



YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS FINANCIEROS

INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 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 flujos 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	16
4	Adquisiciones y disposiciones	16
5	Administración del riesgo financiero	17
6	Información por segmentos.....	19
7	Instrumentos financieros por categoría	21
8	Activos intangibles.....	22
9	Propiedades, planta y equipo	23
10	Activos por derecho de uso.....	26
11	Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	27
12	Inventarios.....	31
13	Otros créditos	31
14	Créditos por ventas	31
15	Efectivo y equivalentes de efectivo	32
16	Provisiones.....	32
17	Impuesto a las ganancias.....	33
18	Cargas fiscales.....	34
19	Remuneraciones y cargas sociales	34
20	Pasivos por arrendamientos	35
21	Préstamos	35
22	Otros pasivos.....	37
23	Cuentas por pagar.....	37
24	Ingresos	37
25	Costos	39
26	Gastos por naturaleza	40
27	Otros resultados operativos, netos.....	41
28	Resultados financieros, netos	41
29	Inversiones en Uniones Transitorias.....	41
30	Patrimonio	42
31	Resultado neto por acción.....	42
32	Asuntos relacionados con las Entidades de Maxus	43
33	Activos y pasivos contingentes	43
34	Compromisos contractuales	45
35	Principales regulaciones y otros	46
36	Saldos y transacciones con partes relacionadas.....	52
37	Planes de beneficios y obligaciones similares	54
38	Activos y pasivos en monedas distintas del peso.....	55
39	Hechos posteriores	56

YPF SOCIEDAD ANONIMA**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 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
ANSES	Administración Nacional de la Seguridad Social
ASC	Accounting Standards Codification
Asociada	Sociedad sobre la cual YPF posee influencia significativa conforme lo dispuesto por la NIC 28
BCRA	Banco Central de la República Argentina
BNA	Banco de la Nación Argentina
BO	Boletín Oficial de la República Argentina
BONAR	Bonos de la Nación Argentina
CAMMESA	Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A.
CDS	Asociada Central Dock Sud S.A.
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
CT Barragán	Negocio conjunto CT Barragán S.A.
DNU	Decreto de Necesidad y Urgencia
DOP	Deliver or Pay
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
GPA	Asociada Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.
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.)
IIBB	Impuesto a los Ingresos Brutos
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.
MEGSA	Mercado Electrónico del Gas 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	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
Oiltanking	Asociada Oiltanking Ebytem S.A.
Oldelval	Asociada Oleoductos del Valle S.A.
OLCLP	Negocio conjunto Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini 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.
RTI	Revisión Tarifaria Integral
SE	Secretaría de Energía
SEC	U.S. Securities and Exchange Commission
SGE	Secretaría de Gobierno de Energía
SSHyc	Subsecretaría de Hidrocarburos y Combustibles
Subsidiaria	Sociedad sobre la cual YPF tiene control, conforme lo dispuesto por la NIIF 10
Termap	Asociada Terminales Marítimas Patagónicas S.A.
UGE	Unidad Generadora de Efectivo
US\$	Dólar estadounidense
US\$/Bbl	Dólar por barril
UT	Unión Transitoria
Y-GEN I	Negocio conjunto Y-GEN Eléctrica S.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
YPF Ventures	Subsidiaria YPF Ventures S.A.U.
YTEC	Subsidiaria YPF Tecnología S.A.

YPF SOCIEDAD ANONIMA**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS****INFORMACIÓN LEGAL**Domicilio legal

Macacha Güemes 515 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

Ejercicio económico

N° 44 iniciado el 1° de enero de 2020

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 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 10 - NOVIEMBRE - 2020
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

GUILLERMO EMILIO NIELSEN
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS****AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2019**

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



	Notas	30 de septiembre de 2020	31 de diciembre de 2019
ACTIVO			
Activo no corriente			
Activos intangibles.....	8	44.228	37.179
Propiedades, planta y equipo	9	1.198.888	1.069.011
Activos por derecho de uso	10	61.417	61.391
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.....	11	92.149	67.590
Activos por impuesto diferido, netos	17	2.676	1.583
Otros créditos	13	12.764	11.789
Créditos por ventas	14	8.473	15.325
Total del activo no corriente		1.420.595	1.263.868
Activo corriente			
Inventarios.....	12	104.272	80.479
Activos de contratos	24	426	203
Otros créditos	13	29.670	36.192
Créditos por ventas	14	111.317	118.077
Inversiones en activos financieros	7	16.765	8.370
Efectivo y equivalentes de efectivo	15	59.641	66.100
Total del activo corriente		322.091	309.421
TOTAL DEL ACTIVO		1.742.686	1.573.289
PATRIMONIO			
Aportes de los propietarios		10.767	10.572
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados		562.055	531.977
Patrimonio atribuible a los accionistas de la sociedad controlante		572.822	542.549
Interés no controlante		6.640	5.550
TOTAL DEL PATRIMONIO		579.462	548.099
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones.....	16	191.600	144.768
Pasivos por impuesto diferido, netos	17	105.765	97.231
Pasivos de contratos	24	-	294
Impuesto a las ganancias a pagar	17	2.682	3.387
Cargas fiscales.....	18	20	1.428
Remuneraciones y cargas sociales	19	2.923	-
Pasivos por arrendamientos	20	40.741	40.391
Préstamos	21	480.407	419.651
Otros pasivos	22	819	703
Cuentas por pagar.....	23	1.832	2.465
Total del pasivo no corriente		826.789	710.318
Pasivo corriente			
Provisiones.....	16	6.587	5.460
Pasivos de contratos	24	8.746	7.404
Impuesto a las ganancias a pagar	17	1.048	1.964
Cargas fiscales.....	18	16.008	11.437
Remuneraciones y cargas sociales	19	12.421	10.204
Pasivos por arrendamientos	20	26.853	21.389
Préstamos	21	143.986	107.109
Otros pasivos	22	1.548	1.310
Cuentas por pagar.....	23	119.238	148.595
Total del pasivo corriente		336.435	314.872
TOTAL DEL PASIVO		1.163.224	1.025.190
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		1.742.686	1.573.289

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 10 - NOVIEMBRE - 2020Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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° 159GUILLERMO EMILIO NIELSEN
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y 2019

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

	Notas	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de septiembre de	
		2020	2019	2020	2019
Resultado neto					
Ingresos	24	481.713	471.685	173.485	180.449
Costos	25	(455.089)	(388.564)	(162.353)	(149.599)
Resultado bruto		26.624	83.121	11.132	30.850
Gastos de comercialización	26	(53.402)	(32.935)	(16.358)	(11.898)
Gastos de administración	26	(23.276)	(16.577)	(9.144)	(6.053)
Gastos de exploración	26	(5.074)	(4.493)	(4.218)	(1.916)
Deterioro de propiedades, planta y equipo y activos intangibles	8-9	(58.834)	(41.429)	(1.405)	(41.429)
Otros resultados operativos, netos	27	11.827	(513)	(3.496)	(179)
Resultado operativo		(102.135)	(12.826)	(23.489)	(30.625)
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	11	8.250	3.218	4.530	(296)
Ingresos financieros	28	73.874	85.922	22.251	66.120
Costos financieros	28	(101.200)	(64.630)	(33.386)	(33.967)
Otros resultados financieros	28	14.467	(284)	3.685	(4.726)
Resultados financieros, netos	28	(12.859)	21.008	(7.450)	27.427
Resultado antes de impuesto a las ganancias		(106.744)	11.400	(26.409)	(3.494)
Impuesto a las ganancias	17	(7.285)	(34.423)	(8.923)	(9.049)
Resultado neto del período		(114.029)	(23.023)	(35.332)	(12.543)
Otros resultados integrales					
<i>Conceptos que pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>					
Diferencia de conversión de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos		(6.279)	(7.311)	(2.189)	(5.751)
Resultado por la posición monetaria neta de las subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos ⁽¹⁾		6.242	5.630	2.480	1.287
<i>Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>					
Diferencia de conversión de YPF		145.234	192.799	45.888	144.672
Otros resultados integrales del período		145.197	191.118	46.179	140.208
Resultado integral total del período		31.168	168.095	10.847	127.665
Resultado neto del período atribuible a:					
Accionistas de la controlante		(113.884)	(23.595)	(35.466)	(12.726)
Interés no controlante		(145)	572	134	183
Otros resultados integrales del período atribuibles a:					
Accionistas de la controlante		143.962	189.943	45.685	139.876
Interés no controlante		1.235	1.175	494	332
Resultado integral del período atribuible a:					
Accionistas de la controlante		30.078	166.348	10.219	127.150
Interés no controlante		1.090	1.747	628	515
Resultado neto por acción atribuible a los accionistas de la controlante:					
Básico y diluido	31	(290,13)	(60,15)	(90,29)	(32,44)

(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.

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 10 - NOVIEMBRE - 2020Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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° 159GUILLERMO EMILIO NIELSEN
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y 2019**

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020

	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	117	177	(396)	640	10.572
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽⁴⁾	-	-	-	-	368	-	-	-	368
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽²⁾	4	7	(4)	(7)	(670)	714	(217)	-	(173)
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 30 de abril de 2020 ⁽³⁾ ...	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros resultados integrales	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al cierre del período.....	3.928	6.092	5	9	(185)	891	(613)	640	10.767

	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	2.500	44.255	500	516.786	(34.071)	542.549	5.550	548.099
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽⁴⁾	-	-	-	-	-	-	368	-	368
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	(173)	-	(173)
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 30 de abril de 2020 ⁽³⁾ ...	-	1.200	(35.321)	50	-	34.071	-	-	-
Otros resultados integrales	-	-	-	-	143.962	-	143.962	1.235	145.197
Resultado neto	-	-	-	-	-	(113.884)	(113.884)	(145)	(114.029)
Saldos al cierre del período.....	2.007	3.700	8.934	550	660.748 ⁽¹⁾	(113.884)	572.822	6.640	579.462

(1) Incluye 673.379 correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de YPF, (35.970) 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 23.339 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 30.

(4) Ver Nota 37.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 10 - NOVIEMBRE - 2020
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

GUILLERMO EMILIO NIELSEN
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y 2019 (Cont.)

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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
Saldos al inicio del ejercicio.....	3.923	6.084	10	17	115	11	(282)	640
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽⁴⁾	-	-	-	-	371	-	-	-
Recompra de acciones propias en cartera.....	(4)	(6)	4	6	-	(280)	-	-
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽²⁾	5	7	(5)	(7)	(491)	446	(114)	-
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 26 de abril de 2019 ⁽³⁾ ...	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposición de la reunión de Directorio del 27 de junio de 2019 ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros resultados integrales	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al cierre del período.....	3.924	6.085	9	16	(5)	177	(396)	640

	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
Saldos al inicio del ejercicio.....	2.007	-	11.020	220	297.120	38.315	359.200	3.157
Devengamiento de planes de beneficios en acciones ⁽⁴⁾	-	-	-	-	-	-	371	-
Recompra de acciones propias en cartera.....	-	-	-	-	-	-	(280)	-
Acciones entregadas por planes de beneficios ⁽²⁾	-	-	-	-	-	-	(159)	-
Disposiciones de la Asamblea de Accionistas del 26 de abril de 2019 ⁽³⁾ ...	-	4.800	33.235	280	-	(38.315)	-	-
Disposición de la reunión de Directorio del 27 de junio de 2019 ⁽³⁾	-	(2.300)	-	-	-	-	(2.300)	-
Otros resultados integrales	-	-	-	-	189.943	-	189.943	1.175
Resultado neto	-	-	-	-	-	(23.595)	(23.595)	572
Saldos al cierre del período.....	2.007	2.500	44.255	500	487.063 ⁽¹⁾	(23.595)	523.180	4.904

(1) Incluye 500.519 correspondientes al efecto de conversión de los estados financieros de YPF, (28.991) 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 15.535 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 el plan de beneficios en acciones.

(3) Ver Nota 29 a los estados financieros consolidados anuales.

(4) Ver Nota 37.

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 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 10 - NOVIEMBRE - 2020
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

GUILLERMO EMILIO NIELSEN
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y 2019

(Importes expresados en millones de pesos argentinos)



	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2020	2019
Actividades operativas:		
Resultado neto	(114.029)	(23.023)
<i>Ajustes para conciliar el resultado neto con el efectivo generado por las operaciones:</i>		
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	(8.250)	(3.218)
Depreciación de propiedades, planta y equipo	133.947	99.220
Depreciación de activos por derecho de uso	13.382	7.202
Amortización de activos intangibles	2.409	1.665
Bajas de propiedades, planta y equipo, activos intangibles y consumo de materiales	17.422	14.450
Cargo por impuesto a las ganancias	7.285	34.423
Aumento neto de provisiones	23.694	1.091
Deterioro de propiedades, planta y equipo y activos intangibles	58.834	41.429
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio, intereses y otros	8.930	(13.560)
Planes de beneficios en acciones	368	371
Seguros devengados	(3.189)	(249)
Resultado por cesión de participación en áreas	(12.233)	(965)
Resultado por canje de deuda	2.097	-
Resultado por canje de instrumentos financieros	(1.330)	-
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	18.510	(15.130)
Otros créditos	9.147	(9.789)
Inventarios	(929)	(10.302)
Cuentas por pagar	(25.353)	22.255
Cargas fiscales	2.042	2.288
Remuneraciones y cargas sociales	5.270	2.167
Otros pasivos	212	699
Disminución de provisiones incluidas en el pasivo por pago/utilización	(1.919)	(3.417)
Activos de contratos	(256)	175
Pasivos de contratos	1.922	656
Dividendos cobrados	2.494	811
Cobro de seguros por pérdida de beneficio	3.034	758
Pagos de impuesto a las ganancias	(2.164)	(6.314)
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas⁽¹⁾⁽²⁾	141.347	143.693
Actividades de inversión:⁽³⁾		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo y activos intangibles	(81.880)	(114.864)
Aportes y adquisiciones en asociadas y negocios conjuntos	-	(4.731)
Cobros por ventas de activos financieros	30.885	957
Pagos por adquisición de activos financieros	(28.841)	-
Intereses cobrados de activos financieros	15	452
Cobros por cesión de participación en áreas	13.867	319
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(65.954)	(117.867)
Actividades de financiación:⁽³⁾		
Pago de préstamos	(129.668)	(70.061)
Pago de intereses	(47.941)	(29.251)
Préstamos obtenidos	102.684	70.916
Recompra de acciones propias	-	(280)
Pagos por arrendamientos	(15.470)	(9.961)
Pago de intereses relacionados con el impuesto a las ganancias	(608)	(250)
Dividendos pagados	-	(2.300)
Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación	(91.003)	(41.187)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo ..	9.151	21.662
(Disminución) / Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(6.459)	6.301
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	66.100	46.028
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	59.641	52.329
(Disminución) / Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(6.459)	6.301

(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) Incluye 8.537 y 6.737 por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente, correspondientes a los pagos de arrendamientos de corto plazo y del cargo variable de los arrendamientos relacionados con el rendimiento y/o uso del activo subyacente.

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

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2020	2019
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo pendientes de cancelación	8.489	13.626
Recálculo de costos por abandono de pozos de hidrocarburos	-	(1.984)
Altas de activos por derecho de uso	4.245	25.091
Capitalización de amortización de activos por derecho de uso	2.830	1.246
Capitalización de actualización financiera de los pasivos por arrendamientos	707	125
Capitalización de deuda de negocios conjuntos	-	738

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 10 - NOVIEMBRE - 2020Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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° 159GUILLERMO EMILIO NIELSEN
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 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)

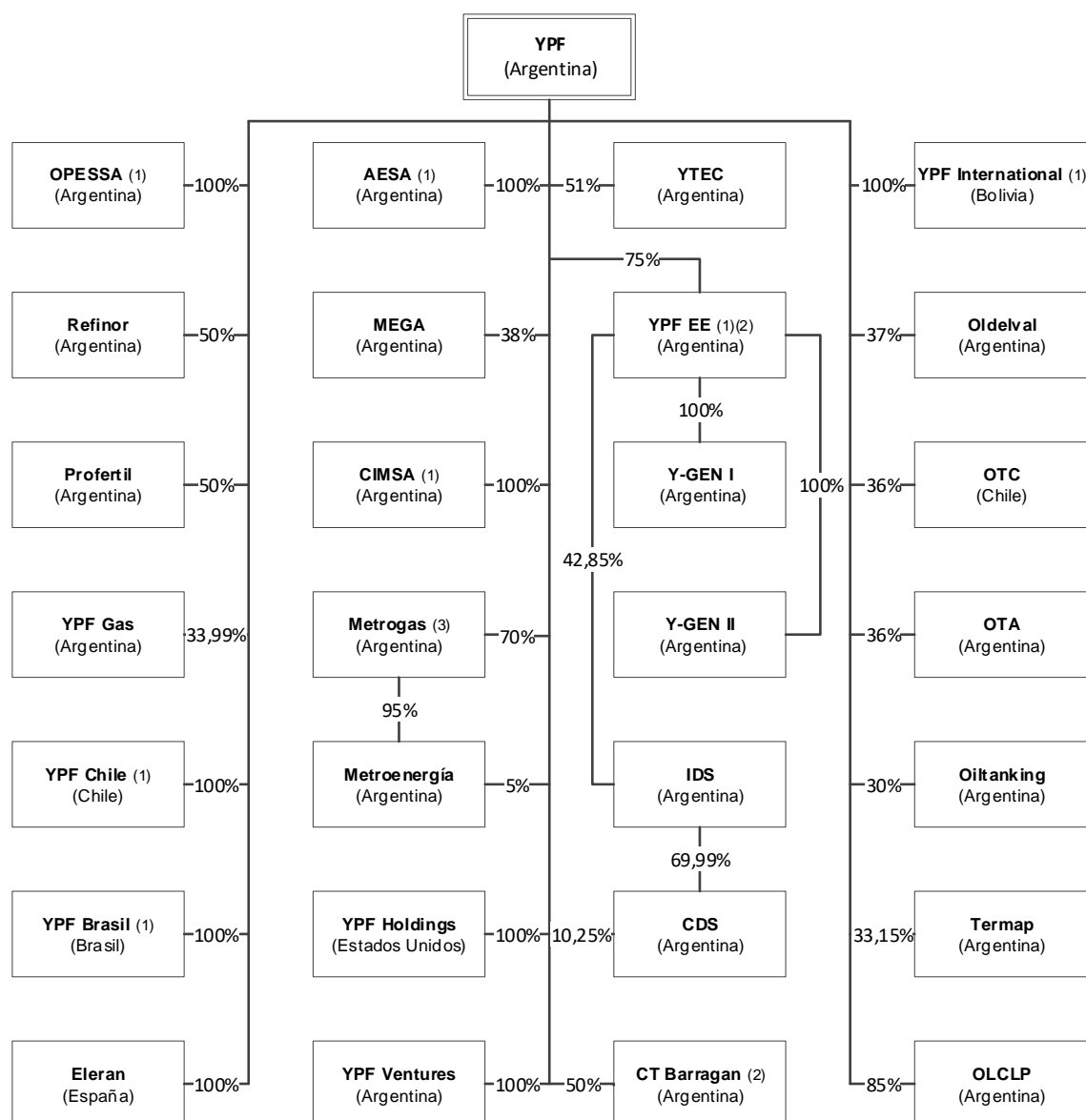
1. INFORMACIÓN GENERAL, ESTRUCTURA Y ORGANIZACIÓN DEL NEGOCIO DEL GRUPOInformación general

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 30 de septiembre de 2020:



(1) Tenencia directa e indirecta.

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

(3) Ver Nota 34.h a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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



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

Organización del negocio

Al 30 de septiembre de 2020, 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 en Bolivia y producción en Chile. 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 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 2019 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 10 de noviembre de 2020.

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 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.

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 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 2020

El Grupo ha adoptado todas las normas e interpretaciones nuevas y revisadas, emitidas por el IASB, que son relevantes para sus operaciones y de aplicación efectiva obligatoria al 30 de septiembre de 2020, tal como se describe en la Nota 2.b.26 a los estados financieros consolidados anuales.

Normas o interpretaciones emitidas a partir del 1° de enero de 2020 por el IASB cuya aplicación no resulta obligatoria a la fecha de cierre de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados y por lo tanto no han sido adoptadas por el Grupo

• **Modificaciones a la NIC 1 – Clasificación de pasivos**

En enero de 2020, el IASB emitió modificaciones a la NIC 1, referente a la clasificación de pasivos entre corrientes o no corrientes, que resultan aplicables retroactivamente para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2022 (fecha que fue prorrogada al 1° de enero de 2023), permitiendo su aplicación anticipada.

Las modificaciones aclaran que la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes:

- Debe basarse en los derechos existentes al final del período sobre el que se informa a diferir la liquidación en al menos doce meses y hacer explícito que solo los derechos vigentes “al final del período de informe” deberían afectar la clasificación de un pasivo.
- No se ve afectada por las expectativas sobre si una entidad ejercerá su derecho a diferir la liquidación de un pasivo.

También aclara que la liquidación se refiere a la transferencia a la contraparte de efectivo, instrumentos de patrimonio, otros activos o servicios.

El Grupo no anticipa que la aplicación de las modificaciones mencionadas tenga un impacto significativo en sus estados financieros, pero se encuentra en proceso de evaluación.

• **Modificaciones a la NIC 16 – Producto obtenido antes del uso previsto**

En mayo de 2020, el IASB emitió modificaciones que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2022, permitiendo su aplicación anticipada.

Tras la modificación a la NIC 16, una entidad no podrá deducir del costo de un elemento del rubro propiedades, planta y equipo cualquier ingreso recibido de la venta de productos obtenidos durante el proceso de preparación del activo para su uso previsto. Los ingresos de la venta de tales productos o muestras, junto con los costos de producción, se reconocerán en los resultados integrales del período que corresponda. Las entidades revelarán por separado los montos de estos ingresos y costos que no son provenientes de las actividades ordinarias de la entidad.

La modificación también aclara que un elemento de propiedades, planta y equipo se encuentra en dicho proceso de preparación y prueba cuando se está evaluando el rendimiento técnico y físico del activo. Por lo tanto, un activo podría ser capaz de operar según lo previsto por la Gerencia y consecuentemente estar sujeto a depreciación antes de que haya alcanzado el nivel de desempeño operativo esperado por la misma.

El Grupo no anticipa que la aplicación de las modificaciones mencionadas tenga un impacto significativo en sus estados financieros, de acuerdo a las variables presentes al cierre del período que se informa.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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.)

• Modificaciones a la NIC 37 – Contratos onerosos

En mayo de 2020, el IASB emitió modificaciones que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2022, permitiendo su aplicación anticipada.

La modificación aclara el significado de “costos para cumplir un contrato” al evaluar la onerosidad de un contrato. El costo directo de cumplir un contrato comprende tanto los costos incrementales de cumplir ese contrato (por ejemplo, mano de obra directa y materiales), como también una asignación de otros costos que se relacionan directamente con el cumplimiento de los contratos (por ejemplo, una asignación del cargo por depreciación para un elemento de propiedades, planta y equipo utilizado para cumplir dicho contrato).

La modificación también aclara que una entidad debe reconocer cualquier pérdida por deterioro que haya ocurrido en los activos utilizados para cumplir el contrato antes de registrar una pérdida por onerosidad, y que al determinar dicha onerosidad deber considerarse la obligación presente bajo un contrato existente, por lo que no reconoce pérdidas operativas futuras.

El Grupo no anticipa que la aplicación de las modificaciones mencionadas tenga un impacto significativo en sus estados financieros, de acuerdo a las variables presentes al cierre del período que se informa.

• Modificaciones a la NIIF 3 – Referencia al Marco Conceptual

En mayo de 2020, el IASB emitió modificaciones que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2022, permitiendo su aplicación anticipada.

Tras la actualización de la referencia que la Norma hace al Marco Conceptual 2018 sobre la definición de los conceptos de activos y pasivos en una combinación de negocios, su aplicación podría cambiar los activos y pasivos que cumplen los requisitos para su reconocimiento en una combinación de negocios. En algunos de estos casos, la contabilización posterior a la adquisición requerida por otras Normas NIIF podría llevar a la baja en cuentas inmediata de activos o pasivos reconocidos en una combinación de negocios, dando lugar a las denominadas “Ganancias o Pérdidas del día 2” que no representan una ganancia o pérdida económica.

Para subsanar dicha situación, la nueva excepción en la NIIF 3 para pasivos y pasivos contingentes, especifica que, para algunos tipos de pasivos y pasivos contingentes, una entidad que aplique la NIIF 3 debería referirse a la NIC 37 “Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes”, o CINIIF 21 “Gravámenes”, en lugar del Marco Conceptual 2018. También se ha aclarado que la adquirente no debe reconocer los activos contingentes, en la fecha de adquisición tal como se define en la NIC 37.

El Grupo no anticipa que la aplicación de las modificaciones mencionadas tenga un impacto en sus estados financieros.

• Modificaciones a la NIIF 16 – Reducciones del alquiler relacionadas con el COVID-19

En mayo de 2020, el IASB emitió modificaciones que resultan aplicables para los ejercicios iniciados a partir del 1° de junio de 2020, permitiendo su aplicación anticipada.

Un arrendatario podrá elegir contabilizar los cambios en los pagos por arrendamiento como consecuencia del COVID-19, procedentes de las reducciones del alquiler de la misma forma que contabilizaría el cambio aplicando la NIIF 16 como si dicho cambio no fuera una modificación del arrendamiento.

Esta opción aplica únicamente a las reducciones del alquiler que ocurran como consecuencia directa del COVID-19 y sólo si se cumplen las siguientes condiciones:

- (a) el cambio en los pagos por arrendamiento da lugar a la revisión de la contraprestación por el arrendamiento que es sustancialmente la misma, o menor, que la contraprestación por el arrendamiento inmediata anterior al cambio;
- (b) cualquier reducción en los pagos por arrendamiento afecta únicamente los pagos originalmente vencidos hasta el 30 de junio de 2021 (por ejemplo, una reducción del alquiler cumpliría esta condición si diera lugar a una reducción de los pagos por arrendamiento hasta el 30 de junio de 2021 y a un incremento en los pagos por arrendamiento que se prolongue más allá del 30 de junio de 2021); y
- (c) no existe un cambio sustancial en los otros términos y condiciones del arrendamiento.

El Grupo no anticipa que la aplicación de las modificaciones mencionadas tenga un impacto en sus estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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.)

• **Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 17 y NIIF 16 – Reforma de la Tasa de Interés de Referencia parte 2.**

En agosto de 2020, el IASB emitió modificaciones que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2021, permitiendo su aplicación anticipada.

El objetivo de estas modificaciones es proporcionar a las entidades, soluciones prácticas para tratar los efectos de la transición a las tasas de interés de referencia alternativas, cuando generan cambios en los flujos de efectivo contractuales o en las relaciones de cobertura.

Las modificaciones emitidas tienen lugar en las siguientes áreas claves:

-Activos financieros, pasivos financieros y pasivos por arrendamiento: se emitió una solución práctica para los activos y pasivos financieros medidos a costo amortizado, que se vean modificados como consecuencia directa de la reforma de las tasas de interés de referencia interbancarias. Como solución práctica, el IASB establece que no se traten estas modificaciones de acuerdo al tratamiento que establece NIIF 9 para las modificaciones de los flujos contractuales, sino que se aplique el tratamiento que se indica en dicha norma para los activos y pasivos a tasa variable. Este tratamiento comprende la reestimación prospectiva de estos instrumentos financieros a la tasa de interés efectiva actualizada. Para ello, se exige que la modificación sea consecuencia directa de la reforma de tasas y la base utilizada para determinar los flujos de efectivo sea económicamente equivalente a la base inmediata anterior al reemplazo de tasa. Con el caso de los pasivos por arrendamiento actualizados en función a una tasa que está siendo reemplazada por una tasa alternativa, se propone un tratamiento similar.

-Coberturas: el IASB emitió soluciones prácticas adicionales a las emitidas en la parte 1, de tal manera que la reforma de la tasa de interés de referencia no genere la interrupción de la contabilidad de coberturas ni la designación de una nueva relación de este tipo. Son las relaciones de cobertura (y la documentación relacionada) que deben modificarse para reflejar los efectos en i) la partida cubierta, ii) el instrumento de cobertura, y iii) el riesgo cubierto. Cualquier ajuste de valuación resultante de las modificaciones se reconoce como parte de la ineficacia.

-Revelación: se requiere información que permita al usuario comprender la naturaleza y alcance de los riesgos a los que está expuesta la entidad y la manera en que se gestionan dichos riesgos, generados por la reforma de las tasas de interés de referencia interbancarias. También se requiere informar sobre el progreso y gestión de la transición a las tasas de referencia alternativas.

El Grupo se encuentra en proceso de evaluar el impacto de la aplicación de estas modificaciones en sus estados financieros.

• **Mejoras anuales a las NIIF – Ciclo 2018-2020**

En mayo de 2020, el IASB emitió el ciclo de mejoras anuales 2018-2020 que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2022, permitiendo su aplicación anticipada.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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.)

A continuación, se resumen las principales normas modificadas y objeto de las mismas:

Norma	Objeto de la modificación	Detalle
NIIF 1 "Adopción por primera vez de NIIF"	La subsidiaria como una entidad que adopta por primera vez las Normas NIIF	Cuando una subsidiaria adopta por primera vez las NIIF en una fecha posterior a su controlante, tiene como opción medir sus activos y pasivos de acuerdo con cómo los midió su controlante en el estado financiero consolidado, basados en la fecha de transición a NIIF de la controlante (sin considerar ajustes de consolidación y para los efectos de la combinación de negocios por la que la controlante adquirió a la subsidiaria). Tras la modificación, esta excepción se hace extensiva a las diferencias de conversión acumuladas. Una elección similar puede ser hecha por una asociada o negocio conjunto.
NIIF 9 "Instrumentos Financieros"	Conceptos incluidos en la prueba del "test del 10%" para la baja en cuentas de pasivos financieros	Una entidad debe dar de baja el pasivo financiero original y reconocer un nuevo pasivo financiero cuando, entre otros requisitos, hay una modificación sustancial en los términos contractuales originales. Los términos son sustancialmente diferentes si el valor presente descontado de los flujos de efectivo bajo los nuevos términos que utilizan la tasa de interés efectiva original es al menos un 10% diferente del valor presente descontado de los flujos de efectivo restantes del original, incluida en dicha prueba cualquier concepto pagado neto. La modificación aclara que al determinar ese valor se incluyen sólo los conceptos pagados o recibidos entre el prestatario y el prestamista, incluyendo los pagados o recibidos por uno u otro en nombre del otro.
NIIF 16 "Arrendamientos"	Ejemplo ilustrativo- Incentivos al arrendamiento	Se elimina del Ejemplo Ilustrativo 13, el reembolso relacionado con las mejoras en la propiedad arrendada.
NIC 41 "Agricultura"	Impuestos en la determinación del valor razonable	Se modificó el párrafo 22 para eliminar el requisito de excluir de los flujos de efectivo los impuestos al medir el valor razonable a fin de alinear los requisitos de la NIC 41 sobre medición del valor razonable con los requisitos de la NIIF 13 "Medición del valor razonable".

El Grupo no anticipa que la aplicación de las modificaciones mencionadas tenga un impacto significativo en sus estados financieros.

Adicionalmente se han emitido modificaciones a la NIIF 4 y NIIF 17 "Contratos de seguros", las cuales no fueron incluidas por no ser de aplicación para el Grupo ya que no desarrolla actividades afines.

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.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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.)

Asimismo, la Dirección de la Sociedad ha considerado el impacto del COVID-19 y el entorno económico actual sobre la base de la preparación de estos estados financieros intermedios condensados consolidados y continúa considerando apropiado adoptar la base contable de empresa en marcha para su presentación y valuación.

Consideraciones respecto al COVID 19 (coronavirus) y el entorno económico actual

Desde el comienzo de 2020, se ha producido el brote de un virus que causa infecciones respiratorias potencialmente mortales (COVID-19) y que afecta negativamente la demanda de productos refinados en aquellas geografías donde se tomaron medidas relevantes para controlar la propagación del virus. Particularmente, desde el mes de marzo, la menor demanda global de productos refinados y la incertidumbre en el suministro de petróleo crudo han causado una volatilidad anormalmente grande en los mercados de este commodity.

Con fecha 12 de marzo de 2020 se publicó en el BO el Decreto N° 260/2020 que amplía la emergencia pública en materia sanitaria establecida por la Ley N° 27.541 en virtud de la pandemia, por el plazo de un año.

Asimismo, desde el 20 de marzo de 2020, el Gobierno Argentino adoptó ciertas medidas para proteger a la población en general y combatir la enfermedad. Estas medidas impusieron una restricción general a la actividad económica con algunas excepciones, que incluyeron, entre otros, controles de precios, la prohibición de despidos sin causa justificada y por razones de falta o reducción de trabajo y fuerza mayor, restricción general del desplazamiento durante ciertos períodos en Argentina, restricciones generales de viaje, suspensión de visas, cierres nacionales, cierre de instituciones públicas y privadas, suspensión de eventos deportivos, restricciones a la operación de museos y atracciones turísticas y extensión de vacaciones. Estas medidas incluyen una serie de excepciones, aplicables a personas afectadas a las actividades y servicios declarados esenciales en la emergencia. Dentro de estas excepciones se encuentran contempladas las guardias mínimas que aseguren la operación y mantenimiento de yacimientos de petróleo y gas, plantas de tratamiento y/o refinación de petróleo y gas, transporte y distribución de energía eléctrica, combustibles líquidos, petróleo y gas, estaciones expendedoras de combustibles y generadores de energía eléctrica.

A partir de la implementación de tales medidas, las ventas recurrentes de naftas, gasoil y aerokerosene disminuyeron significativamente, alcanzando reducciones en el orden del 70%, 40% y 90%, respectivamente, como promedio diario en comparación con la demanda en días anteriores a las medidas. Durante el mes de octubre, a partir de la gradual recuperación de la actividad, estas disminuciones se encuentran en el orden del 30%, 15% y 90%, respectivamente. Si bien se observan repuntes a partir de cierta flexibilización de las medidas mencionadas, los niveles actuales de actividad continúan afectando los resultados integrales y los flujos de efectivo del Grupo. En consecuencia, los niveles de procesamiento en las refinerías del Grupo también se ven afectados negativamente. El Grupo no puede asegurar en qué medida y por cuánto tiempo se extenderán las condiciones mencionadas.

De acuerdo con lo mencionado precedentemente, la valoración de ciertos activos y pasivos está sujeta a un mayor nivel de incertidumbre, incluidos los que se detallan a continuación:

- Revisión de indicios de deterioro de propiedades, planta y equipo

Tal como se explica en las Notas 2.b.8 y 2.b.9 a los estados financieros consolidados anuales, como criterio general, la metodología utilizada en la estimación del importe recuperable de las propiedades, planta y equipo consiste principalmente en el cálculo del valor de uso, a partir de los flujos de fondos esperados futuros derivados de la explotación de tales activos, descontados con una tasa que refleja el costo medio ponderado del capital empleado.

En relación con períodos intermedios, la NIC 34 requiere que una entidad reevalúe la prueba de recuperabilidad. Cuando una entidad ha reconocido previamente pérdidas por deterioro, es necesaria una revisión de los cálculos detallados al cierre del período si los indicadores que dieron origen a dichas pérdidas continúan presentes. En este sentido, la entidad tiene que revisar si existen indicadores significativos de deterioro o reversiones desde el último cierre de ejercicio anual y determinar si tiene que avanzar o no con la confección de dichas pruebas detalladas.

El Grupo monitorea permanentemente las perspectivas en los negocios donde opera. En particular, en el mercado local de gas natural, tal cual sucedió en 2019, se observa un exceso de oferta, a partir de la mayor producción en campos no convencionales, frente a la demanda doméstica en determinados momentos del año. Esta situación generó una reducción en el precio de venta del gas natural en el mercado doméstico que se profundizó a partir del segundo trimestre de 2020, principalmente a partir de los menores precios de venta a las distribuidoras (ver Nota 35.a) y menores precios obtenidos en las subastas de gas al canal usinas.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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.)

Al 30 de junio de 2020, en base a los antecedentes y a la metodología mencionada precedentemente, el Grupo reconoció un cargo por deterioro de las propiedades, planta y equipo principalmente para la UGE Gas – Cuenca Neuquina de 49.170 (36.877 neto del impuesto a las ganancias) y para la UGE Gas – Cuenca Austral de 8.126 (6.095 neto del impuesto a las ganancias), generado principalmente por una reducción esperada en los precios del gas debido a la situación que atraviesa este mercado tanto a nivel mundial como, por dinámicas específicas mencionadas anteriormente, a nivel local. La tasa de descuento después de impuestos utilizada al 30 de junio de 2020 ha sido del 12,63% para el año 2020 y 2021 y del 13,06% para el año 2022 en adelante, siendo el valor recuperable después de impuestos a dicha fecha de la UGE Gas – Cuenca Neuquina y la UGE Gas – Cuenca Austral 107.911 y 7.835, respectivamente.

Al 30 de septiembre de 2020, en base a que los supuestos críticos utilizados para estimar el valor de uso de dichas UGEs no han tenido cambios significativos, y considerando las sensibilidades efectuadas, el Grupo no ha reconocido cargos adicionales por deterioro ni recupero de dichos deterioros.

- Deterioro de activos financieros medidos a costo amortizado

El Grupo aplica el enfoque simplificado de pérdidas esperadas crediticias permitido por la NIIF 9 para los créditos por ventas.

Considerando la exposición máxima al riesgo de los créditos financieros en función de la concentración de contrapartes, los créditos con el Estado Nacional, sus dependencias directas y sociedades con participación estatal representan aproximadamente un 34% (50.722), mientras que los restantes deudores del Grupo se encuentran diversificados.

El entorno económico actual y las perspectivas de riesgo crediticio futuro han sido considerados al revisar y actualizar las estimaciones de las provisiones. Si bien no han tenido un impacto significativo, el impacto económico total del COVID-19 en las pérdidas crediticias esperadas está sujeto a una incertidumbre significativa debido a que la información prospectiva actualmente disponible es limitada. El Grupo continuará revisando detalladamente los supuestos utilizados para la realización de estas estimaciones.

- 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.

Con base en el entorno económico actual y las perspectivas a futuro, el Grupo ha adecuado las proyecciones utilizadas para el cálculo de la tasa impositiva efectiva. Asimismo, el Grupo ha revisado la recuperabilidad de los quebrantos impositivos, no habiendo registrado cargos por deterioro por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020.

- Supuestos de provisiones para juicios y contingencias

El Grupo no espera que el valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para cancelar las obligaciones relacionadas con las provisiones existentes a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados cambien significativamente como resultado del entorno económico actual. Sin embargo, el Grupo continuará revisando estos supuestos.

- Otras estimaciones y juicios contables

El resto de las estimaciones y juicios contables significativos revelados en los estados financieros consolidados anuales continúan siendo aplicables. No se han identificado nuevas estimaciones o juicios contables significativos.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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.)

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, debido a las incertidumbres inherentes a la escala y duración de estos eventos, no es razonablemente posible estimar el impacto negativo final que tendrá esta pandemia en la economía mundial y sus mercados financieros, en la economía argentina y, en consecuencia, en los resultados integrales, los flujos de efectivo y la posición financiera del Grupo, así como el acceso a los mercados de deuda, la posición contractual con ciertas contrapartes (incluso como resultado de la ocurrencia de fuerza mayor o eventos similares bajo los contratos del Grupo, ver adicionalmente Nota 39), la capacidad del Grupo de cumplir con sus compromisos y futuros deterioros de activos, entre otros.

2.d) Información comparativa

Los importes y otra información correspondiente al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2019 y por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2019 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.

Asimismo, el entorno económico actual se ha visto significativamente afectado por causa del COVID-19, lo que tendrá un impacto negativo en los resultados de las operaciones del Grupo, los cuales serán sensibles al desarrollo de la pandemia y las medidas adoptadas por el Gobierno Argentino. Ver Nota 2.c.

4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES

• Área Bandurria Sur

Tal como se mencionó en la Nota 33.b a los estados financieros consolidados anuales, en enero de 2020 YPF fue notificada de la adquisición por parte de Shell Argentina S.A. y Equinor Argentina AS (ambas, el "Consortio") de la totalidad del paquete accionario de Schlumberger Oilfield Eastern Ltd. ("SPM"), una afiliada de Schlumberger Argentina S.A. Esta cesión requirió el pago por parte de SPM del precio pendiente que ascendió aproximadamente a US\$ 105 millones, el cual ya fue recibido por YPF. Por lo mencionado precedentemente, el Grupo ha registrado una ganancia de 6.356 incluida en el rubro "Otros resultados operativos, netos".

Con fecha 5 de marzo de 2020, se firmó un acuerdo por el cual YPF cede a Bandurria Sur Investments S.A. ("BSI", anteriormente denominada SPM Argentina S.A.), una compañía afiliada a Shell Argentina S.A. y Equinor Argentina AS (Sucursal Argentina), un 11% de participación en el Área. Con fecha 29 de abril de 2020, se emitió el Decreto N° 512/2020 mediante el cual la Provincia del Neuquén aprobó la cesión a favor de BSI. Con fecha 14 de mayo de 2020, YPF y BSI celebraron los contratos definitivos relacionados con la explotación conjunta de hidrocarburos en el Área, dando cumplimiento a las condiciones precedentes para la entrada en vigencia del acuerdo de cesión del 11% de la concesión de explotación no convencional del Área a favor de BSI. En consecuencia, YPF continuará siendo el operador del Área y conservará el 40% de la titularidad en la concesión mientras que la participación de BSI ascenderá al 60%. Por lo mencionado precedentemente, el Grupo ha registrado una ganancia de 4.420 incluida en el rubro "Otros resultados operativos, netos".

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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



4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES (Cont.)

- **Permiso de exploración CAN 100 (offshore) – Reconversión Bloque E-1**

Con fecha 16 de abril de 2020, habiéndose cumplido las condiciones pactadas en el acuerdo de cesión, entre ellas, la aprobación de la cesión en los términos del artículo 72 de la Ley de Hidrocarburos por parte de la SE, la cual fue otorgada mediante Resolución N° 55/2020, se produjo el cierre de la transacción efectivizando la cesión de YPF del 50% de participación en el área y de la operación a Equinor Argentina B.V. Sucursal Argentina. Con fecha 22 de abril de 2020, YPF recibió US\$ 22 millones. Por lo mencionado precedentemente, el Grupo ha registrado una ganancia de 1.457 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. La administración y políticas de gestión de riesgo aplicadas por el Grupo se describen en la Nota 4 a los estados financieros consolidados anuales. Asimismo, frente al entorno económico actual causado por el COVID-19, el Grupo ha evaluado su exposición a los riesgos mencionados:

- **Administración del riesgo de mercado**

El riesgo de mercado al cual el Grupo se encuentra expuesto consiste en la posibilidad de que la valuación de los activos o pasivos financieros como así también ciertos flujos de fondos esperados podrían verse negativamente afectados ante cambios en las tasas de interés, en los tipos de cambio o en otras variables de precios.

El Grupo ha efectuado un análisis de sensibilidad a posibles cambios en las tasas de interés, no viéndose significativamente afectado por ello. Asimismo, en base a las restricciones dispuestas por el BCRA para el acceso al mercado de cambios, particularmente a partir de la publicación de la Comunicación N° 7030, el Grupo ha ido reduciendo la porción de su efectivo y equivalentes de efectivo nominada en monedas distintas al peso argentino y, en consecuencia, el mismo puede verse afectado en caso de modificaciones en el tipo de cambio, lo que motivó la operación con instrumentos financieros derivados como cobertura siguiendo la política contable definida en la Nota 2.b.17) a los estados financieros consolidados anuales.

Por otro lado, el Grupo se vio afectado por el riesgo de precio propio de las inversiones en instrumentos financieros (variación de la cotización de los títulos públicos y fondos comunes de inversión), las cuales son valuadas a valor razonable con cambios en resultados. Ver Nota 7.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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



5. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO (Cont.)

• Administración del riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se encuentra asociado a la incapacidad de disponer de los fondos necesarios para hacer frente a las obligaciones tanto en el corto plazo como así también en el mediano y largo plazo.

En base a las restricciones dispuestas por el BCRA para el acceso al mercado de cambios, en particular a partir de la publicación de la Comunicación N° 7106, sobre los vencimientos de capital de endeudamientos financieros con el exterior y emisiones de títulos de deuda denominados en moneda extranjera programados entre el 15 de octubre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021, el Grupo se encuentra analizando alternativas para hacer frente a sus obligaciones.

Asimismo, varios préstamos del Grupo contienen Covenants, dentro de los que se incluyen ciertos compromisos financieros y afectación negativa por fallos materiales adversos, entre otros. El Grupo monitorea trimestralmente el cumplimiento de los Covenants. Al 30 de septiembre de 2020, el Grupo ha superado el límite establecido en el ratio de apalancamiento requerido en los Covenants. y, consecuentemente, si bien no hay aceleración de montos adeudados ni afectación a la refinanciación de préstamos existentes, tiene ciertas limitaciones en su capacidad de tomar deuda adicional. Sin embargo, existen ciertas excepciones que le otorgarían flexibilidad al Grupo para administrar su endeudamiento.

Cabe mencionar que, de acuerdo con los términos y condiciones de los préstamos que la subsidiaria Metrogas ha tomado con Industrial and Commercial Bank of China Limited - Dubai Branch e Itaú Unibanco - Miami Branch, el indicador de cobertura de servicio de deuda no hubiera sido cumplido, lo cual podría haber acelerado los vencimientos de estos pasivos financieros. No obstante ello, con fecha 30 de septiembre de 2020, los acreedores financieros consintieron formalmente dispensar a Metrogas de su obligación contractual de dar cumplimiento a dicho indicador financiero que debía ser no menor a 3,00 y mantenerlo en no menor a 1,50 al 30 de septiembre de 2020.

• Administración del riesgo de crédito

El riesgo de crédito se define como la posibilidad de que un tercero no cumpla con sus obligaciones contractuales, originando con ello pérdidas para el Grupo. Las principales consideraciones se detallan en la Nota 2.c.

Asimismo, el Grupo ha registrado un cargo por deterioro de los créditos relacionados con el Decreto N° 1053/2018. Ver Nota 35.a.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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) el transporte y la comercialización de gas natural y GNL a terceros y al segmento de Downstream; (ii) la operación comercial y técnica de la terminal de regasificación de GNL en Escobar, a través de la contratación de un buque regasificador; y (iii) la distribución de gas natural.

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 34.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; y (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 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS

6. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS (Cont.)

	Upstream	Gas y Energía	Downstream	Administración central y otros	Ajustes de consolidación ⁽¹⁾	Total
Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020						
Ingresos por ventas.....	2.439	93.193	381.454	9.458	(4.831)	481.713
Ingresos intersegmentos.....	211.495	6.275	2.469	18.423	(238.662)	-
Ingresos.....	213.934	99.468	383.923	27.881	(243.493)	481.713
Resultado operativo	(86.188)	(8.389)	(3.915)	(15.685)	12.042	(102.135)
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	-	5.315	2.935	-	-	8.250
Depreciación de propiedades, planta y equipo	102.025 ⁽²⁾	1.327	25.168	5.427	-	133.947
Deterioro de propiedades, planta y equipo y activos intangibles	58.695	62	-	77	-	58.834
Inversión en propiedades, planta y equipo	48.062	3.862	12.935	3.534	-	68.393
Activos	784.815	222.694	588.668	138.742	7.767	1.742.686
Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2019						
Ingresos por ventas.....	1.969	92.324	368.109	13.518	(4.235)	471.685
Ingresos intersegmentos.....	204.357	6.814	2.448	17.819	(231.438)	-
Ingresos.....	206.326	99.138	370.557	31.337	(235.673)	471.685
Resultado operativo	(37.660)	2.543	20.126	(8.878)	11.043	(12.826)
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	-	2.094	1.124	-	-	3.218
Depreciación de propiedades, planta y equipo	82.129 ⁽²⁾	979	13.522	2.590	-	99.220
Deterioro de propiedades, planta y equipo.....	40.561	868	-	-	-	41.429
Inversión en propiedades, planta y equipo	90.993	3.830	12.742	3.931	-	111.496
Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019						
Activos	742.850	199.357	508.026	129.331	(6.275)	1.573.289

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

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020GUILLERMO 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 10 - NOVIEMBRE - 2020
DELOITTE & 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y su asignación a la jerarquía de valor razonable:

Activos financieros	30 de septiembre de 2020			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Inversiones en activos financieros ⁽¹⁾ :				
- Títulos públicos	9.212	-	-	9.212
	9.212	-	-	9.212
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión	29.863	-	-	29.863
	29.863	-	-	29.863
	39.075	-	-	39.075

(1) Adicionalmente, el Grupo posee Letras del Tesoro como activos financieros medidos a costo amortizado por 7.553 al 30 de septiembre de 2020.

Activos financieros	31 de diciembre de 2019			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Inversiones en activos financieros:				
- Títulos públicos	8.370	-	-	8.370
	8.370	-	-	8.370
Efectivo y equivalentes de efectivo:				
- Fondos comunes de inversión	7.038	-	-	7.038
	7.038	-	-	7.038
	15.408	-	-	15.408

El Grupo no posee pasivos financieros medidos a valor razonable.

Títulos públicos y reestructuración de deuda pública

Con fecha 6 de abril de 2020, se publicó en el BO el Decreto N° 346/2020 por el cual se dispuso el diferimiento de los pagos de los servicios de intereses y amortizaciones de capital de la deuda pública nacional instrumentada mediante títulos denominados en dólares estadounidenses emitidos bajo ley de la República Argentina hasta el 31 de diciembre de 2020, o hasta la fecha anterior que el Ministerio de Economía determine, considerando el grado de avance y ejecución del proceso de restauración de la sostenibilidad de la deuda pública. Esto incluye los BONAR 2020. Entre las excepciones dispuestas por el mencionado de Decreto, se encuentran los "Bonos Programas Gas Natural" emitidos mediante la Resolución Conjunta N° 21/2019 de la Secretaría de Finanzas y Secretaría de Hacienda, de los cuales el Grupo es acreedor, que se encuentran valuados a costo amortizado (ver Nota 36). Posteriormente, con fecha 17 de julio de 2020, el Ministerio de Economía informó en un comunicado que ha elevado a consideración del Honorable Congreso de la Nación el Proyecto de Ley Restauración de la sostenibilidad de la deuda pública nacional instrumentada mediante títulos denominados en dólares estadounidenses emitidos bajo ley de la República Argentina.

Adicionalmente, con fecha 22 de abril de 2020, el Gobierno Argentino emitió una propuesta de reestructuración de Títulos Públicos emitidos bajo ley extranjera bajo el Decreto N° 391/2020, la cual incluye los BONAR 2021. En esa misma fecha, el Gobierno Argentino omitió el pago de los cupones de intereses adeudados correspondientes a ciertos bonos globales, entre los que se encontraban los BONAR 2021. Con fecha 6 de mayo de 2020, el Grupo adhirió al canje. Posteriormente, con fecha 6 de julio de 2020 y bajo el Decreto N° 582/2020, el Gobierno Argentino presentó una enmienda a los términos y condiciones establecidos por el Decreto N° 391/2020.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 10 - NOVIEMBRE - 2020
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



7. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA (Cont.)

Con fecha 4 de agosto de 2020, el Gobierno Argentino arribó a un acuerdo con los representantes del Grupo Ad Hoc de Bonistas Argentinos, el Comité de Acreedores de Argentina y el Grupo de Bonistas del Canje y otros tenedores. Con fecha 18 de agosto de 2020, el Gobierno Argentino emitió el Decreto N° 676/2020, enmendando los términos y condiciones de la propuesta, de forma tal de que reflejen las mejoras acordadas con los acreedores bajo ley extranjera.

Con fecha 31 de agosto de 2020, el Gobierno Nacional informó el resultado de la reestructuración de los Títulos Públicos emitidos bajo ley extranjera, anunciando que ha obtenido los consentimientos requeridos para canjear y/o modificar el 99,01% del monto total de capital pendiente de todas las series de bonos elegibles emitidos en virtud de los Indenture de 2005 y 2016.

Como resultado de esta operación, YPF canjeó su tenencia de BONAR 2020 y BONAR 2021 por los nuevos Bonos de la República Argentina 2029 y 2030, los cuales se encuentran valuados a valor razonable con cambios en resultados, y registró una ganancia de 1.330 (ver Nota 28).

Estimaciones de valor razonable

Desde el 31 de diciembre de 2019 y hasta el 30 de septiembre de 2020, ha habido cambios significativos fundamentalmente en las circunstancias macroeconómicas (principalmente variaciones del riesgo país y caída de las cotizaciones de los títulos públicos, entre otros) que afectaron a los instrumentos financieros valuados a valor razonable del Grupo.

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020.

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 ON y tasas de interés ofrecidas al Grupo (Nivel 3) para el remanente de los préstamos financieros, ascendió a 493.607 y 476.750 al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, respectivamente.

El valor razonable de los otros créditos, créditos por ventas, instrumentos financieros a costo amortizado, efectivo y equivalentes de efectivo, otros pasivos y cuentas por pagar no difiere significativamente de su valor contable.

8. ACTIVOS INTANGIBLES

	30 de septiembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Valor residual de activos intangibles.....	46.151	37.608
Provisión por deterioro de activos intangibles	(1.923)	(429)
	<u>44.228</u>	<u>37.179</u>

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 10 - NOVIEMBRE - 2020
 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 CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS

8. ACTIVOS INTANGIBLES (Cont.)

La evolución de los activos intangibles del Grupo por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

	Concesiones de servicios	Derechos de exploración	Otros intangibles	Total
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
Costos				
Aumentos.....	1.271	4.171 ⁽²⁾	705	6.147
Efectos de conversión	18.969	5.680	7.862	32.511
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	-	-	833	833
Disminuciones y reclasificaciones.....	(6)	(103)	181	72
Amortización acumulada				
Aumentos.....	1.848	-	526	2.374
Efectos de conversión	12.332	-	7.475	19.807
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	-	-	199	199
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	-	(23)	(23)
Valor de origen	51.936	16.655	24.303	92.894
Amortización acumulada	34.290	-	20.996	55.286
Saldos al 31 de diciembre de 2019	17.646	16.655	3.307	37.608
Costos				
Aumentos.....	560	-	487	1.047
Efectos de conversión	14.205	4.476	5.874	24.555
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	-	-	663	663
Disminuciones y reclasificaciones.....	(1)	(313)	319	5
Amortización acumulada				
Aumentos.....	1.877	-	532	2.409
Efectos de conversión	9.566	-	5.595	15.161
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	-	-	157	157
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	-	-	-
Valor de origen	66.700	20.818	31.646	119.164
Amortización acumulada	45.733	-	27.280	73.013
Saldos al 30 de septiembre de 2020	20.967	20.818	4.366	46.151

(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.

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

A continuación se describe la evolución de la provisión por deterioro de activos intangibles por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019:

	Provisión por deterioro de activos intangibles
Saldos al 31 de diciembre de 2018.....	-
Aumento con cargo a resultado	429
Saldos al 31 de diciembre de 2019.....	429
Aumento con cargo a resultado	1.399
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	95
Saldos al 30 de septiembre de 2020.....	1.923

(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

	30 de septiembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Valor residual de propiedades, planta y equipo.....	1.337.172	1.156.950
Provisión para materiales y equipos obsoletos.....	(8.411)	(6.610)
Provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo	(129.873)	(81.329)
	1.198.888	1.069.011

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS**
9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (Cont.)

La evolución de las propiedades, planta y equipo del Grupo por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 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	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	128.156	5.583	34.990	124.381	7.972	4.010	15.301	11.660	9.179	740.103
Costos												
Aumentos	46	1.980 ⁽³⁾	4.676	83	43.089	114.878	6.532	106	-	865	589	172.844 ⁽⁴⁾
Efectos de conversión	24.838	967.212	171.788	8.723	21.044	70.818	5.014	14.289	25.116	-	13.581	1.322.423
Ajuste por inflación ⁽⁶⁾	3.382	-	-	716	920	1.326	-	828	-	13.010	4.793	24.975
Disminuciones y reclasificaciones	880	114.493	15.715	1.358	(37.620)	(116.818)	(8.132)	1.077	4.021	6.600	(3.894)	(22.320)
Depreciación acumulada												
Aumentos	1.260	137.017 ⁽³⁾	16.092	1.345	-	-	-	2.536	2.765	989	1.325	163.329
Efectos de conversión	11.444	758.928	93.611	5.917	-	-	-	11.935	15.822	-	9.862	907.519
Ajuste por inflación ⁽⁶⁾	1.726	-	-	486	-	-	-	773	-	6.733	3.270	12.988
Disminuciones y reclasificaciones	9	(2.287)	(33)	(376)	-	-	-	(834)	(13)	3.647	(2.874)	(2.761)
Valor de origen	77.193	2.688.553	472.630	27.042	62.423	194.585	11.386	41.017	70.135	44.643	46.706	3.736.313
Depreciación acumulada	36.553	2.125.588	261.965	17.951	-	-	-	35.117	44.271	23.877	34.041	2.579.363
Saldos al 31 de diciembre de 2019 ...	40.640	562.965 ⁽¹⁾	210.665	9.091	62.423	194.585	11.386	5.900	25.864	20.766	12.665	1.156.950
Costos												
Aumentos	33	502	603	9	24.609	40.702	113	114	-	1.587	121	68.393 ⁽⁵⁾
Efectos de conversión	18.431	742.816	130.296	6.745	16.551	42.666	2.163	11.392	20.236	-	10.087	1.001.383
Ajuste por inflación ⁽⁶⁾	2.253	-	-	565	259	1.591	-	337	-	9.951	2.126	17.082
Disminuciones y reclasificaciones	1.399	67.526	9.666	278	(19.228)	(86.528)	(9.020)	3.800	4.429	1.062	69	(26.547) ⁽⁷⁾
Depreciación acumulada												
Aumentos	1.521	135.242	20.162	1.220	-	-	-	2.903	3.148	915	1.153	166.264
Efectos de conversión	8.751	595.962	73.744	4.599	-	-	-	9.510	12.452	-	7.467	712.485
Ajuste por inflación ⁽⁶⁾	1.129	-	-	328	-	-	-	306	-	5.322	1.550	8.635
Disminuciones y reclasificaciones	-	(7.010)	-	(226)	-	-	-	(2)	-	(52)	(5)	(7.295) ⁽⁷⁾
Valor de origen	99.309	3.499.397	613.195	34.639	84.614	193.016	4.642	56.660	94.800	57.243	59.109	4.796.624
Depreciación acumulada	47.954	2.849.782	355.871	23.872	-	-	-	47.834	59.871	30.062	44.206	3.459.452
Saldos al 30 de septiembre de 2020 .	51.355	649.615 ⁽¹⁾	257.324	10.767	84.614	193.016	4.642 ⁽²⁾	8.826	34.929	27.181	14.903	1.337.172

(1) Incluye 25.447 y 22.343 de propiedad minera al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, respectivamente.

(2) Existen 9 pozos exploratorios al 30 de septiembre de 2020. Durante el período de nueve meses finalizado en dicha fecha, se han transferido 11 pozos a propiedades con reservas probadas en la cuenta Propiedad minera, pozos y equipos de explotación, y 4 pozos han sido imputados a gastos de exploración.

(3) Incluye 1.172 de costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos y 4.664 de recupero de depreciaciones por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019.

(4) Incluye 2.109 y 1.228 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 2.021 y 311 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.

(5) Incluye 684 y 1.041 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 2.830 y 707 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.

(6) 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.

(7) Incluye 2.027 y 204 de valor de origen y depreciación acumulada, respectivamente, correspondientes a la disposición del 11% de participación en el bloque Bandurria Sur. Ver Nota 4.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS**

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

El Grupo capitaliza los costos financieros por préstamos como parte del costo de los activos. En los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019, la tasa de capitalización ha sido 9,93% y 10,24%, respectivamente, y el monto activado por ese concepto ha ascendido a 615 y 678, respectivamente, para los períodos mencionados.

A continuación se describe la evolución de la provisión para materiales y equipos obsoletos por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019:

	Provisión para materiales y equipos obsoletos
Saldos al 31 de diciembre de 2018.....	3.955
Aumento con cargo a resultado	410
Aplicaciones con cargo a resultado	(22)
Cancelaciones por utilización.....	(48)
Diferencia de conversión.....	2.315
Saldos al 31 de diciembre de 2019.....	6.610
Aumento con cargo a resultado	9
Aplicaciones con cargo a resultado	(1)
Cancelaciones por utilización.....	(2)
Diferencia de conversión.....	1.795
Saldos al 30 de septiembre de 2020.....	8.411

A continuación se describe la evolución de la provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019:

	Provisión por deterioro de propiedades, planta y equipo
Saldos al 31 de diciembre de 2018.....	37.061
Aumento con cargo a resultado	41.429 ⁽¹⁾
Depreciaciones.....	(17.435)
Diferencia de conversión.....	20.274
Saldos al 31 de diciembre de 2019.....	81.329
Aumento con cargo a resultado	57.435 ⁽³⁾
Depreciaciones.....	(32.317) ⁽²⁾
Diferencia de conversión.....	23.426
Saldos al 30 de septiembre de 2020.....	129.873

(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 26.

(3) Ver Nota 2.c.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 10 - NOVIEMBRE - 2020
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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS

10. ACTIVOS POR DERECHO DE USO

La evolución de los activos por derecho de uso del Grupo por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019:

	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.....	450	6.732	8.612	3.356	3.909	23.059
Costos						
Aumentos.....	266	13.129	19.429	163	6.792	39.779
Efectos de conversión	310	4.587	6.189	1.687	2.545	15.318
Ajuste por inflación ⁽³⁾	-	-	-	275	-	275
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	(1.162)	(1.264)	(58)	(64)	(2.548)
Amortización acumulada						
Aumentos.....	208	6.051	3.174	667	2.430	12.530 ⁽¹⁾
Efectos de conversión	45	1.138	850	117	619	2.769
Disminuciones y reclasificaciones.....	-	(507)	(283)	(7)	(10)	(807)
Valor de origen	1.026	23.286	32.966	5.423	13.182	75.883
Amortización acumulada	253	6.682	3.741	777	3.039	14.492
Saldos al 31 de diciembre de 2019	773	16.604	29.225	4.646	10.143	61.391
Costos						
Aumentos.....	10	1.930	2.175	97	33	4.245
Efectos de conversión	272	6.465	9.039	1.249	3.611	20.636
Ajuste por inflación ⁽³⁾	4	-	-	201	-	205
Disminuciones y reclasificaciones.....	(90)	(5.610)	(1.710)	-	-	(7.410)
Amortización acumulada						
Aumentos.....	233	5.491	4.977	690	4.821	16.212 ⁽²⁾
Efectos de conversión	94	2.467	1.624	229	1.453	5.867
Ajuste por inflación ⁽³⁾	3	-	-	43	-	46
Disminuciones y reclasificaciones.....	(10)	(3.960)	(505)	-	-	(4.475)
Valor de origen	1.222	26.071	42.470	6.970	16.826	93.559
Amortización acumulada	573	10.680	9.837	1.739	9.313	32.142
Saldos al 30 de septiembre de 2020	649	15.391	32.633	5.231	7.513	61.417

(1) Incluye 10.509 que fueron imputados a la línea "Depreciación de activos por derecho de uso" en el estado de resultados integrales (ver Nota 25 a los estados financieros consolidados anuales) y 2.021 que fueron activados en el rubro "Propiedades, planta y equipo" en el estado de situación financiera (ver Nota 9).

(2) Incluye 13.382 que fueron imputados a la línea "Depreciación de activos por derecho de uso" en el estado de resultados integrales (ver Nota 26) y 2.830 que fueron activados en el rubro "Propiedades, planta y equipo" en el estado de situación financiera (ver Nota 9).

(3) Corresponde al ajuste por inflación de los saldos al inicio de los activos por derecho de uso 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 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS**

**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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019:

	30 de septiembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Valor de las inversiones en asociadas.....	8.476	6.419
Valor de las inversiones en negocios conjuntos.....	83.685	61.183
Provisión para desvalorización de participaciones en asociadas y negocios conjuntos	(12)	(12)
	<u>92.149</u>	<u>67.590</u>

Los principales movimientos ocurridos durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019, que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
Saldos al 31 de diciembre de 2018.....	32.686
Adquisiciones y aportes	4.826
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	7.968
Diferencias de conversión	20.673
Dividendos distribuidos	(811)
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	1.510
Capitalización en negocios conjuntos	738
Saldos al 31 de diciembre de 2019.....	67.590
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	8.250
Diferencias de conversión	17.095
Dividendos distribuidos	(2.494)
Ajuste por inflación ⁽¹⁾	1.708
Saldos al 30 de septiembre de 2020.....	92.149

(1) 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 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019. 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de		Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2020	2019	2020	2019
Resultado neto	1.032	1.350	7.218	1.868
Otros resultados integrales	1.744	635	17.059	17.684
Resultado integral del período	2.776	1.985	24.277	19.552

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 financiera correspondiente a los activos y pasivos de YPF EE al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, así como los resultados por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 se detallan a continuación:

	30 de septiembre de 2020⁽¹⁾	31 de diciembre de 2019⁽¹⁾
Activo no corriente.....	130.917	96.219
Activo corriente.....	26.368	26.622
Total del activo	157.285	122.841
Pasivo no corriente.....	65.151	57.799
Pasivo corriente.....	29.911	19.503
Total del pasivo	95.062	77.302
Total del patrimonio	62.223	45.539

	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2020⁽¹⁾	2019⁽¹⁾
Ingresos	14.486	10.910
Costos	(6.757)	(5.198)
Resultado bruto	7.729	5.712
Resultado operativo	6.404	4.762
Resultado por participación en asociadas y negocios conjuntos	204	287
Resultados financieros, netos	(160)	(831)
Resultado neto antes de impuesto a las ganancias	6.448	4.218
Impuesto a las ganancias	(2.448)	(2.055)
Resultado neto	4.000	2.163

(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 financiera de YPF EE aquí revelada.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS****11. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS (Cont.)**

A continuación se detalla la información de subsidiarias:

					Información sobre el ente emisor						
Características de los valores					Últimos estados financieros disponibles						
Denominación y Emisor	Clase	Valor nominal	Cantidad	Actividad principal		Domicilio legal	Fecha	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	30-09-20	15	-	99	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.	30-09-20	61.664	(5)	(16.354)	100,00%
Operadora de Estaciones de Servicios S.A.	Ordinarias	\$	1	163.701.747	Gestión comercial de estaciones de servicios de propiedad de YPF	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-09-20	164	(703)	4.592	99,99%
A-Evangelista S.A.	Ordinarias	\$	1	306.818.702	Servicios de ingeniería y construcción	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-09-20	307	(2.731)	(3.585)	100,00%
Metrogas S.A.	Ordinarias	\$	1	398.419.700	Prestación del servicio público de distribución de gas natural.	Gregorio Aráoz de Lamadrid 1360, Buenos Aires, Argentina.	30-09-20	569	(1.146)	17.530	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	30-09-20	3.474	(297)	2.460	100,00%
YPF Tecnología S.A.	Ordinarias	\$	1	234.291.000	Investigación, desarrollo, producción y comercialización de tecnologías, conocimientos, bienes y servicios	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-09-20	459	46	3.383	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	30-09-20	236	(78)	15	100,00%

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS

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

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

30-09-2020															31-12-2019	
Características de los valores					Información sobre el ente emisor										Participación sobre capital social	Valor registrado ⁽²⁾
Denominación y Emisor	Clase	Valor nominal	Cantidad	Valor registrado ⁽²⁾	Costo ⁽¹⁾	Actividad principal	Domicilio legal	Últimos estados financieros disponibles								
								Fecha	Capital social	Resultado	Patrimonio					
Negocios conjuntos: ⁽⁵⁾																
YPF Energía Eléctrica S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	1.879.916.921	47.568	1.085	Exploración, explotación, industrialización y comercialización de hidrocarburos y generación, transporte y comercialización de energía eléctrica	Av. Córdoba 111, P 14°, Buenos Aires, Argentina	30-09-20	3.747	4.000	62.223	75,00%	35.382		
Compañía Mega S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	244.246.140	6.705	-	Separación, fraccionamiento y transporte de líquidos de gas natural	San Martín 344, P 10°, Buenos Aires, Argentina	30-09-20	643	1.148	17.694	38,00%	5.211		
Profertil S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	391.291.320	14.514	-	Producción y venta de fertilizantes	Manuela Sáenz 323, P 8°, Buenos Aires, Argentina	30-06-20	783	1.808	29.392	50,00%	10.778		
Refinería del Norte S.A.	Ordinarias	\$	1	45.803.655	1.998	-	Refinación	Maipú 1, P 2°, Buenos Aires, Argentina	30-06-20	92	(792)	3.930	50,00%	1.881		
Oleoducto Loma Campana-Lago Pellegrini S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	738.139.164	1.099	738	Construcción y explotación de un oleoducto, transporte y almacenaje de petróleo, importación, exportación, compra y venta de materias primas, equipos industriales y maquinaria	Macacha Güemes 515, Buenos Aires, Argentina	30-09-20	868	(158)	954	85,00%	762		
CT Barragán S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	1	4.279.033.952	11.310	4.348	Producción y generación de energía eléctrica	Maipú 1, Buenos Aires, Argentina	30-09-20	8.558	4.933	22.648	50,00%	6.799		
				83.194		6.171								60.813		
Asociadas:																
Oleoductos del Valle S.A.	Ordinarias	\$	10	4.072.749	2.602	-	Transporte de petróleo por ducto	Maipú 1210, P 8°, Buenos Aires, Argentina	30-06-20	110	1.059	5.970	37,00%	1.778		
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Ordinarias	\$	10	476.034	1.030	-	Almacenamiento y despacho de petróleo	Av. Leandro N. Alem 1180, P 11°, Buenos Aires, Argentina	30-06-20	14	280	3.107	33,15%	711		
Oiltanking Ebytem S.A. ⁽⁶⁾	Ordinarias	\$	10	351.167	971	-	Transporte y almacenamiento de hidrocarburos	Terminal Marítima Puerto Rosales – Provincia de Buenos Aires, Argentina.	30-09-20	12	710	3.056	30,00%	871		
Central Dock Sud S.A.	Ordinarias	\$	0,01	11.869.095.145	1.800	-	Generación de energía eléctrica y su comercialización en bloque	San Martin 140, P 2°, Buenos Aires, Argentina	30-09-20	1.231	594	17.918	10,25% ⁽⁴⁾	1.542		
YPF Gas S.A.	Ordinarias	\$	1	59.821.434	1.369	-	Fraccionamiento, envasado, distribución y transporte de gas para uso industrial y/o doméstico	Macacha Güemes 515, P 3°, Buenos Aires, Argentina	30-06-20	176	559	5.727	33,99%	965		
Otras sociedades:																
Diversas ⁽³⁾	-	-	-	-	1.195	648	-	-	-	-	-	-	-	922		
					8.967	648								6.789		
					92.161	6.819								67.602		

(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 (Argentina) S.A., A&C Pipeline Holding Company, Oleoducto Transandino (Chile) S.A., Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A., Bizoy S.A., Civeny S.A., Bioceres S.A., Petrofaro S.A. y Sustentator 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 10 - NOVIEMBRE - 2020Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS

12. INVENTARIOS

	30 de septiembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Productos destilados.....	64.018	50.563
Petróleo crudo y gas natural	33.956	24.756
Productos en proceso.....	2.658	2.259
Materia prima, envases y otros	3.640	2.901
	<u>104.272</u> ⁽¹⁾	<u>80.479</u> ⁽¹⁾

(1) Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 el costo de los inventarios no supera su valor neto de realización.

13. OTROS CRÉDITOS

	30 de septiembre de 2020		31 de diciembre de 2019	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Deudores por servicios	442	2.624	455	2.706
Créditos de impuestos y reembolsos por exportaciones	9.368	7.192	6.896	6.076
Préstamos a terceros y saldos con sociedades relacionadas ⁽¹⁾	739	820	2.435	3.288
Depósitos en garantía	2	1.298	2	640
Gastos pagados por adelantado	693	2.009	603	2.370
Anticipo y préstamos a empleados	16	334	29	596
Anticipo a proveedores y despachantes de aduana ⁽²⁾	-	9.715	-	10.896
Créditos con socios de UT y Consorcios	2.651	3.048	2.248	7.932
Seguros a cobrar	-	970	-	498
Diversos	14	1.731	45	1.255
	<u>13.925</u>	<u>29.741</u>	<u>12.713</u>	<u>36.257</u>
Provisión para otros créditos de cobro dudoso	<u>(1.161)</u>	<u>(71)</u>	<u>(924)</u>	<u>(65)</u>
	<u>12.764</u>	<u>29.670</u>	<u>11.789</u>	<u>36.192</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 36.

(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

	30 de septiembre de 2020		31 de diciembre de 2019	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Deudores comunes y sociedades relacionadas ⁽¹⁾⁽²⁾	10.057	127.032	15.325	124.657
Provisión para deudores por ventas de cobro dudoso	(1.584)	(15.715)	-	(6.580)
	<u>8.473</u>	<u>111.317</u>	<u>15.325</u>	<u>118.077</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 36.

(2) Ver información sobre créditos por ventas por contratos con clientes en Nota 24.

A continuación se describe la evolución de la provisión para deudores por ventas de cobro dudoso por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019:

	Provisión para deudores por ventas de cobro dudoso	
	No Corriente	Corriente
Saldos al 31 de diciembre de 2018	-	2.776
Aumentos con cargo a resultados	-	3.891
Aplicaciones con cargo a resultados	-	(707)
Cancelación por utilización	-	(112)
Diferencia de conversión	-	847
Resultado por la posición monetaria neta ⁽¹⁾	-	(103)
Otros movimientos	-	(12)
Saldos al 31 de diciembre de 2019	-	6.580
Aumentos con cargo a resultados	2.228 ⁽²⁾	8.649 ⁽²⁾
Aplicaciones con cargo a resultados	-	(566)
Diferencia de conversión	-	509
Resultado por la posición monetaria neta ⁽¹⁾	-	(101)
Reclasificaciones	(644)	644
Saldos al 30 de septiembre de 2020	<u>1.584</u>	<u>15.715</u>

(1) 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.

(2) Incluye 8.433 correspondientes a los créditos con las distribuidoras de gas natural por las diferencias diarias acumuladas según Decreto N° 1053/2018. Ver Nota 35.a.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 10 - NOVIEMBRE - 2020
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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS

15. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	30 de septiembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Caja y bancos.....	11.603	6.983
Colocaciones transitorias a corto plazo ⁽¹⁾	18.175	52.079
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados ⁽²⁾	29.863	7.038
	<u>59.641</u>	<u>66.100</u>

(1) Incluye plazos fijos y otras inversiones con el BNA por 8.537 y 10.043 al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, respectivamente.

(2) Ver Nota 7.

16. PROVISIONES

La evolución de las provisiones del Grupo por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 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 2018	21.235	1.123	3.720	1.622	58.433	1.784	83.388	4.529
Aumentos con cargos a resultados.....	18.460	9	1.695	-	7.409	-	27.564	9
Aplicaciones con cargos a resultados.....	(2.358)	(744)	(63)	-	(2.950)	-	(5.371)	(744)
Cancelaciones por pago/utilización.....	(73)	(194)	-	(1.821)	-	(2.774)	(73)	(4.789)
Diferencias de cambio y de conversión, netas.....	7.405	443	479	106	35.219	1.079	43.103	1.628
Resultado por la posición monetaria neta ⁽⁴⁾	(92)	-	-	-	-	-	(92)	-
Reclasificaciones y otros movimientos.....	(744)	648	(2.003)	2.003	(1.004)	2.176	(3.751)	4.827
Saldos al 31 de diciembre de 2019	<u>43.833</u>	<u>1.285</u>	<u>3.828</u>	<u>1.910</u>	<u>97.107</u>	<u>2.265</u>	<u>144.768</u>	<u>5.460</u>
Aumentos con cargos a resultados.....	7.213	144	1.369	-	7.983	-	16.565	144
Aplicaciones con cargos a resultados.....	(914)	(659)	(78)	-	-	-	(992)	(659)
Cancelaciones por pago/utilización.....	(22)	(88)	-	(844)	-	(965)	(22)	(1.897)
Diferencias de cambio y de conversión, netas.....	6.123	326	364	9	27.275	628	33.762	963
Resultado por la posición monetaria neta ⁽⁴⁾	(30)	-	-	-	-	-	(30)	-
Reclasificaciones y otros movimientos.....	(558)	683	(939)	939	(954)	954	(2.451)	2.576
Saldos al 30 de septiembre de 2020	<u>55.645</u>	<u>1.691</u>	<u>4.544</u>	<u>2.014</u>	<u>131.411</u>	<u>2.882</u>	<u>191.600</u>	<u>6.587</u>

(1) Incluye 1.172 correspondientes al recálculo de costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019.

(2) Incluye 10.572 correspondientes al reconocimiento de la controversia asociada a la deducción del costo por abandono de pozos por los períodos 2011-2017 más el devengamiento de los intereses financieros desde el 31 de marzo de 2019, fecha en la cual la Sociedad tomó la decisión de adherirse al plan de facilidades de pago.

(3) Incluye el devengamiento de intereses financieros de la controversia asociada a la deducción del costo por abandono de pozos por los períodos 2011-2017.

(4) 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.

Las provisiones para juicios, reclamos y pasivos ambientales se describen en la Nota 15 a los estados financieros consolidados anuales. Las novedades por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 se describen a continuación:

- Reclamos derivados de restricciones en el mercado de gas natural

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

Con fecha 16 de octubre de 2020, YPF fue notificada de la sentencia de primera instancia en la que se resuelve:

- declarar abstracta la pretensión de cumplimiento de contrato de transporte firme de gas (el "Contrato"), impetrada por TGN;
- hacer lugar parcialmente a la demanda presentada en la causa sobre cumplimiento del Contrato, y ordenar a YPF a pagar en concepto de facturas impagas, la suma a determinar por la perito contadora designada, en la etapa de ejecución de sentencia, más intereses y costas del juicio;
- admitir la demanda por daños y perjuicios, y ordenar a YPF a pagar un importe de US\$ 231 millones más intereses y costas del juicio.

Con fecha 22 de octubre de 2020 YPF interpuso de recurso de apelación contra la sentencia de primera instancia, que a la fecha de los presentes estados financieros no ha sido concedido.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 es el siguiente:

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2020	2019
Impuesto a las ganancias corriente	(798)	(1.144)
Impuesto diferido	(6.487)	(12.440) ⁽¹⁾
Subtotal	(7.285)	(13.584)
Impuesto a las ganancias – Abandono de pozos	-	(16.239) ⁽²⁾
Impuesto especial – Revalúo impositivo Ley N° 27.430	-	(4.600) ⁽³⁾
	(7.285)	(34.423)

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

(2) Incluye (10.610) correspondientes a intereses relacionados con la controversia asociada a la deducción del costo por abandono de pozos determinados a la fecha en la cual la Sociedad tomó la decisión de adherirse al plan de facilidades de pago. Ver Nota 15 a los estados financieros consolidados anuales.

(3) Ver Nota 34.j a los estados financieros consolidados anuales.

La conciliación entre el cargo a resultados por impuesto a las ganancias correspondiente a los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2020	2019
Resultado neto antes de impuesto a las ganancias	(106.744)	11.400
Tasa impositiva vigente	30%	30%
Tasa impositiva vigente aplicada al resultado neto antes de impuesto a las ganancias	32.023	(3.420)
Efecto de la valuación de propiedades, planta y equipo y activos intangibles, netos	(43.376)	(17.244)
Efectos de las diferencias de cambio y otros resultados asociados a la valuación de la moneda, netos ⁽¹⁾	7.513	9.284
Efecto de la valuación de inventarios	(5.842)	(10.139)
Resultado de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos	2.475	965
Efecto por cambio de tasa impositiva ⁽²⁾	(5.449)	8.837
Controversia asociada a la deducción del costo por abandono de pozos	-	(5.175)
Intereses relacionados con el plan de facilidades de pago por deducción del costo por abandono de pozos	-	1.333
Diversos	5.371	1.975
Cargo a resultados por impuesto a las ganancias	(7.285)	(13.584)

(1) Incluye el efecto del ajuste por inflación impositivo.

(2) Corresponde a la remediación de los saldos de impuesto diferido a la tasa vigente. Ver Notas 2.b.15 y 34.j a los estados financieros consolidados anuales.

El Grupo ha clasificado 1.048 como impuesto a las ganancias a pagar corrientes, los cuales incluyen principalmente 917 correspondientes a las 12 cuotas relacionadas con el plan de facilidades de pago (ver Nota 15 a los estados financieros consolidados anuales). Asimismo, el Grupo ha clasificado 2.682 como impuesto a las ganancias a pagar no corrientes, los cuales incluyen principalmente 2.676 correspondientes a las 35 cuotas restantes del mencionado plan.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS**

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

Asimismo, la composición del impuesto diferido al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

	30 de septiembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Activos impositivos diferidos		
Provisiones y otros pasivos no deducibles	11.940	5.344
Quebrantos	76.690	52.443
Diversos	1.234	937
Total activo impositivo diferido	89.864	58.724
Pasivos impositivos diferidos		
Propiedades, planta y equipo	(126.494)	(110.704)
Ajuste por inflación impositivo	(61.576)	(38.177)
Diversos	(4.883)	(5.491)
Total pasivo impositivo diferido	(192.953)	(154.372)
Total impuesto diferido, neto	(103.089) ⁽¹⁾	(95.648) ⁽¹⁾

(1) Incluye (1.207) y (1.523) al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, no existen activos por impuestos diferidos no registrados significativos.

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, se han clasificado como activo por impuesto diferido 2.676 y 1.583, respectivamente, y como pasivo por impuesto diferido 105.765 y 97.231, respectivamente, que surge de las posiciones netas de impuesto diferido de cada una de las sociedades individuales que forman parte de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, las causas que generaron imputaciones dentro de los "Otros resultados integrales" no generaron diferencias temporales objeto de impuesto a las ganancias.

18. CARGAS FISCALES

	30 de septiembre de 2020		31 de diciembre de 2019	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
IVA	-	2.903	-	3.532
Retenciones y percepciones	-	1.628	-	2.070
Regalías	-	2.943	-	1.268
Impuesto a los combustibles	-	4.336	-	635
IIBB	-	366	-	512
Diversos	20	3.832	1.428	3.420
	20	16.008	1.428	11.437

19. REMUNERACIONES Y CARGAS SOCIALES

	30 de septiembre de 2020		31 de diciembre de 2019	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Remuneraciones y cargas sociales	-	3.120	-	2.976
Provisión por bonificaciones e incentivos	-	3.114	-	3.468
Provisión por vacaciones	-	4.422	-	3.610
Otros beneficios a los empleados	2.923	1.765	-	150
	2.923	12.421	-	10.204

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS

20. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

Al 30 de septiembre de 2020, el Grupo ha registrado pasivos por arrendamientos en el pasivo no corriente y corriente por 40.741 y 26.853, respectivamente.

La evolución de los pasivos por arrendamientos del Grupo por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

	Pasivos por arrendamientos
Saldos por aplicación inicial de NIIF 16	23.059
Altas por nuevos contratos	39.779
Aumentos por actualización financiera	2.885
Bajas de arrendamientos	(1.741)
Pagos	(15.208)
Diferencias de cambio y conversión, netas	12.999
Resultado por la posición monetaria neta ⁽¹⁾	7
Saldos al 31 de diciembre de 2019	61.780
Altas por nuevos contratos	4.245
Aumentos por actualización financiera	4.662
Bajas de arrendamientos	(2.993)
Pagos	(15.470)
Diferencias de cambio y conversión, netas	15.360
Resultado por la posición monetaria neta ⁽¹⁾	10
Saldos al 30 de septiembre de 2020	67.594

(1) Incluye el ajuste por inflación de los saldos al inicio de los pasivos por arrendamientos 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.

21. PRÉSTAMOS

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	30 de septiembre de 2020		31 de diciembre de 2019	
			No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
En pesos						
Obligaciones negociables ⁽⁴⁾	16,50% - 35,73%	2020-2024	7.102	17.669	8.619	27.481
Prefinanciación de exportaciones	37,00%	2020	-	4.726	-	-
Préstamos financieros	37,48% - 57,08%	2020-2024	5.140	10.772	-	3.687
Adelantos en cuenta corriente	33,00% - 36,00%	2020	-	1.051	-	2.103
			12.242	34.218	8.619	33.271
En monedas distintas del peso						
Obligaciones negociables ⁽²⁾⁽³⁾	0,00% - 10,00%	2020-2047	451.542	47.370	375.560	13.279
Prefinanciación de exportaciones ⁽⁵⁾	3,98% - 8,19%	2020-2022	11.412	26.492	10.762	33.100
Financiación de importaciones	6,29% - 8,38%	2020	-	3.493	-	17.876
Préstamos financieros	0,88% - 6,70%	2020-2027	5.211	32.413	24.710	9.583
			468.165	109.768	411.032	73.838
			480.407	143.986	419.651	107.109

(1) Tasa de interés nominal anual vigente al 30 de septiembre de 2020.

(2) Se exponen netas de 326 de ON propias en cartera, recompradas mediante operaciones en el mercado abierto al 31 de diciembre de 2019.

(3) Incluye 15.309 y 4.643 al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, respectivamente, de valor nominal de ON que serán canceladas en pesos al tipo de cambio aplicable según las condiciones de la serie emitida.

(4) Incluye 4.602 y 15.850, al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, respectivamente, de valor nominal de ON que serán canceladas en dólares al tipo de cambio aplicable según las condiciones de la serie emitida.

(5) Incluye prefinanciación de exportaciones otorgadas por el BNA. Al 30 de septiembre de 2020, incluye 3.005, que devengan a una tasa promedio ponderada de 6,64%. Al 31 de diciembre de 2019, incluye 4.933, que devengan a una tasa promedio ponderada de 6,89%.

A continuación se incluye la evolución de los préstamos por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019:

	Préstamos
Saldos al 31 de diciembre de 2018	335.078
Toma de préstamos	97.351
Pago de préstamos	(93.456)
Pago de intereses	(41.606)
Intereses devengados ⁽¹⁾	44.570
Diferencia de cambio y de conversión, neta	185.420
Resultado por la posición monetaria neta ⁽²⁾	(597)
Saldos al 31 de diciembre de 2019	526.760
Toma de préstamos	102.684
Pago de préstamos	(129.668)
Pago de intereses	(47.941)
Intereses devengados ⁽¹⁾	43.486
Diferencia de cambio y de conversión, neta	127.179
Resultado por canje de deuda	2.097
Resultado por la posición monetaria neta ⁽²⁾	(204)
Saldos al 30 de septiembre de 2020	624.393

(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 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS

21. PRÉSTAMOS (Cont.)

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

							30 de septiembre de 2020		31 de diciembre de 2019		
Mes	Año	Valor nominal	Ref.	Clase	Tasa de interés ⁽³⁾	Vencimiento	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	
-	1998	US\$ 15	(1) (6)	-	Fija	10,00%	2028	1.127	47	886	15
Abril.....	2013	\$ 2.250	(2) (4) (6) (7)	Clase XVII	-	-	-	-	-	-	1.217
Junio.....	2013	\$ 1.265	(2) (4) (6)	Clase XX	-	-	-	-	-	-	643
Julio.....	2013	US\$ 92	(2) (5) (6)	Clase XXII	-	-	-	-	-	-	729
Abril, febrero y octubre.....	2014/5/6	US\$ 1.522	(2) (4) (6)	Clase XXVIII	Fija	8,75%	2024	115.806	3.052	91.010	1.925
Marzo.....	2014	\$ 500	(2) (6) (7)	Clase XXIX	-	-	-	-	-	-	206
Septiembre.....	2014	\$ 1.000	(2) (6) (7)	Clase XXXIV	BADLAR más 0,1%	29,83%	2024	500	170	667	279
Febrero.....	2015	\$ 950	(2) (6) (7)	Clase XXXVI	-	-	-	-	-	-	1.161
Abril.....	2015	\$ 935	(2) (4) (6)	Clase XXXVIII	-	-	-	-	-	-	349
Abril.....	2015	US\$ 1.500	(2) (6)	Clase XXXIX	Fija	8,50%	2025	114.120	1.671	89.416	3.230
Septiembre.....	2015	\$ 1.900	(2) (6) (7)	Clase XLI	-	-	-	-	-	-	719
Septiembre y diciembre.....	2015/9	\$ 5.196	(2) (4) (6)	Clase XLII	-	-	-	-	-	-	5.952
Octubre.....	2015	\$ 2.000	(2) (6) (7)	Clase XLIII	BADLAR	27,13%	2023	2.000	241	2.000	183
Marzo y enero.....	2016/20	\$ 5.455	(2) (4) (6)	Clase XLVI	BADLAR más 6%	35,72%	2021	-	5.587	1.350	251
Marzo.....	2016	US\$ 1.000	(2) (6)	Clase XLVII	Fija	8,50%	2021	-	31.446	59.790	1.383
Abril.....	2016	US\$ 46	(2) (5) (6)	Clase XLVIII	-	-	-	-	-	-	2.785
Abril.....	2016	\$ 535	(2) (6)	Clase XLIX	-	-	-	-	-	-	593
Julio.....	2016	\$ 11.248	(2) (6) (8)	Clase L	-	-	-	-	-	-	12.902
Mayo.....	2017	\$ 4.602	(2) (6) (8)	Clase LII	Fija	16,50%	2022	4.602	299	4.602	108
Julio y diciembre.....	2017	US\$ 1.000	(2) (6)	Clase LIII	Fija	6,95%	2027	76.864	1.032	60.399	1.890
Diciembre.....	2017	US\$ 750	(2) (6)	Clase LIV	Fija	7,00%	2047	56.397	1.159	44.311	126
Junio.....	2019	US\$ 500	(6) (9)	Clase I	Fija	8,50%	2029	37.862	833	29.748	17
Diciembre.....	2019	\$ 1.683	(6) (9)	Clase II	-	-	-	-	-	-	1.729
Diciembre, abril, mayo y junio...	2019/20	\$ 3.708	(6) (9)	Clase III	BADLAR más 6%	35,73%	2020	-	3.793	-	1.189
Diciembre.....	2019	US\$ 19	(5) (6) (9)	Clase IV	Fija	7,00%	2020	-	1.506	-	1.179
Enero.....	2020	\$ 2.112	(6) (9)	Clase V	BADLAR más 5%	34,65%	2021	-	2.245	-	-
Enero y marzo.....	2020	\$ 5.006	(6) (9)	Clase VI	BADLAR más 6%	35,65%	2021	-	5.334	-	-
Enero.....	2020	US\$ 10	(5) (6) (9)	Clase VII	Fija	5,00%	2021	-	759	-	-
Marzo.....	2020	US\$ 9	(6) (9)	Clase VIII	Fija	5,00%	2021	-	683	-	-
Marzo.....	2020	US\$ 4	(6) (9)	Clase IX	Fija	6,00%	2021	299	1	-	-
Mayo.....	2020	US\$ 93	(5) (6) (9)	Clase XI	Fija	0,00%	2021	7.093	-	-	-
Junio.....	2020	US\$ 78	(5) (6) (9)	Clase XII	Fija	1,50%	2022	5.963	4	-	-
Julio.....	2020	US\$ 543	(6) (9)	Clase XIII	Fija	8,50%	2025	36.011	5.177	-	-
							458.644	65.039	384.179	40.760	

(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 nominal anual vigente al 30 de septiembre de 2020.

(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.

(9) Corresponde al programa de Emisor Frecuente. Ver Nota 20 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS**

**21. PRÉSTAMOS (Cont.)**Canje de ON

Con fecha 2 de julio de 2020, YPF ofreció las ON Clase XIII denominadas en dólares estadounidenses a tasa fija del 8,5% amortizables con vencimiento en 2025 por un valor nominal de hasta US\$ 950 millones y un pago de US\$ 100 en efectivo por cada US\$ 1.000 en monto de capital, a ser emitidas en canje por las ON Clase XLVII emitidas el 23 de marzo de 2016 por un valor nominal de US\$ 1.000 millones con vencimiento en 2021.

Asimismo, con fecha 13 de julio de 2020, YPF anunció ciertas modificaciones relacionadas con la oferta, ofreciendo las ON Clase XIII por un valor nominal de hasta US\$ 925 millones y un pago de US\$ 125 en efectivo por cada US\$ 1.000 en monto de capital.

Con fecha 31 de julio de 2020, se produjo el vencimiento final de la operación. El valor nominal de las ON Clase XLVII presentadas al canje fue de US\$ 587,3 millones, representando una adhesión del 58,73%. Como resultado de la operación, YPF emitió ON Clase XIII por US\$ 542,8 millones y efectuó un pago de aproximadamente US\$ 90 millones en efectivo (incluyendo los intereses devengados y no pagados por las ON Clase XLVII).

YPF evaluó si los instrumentos sujetos a canje eran sustancialmente diferentes, considerando tanto aspectos cualitativos (por ejemplo, moneda, plazo y tasa) como cuantitativos (si el valor presente de los flujos de efectivo descontados bajo las nuevas condiciones, incluyendo cualquier comisión pagada neta de cualquier comisión recibida, y utilizando para hacer el descuento la tasa de interés efectiva original, difiere al menos en un 10% del valor presente descontado de los flujos de efectivo que todavía resten del pasivo financiero original). En este sentido, la Sociedad reconoció el canje de las ON como una modificación debido a que los instrumentos sujetos a canje no son sustancialmente diferentes. Como resultado de la operación, YPF reconoció una pérdida de 2.097 (ver Nota 28).

22. OTROS PASIVOS

	30 de septiembre de 2020		31 de diciembre de 2019	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Extensión de concesiones.....	642	571	529	593
Pasivos por reclamos contractuales ⁽¹⁾	177	70	170	59
Diversos.....	-	907	4	658
	<u>819</u>	<u>1.548</u>	<u>703</u>	<u>1.310</u>

(1) Ver Nota 15 a los estados financieros consolidados anuales.

23. CUENTAS POR PAGAR

	30 de septiembre de 2020		31 de diciembre de 2019	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Proveedores comunes y sociedades relacionadas ⁽¹⁾	654	112.792	1.869	145.942
Depósitos en garantía.....	24	763	21	704
Deudas con socios de UT y Consorcios.....	1.154	4.069	575	851
Diversos.....	-	1.614	-	1.098
	<u>1.832</u>	<u>119.238</u>	<u>2.465</u>	<u>148.595</u>

(1) Para información sobre partes relacionadas, ver Nota 36.

24. INGRESOS

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2020	2019
Ventas de bienes y servicios.....	492.111	477.752
Incentivos otorgados por el Estado Nacional ⁽¹⁾	6.732	9.065
Impuesto sobre los ingresos brutos.....	(17.130)	(15.132)
	<u>481.713</u>	<u>471.685</u>

(1) Ver Nota 36.

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 Nacional.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS



24. INGRESOS (Cont.)

• Desagregación de los ingresos

○ Tipo de bien o servicio

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020					
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Administración central y otros	Total
Gas oil.....	-	172.168	-	-	172.168
Naftas	-	86.644	-	-	86.644
Gas natural ⁽¹⁾	-	513	79.340	-	79.853
Crudo	-	6.837	-	-	6.837
Aerokerosene	-	13.179	-	-	13.179
Lubricantes y derivados	-	13.296	-	-	13.296
GLP	-	9.528	-	-	9.528
Fuel oil	-	10.205	-	-	10.205
Petroquímicos	-	15.086	-	-	15.086
Fertilizantes	-	13.842	-	-	13.842
Harinas, aceites y granos	-	24.655	-	-	24.655
Asfaltos	-	2.007	-	-	2.007
Productos de reventa en tiendas de estaciones de servicio.....	-	2.548	-	-	2.548
Ingresos por servicios.....	-	-	-	2.163	2.163
Ingresos por contratos de construcción	-	-	-	6.383	6.383
Nafta virgen	-	4.981	-	-	4.981
Carbón residual	-	3.925	-	-	3.925
Regasificación de GNL.....	-	-	4.534	-	4.534
Otros bienes y servicios	2.494	8.852	7.371	1.560	20.277
	<u>2.494</u>	<u>388.266</u>	<u>91.245</u>	<u>10.106</u>	<u>492.111</u>

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2019					
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Administración central y otros	Total
Gas oil.....	-	154.363	-	-	154.363
Naftas	-	99.158	-	-	99.158
Gas natural ⁽¹⁾	-	1.025	81.072	-	82.097
Crudo	-	9.650	-	-	9.650
Aerokerosene	-	30.867	-	-	30.867
Lubricantes y derivados	-	9.471	-	-	9.471
GLP	-	9.989	-	-	9.989
Fuel oil	-	4.569	-	-	4.569
Petroquímicos	-	15.171	-	-	15.171
Fertilizantes	-	5.156	-	-	5.156
Harinas, aceites y granos	-	14.119	-	-	14.119
Asfaltos	-	3.689	-	-	3.689
Productos de reventa en tiendas de estaciones de servicio.....	-	3.201	-	-	3.201
Ingresos por servicios.....	-	-	-	2.525	2.525
Ingresos por contratos de construcción	-	-	-	9.372	9.372
Nafta virgen	-	2.585	-	-	2.585
Carbón residual	-	4.602	-	-	4.602
Regasificación de GNL.....	-	-	1.760	-	1.760
Otros bienes y servicios	2.008	4.645	6.336	2.419	15.408
	<u>2.008</u>	<u>372.260</u>	<u>89.168</u>	<u>14.316</u>	<u>477.752</u>

(1) Incluye 53.578 y 54.048 correspondientes a ventas de gas natural de producción propia por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente.

○ Canales de venta

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020					
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Administración central y otros	Total
Estaciones de servicio.....	-	167.437	-	-	167.437
Usinas	-	4.009	8.647	-	12.656
Distribuidoras.....	-	-	24.241	-	24.241
Distribución minorista de gas natural	-	-	24.948	-	24.948
Industrias, transporte y aviación	-	65.328	22.017	-	87.345
Agro	-	66.234	-	-	66.234
Industria petroquímica	-	16.665	-	-	16.665
Trading.....	-	28.531	-	-	28.531
Compañías petroleras	-	26.085	-	-	26.085
Comercialización de GLP	-	4.826	-	-	4.826
Otros canales de venta	2.494	9.151	11.392	10.106	33.143
	<u>2.494</u>	<u>388.266</u>	<u>91.245</u>	<u>10.106</u>	<u>492.111</u>

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS



24. INGRESOS (Cont.)

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2019					
	Upstream	Downstream	Gas y Energía	Administración central y otros	Total
Estaciones de servicio.....	-	178.864	-	-	178.864
Usinas.....	-	709	11.268	-	11.977
Distribuidoras.....	-	-	17.305	-	17.305
Distribución minorista de gas natural.....	-	-	33.319	-	33.319
Industrias, transporte y aviación.....	-	81.990	19.179	-	101.169
Agro.....	-	45.490	-	-	45.490
Industria petroquímica.....	-	17.166	-	-	17.166
Trading.....	-	24.352	-	-	24.352
Compañías petroleras.....	-	13.266	-	-	13.266
Comercialización de GLP.....	-	4.360	-	-	4.360
Otros canales de venta.....	2.008	6.063	8.097	14.316	30.484
	<u>2.008</u>	<u>372.260</u>	<u>89.168</u>	<u>14.316</u>	<u>477.752</u>

○ Mercado de destino

Las ventas por contratos al mercado interno ascienden a 427.021 y 420.058 por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente.

Las ventas por contratos al mercado externo ascienden a 65.090 y 57.694 por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente.

• **Saldos de los contratos**

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

	30 de septiembre de 2020		31 de diciembre de 2019	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Créditos por contratos incluidos en Créditos por ventas.....	10.057	101.464	6.785	100.706
Activos de contratos.....	-	426	-	203
Pasivos de contratos.....	-	8.746	294	7.404

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 los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019, el Grupo ha reconocido 6.983 y 4.184, respectivamente, 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.

25. COSTOS

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2020	2019
Inventarios al inicio del ejercicio.....	80.479	53.324
Compras.....	125.225	139.580
Costos de producción ⁽¹⁾	330.793	259.286
Diferencia de conversión.....	22.511	31.577
Ajuste por inflación ⁽²⁾	353	342
Inventarios al cierre del período.....	(104.272)	(95.545)
	<u>455.089</u>	<u>388.564</u>

(1) Ver Nota 26.

(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 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS

26. 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019:

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020					
	Costos de producción ⁽³⁾	Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Total
Sueldos y cargas sociales.....	29.442	9.108	4.685	621	43.856 ⁽⁵⁾
Honorarios y retribuciones por servicios	1.709	6.325 ⁽²⁾	1.170	77	9.281
Otros gastos de personal	6.222	555	260	29	7.066
Impuestos, tasas y contribuciones	5.358	293	11.549 ⁽¹⁾	-	17.200
Regalías, servidumbres y cánones	30.826	-	67	57	30.950
Seguros	3.626	200	102	-	3.928
Alquileres de inmuebles y equipos.....	5.149	24	1.300	-	6.473 ⁽⁴⁾
Gastos de estudio	-	-	-	344	344
Depreciación de propiedades, planta y equipo .	126.879	2.963	4.105	-	133.947
Amortización de activos intangibles	1.990	391	28	-	2.409
Depreciación de activos por derecho de uso.....	12.670	11	701	-	13.382
Materiales y útiles de consumo	15.359	72	259	23	15.713
Contrataciones de obra y otros servicios	28.258	461	2.546	293	31.558 ⁽⁴⁾
Conservación, reparación y mantenimiento.....	36.038	923	1.099	2	38.062 ⁽⁴⁾
Perforaciones exploratorias improductivas	-	-	-	3.576	3.576
Transporte, productos y cargas.....	16.052	2	12.160	-	28.214 ⁽⁴⁾
Deudores por ventas de cobro dudoso	-	-	10.311	-	10.311
Gastos de publicidad y propaganda	-	1.399	265	-	1.664
Combustibles, gas, energía y otros.....	11.215	549	2.795	52	14.611 ⁽⁴⁾
	<u>330.793</u>	<u>23.276</u>	<u>53.402</u>	<u>5.074</u>	<u>412.545</u>

(1) Incluye 7.737 correspondientes a retenciones a las exportaciones.

(2) Incluye 70 correspondientes a honorarios y retribuciones por todo concepto a Directores y Síndicos integrantes del Directorio de YPF. El 30 de abril de 2020 la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de YPF resolvió ratificar los honorarios correspondientes al ejercicio 2019 por 83 y aprobar como honorarios a cuenta por dichos honorarios y retribuciones por el ejercicio 2020 la suma de 123.

(3) El gasto reconocido en el estado de resultados integrales intermedio condensado consolidado correspondiente a las actividades de investigación y desarrollo ascendió a 1.034.

(4) Incluyen 3.818 y 3.099 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.

(5) Incluye 1.409 correspondientes al Programa de Asistencia al Trabajo y la Producción en beneficio de AESA y OPESSA. Ver Nota 36.

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2019					
	Costos de producción ⁽³⁾	Gastos de administración	Gastos de comercialización	Gastos de exploración	Total
Sueldos y cargas sociales.....	22.669	5.534	2.842	489	31.534
Honorarios y retribuciones por servicios	1.836	4.272 ⁽²⁾	833	20	6.961
Otros gastos de personal	6.073	623	323	113	7.132
Impuestos, tasas y contribuciones	4.889	171	7.572 ⁽¹⁾	44	12.676
Regalías, servidumbres y cánones	30.455	-	80	43	30.578
Seguros	1.540	99	104	-	1.743
Alquileres de inmuebles y equipos.....	6.895	32	508	-	7.435 ⁽⁴⁾
Gastos de estudio	-	-	-	933	933
Depreciación de propiedades, planta y equipo .	94.746	1.986	2.488	-	99.220
Amortización de activos intangibles	1.422	222	21	-	1.665
Depreciación de activos por derecho de uso.....	6.773	-	429	-	7.202
Materiales y útiles de consumo	15.398	110	178	29	15.715
Contrataciones de obra y otros servicios	13.417	509	1.745	198	15.869 ⁽⁴⁾
Conservación, reparación y mantenimiento.....	33.182	624	662	52	34.520 ⁽⁴⁾
Perforaciones exploratorias improductivas	-	-	-	2.502	2.502
Transporte, productos y cargas.....	15.592	2	10.887	-	26.481 ⁽⁴⁾
Deudores por ventas de cobro dudoso	-	-	983	-	983
Gastos de publicidad y propaganda	-	1.822	504	-	2.326
Combustibles, gas, energía y otros.....	4.399	571	2.776	70	7.816 ⁽⁴⁾
	<u>259.286</u>	<u>16.577</u>	<u>32.935</u>	<u>4.493</u>	<u>313.291</u>

(1) Incluye 4.639 correspondientes a retenciones a las exportaciones.

(2) Incluye 63 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 798.

(4) Incluyen 4.283 y 1.534 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.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS

27. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2020	2019
Resultado por cesión de participación en áreas.....	12.233 ⁽¹⁾	965 ⁽²⁾
Juicios.....	(4.345)	(2.827)
Seguros.....	3.189 ⁽³⁾	249
Incentivo para la construcción ⁽⁴⁾	-	613
Diversos.....	750	487
	<u>11.827</u>	<u>(513)</u>

(1) Ver Nota 4.

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

(3) Corresponde principalmente a la indemnización total y definitiva por los siniestros ocurridos en las áreas Bandurria Sur y Loma La Lata Oeste.

(4) Ver Nota 36.

28. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2020	2019
Ingresos financieros		
Intereses ganados.....	5.360	4.081
Diferencias de cambio.....	66.568	77.091
Actualizaciones financieras.....	1.946	4.750
Total ingresos financieros	<u>73.874</u>	<u>85.922</u>
Costos financieros		
Intereses perdidos.....	(48.268)	(32.641)
Diferencias de cambio.....	(40.563)	(30.337)
Actualizaciones financieras.....	(12.369)	(1.652)
Total costos financieros	<u>(101.200)</u>	<u>(64.630)</u>
Otros resultados financieros		
Resultados por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados ...	1.607	(3.905)
Resultados por instrumentos financieros derivados.....	(485)	(43)
Resultado por la posición monetaria neta.....	4.515	3.664
Resultado por transacciones con activos financieros.....	9.597	-
Resultado por canje de instrumentos financieros.....	1.330	-
Resultado por canje de deuda ⁽¹⁾	(2.097)	-
Total otros resultados financieros	<u>14.467</u>	<u>(284)</u>
Total resultados financieros, netos	<u>(12.859)</u>	<u>21.008</u>

(1) Ver Nota 21.

29. INVERSIONES EN UNIONES TRANSITORIAS

Los activos y pasivos al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y las principales magnitudes de resultados por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 de las UT y Consorcios en las que participa el Grupo se detallan a continuación:

	30 de septiembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Activo no corriente ⁽¹⁾	257.369	221.219
Activo corriente.....	4.226	8.723
Total del activo	<u>261.595</u>	<u>229.942</u>
Pasivo no corriente.....	22.064	17.754
Pasivo corriente.....	14.717	27.641
Total del pasivo	<u>36.781</u>	<u>45.395</u>

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2020	2019
Costos de producción.....	65.324	48.177
Gastos de exploración.....	155	151

(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 10 - NOVIEMBRE - 2020Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020DELOITTE & 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



30. PATRIMONIO

Al 30 de septiembre de 2020, la Sociedad posee un capital suscrito de 3.928 y acciones propias en cartera de 5, 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 30 de septiembre de 2020, 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 30 de abril de 2020, 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 2019 y, adicionalmente, aprobó lo siguiente en relación con los resultados acumulados al 31 de diciembre de 2019: a) desafectar íntegramente la reserva para futuros dividendos, la reserva para compra de acciones propias y la reserva para inversiones; b) absorber íntegramente las pérdidas acumuladas en resultados acumulados hasta 34.071 contra los importes correspondientes a las reservas desafectadas por hasta dicho monto; y c) el remanente de las reservas desafectadas de 13.184, destinarlo del siguiente modo: (i) la suma de 550 a constituir una Reserva para compra de acciones propias, al efecto de otorgar al directorio la posibilidad de adquirir acciones propias en el momento que considere oportuno, y dar cumplimiento, durante la ejecución de los planes, a los compromisos generados y a generarse por el mismo en el futuro, (ii) la suma de 3.700 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 2020, a determinar la oportunidad y monto para su distribución, si así lo considerase conveniente y realizable, teniendo en cuenta las condiciones contractuales, 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, y (iii) la suma de 8.934 a constituir una Reserva para Inversiones en los términos del artículo 70, párrafo tercero de la LGS.

31. 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2020	2019
Resultado neto	(113.884)	(23.595)
Número medio de acciones ordinarias en circulación	392.532.676	392.293.554
Resultado neto básico y diluido por acción	(290,13)	(60,15)

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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



32. ASUNTOS RELACIONADOS CON LAS ENTIDADES DE MAXUS

Los asuntos relacionados con las entidades de Maxus se describen en la Nota 31 a los estados financieros consolidados anuales. Las novedades por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 se describen a continuación:

- **Reclamo del Fideicomiso de Liquidación de Maxus Energy Corporation ("Liquidating Trust")**

Con fecha 23 de marzo de 2020, el Tribunal de Distrito denegó la "Motion to Withdraw the reference" planteada por Repsol y sus compañías vinculadas, y la planteada por YPF junto con las demás sociedades del Grupo que son parte del Reclamo.

Con fecha 30 de marzo de 2020, las partes del proceso presentaron cartas al Tribunal interviniente planteando cuestiones pendientes en relación al proceso de Discovery.

Con fecha 10 de abril de 2020, las partes del proceso contestaron las cartas presentadas con fecha 30 de marzo de 2020.

Con fecha 20 de abril de 2020, se realizó una audiencia entre las partes y el juez interviniente, vía telefónica y en relación a las cuestiones pendientes de resolución.

Con fecha 23 de junio de 2020, el Tribunal interviniente emitió una resolución resolviendo las cuestiones pendientes en relación al proceso de Discovery, como así también otras cuestiones planteadas por las partes del proceso.

Con fecha 21 de julio de 2020, el Fideicomiso de Liquidación presentó ante el Tribunal interviniente, el cronograma consensuado entre las partes del proceso.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, las partes del proceso se encuentran produciendo las pruebas que sustentan sus afirmaciones (Discovery), incluyendo las declaraciones testimoniales que comenzaron en octubre y continuarán hacia fines del mes de enero de 2021.

Conforme al estado evolutivo 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.

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.

33. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

Los activos y pasivos contingentes se describen en la Nota 32 a los estados financieros consolidados anuales.

33.a) Pasivos contingentes

Las novedades por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 se describen a continuación:

33.a.1) Reclamos contenciosos

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

Con fecha 20 de mayo de 2020, la Audiencia Provincial de Madrid rechazó el recurso de apelación interpuesto por la Sociedad y confirmó la competencia del Juzgado de lo Mercantil N° 3 de Madrid para entender en las actuaciones.

Con fecha 5 de junio de 2020, el Tribunal de Distrito emitió una resolución rechazando las mociones por desestimación por "forum non conveniens" presentadas tanto por la República Argentina como por YPF y le solicitó a las partes del proceso que propongan cómo consideran que debería seguir el proceso.

Con fecha 26 de junio de 2020, tanto Petersen como Eton presentaron un escrito proponiendo cómo debería continuar el proceso.

Con fecha 29 de junio de 2020, tanto la República Argentina como YPF presentaron un escrito proponiendo cómo debería continuar el proceso.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES (Cont.)**

Con fecha 1° de julio de 2020, el Tribunal de Distrito convocó a las partes a una conferencia telefónica que se celebró el 9 de julio de 2020.

Con fecha 13 de julio de 2020, el Tribunal de Distrito emitió una resolución ordenando a las partes del proceso avanzar con el discovery “de hechos” y con el discovery “de expertos”.

Con fecha 17 de julio de 2020, tanto Petersen como Eton junto con YPF y la República Argentina presentaron al Tribunal de Distrito su propuesta de cronograma para los próximos pasos del proceso.

Con fecha 20 de julio de 2020, el Tribunal de Distrito aceptó el cronograma propuesto por las partes.

Con fecha 3 de septiembre de 2020, YPF presentó un recurso de amparo constitucional de conformidad con los artículos 41 y 44 de la Ley Orgánica del Tribunal Constitucional, contra el auto del 20 de mayo de 2020 de la Audiencia Provincial de Madrid, por considerar YPF que dicho auto vulnera su derecho fundamental a la tutela judicial efectiva. La República Argentina también interpuso recurso de amparo contra dicho auto. Ambos recursos se encuentran pendientes de resolución.

Con fecha 24 de septiembre de 2020, YPF y la República Argentina presentaron conjuntamente un escrito solicitando a la Jueza Preska el dictado de una carta rogatoria en el marco del artículo 28(b) de las Reglas Federales de Procedimiento Civil de los Estados Unidos y la Convención de la Haya, con el propósito de requerir la asistencia de las autoridades argentinas para obtener el testimonio y la producción de ciertos documentos.

Con fecha 2 de octubre de 2020, YPF presentó un escrito solicitando a la Jueza Preska el dictado de una carta rogatoria en el marco del artículo 28(b) de las Reglas Federales de Procedimiento Civil de los Estados Unidos y la Convención de la Haya, con el propósito de requerir la asistencia de las autoridades españolas para obtener la producción de ciertos documentos.

Con fecha 6 de octubre de 2020, la Jueza Preska aprobó las solicitudes de YPF y la República Argentina para obtener el testimonio y la producción de los documentos requeridos con fecha 24 de septiembre y 2 de octubre de 2020.

En el marco del Discovery, las partes se encuentran en proceso de intercambio de sendos escritos, tales como: solicitudes de producción de documentos (“Request for Production of Documents”) y sus correspondientes respuestas y objeciones; interrogatorios, Solicitudes de Admisión (“Requests for Admissions”), entre otros.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, y conforme al estado evolutivo del juicio, la complejidad de la demanda y las pruebas que deben presentar ambas partes, la Sociedad continuará evaluando la evolución de las circunstancias descriptas y su impacto en los resultados y la situación financiera del Grupo a medida que dichos cambios ocurran.

La Sociedad rechaza categóricamente los reclamos formulados en la demanda 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.

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

Con fecha 5 de junio de 2020, el Tribunal de Distrito emitió una resolución rechazando las mociones por desestimación por “forum non conveniens” presentadas tanto por la República Argentina como por YPF y le solicitó a las partes del proceso que propongan cómo consideran que debería seguir el proceso.

Con fecha 26 de junio de 2020, tanto Petersen como Eton presentaron un escrito proponiendo cómo debería continuar el proceso.

Con fecha 29 de junio de 2020, tanto la República Argentina como YPF presentaron un escrito proponiendo cómo debería continuar el proceso.

Con fecha 1° de julio de 2020, el Tribunal de Distrito convocó a las partes a una conferencia telefónica que se celebró el 9 de julio de 2020.

Con fecha 10 de julio de 2020, tanto la República Argentina como YPF contestaron la demanda de Eton Park.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES (Cont.)

Con fecha 13 de julio de 2020, el Tribunal de Distrito emitió una resolución ordenando a las partes del proceso avanzar con el discovery “de hechos” y con el discovery “de expertos”.

Con fecha 17 de julio de 2020, tanto Petersen como Eton junto con YPF y la República Argentina presentaron al Tribunal de Distrito su propuesta de cronograma para los próximos pasos del proceso.

Con fecha 20 de julio de 2020, el Tribunal de Distrito aceptó el cronograma propuesto por las partes.

Con fecha 24 de septiembre de 2020, YPF y la República Argentina presentaron conjuntamente un escrito solicitando a la Jueza Preska el dictado de una carta rogatoria en el marco del artículo 28(b) de las Reglas Federales de Procedimiento Civil de los Estados Unidos y la Convención de la Haya, con el propósito de requerir la asistencia de las autoridades argentinas para obtener el testimonio y la producción de ciertos documentos.

Con fecha 2 de octubre de 2020, YPF presentó un escrito solicitando a la Jueza Preska el dictado de una carta rogatoria en el marco del artículo 28(b) de las Reglas Federales de Procedimiento Civil de los Estados Unidos y la Convención de la Haya, con el propósito de requerir la asistencia de las autoridades españolas para obtener la producción de ciertos documentos.

Con fecha 6 de octubre de 2020, la Jueza Preska aprobó las solicitudes de YPF y la República Argentina para obtener el testimonio y la producción de los documentos requeridos con fecha 24 de septiembre y 2 de octubre de 2020.

En el marco del Discovery, las partes se encuentran en proceso de intercambio de sendos escritos, tales como: solicitudes de producción de documentos (“Request for Production of Documents”) y sus correspondientes respuestas y objeciones; interrogatorios, Solicitudes de Admisión (“Requests for Admissions”), entre otros.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, y conforme al estado evolutivo del juicio, la complejidad de la demanda y las pruebas que deben presentar ambas partes, la Sociedad continuará evaluando la evolución de las circunstancias descriptas y su impacto en los resultados y la situación financiera del Grupo a medida que dichos cambios ocurran.

La Sociedad rechaza categóricamente los reclamos formulados en la demanda 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.

34. COMPROMISOS CONTRACTUALES

Los compromisos contractuales se describen en la Nota 33 a los estados financieros consolidados anuales. Las novedades por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 se describen a continuación:

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, YPF y Compañía de Hidrocarburo No Convencional S.R.L. (“CHNC”) han realizado transacciones, entre las cuales se destacan las compras de crudo por parte de YPF por 8.753. Dichas transacciones se perfeccionaron en función de las condiciones generales y regulatorias del mercado. El saldo neto a pagar a CHNC al 30 de septiembre de 2020 es de 2.671. Adicionalmente, YPF posee una posición pasiva con CHNC correspondiente al desbalanceo en la toma de la producción de petróleo crudo de Loma Campana de 3.968.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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

35. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS

Las principales regulaciones y otros se describen en la Nota 34 a los estados financieros consolidados anuales. Las novedades por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 se describen a continuación:

35.a) Requerimientos regulatorios de gas natural

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

Resolución ENARGAS N° 39/2020 - Resolución ENARGAS N° 305/2020

Con fecha 5 de mayo de 2020 se publicó en el BO la Resolución ENARGAS N° 39/2020 que prorroga la vigencia de la Resolución ENARGAS N° 59/2018 (que establecía el procedimiento transitorio para la administración del despacho en el Comité Ejecutivo de Emergencia) hasta el 30 de septiembre de 2020 inclusive.

Con fecha 5 de octubre de 2020 se publicó en el BO la Resolución ENARGAS N° 305/2020 que prorroga hasta el 30 de septiembre de 2021 la vigencia de la Resolución ENARGAS N° 59/2018.

Bases y condiciones para la distribución de gas natural por redes

Además de las medidas adoptadas por el Gobierno Argentino como consecuencia del brote de COVID-19 mencionadas en la Nota 2.c, con fecha 25 de marzo de 2020 se publicó en el BO el Decreto N° 311/2020 que establece la abstención de corte de servicios en caso de mora o falta de pago por el plazo de 180 días a determinados usuarios residenciales y no residenciales, que incluye a las empresas prestadoras de servicios de gas por redes.

Con fecha 10 de abril de 2020 la SE instruyó a las empresas productoras de gas natural a que renueven, hasta la fecha de vencimiento del plazo establecido en el artículo 5 de la Ley N° 27.541, en los mismos términos y condiciones, la vigencia de todos los acuerdos de suministro (dentro y fuera del sistema de transporte) y de adquisición de gas natural, cuyo vencimiento haya operado u opere en el período comprendido entre el 31 de marzo de 2020 y la fecha de vencimiento del plazo establecido en el artículo 5 citado, debiendo adoptar los recaudos pertinentes para proceder a su formalización.

Con fecha 14 de abril de 2020 YPF envió una nota a la SE manifestando: (i) la situación de deuda de las Distribuidoras, IEASA y CAMMESA que requiere de su urgente regularización; (ii) la difícil situación por la que atraviesa el sector desde 2018 cuando se decidió no trasladar a las tarifas la variación en el precio del gas natural adquirido por las Distribuidoras, agravada desde 2019 por los atrasos de parte del Estado Nacional en la actualización del tipo de cambio, junto con la falta de pago de los compromisos y subsidios, entre otros; (iii) su intención de impulsar la extensión de los contratos hasta la finalización del plazo establecido en el artículo 5 de la Ley N° 27.541, sujeto a la modalidad que en cada caso se establezca y en función de la disponibilidad de gas de YPF, sin que ello implique consentir la Nota y efectuando reserva de derechos.

Con fecha 20 de abril de 2020 YPF envió ofertas de prórroga a las Distribuidoras, las que fueron mayoritariamente aceptadas.

Con fecha 27 de abril de 2020 se publicó en el BO la Resolución ENARGAS N° 27/2020 que deroga la Resolución ENARGAS N° 72/2019 que aprobó la "Metodología de Traslado a tarifas del precio de gas y Procedimiento General para el Cálculo de las Diferencias Diarias Acumuladas" que establecía los criterios que aplicaría el ENARGAS para determinar el traslado a tarifas del precio del gas en el PIST, y disponía que en principio se consideraría satisfecha la obligación de las licenciatarias de distribución de realizar esfuerzos razonables para obtener las mejores condiciones y precios en sus operaciones de compra de gas para su eventual traslado a tarifas, si dichos contratos provenían de subastas públicas realizadas en el ámbito del MEGSA en tanto cumplieran lo dispuesto por el artículo 8 del Decreto N° 1053/2018, esto es, que en ningún caso pudiera trasladarse a los usuarios que reciban servicio completo el mayor costo ocasionado por variaciones del tipo de cambio ocurridas durante cada período estacional.

Con fecha 19 de junio de 2020 se publicó en el BO el DNU N° 543/2020 que prorroga el plazo establecido en el artículo 5 de la Ley N° 27.541 (que disponía el mantenimiento de las tarifas de gas y electricidad) desde su vencimiento y por un período adicional de 180 días corridos y sustituye el primer párrafo del artículo 1 del Decreto N° 311/2020, estableciendo que las empresas prestadoras de los servicios de energía eléctrica, gas por redes y agua corriente, telefonía fija o móvil e internet y TV por cable, por vínculo radioeléctrico o satelital, no podrán disponer la suspensión o el corte de los respectivos servicios a los usuarios indicados en el artículo 3 del referido decreto, en caso de mora o falta de pago de hasta 6 facturas consecutivas o alternas, con vencimientos desde el 1° de marzo de 2020, quedando comprendidos los usuarios con aviso de corte en curso.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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



35. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

Asimismo, con fecha 19 de junio de 2020, y con fundamento en el DNU N° 543/2020, la SE instruyó a las empresas productoras a renovar los acuerdos de suministro de gas con las empresas distribuidoras hasta el vencimiento del nuevo plazo establecido por el Decreto N° 543/2020. YPF concertó con las distribuidoras la prórroga de los acuerdos mensualmente, que se encuentran actualmente extendidos hasta el 30 de noviembre de 2020.

Con fecha 20 de septiembre de 2020 se publicó en el BO el DNU N° 756/2020 que prorroga el plazo de vigencia hasta el 31 de diciembre de 2020 de la prohibición de cortar a las empresas de servicios públicos en caso de mora o falta de pago de hasta 7 facturas consecutivas o alternas, con vencimientos desde el 1° de marzo de 2020.

Decreto N° 1053/2018

El Decreto N° 1053/2018, dictado por el PEN en los términos del artículo 99 inciso 3 de la Constitución Nacional (DNU), tiene vigencia desde la fecha de su publicación, y su validación por el Congreso de la Nación se rige por la Ley N° 26.122, que requiere que la Comisión Bicameral Permanente se expida sobre la validez o invalidez del decreto y eleve un dictamen al plenario de cada Cámara para su expreso tratamiento, y establece que los decretos de necesidad y urgencia se considerarán derogados si son rechazados por ambas Cámaras.

Con fecha 14 de julio de 2020 la Comisión Bicameral Permanente dictaminó la invalidez del Decreto N° 1053/2018 y elevó dicho dictamen a ambas Cámaras para que se expidan. Con fecha 23 de julio de 2020 la Cámara de Senadores aprobó el dictamen de la Comisión Bicameral Permanente que declaró la nulidad del Decreto N° 1053/2018. La Cámara de Diputados aún no se ha expedido, por lo que a la fecha el mencionado Decreto se mantiene vigente.

Si bien el 17 de junio de 2020 la SE había aprobado las transferencias a las Distribuidoras de los importes correspondientes a las cuotas N° 2 a 7 del régimen (correspondiente al Pago de las diferencias diarias acumuladas 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 vigentes entre el 1° de abril de 2018 y el 31 de marzo de 2019, generadas exclusivamente por variaciones del tipo de cambio y correspondientes a volúmenes de gas natural entregados en ese mismo período), dichas transferencias no llegaron a concretarse, y no es esperable que la SE efectivice dichas transferencias hasta tanto no sea resuelta de manera definitiva la validez o invalidez del Decreto, para lo que se requiere que la Cámara de Diputados lo acepte o rechace expresamente, según el caso. Aun no habiendo sido afectados los derechos de YPF, lo mencionado previamente afecta la consideración de recuperabilidad del activo objeto de la medida, conforme lo definen las NIIF. En consecuencia, YPF ha registrado un cargo por deterioro de estos créditos al 30 de septiembre de 2020, el cual asciende a 8.433.

En la sesión del día 29 de octubre de 2020, la Cámara de Diputados, en oportunidad de tratar el proyecto de ley de presupuesto del año 2021, aprobó incluir en dicho proyecto la derogación del DNU N° 1053/2018 con efectos a la sanción de dicho proyecto de ley, que a la fecha de la emisión de los presentes estados financieros trimestrales no ha sido tratado por la Cámara de Senadores.

YPF se encuentra analizando las posibles medidas a adoptar para defender sus derechos en el caso que el Decreto sea derogado.

• Comercialización de GLP en el mercado interno

El Decreto N° 311/2020 establece que los precios máximos de referencia para la comercialización de GLP en las garrafas, cilindros y/o granel con destino a consumo del mercado interno continuarán con los valores vigentes por el plazo de 180 días. La Autoridad de Aplicación deberá definir los mecanismos necesarios con el fin de garantizar el adecuado abastecimiento de la demanda residencial.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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

35. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

Con fecha 18 de abril de 2020 se publicó en el BO la Resolución N° 173/2020 del Ministerio de Desarrollo Productivo, que establece que la SE deberá realizar un informe sobre volúmenes normales de comercialización de GLP en garrafas, cilindros y/o granel con destino a consumo del mercado interno, el valor del Programa Hogar y el precio de mercado del producto en cilindros y/o granel con destino residencial a la fecha de publicación del Decreto N° 311/2020 y los mecanismos necesarios con el fin de garantizar el adecuado abastecimiento de la demanda residencial. Además, la Resolución N° 173/2020 aclara que los precios del GLP podrán fluctuar por niveles inferiores al establecido en el Decreto N° 311/2020, cuando los mecanismos de fijación de precios de dicho fluido así lo permitan.

- **Remuneración a generadores**

Con fecha 8 de abril de 2020, por medio de una Carta, el Secretario de Energía instruyó a CAMMESA posponer hasta nueva decisión, la aplicación del Anexo VI – Actualización de los valores establecidos en Pesos Argentinos, de la Resolución SE N° 31/2020 respecto a la remuneración de los generadores.

- **Ley 27.541 de Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el Marco de la Emergencia Pública**

Con fecha 17 de marzo de 2020 se publicó en el BO el Decreto N° 278/2020 que dispone la intervención del ENARGAS hasta el 31 de diciembre de 2020, en orden a lo establecido en el artículo 6 de la Ley N° 27.541.

35.b) Requerimientos regulatorios de hidrocarburos líquidos

- **Decreto N° 488/2020 - Determinación de precios para la facturación de entregas de petróleo crudo en el mercado local**

Con fecha 19 de mayo de 2020 se publicó en el BO el Decreto N° 488/2020 del PEN (el "Decreto"), el cual dispuso que hasta el 31 de diciembre de 2020, las entregas de petróleo crudo que se efectúen en el mercado local deberán ser facturadas por las empresas productoras y pagadas por las empresas refinadoras y sujetos comercializadores, tomando como referencia para el crudo tipo Medanita el precio de US\$ 45/Bbl. Este precio será ajustado para cada tipo de crudo por calidad y por puerto de carga utilizando la misma referencia de conformidad con la práctica habitual. Dicho precio será de aplicación para la liquidación de regalías hidrocarburíferas de acuerdo a lo previsto en el artículo 59 de la ley 17.319. En caso de que durante la vigencia del Decreto la cotización del "ICE BRENT PRIMERA LÍNEA" supere los US\$ 45/Bbl durante 10 días consecutivos, considerando para ello el promedio de las últimas 5 cotizaciones publicadas por el "PLATTS CRUDE MARKETWIRE" bajo el encabezado "Futures", quedarán sin efecto las disposiciones referidas a precio.

Además, el Decreto establece que durante el plazo de vigencia, las empresas productoras deberán sostener los niveles de actividad y/o de producción registrados durante el año 2019, tomando en consideración la situación de contracción de la demanda del petróleo crudo y sus derivados tanto en el mercado local como internacional producto de la situación del COVID-19 y siempre dentro de los parámetros de explotación adecuada y económica previstos en el artículo 31 de la ley 17.319. Las empresas productoras deberán aplicar idéntico criterio con relación al sostenimiento de los contratos vigentes con empresas de servicio regionales y al mantenimiento de la planta de trabajadores que tenían al 31 de diciembre del 2019, lo que deberá realizarse en un marco de consenso con las organizaciones de trabajadores en procura conjunta de alcanzar modalidades laborales que mejoren la eficiencia, la tecnología y la productivas y de acuerdo a las mejores prácticas nacional e internacional de la actividad hidrocarburífera.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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



35. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

La SE controlará que las empresas productoras cumplan con el Plan Anual de Inversiones (artículo 12 del Anexo del Decreto N° 1277/2012) y aplicará, en caso de corresponder, las sanciones previstas en el artículo 29 de dicho Anexo.

Por otra parte, el Decreto estableció que las empresas refinadoras y comercializadoras deberán adquirir el total de su demanda de petróleo crudo a las empresas productoras locales. Respecto a las empresas integradas, el Decreto determina que, de resultar necesaria la compra de crudo por encima de su propia producción y de la de sus socios, efectuarán dichas compras con parámetros similares a los de 2019. Tanto las empresas integradas, como las refinadoras y los comercializadoras, no podrán importar productos que se encuentren disponibles para su venta en el mercado interno y/o respecto de los cuales exista capacidad efectiva de procesamiento local.

En lo que respecta al incremento de los impuestos a los combustibles líquidos y al dióxido de carbono establecidos por el artículo 7 del Anexo del Decreto N° 501/2018 y que corresponden a las actualizaciones correspondientes al primer y segundo trimestre del año 2020, surtirán efectos para la nafta sin plomo, la nafta virgen y el gasoil a partir del 1° de octubre de este año.

El Decreto también establece que los hidrocarburos (según posiciones arancelarias de la Nomenclatura Común del Mercosur que se detallan en su Anexo) abonarán derechos de exportación de acuerdo a un esquema que toma en consideración la cotización del precio del barril "ICE BRENT PRIMERA LÍNEA" (Precio Internacional). Dicha alícuota será de 0% cuando el Precio Internacional no supere U\$S 45/Bbl, variará entre el 0,5% y el 8% cuando el Precio Internacional se encuentre entre U\$S 45 y U\$S 60/Bbl, y será del 8% cuando el Precio Internacional sea igual o supere U\$S 60/Bbl.

La SE podrá simplificar la Operatoria del Registro de Operaciones de Exportación respecto de aquellos productos con escasez de demanda en el mercado local en caso de verificarse un aumento significativo de solicitudes de exportación. También podrá solicitar asistencia a la Secretaría de Comercio Interior, a cualquier otro organismo competente y a los intendentes de todos los municipios del país, para controlar el cumplimiento de los precios máximos de venta de garrafas de GLP de 10, 12 y 15 kilos.

Los valores de las multas por incumplimiento a las obligaciones emergentes de los permisos de exploración y concesiones de explotación que no configuren causal de caducidad en los términos de la ley 17.319, se fijan en un mínimo equivalente al valor de 22 m3 de petróleo crudo nacional en el mercado interno y un máximo de 2.200 m3 del mismo hidrocarburo por cada infracción.

Con fecha 28 de agosto de 2020 se cumplieron más de diez días consecutivos en que la cotización promedio del Brent superó los US\$ 45/bbl, dejando sin efecto las disposiciones referidas a precio del Decreto N° 488/2020. Consecuentemente, a partir de esa fecha, productores y refinadores negocian precios tomando como referencia los precios internacionales de petróleo. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, el Gobierno Nacional no ha emitido ninguna normativa adicional respecto a este asunto.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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

35. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)**35.c) 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 fecha 23 de junio de 2020 YPF dio respuesta al requerimiento efectuado por la Subsecretaría de Energía, Minería e Hidrocarburos de Neuquén, en virtud del cual solicitara que la propuesta de reajuste del Plan de Inversión para el área de concesión La Ribera I y II se realizara de manera integral durante todo el período cubierto por el Plan de Inversión (2018-2021). Con fundamento en el impacto que el nuevo coronavirus (COVID-19) y la cuarentena dictada en consecuencia han tenido en la compañía y sus actividades, YPF manifestó a dicha autoridad que se encuentra imposibilitada de realizar una propuesta integral del reajuste del Plan de Inversión, y solicitó que el reajuste de aquél se tenga por aprobado en los términos inicialmente solicitados.

Con fecha 1° de septiembre de 2020 se presentó a la Subsecretaría de Hidrocarburos dependiente de la Secretaría de Energía de la Nación, una solicitud de suspensión temporaria del Programa con relación a la Concesión Incluida "La Ribera I y II" con efecto a partir del 1° de enero de 2020, y que dicha suspensión sea notificada a la Subsecretaría de Energía, Minería e Hidrocarburos de la Provincia de Neuquén en su carácter de Autoridad de Aplicación Provincial del Programa. Dicha suspensión temporaria fue solicitada tanto en lo que respecta al cumplimiento del Plan de Inversiones como en lo relativo al pago de compensaciones por la producción del año 2020, hasta que sea posible la elaboración de un nuevo plan, ajustado a la realidad de mercado actual para el período que resta hasta fines de 2021.

A la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios condensados consolidados, la Subsecretaría de Energía, Minería e Hidrocarburos de Neuquén ni la Subsecretaría de Hidrocarburos dependiente de la Secretaría de Energía de la Nación se han expedido sobre las solicitudes presentadas por YPF.

35.d) Regulaciones fiscales

- **Moratoria Ampliada**

Con fecha 26 de agosto de 2020 se publicó en el BO la Ley N° 27.562 denominada "Ley de Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el Marco de la Emergencia Pública" a través de la cual se declaró la ampliación del régimen de regularización de obligaciones tributarias, de la seguridad social y aduaneras establecido originariamente para Micro, Pequeñas y Medianas Empresas (MiPyMEs) por la ley 27.541. A continuación se mencionan los principales aspectos contemplados en la norma:

- La moratoria alcanza a las personas humanas y jurídicas responsables de tributos y de recursos de la seguridad social, quedando excluidos aquellos sujetos (excepto MiPyMEs, entidades sin fines de lucro y pequeños contribuyentes) que posean activos financieros en el exterior y no repatrien por lo menos el 30% de los mismos dentro de los 60 días desde la adhesión al régimen (incluye a los accionistas que posean por lo menos el treinta por ciento (30%) del capital social).
- Se podrán incluir obligaciones vencidas al 31 de julio de 2020.
- Se prevé un descuento del 15% para quienes cancelen mediante pago al contado.
- La cantidad de cuotas podrá ser de 48, 60, 96 o 120, dependiendo del tipo de deuda y sujeto que regularice.
- La tasa de interés será fija del 2% mensual durante las 6 primeras cuotas (tasa BADLAR en moneda nacional en bancos privados a partir de la séptima cuota).

Asimismo, establece beneficios para contribuyentes cumplidores, tanto para monotributistas como para las Micro y Pequeñas Empresas.

La adhesión originalmente prevista hasta el 31 de octubre de 2020 fue prorrogada hasta el 30 de noviembre de 2020 a través del Decreto N° 833/2020.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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

35. PRINCIPALES REGULACIONES Y OTROS (Cont.)

35.e) 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 8 Activos intangibles
	Nota 16 Provisiones
Anexo F – Costo de los bienes vendidos y servicios prestados	Nota 25 Costos
Anexo G – Activos y pasivos en moneda extranjera	Nota 38 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 con la modificación a las Normas de la CNV prevista por la Resolución General N° 731/2018, la Sociedad queda incluida en lo establecido por el Artículo 5 b.1 del Título VII, del Capítulo II, de las Normas de la CNV, “Agente de Liquidación y Compensación– Participante Directo”. En ese sentido, según lo previsto en el Artículo 13, Título VII, del Capítulo II, de las Normas de la CNV, al 30 de septiembre de 2020 el patrimonio de la Sociedad supera el patrimonio mínimo requerido por dichas Normas que es de 18. Adicionalmente, no resulta de aplicación a la Sociedad el requisito de contrapartida líquida dispuesto en el Artículo 15, según lo establece el Artículo 5 b.1 de la mencionada normativa.

b) Resoluciones Generales N° 629/2014 y N° 813/2019 de la CNV

Con motivo de las Resoluciones Generales N° 629/2014 y N° 813/2019 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 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS



36. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

La información detallada en los cuadros siguientes muestra los saldos con asociadas y negocios conjuntos al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, así como las operaciones con las mismas por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019.

	30 de septiembre de 2020				31 de diciembre de 2019			
	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Pasivos de contratos	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar	Pasivos de contratos
	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente	Corriente
Negocios conjuntos:								
YPF EE	339	965	2.350	327	296	2.278	2.183	679
Profertil	9	693	369	-	12	587	114	-
MEGA	-	2.688	511	-	-	2.995	350	-
Refinor	-	428	21	-	-	956	123	-
Bizoy S.A.	-	22	-	-	-	17	-	-
Petrofaro S.A.	-	-	-	-	-	6	-	-
OLCLP	55	6	68	-	56	59	70	-
	403	4.802	3.319	327	364	6.898	2.840	679
Asociadas:								
CDS	-	147	10	-	-	1.063	-	-
YPF Gas	47	375	240	-	90	317	73	-
Oldelval	-	-	261	-	-	77	401	-
Termap	-	-	69	-	-	-	182	-
OTA	11	-	9	-	9	-	14	-
OTC	2	-	-	-	4	-	-	-
GPA	-	-	280	-	-	-	99	-
Oil tanking	-	1	95	-	-	-	198	-
Gas Austral S.A.	-	28	1	-	-	12	1	-
	60	551	965	-	103	1.469	968	-
	463	5.353	4.284	327	467	8.367	3.808	679

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de					
	2020			2019		
	Ingresos	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos), netos	Ingresos	Compras y servicios	Intereses ganados (perdidos), netos
Negocios conjuntos:						
YPF EE	2.649	3.605	-	1.510	2.679	-
Profertil	3.943	3.389	-	3.282	2.082	-
MEGA	9.198	1.583	-	7.159	698	-
Refinor	1.845	587	-	2.242	368	(16)
Y-GEN I	-	-	-	5	-	-
Petrofaro S.A.	-	-	-	9	23	-
OLCLP	88	425	-	19	155	-
	17.723	9.589	-	14.226	6.005	(16)
Asociadas:						
CDS	637	8	8	727	1	-
YPF Gas	1.817	244	3	1.628	183	162
Oldelval	56	2.060	2	190	1.563	-
Termap	-	937	-	-	881	-
OTA	1	51	-	1	53	-
GPA	-	963	-	-	542	-
Oil tanking	3	1.094	-	2	972	-
Gas Austral S.A.	158	-	-	169	-	-
	2.672	5.357	13	2.717	4.195	162
	20.395	14.946	13	16.943	10.200	146

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (Cont.)

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

Clientes / Proveedores	Ref.	Saldos		Transacciones	
		Crédito / (Pasivo)		Ingresos / (Costos)	
		30 de septiembre de 2020	31 de diciembre de 2019	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
				2020	2019
SGE	(1) (16)	17.012	26.223	-	-
SGE	(2) (16)	4.354	3.416	2.672	3.335
SGE	(3) (16)	177	155	183	639
SGE	(4) (16)	216	166	-	7
SGE	(5) (16)	625	475	150	-
SGE	(6) (16)	377	172	598	708
SGE	(7) (16)	5.535	4.417	-	323
Ministerio de Transporte	(8) (16)	3.184	2.056	3.279	4.376
Secretaría de Industria	(9) (16)	-	-	-	613
CAMMESA	(10)	10.466	627	19.927	5.878
CAMMESA	(11)	(1.814)	386	(4.386)	(2.709)
IEASA	(12)	7.348	5.041	9.789	10.098
IEASA	(13)	(2.186)	(505)	(1.341)	(161)
Aerolíneas Argentinas S.A. y Austral					
Líneas Aéreas Cielos del Sur S.A.	(14)	5.159	5.033	4.212	11.224
ANSES	(15)	-	-	1.409	-

- (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) Beneficios por el reconocimiento del costo financiero generado por el diferimiento de pago de las prestadoras de servicio de distribución de gas natural y gas propano indiluido por redes.
 (6) 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.
 (7) 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. Al de 30 de septiembre de 2020, 1.804 se encuentra provisionado y 3.731 se encuentra expuesto neto de los pasivos con otras empresas productoras de gas natural. Ver Nota 35.a.
 (8) Compensación por suministro de gas oil al transporte público de pasajeros a un precio diferencial.
 (9) Incentivo por la fabricación nacional de bienes de capital en beneficio de AESA.
 (10) Provisión de fuel oil y gas natural.
 (11) Compras de energía. Al 31 de diciembre de 2019, la Sociedad contaba con un saldo a favor por dicho concepto.
 (12) Venta de gas natural, GNL y prestación de servicios de regasificación de GNL en Escobar.
 (13) Compra de gas natural y de petróleo crudo.
 (14) Provisión de combustible aeronáutico y gas natural.
 (15) Ingresos reconocidos por el Programa de Asistencia al Trabajo y la Producción en beneficio de AESA y OPESA.
 (16) 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 21 y operaciones con Nación Seguros S.A. relacionadas con la contratación de ciertas pólizas de seguros.

Por otro lado, el Grupo posee Bonos de la República Argentina 2029 y 2030, y Letras del Tesoro los cuales se exponen en el rubro "Inversiones en activos financieros". Ver Nota 7.

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 33.b a los estados financieros consolidados anuales y Nota 34 a los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020
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. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (Cont.)

A continuación se detallan las compensaciones devengadas 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019:

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2020	2019
Beneficios de corto plazo para empleados ⁽¹⁾	537	354
Beneficios basados en acciones	113	70
Beneficios posteriores al empleo	22	14
Beneficios de terminación	242	-
	<u>914</u>	<u>438</u>

(1) No incluyen aportes patronales por 143 y 98 por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente.

37. 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 166 y 100 por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente.

ii. Programas de bonificación por objetivos y evaluación del desempeño

El cargo a resultados relacionado con los programas de bonificación descriptos fue 2.689 y 2.574 por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente.

iii. Plan de beneficios basados en acciones

Los cargos reconocidos en resultados correspondientes a los planes basados en acciones, los cuales son agrupados atento a la similar naturaleza de cada uno de ellos, ascendieron a 368 y 371 por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019, respectivamente.

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, la Sociedad no ha recomprado acciones propias. Asimismo, durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2019, la Sociedad ha recomprado 411.623 acciones propias por un monto de 280, a los fines de cumplimentar con los planes de beneficios basados en acciones que se mencionan en la Nota 2.b.10.iii) a los estados financieros consolidados anuales. El costo de dichas recompras se encuentra expuesto en el patrimonio bajo el nombre de "Costo de adquisición de acciones propias", mientras que el valor nominal y su ajuste derivado de la reexpresión monetaria efectuada según los Principios de Contabilidad Previos han sido reclasificados de las cuentas "Capital suscrito" y "Ajuste de capital", a las cuentas "Acciones propias en cartera" y "Ajuste de acciones propias en cartera", respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS



38. ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS DEL PESO

	30 de septiembre de 2020			31 de diciembre de 2019		
	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	1	75,98	87	1	59,69	60
Pesos bolivianos	14	10,92	152	14	8,58	119
<u>Créditos por ventas</u>						
Dólares estadounidenses	110	75,98	8.351	220	59,69	13.132
Total del activo no corriente			8.590			13.311
Activo corriente						
<u>Otros créditos</u>						
Dólares estadounidenses	184	75,98	14.013	276	59,69	16.474
Euros	4	88,97	371	4	66,85	267
Pesos chilenos	6.305	0,10	631	5.241	0,08	419
Yenes	106	0,72	76	151	0,55	83
<u>Créditos por ventas</u>						
Dólares estadounidenses	768	75,98	58.348	939	59,69	56.030
Pesos chilenos	6.305	0,10	631	17.221	0,08	1.378
<u>Inversiones en activos financieros</u>						
Dólares estadounidenses	121	75,98	9.212	140	59,69	8.370
<u>Efectivo y equivalentes de efectivo</u>						
Dólares estadounidenses	161	75,98	12.230	723	59,69	43.172
Pesos chilenos	3.540	0,10	354	1.685	0,08	135
Pesos bolivianos	7	10,92	76	10	8,58	90
Total del activo corriente			95.942			126.418
Total del activo			104.532			139.729
Pasivo no corriente						
<u>Provisiones</u>						
Dólares estadounidenses	2.128	76,18	162.081	2.020	59,89	120.968
<u>Pasivos por arrendamientos</u>						
Dólares estadounidenses	535	76,18	40.738	674	59,89	40.388
<u>Préstamos</u>						
Dólares estadounidenses	6.146	76,18	468.165	6.863	59,89	411.032
<u>Otros pasivos</u>						
Dólares estadounidenses	11	76,18	819	12	59,89	699
<u>Cuentas por pagar</u>						
Dólares estadounidenses	3	76,18	249	6	59,89	359
Total del pasivo no corriente			672.052			573.446
Pasivo corriente						
<u>Provisiones</u>						
Dólares estadounidenses	59	76,18	4.501	59	59,89	3.555
<u>Cargas fiscales</u>						
Pesos chilenos	1.142	0,10	114	3.102	0,08	248
<u>Remuneraciones y cargas sociales</u>						
Dólares estadounidenses	9	76,18	650	7	59,89	406
<u>Pasivos por arrendamientos</u>						
Dólares estadounidenses	352	76,18	26.848	357	59,89	21.384
<u>Préstamos</u>						
Dólares estadounidenses	1.437	76,18	109.475	1.229	59,89	73.599
Pesos chilenos	2.926	0,10	293	2.993	0,08	239
<u>Otros pasivos</u>						
Dólares estadounidenses	20	76,18	1.548	22	59,89	1.310
<u>Cuentas por pagar</u>						
Dólares estadounidenses	717	76,18	54.648	1.181	59,89	70.711
Euros	12	89,39	1.085	16	67,23	1.053
Pesos chilenos	4.729	0,10	473	3.744	0,08	300
Pesos bolivianos	-	10,92	-	7	8,58	60
Yenes	58	0,72	42	133	0,55	73
Total del pasivo corriente			199.677			172.938
Total del pasivo			871.729			746.384

(1) Tipo de cambio vigente al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 según el BNA.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 10 - NOVIEMBRE - 2020

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

**39. HECHOS POSTERIORES**Finalización del contrato de chárter de barcaza licuefactora y servicios de licuefacción con Exmar Energy Netherlands B.V., Exmar Argentina S.A.U. y Exmar N.V.

Con fecha 19 de octubre de 2020, entró en vigencia el acuerdo transaccional celebrado entre YPF y las empresas Exmar Energy Netherlands B.V., Exmar Argentina S.A.U. y Exmar N.V., mediante el cual, sin reconocer hechos ni derechos, se estableció la finalización de los acuerdos de chárter y servicios de licuefacción de la barcaza licuefactora Tango FLNG celebrados el 20 de noviembre de 2018, y la finalización de los reclamos arbitrales iniciados por Exmar Energy Netherlands B.V. y Exmar Argentina S.A.U. contra YPF el 15 de julio de 2020 ante la London Court of International Arbitration ("LCIA"), no teniendo estas compañías nada más que reclamar a YPF. Con motivo de este acuerdo, la Sociedad abonará la suma transaccional total de US\$ 150 millones, la cual incluye un pago inicial ya efectuado de US\$ 22 millones y una suma restante a abonar en 18 pagos mensuales.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados no han existido otros hechos posteriores significativos cuyo efecto sobre la situación patrimonial y los resultados de las operaciones del Grupo al 30 de septiembre de 2020 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 10 - NOVIEMBRE - 2020

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 10 - NOVIEMBRE - 2020
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

GUILLERMO EMILIO NIELSEN
Presidente

YPF SOCIEDAD ANONIMA**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020 Y COMPARATIVOS****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° 56.

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

GUILLERMO EMILIO NIELSEN
Presidente