipo de cambio vigente al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 según el BNA.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

**37. HECHOS POSTERIORES**

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 31 de marzo de 2019 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 9 - MAYO - 2019

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 9 - MAYO - 2019
DELOITTE & Co. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente



RATIFICACIÓN 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° 45.

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

GUILLERMO STOK
Por Comisión Fiscalizadora
Contador Público U.C.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 117 - F° 29

RICARDO C. RUIZ
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 - F° 159

MIGUEL ANGEL GUTIERREZ
Presidente