



YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
CONSOLIDADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021
Y COMPARATIVOS**

Juntamente con el Informe de Revisión de los Auditores Independientes
y el Informe de la Comisión Fiscalizadora

CONTENIDO

GLOSARIO DE TÉRMINOS.....	1
INFORMACIÓN LEGAL.....	3
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA.....	4
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES.....	5
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO.....	6
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO.....	8
1. INFORMACIÓN GENERAL Y ACTIVIDAD PRINCIPAL DE LA SOCIEDAD.....	9
2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS.....	10
3. ESTACIONALIDAD DE LAS OPERACIONES.....	14
4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES.....	15
5. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO.....	15
6. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA.....	15
7. INFORMACIÓN CUANTITATIVA Y CUALITATIVA SOBRE VALORES RAZONABLES.....	17
8. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.....	19
9. ACTIVOS INTANGIBLES.....	20
10. ACTIVOS POR DERECHO DE USO.....	21
11. INVERSIONES EN NEGOCIOS CONJUNTOS.....	21
12. OTROS CRÉDITOS.....	23
13. CRÉDITOS POR VENTAS.....	24
14. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO.....	24
15. IMPUESTO A LAS GANANCIAS.....	24
16. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.....	26
17. PRÉSTAMOS.....	27
18. CUENTAS POR PAGAR.....	29
19. INGRESOS POR VENTAS.....	29
20. GASTOS POR NATURALEZA.....	30
21. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS.....	31
22. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS.....	31
23. PATRIMONIO.....	31
24. RESULTADO NETO POR ACCIÓN.....	32
25. RESTRICCIONES SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE GANANCIAS.....	32
26. ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO ARGENTINO.....	33
27. PRINCIPALES COMPROMISOS CONTRACTUALES Y GARANTÍAS OTORGADAS.....	33
28. PASIVOS CONTINGENTES.....	34
29. MARCO REGULATORIO.....	37
30. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS.....	41
31. IMPACTO DE LA PANDEMIA GENERADA POR EL COVID-19.....	43
32. HECHOS POSTERIORES.....	45

GLOSARIO DE TÉRMINOS

Término	Definición
ADR	American Depositary Receipt
AESA	Sociedad Relacionada A-Evangelista S.A.
AFIP	Administración Federal de Ingresos Públicos
Asociada	Sociedad sobre la cual YPF EE posee influencia significativa conforme lo dispuesto por la NIC 28
BNR	BNR Infrastructure Co-Investment Limited
CAEE	Contratos de Abastecimiento de Energía Eléctrica
CAMMESA	Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A.
CDS	Negocio Conjunto Central Dock Sud S.A.
CNV	Comisión Nacional de Valores
CINIIF	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
COD	(en inglés, commercial operation date) corresponden a las fechas de habilitación comercial.
Energía Base	Generación de energía eléctrica bajo Res. SEE 440/2021 y anteriores
ENRE	Ente Nacional Regulador de la Electricidad
EUR - €	Euro
FACPCE	Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas
FONINMEM	Fondo para Inversiones Necesarias que Permitan Incrementar la Oferta de Energía Eléctrica en el Mercado Eléctrico Mayorista
GE	Corresponden indistintamente a cualquier sociedad subsidiaria y/o afiliada de General Electric Corporation, Inc.
GE EFS	GE EFS Power Investments B.V., afiliada de GE
Grupo	YPF EE y sus subsidiarias
GW	Gigawatts
GWh	Gigawatt por hora
IASB	Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad
IDS	Negocio Conjunto Inversora Dock Sud S.A.
IGJ	Inspección General de Justicia
IPC	Índice de Precios al Consumidor
IPIM	Índice de Precios Internos al por Mayor
IVA	Impuesto al Valor Agregado
LGS	Ley General de Sociedades N° 19.550 (T.O. 1984) y sus modificaciones
Loma Campana I	Central térmica Loma Campana I ubicada en la localidad de Añelo, provincia de Neuquén
Loma Campana II	Central térmica Loma Campana II ubicada en la localidad de Añelo, provincia de Neuquén.
Luz del León	Sociedad subsidiaria Luz del León S.A.
MATER	Mercado a Término de Energía Renovable
MEM	Mercado Eléctrico Mayorista
MW	Megavatio
MWh	Megavatio hora
Negocio conjunto	Sociedad sobre la cual YPF EE posee control conjunto conforme lo dispuesto por la NIIF 11
NIC	Norma Internacional de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
ON	Obligaciones negociables
OPESSA	Sociedad Relacionada Operadora de Estaciones de Servicios S.A.
PEN	Poder Ejecutivo Nacional
PPA	(en inglés, power purchase agreements) corresponden a los contratos de compraventa de potencia y/o energía, según el caso, suscriptos entre la Sociedad y sus clientes
SADI	Sistema Argentino de Interconexión
SE	Secretaría de Energía
SEE	Secretaría de Energía Eléctrica
SGE	Secretaría de Gobierno de Energía

Término	Definición
SIC	Comité de Interpretaciones de las NIC ("Standing Interpretation Committee")
Subsidiaria	Sociedad sobre la cual YPF EE tiene control, conforme lo dispuesto por la NIIF 10
UGE	Unidad Generadora de Efectivo
US\$	Dólar estadounidense
Y-GEN	Sociedad subsidiaria Y-GEN Eléctrica S.A.U.
Y-GEN II	Sociedad subsidiaria Y-GEN Eléctrica II S.A.U.
Y-GEN III	Sociedad subsidiaria Y-GEN Eléctrica III S.R.L.(en liquidación).
Y-GEN IV	Sociedad subsidiaria Y-GEN Eléctrica IV S.R.L.(en liquidación)
YPF	YPF Sociedad Anónima
YPF EE o la Sociedad	YPF Energía Eléctrica S.A.
YPF EE Comercializadora	Sociedad subsidiaria YPF EE Comercializadora S.A.U.

INFORMACIÓN LEGAL

Domicilio legal

Macacha Güemes 515, Piso 3 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

Ejercicio económico

N° 9 iniciado el 1° de enero de 2021

Actividad principal de la Sociedad

Generación, transporte y comercialización de energía eléctrica a partir de todas las fuentes primarias de producción.

Clave Única de Identificación Tributaria ("CUIT"):

30-71412830-9

Inscripción en el Registro Público

- Del contrato social: 26 de agosto de 2013.
- Última modificación del estatuto: 20 de marzo de 2018.

Número de registro en la IGJ

16.440 del Libro 65, Tomo A de Sociedades Anónimas.

Fecha de finalización del Contrato Social

26 de agosto de 2112.

Composición del Capital Social

(Importes expresados en pesos argentinos - Ver Nota 23)

Clase de acciones	Suscripto, integrado, emitido e inscripto
Acciones ordinarias escriturales en circulación de valor nominal 1 y con derecho a 1 voto por acción.	
Clase A	2.810.302.991
Clase B	936.767.364
	3.747.070.355

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	Notas	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2020
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo	8	165.665.008	137.105.039
Activos intangibles	9	492.498	440.000
Activos por derecho de uso	10	1.641.073	1.334.330
Inversiones en negocios conjuntos	11	7.149.729	5.410.422
Otros créditos	12	848.878	3.536.959
Activos por impuesto diferido, netos	15	1.124.834	557.598
Total del activo no corriente		176.922.020	148.384.348
Activo corriente			
Otros créditos	12	4.111.023	3.539.253
Créditos por ventas	13	13.568.903	9.082.345
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	14	908.234	3.741.094
Efectivo y equivalentes de efectivo	14	7.818.169	14.296.594
Total del activo corriente		26.406.329	30.659.286
TOTAL DEL ACTIVO		203.328.349	179.043.634
PATRIMONIO			
Aportes de los propietarios		8.411.982	8.411.982
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados		76.845.900	62.382.821
TOTAL DEL PATRIMONIO		85.257.882	70.794.803
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones		197.933	132.636
Pasivos por impuesto diferido, netos	15	17.361.170	10.333.778
Pasivos por arrendamientos	16	1.025.249	862.149
Préstamos	17	69.042.589	58.855.627
Otros pasivos financieros	7	-	5.962
Total del pasivo no corriente		87.626.941	70.190.152
Pasivo corriente			
Cargas fiscales		74.974	132.628
Impuesto a las ganancias a pagar		3.372.419	466.866
Remuneraciones y cargas sociales		643.158	458.161
Pasivos por arrendamientos	16	270.944	227.930
Préstamos	17	18.316.179	29.030.649
Otros pasivos financieros	7	21.098	75.843
Cuentas por pagar	18	7.744.754	7.666.602
Total del pasivo corriente		30.443.526	38.058.679
TOTAL DEL PASIVO		118.070.467	108.248.831
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		203.328.349	179.043.634

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión FiscalizadoraDIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y 2020

(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

	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	
		2021	2020	2021	2020
Ingresos	19	30.933.416	14.486.093	11.681.017	5.321.732
Costos de producción	20	(14.371.932)	(6.757.098)	(5.410.281)	(2.540.231)
Resultado bruto		16.561.484	7.728.995	6.270.736	2.781.501
Gastos de administración y comercialización	20	(2.081.228)	(1.491.576)	(564.106)	(465.328)
Otros resultados operativos, netos ⁽²⁾	21	1.615.368	635.761	468.149	187.133
Resultado operativo		16.095.624	6.873.180	6.174.779	2.503.306
Resultado por participación en sociedades	11	(260.185)	203.968	14.633	140.194
Resultados financieros, netos					
- Ingresos financieros	22	4.779.574	6.254.475	1.584.273	2.330.513
- Costos financieros	22	(9.791.040)	(6.883.746)	(2.967.551)	(2.365.976)
Resultados financieros, netos ⁽²⁾		(5.011.466)	(629.271)	(1.383.278)	(35.463)
Resultado neto antes de impuesto a las ganancias		10.823.973	6.447.877	4.806.134	2.608.037
Impuesto a las ganancias	15	(9.660.762)	(2.447.953)	(5.413.929)	(1.008.120)
Resultado neto del período		1.163.211	3.999.924	(607.795)	1.599.917
Otros resultados integrales					
<i>Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>					
Diferencia de conversión de activos mantenidos para su disposición		-	149.205	-	-
Diferencia de conversión		12.185.092	12.826.364	2.384.085	4.752.603
<i>Conceptos que pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>					
Resultados por posición monetaria neta de los negocios conjuntos		1.999.492	773.499	624.430	245.597
Diferencia de conversión de los negocios conjuntos		(939.136)	(1.015.832)	(165.726)	(353.729)
Cambios en el valor razonable de instrumentos derivados, netos del efecto impositivo ⁽¹⁾		54.420	(49.174)	13.443	19.766
Otros resultados integrales del período		13.299.868	12.684.062	2.856.232	4.664.237
Resultado integral del período		14.463.079	16.683.986	2.248.437	6.264.154
Resultado del período atribuible a los propietarios de la Sociedad		1.163.211	3.999.924	(607.795)	1.599.917
Resultado integral del período atribuible a los propietarios de la Sociedad		14.463.079	16.683.986	2.248.437	6.264.154
Ganancia por acción					
Básico y diluido (ARS)	24	0,310	1,067	(0,162)	0,427

(1) Neto del impuesto a las ganancias relacionado por los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 por (13.721) y (6.037), respectivamente, y el 30 de septiembre de 2020 por 20.688 y (4.525), respectivamente.

(2) Ver Nota 2.2.

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

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y 2020
(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021									
	Aportes de los propietarios			Reservas			Otros resultados integrales acumulados	Resultados acumulados	Total
	Capital suscrito	Prima de emisión	Otras contribuciones de accionistas	Reserva legal	Reserva especial RG N° 609 ⁽¹⁾	Reserva para futuras inversiones			
Al 1° de enero de 2021	3.747.070	4.604.483	60.429	489.355	11.532	9.095.741	46.875.545	5.910.648	70.794.803
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 28 de abril de 2021:									
- Apropiación a reserva legal	-	-	-	260.059	-	-	-	(260.059)	-
- Apropiación a reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	5.650.589	-	(5.650.589)	-
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	-	13.299.868	-	13.299.868
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	-	-	1.163.211	1.163.211
Al 30 de septiembre de 2021	3.747.070	4.604.483	60.429	749.414	11.532	14.746.330	60.175.413	1.163.211	85.257.882

(1) Corresponde al ajuste inicial resultante por la adopción de las NIIF.

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

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CONSOLIDADOS POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y 2020 (Continuación)

(Importes expresados en miles de pesos argentinos)

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020									
	Aportes de los propietarios			Reservas			Otros resultados integrales acumulados	Resultados acumulados	Total
	Capital suscrito	Prima de emisión	Otras contribuciones de accionistas	Reserva legal	Reserva especial RG N° 609 ⁽¹⁾	Reserva para futuras inversiones			
Al 1° de enero de 2020	3.747.070	4.604.483	60.429	278.026	11.532	5.080.494	27.530.150	4.226.576	45.538.760
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 29 de abril de 2020:									
- Apropiación a reserva legal	-	-	-	211.329	-	-	-	(211.329)	-
- Apropiación a reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	4.015.247	-	(4.015.247)	-
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	-	12.684.062	-	12.684.062
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	-	-	3.999.924	3.999.924
Al 30 de septiembre de 2020	3.747.070	4.604.483	60.429	489.355	11.532	9.095.741	40.214.212	3.999.924	62.222.746

(1) Corresponde al ajuste inicial resultante por la adopción de las NIIF.

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

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y 2020

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2021	2020
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Resultado neto del período	1.163.211	3.999.924
Ajustes para conciliar el resultado neto con los fondos generados por las operaciones:		
Resultados por participación en sociedades	260.185	(203.968)
Depreciación de propiedades, planta y equipo	6.269.773	2.991.300
Depreciación de activos por derecho de uso	116.094	57.331
Amortización de activos intangibles	22.591	-
Baja de propiedades, planta y equipo	497.992	115.674
Resultados financieros, netos	5.011.466	629.271
Movimiento de provisiones del pasivo	12.903	24.439
Cargo por impuesto a las ganancias	9.660.762	2.559.380
Cargo por impuesto a las ganancias relacionado con activos mantenidos para su disposición	-	(111.427)
Desvalorización de materiales y repuestos	69.641	-
Cobro de dividendos	-	374.849
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Créditos por ventas	(3.923.174)	480.183
Otros créditos	(529.928)	(548.894)
Cuentas por pagar	1.589.310	(1.285.304)
Remuneraciones y cargas sociales	184.997	101.810
Cargas fiscales	(244.400)	282.027
Activos y pasivos mantenidos para su disposición	-	(229.232)
Pago de impuesto a las ganancias	(766.042)	-
Intereses cobrados	749.973	391.128
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas	20.145.354	9.628.491
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo	(11.269.833)	(9.352.724)
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo relacionados con activos mantenidos para su disposición	-	(1.478.081)
Pago de anticipos de propiedades, planta y equipo	(7.603)	(2.081.511)
Pago de anticipos de propiedades, planta y equipo relacionados con activos mantenidos para su disposición	-	(34.400)
Adquisición de activos financieros	(471.969)	(7.481.898)
Liquidaciones de activos financieros	829.150	10.930.818
Efectivo y equivalentes de efectivo restringidos	3.296.799	(164.618)
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(7.623.456)	(9.662.414)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Préstamos obtenidos	39.541.924	5.874.918
Préstamos obtenidos relacionados con activos mantenidos para su disposición	-	3.685.453
Cancelación de préstamos	(53.563.301)	(9.302.110)
Pago de pasivos por arrendamientos	(191.264)	(81.123)
Pago de intereses y otros costos financieros	(6.767.321)	(5.058.048)
Flujo neto efectivo de las actividades de financiación	(20.979.962)	(4.880.910)
Disminución neta del efectivo	(8.458.064)	(4.914.833)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio y resultados financieros sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	1.979.639	2.635.415
Efectivo y equivalentes de efectivo de activos mantenidos para su disposición	-	21.194
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio (Nota 14)	14.296.594	14.700.487
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período (Nota 14)	7.818.169	12.442.263
Transacciones que no implicaron movimientos en efectivo y equivalentes de efectivo		
	2021	2020
Adquisiciones de propiedades, planta y equipos pendientes de cancelación al cierre del período	1.861.427	3.255.628
Transferencias de anticipos por compra de propiedades, planta y equipo	2.997.689	1.051.172
Activación de intereses	444.061	1.413.890
Canje de Obligaciones Negociables	6.615.069	-

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

1. INFORMACIÓN GENERAL Y ACTIVIDAD PRINCIPAL DE LA SOCIEDAD

Información general

YPF Energía Eléctrica S.A. (en adelante “la Sociedad”), es una sociedad anónima constituida según las leyes de la República Argentina. Su domicilio legal es Macacha Güemes 515, Piso 3, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

La actividad principal de la Sociedad y de las sociedades que componen el Grupo económico consiste en la generación y comercialización de energía eléctrica a través de los siguientes activos:

Central Eléctrica	Ubicación (Provincia)	Capacidad Instalada (MW)	Marco Regulatorio	Tecnología
Central Térmica Tucumán ⁽¹⁾	Tucumán	447	Energía Base	Ciclo Combinado
San Miguel de Tucumán ⁽¹⁾	Tucumán	382	Energía Base	Ciclo Combinado
El Bracho TG ⁽¹⁾	Tucumán	274	PPA con CAMMESA ⁽⁵⁾	Ciclo Abierto
El Bracho TV ⁽¹⁾	Tucumán	199	PPA con CAMMESA	Turbina de Vapor
Loma Campana I	Neuquén	105	PPA con YPF ⁽⁶⁾	Ciclo Abierto
Loma Campana II	Neuquén	107	PPA con CAMMESA ⁽⁵⁾	Ciclo Abierto
Loma Campana Este ⁽²⁾	Neuquén	17	PPA con YPF	Moto Generadores
La Plata Cogeneración I	Buenos Aires	128	Energía Base ⁽³⁾	Cogeneración
La Plata Cogeneración II	Buenos Aires	90	CAMMESA – YPF ⁽³⁾	Cogeneración
Central Dock Sud ⁽⁴⁾	Buenos Aires	279	Energía Base	Ciclo Combinado/ Ciclo Abierto
Parque Eólico Manantiales Behr	Chubut	99	PPA con YPF y otros grandes usuarios ⁽⁷⁾	Eólica
Parque Eólico Los Teros I	Buenos Aires	123	MATER	Eólica
Parque Eólico Los Teros II ⁽⁸⁾	Buenos Aires	52	MATER	Eólica
Central Térmica Manantiales Behr	Chubut	58	PPA con YPF	Moto Generadores
Total		2.360		

(1) Parte del “Complejo Tucumán”.

(2) No conectada al SADI.

(3) Se encuentra contractualizada la venta de vapor con YPF.

(4) Representa nuestra participación indirecta del 30% en Central Dock Sud a través de Inversora Dock Sud S.A., que posee un Ciclo Combinado con una capacidad instalada de 797,5 MW y dos turbinas de Ciclo Abierto de una capacidad instalada de 36 MW cada una, además de una participación de 1,4% en Termoeléctrica San Martín y 1,3% en Termoeléctrica Manuel Belgrano.

(5) Resolución N° 21/2016.

(6) Autogenerador distribuido.

(7) La generación de este parque eólico está contractualizada bajo 10 contratos de PPA con la industria privada. Los plazos de dichos contratos tienen una duración de hasta 21 años.

(8) Entre los meses de mayo y principios de junio CAMMESA otorgó el COD en etapas, hasta lograr la habilitación completa del parque.

La capacidad de generación del Grupo a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados representa aproximadamente el 5,5% de la capacidad instalada total, incluyendo la participación en la Central Dock Sud, y el 7,7% sobre la energía demandada en la Argentina, según información publicada por CAMMESA.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

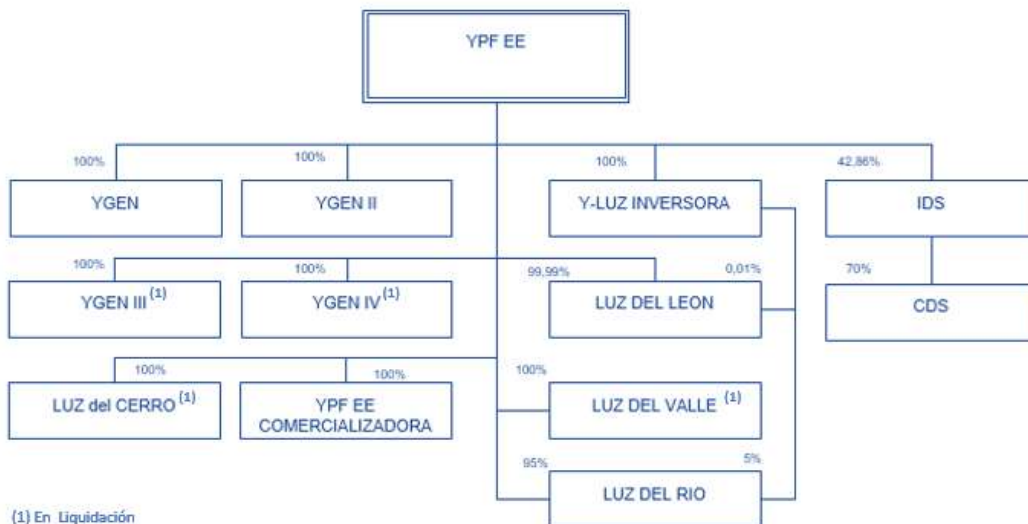
(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

Adicionalmente, se cuenta con el siguiente proyecto en construcción:

Central Eléctrica	Ubicación (Provincia)	Capacidad Instalada (MW)	Compradores	Tecnología
Parque Eólico Cañadón León	Santa Cruz	122	CAMMESA / MATER (YPF)	Eólica
Total		122		

Estructura y organización del Grupo económico

El siguiente cuadro muestra la estructura organizacional, incluyendo las principales sociedades del Grupo al 30 de septiembre de 2021:



2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

2.1. Bases de presentación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados (“estados financieros intermedios”) de YPF EE por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 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 juntamente con los estados financieros consolidados anuales del Grupo al 31 de diciembre de 2020 (“estados financieros consolidados anuales”) sobre la base de las NIIF emitidas por el IASB y las interpretaciones emitidas por el CINIIF.

Fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la LGS y/o regulaciones de la CNV.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

Los presentes estados financieros intermedios fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad y autorizados para ser emitidos con fecha 8 de noviembre de 2021.

Los presentes estados financieros intermedios correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 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 de los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados del Grupo por el ejercicio anual completo.

2.2. Resumen de las políticas contables significativas

Las políticas contables más significativas se describen en la Nota 2.3 a los estados financieros consolidados anuales.

Las políticas contables adoptadas para los estados financieros intermedios son consistentes con las utilizadas en los estados financieros consolidados anuales.

Asimismo, son consistentes con las utilizadas en los estados financieros intermedios condensados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, excepto por lo siguiente:

Clasificación de intereses comerciales en el estado de resultados integrales:

La Gerencia de la Sociedad entiende que los conceptos correspondientes a intereses por mora en la cancelación de créditos por venta de CAMMESA por pago fuera de término, suministran información relevante sobre la operación y flujos operativos del negocio, en lugar de ser representativas del rendimiento financiero de la Sociedad, por tal motivo, a partir del cuarto trimestre de 2020, se exponen dentro del rubro "Otros resultados operativos, netos" del estado de resultados integrales y como flujo de las actividades operativas en el estado de flujo de efectivo. La Gerencia considera que esta presentación refleja mejor los impactos del ciclo operativo, permitiendo la presentación unificada junto con otros gastos que ya se incluyen dentro de los resultados operativos, particularmente considerando el contexto actual que profundizó el atraso en los plazos de pago a generadoras y distribuidores de energía eléctrica. Consecuentemente, las cifras correspondientes a los intereses comerciales presentados en forma comparativa fueron reclasificados del rubro "Resultados financieros, netos" al rubro "Otros resultados operativos, netos" por 468.786 a efectos de mantener la consistencia con las cifras del presente período.

2.3. Moneda funcional y de presentación

Tal como se menciona en la Nota 2.3 a los estados financieros anuales, YPF EE ha definido como su moneda funcional el dólar estadounidense. Adicionalmente, de acuerdo a lo establecido por la Resolución General N° 562 de la CNV, la Sociedad debe presentar sus estados financieros en pesos.

Los activos y pasivos en moneda funcional han sido convertidos a la moneda de presentación utilizando los siguientes tipos de cambio, los cuales surgen del promedio entre el comprador y vendedor del Banco de la Nación Argentina:

	30.09.2021	31.12.2020
Peso argentino (ARS)	98,64	84,05

2.4. Juicios, estimaciones y supuestos contables significativos

La preparación de los estados financieros consolidados del Grupo requiere que la Dirección deba realizar juicios, estimaciones y supuestos contables significativos que afectan los importes de ingresos, gastos, activos y pasivos registrados y la determinación y revelación de activos y pasivos contingentes al cierre del período sobre el que se informa. En este sentido, las incertidumbres asociadas con los supuestos y estimaciones adoptadas podrían dar lugar

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

en el futuro a resultados finales que podrían diferir de dichas estimaciones y requerir de ajustes significativos a los saldos registrados de los activos o pasivos afectados.

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 la Nota 2.4 a dichos estados financieros consolidados anuales, sobre estimaciones y juicios contables.

2.5. NIIF emitidas

2.5.1 Nuevas normas contables e interpretaciones emitidas por el IASB que no son de aplicación efectiva al 30 de septiembre de 2021 y no han sido adoptadas anticipadamente por la Sociedad

A continuación, se enumeran las normas e interpretaciones nuevas y/o modificadas emitidas por el IASB y aprobadas por la FACPCE pero que no se encuentran en vigencia a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios del Grupo. En este sentido, solamente se indican las normas e interpretaciones nuevas y/o modificadas que el Grupo razonablemente prevé que resultarán aplicables en el futuro. En general, el Grupo tiene la intención de adoptar estas normas, según corresponda, cuando entren en vigencia.

• Enmiendas de alcance limitado a las NIIF

El 12 de febrero de 2021, el IASB publicó un conjunto de enmiendas de alcance limitado a las NIIF.

Las enmiendas individuales son:

Exposición de políticas contables (Modificación a la NIC 1 y a la Declaración de práctica 2 de las NIIF)

Modifica la NIC 1 de las siguientes maneras:

- Ahora se requiere que una entidad detalle su información de políticas contables materiales en lugar de sus políticas contables significativas;
- se agregan varios párrafos para explicar cómo una entidad puede identificar políticas contables materiales y da ejemplos de cuándo es probable que la información de las políticas contables sea material;
- las enmiendas aclaran que la información sobre políticas contables puede ser material debido a su naturaleza, incluso si los importes relacionados son irrelevantes;
- las enmiendas aclaran que la información sobre políticas contables es importante si los usuarios de los estados financieros de una entidad la necesitan para comprender otra información importante en los estados financieros;
- las enmiendas aclaran que si una entidad divulga información de política contable inmaterial, dicha información no debería ocultar la información de política contable material.

Definición de Estimaciones contables (Modificaciones a la NIC 8)

Los cambios en la NIC 8 se centran exclusivamente en las estimaciones contables y aclaran lo siguiente:

- La definición de un cambio en las estimaciones contables se sustituye por una definición de estimaciones contables. Según la nueva definición, las estimaciones contables son "cantidades monetarias en estados financieros que están sujetos a incertidumbre de medición".
- Las entidades desarrollan estimaciones contables si las políticas contables requieren que ítems de los estados financieros se midan de una manera que implique incertidumbre de medición.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

- El IASB aclara que un cambio en la estimación contable que resulta de nueva información o novedades no es la corrección de un error. Además, los efectos de un cambio en un dato o una técnica de medición utilizada para desarrollar una estimación contable son cambios en las estimaciones contables si no resultan de la corrección de errores de un período anterior.
- Un cambio en una estimación contable puede afectar únicamente el resultado del período actual, o el resultado del período actual y de períodos futuros. El efecto de la modificación relacionada con el período actual se reconoce como resultado en el período actual. El efecto, en caso de existir, en períodos futuros se reconoce como resultado en dichos períodos futuros.

Todas las enmiendas son efectivas para los períodos anuales que comienzan en o a partir del 1 de enero de 2023 y se permite su aplicación anticipada.

El Directorio de la Sociedad anticipa que la aplicación de las modificaciones mencionadas no tendrá un impacto significativo en los estados financieros del Grupo.

- **Impuesto diferido relacionado con los activos y pasivos que surgen de una transacción única (enmienda a la NIC 12)**

Con fecha 7 de mayo de 2021, se emitió una enmienda a la NIC 12 “Impuesto a las ganancias” relacionado con los activos y pasivos diferidos que surgen de una transacción única.

El Comité de Interpretaciones de las NIIF recibió una presentación sobre el reconocimiento del impuesto diferido en relación con los arrendamientos (cuando un arrendatario reconoce un activo y un pasivo al comienzo del arrendamiento) y las obligaciones por desmantelamiento (cuando una entidad reconoce un pasivo e incluye los costos de desmantelamiento en un ítem de Propiedad, planta y equipo). La presentación realizada suponía que los pagos por arrendamiento y los costos de desmantelamiento eran deducibles a efectos fiscales cuando se pagaban e identificaba diferentes enfoques en la práctica.

Antes de la enmienda, no estaba claro si la NIC 12 requería el reconocimiento de impuestos diferidos para estas diferencias temporarias o si se aplicaba la exención de reconocimiento inicial. Después de la enmienda, se requiere que una entidad reconozca el activo y el pasivo por impuestos diferidos relacionado.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023, y se permite su adopción anticipada. La enmienda es aplicable a las transacciones que ocurren en o después del comienzo del primer período comparativo presentado. También, al comienzo del primer período comparativo presentado, reconoce impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias relacionadas con arrendamientos y obligaciones por desmantelamiento y reconoce el efecto acumulado de aplicar inicialmente las modificaciones como un ajuste al saldo inicial de resultados acumulados (u otro componente de patrimonio neto, según corresponda) en esa fecha.

El Directorio de la Sociedad anticipa que la aplicación de la enmienda mencionada no tendrá un impacto significativo en los estados financieros del Grupo.

2.5.2 Adopción de nuevas normas e interpretaciones efectivas a partir del 1° de enero de 2021

La Sociedad 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 2021, tal como se describe en la Nota 2.5 a los estados financieros anuales. Las normas e interpretaciones nuevas y revisadas que han entrado en vigencia durante el presente período se describen a continuación:

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

• **Concesiones de alquiler relacionadas con COVID-19 (Enmienda a la NIIF 16)**

El IASB publicó el 28 de mayo de 2020 una enmienda que proporciona a los arrendatarios una exención de evaluar si el diferimiento o alivio de los montos a pagar por un alquiler relacionados con COVID-19 es una modificación del arrendamiento. Esta enmienda es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1° de junio de 2020. Se permite su aplicación anticipada.

La modificación mencionada no tuvo un impacto en los estados financieros intermedios del Grupo.

• **Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 17 y NIIF 16 – Reforma de la Tasa de Interés de Referencia (la “Reforma”) - 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. Estas modificaciones abordan cuestiones al momento en que la tasa de referencia LIBOR sea efectivamente reemplazada y se relacionan con 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. Como solución práctica, el IASB establece que la modificación de estos instrumentos financieros sea estimada en forma prospectiva a la tasa de interés efectiva actualizada. Para ello, se exige que la modificación sea consecuencia directa de la Reforma y la base utilizada para determinar los flujos de efectivo sea económicamente equivalente a la base inmediata anterior al reemplazo de tasa.

Coberturas: el IASB emitió soluciones prácticas adicionales a las emitidas en la parte 1, de tal manera que la Reforma 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 generados por la Reforma y la manera en que se gestionan dichos riesgos,. También se requiere informar sobre el progreso y gestión de la transición a las tasas de referencia alternativas.

Los únicos activos o pasivos financieros que contemplan como referencia la tasa LIBOR corresponden a las deudas financieras e instrumentos de cobertura sobre la tasa de interés que se detallan en Nota 17 a los estados financieros consolidados anuales. La Sociedad no anticipa efectos significativos al momento del reemplazo efectivo de la tasa de referencia considerando que una parte sustancial de los préstamos e instrumentos de cobertura relacionados se cancelarán antes del mes de junio de 2023. Con respecto a los préstamos cuyo vencimiento opera después de junio de 2023, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados la Gerencia del Grupo no cuenta con elementos para analizar el impacto de las modificaciones mencionadas. Asimismo, en los nuevos contratos de préstamos firmados, en los casos que fuera aplicable, la Sociedad ha incorporado cláusulas para calcular tasas alternativas a la LIBOR en caso que esta no esté disponible.

3. ESTACIONALIDAD DE LAS OPERACIONES

La demanda de energía eléctrica fluctúa según la estación del año, pudiendo verse afectada significativa y adversamente por factores climáticos. En verano (de diciembre a marzo), la demanda de energía eléctrica puede incrementarse sustancialmente debido al uso de equipos de aire acondicionado. En invierno (de junio a agosto), la demanda de energía eléctrica puede fluctuar, en razón de las necesidades de iluminación y calefacción. Por

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

consiguiente, los cambios estacionales pueden afectar el resultado de las operaciones y la situación financiera del Grupo.

4. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 no se han realizado adquisiciones y disposiciones significativas.

Con fecha 5 de agosto de 2019 la Sociedad celebró con Luz del León S.A. (“Luz del León”), Y-Luz Inversora S.A.U. y Wind Power A.S., una subsidiaria de Equinor A.S.A., una sociedad constituida en el Reino de Noruega (“Equinor”), un acuerdo para la suscripción de acciones en Luz del León S.A., una sociedad 100% controlada por el Grupo (el “Acuerdo de Suscripción de Acciones”).

El Acuerdo de Suscripción de Acciones establecía que, sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes, Equinor suscribiría acciones en Luz del León a fin de obtener una participación accionaria del 50% de su capital social. Las partes habían establecido originalmente como fecha límite para la suscripción de acciones el 31 de diciembre de 2019, pero ese plazo fue prorrogado sucesivamente hasta el 30 de abril de 2020.

Conforme a los acuerdos celebrados por las partes era necesario una comunicación escrita de cualquiera de las partes para dar por terminada esta transacción. Con fecha 28 de mayo de 2020, Equinor comunicó a la Sociedad su intención de ejercer este derecho de terminación por lo que la finalización del acuerdo quedó perfeccionada.

5. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

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

Al 30 de septiembre de 2021 el Grupo mantenía un capital de trabajo negativo de 4.037.197 como consecuencia del financiamiento de la construcción de nuevos activos de generación que a la fecha del presente se encuentran en su mayoría en operación, como se menciona precedentemente. El Grupo estima que el flujo proveniente de la generación de sus activos operativos permitirá disminuir dicho capital de trabajo negativo. Asimismo, el Grupo cuenta con diferentes fuentes de financiamiento en caso de ser necesario contar con fondos adicionales para hacer frente a sus necesidades de corto plazo, en la medida de que los flujos operativos puedan no ser suficientes.

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

No hay cambios significativos en la administración o en las políticas de gestión de riesgo aplicadas por el Grupo desde el cierre del ejercicio anual. Ver Nota 5 a los estados financieros consolidados anuales.

6. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA

Los siguientes cuadros muestran los activos y pasivos financieros por categoría de instrumento financiero y una conciliación con la línea expuesta en el estado de situación financiera, según corresponda. Debido a que el rubro “Otros créditos” contiene tanto instrumentos financieros como activos no financieros (tales como créditos

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

impositivos y anticipos de propiedades, planta y equipo), la conciliación se muestra en la columna “Activos no financieros”.

Activos financieros

30 de septiembre de 2021				
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos no financieros	Total
Otros créditos	216.070	-	4.743.831	4.959.901
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	908.234	-	-	908.234
Créditos por ventas	13.568.903	-	-	13.568.903
Efectivo y equivalentes de efectivo	4.041.913	3.776.256	-	7.818.169
	18.735.120	3.776.256	4.743.831	27.255.207

31 de diciembre de 2020				
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Activos no financieros	Total
Otros créditos	1.213.910	-	5.862.302	7.076.212
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	3.741.094	-	-	3.741.094
Créditos por ventas	9.082.345	-	-	9.082.345
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.639.324	7.657.270	-	14.296.594
	20.676.673	7.657.270	5.862.302	34.196.245

Pasivos financieros

30 de septiembre de 2021			
	Pasivos financieros a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Préstamos	87.358.768	-	87.358.768
Pasivos por arrendamientos	1.296.193	-	1.296.193
Otros pasivos financieros	-	21.098	21.098
Cuentas por pagar	7.744.754	-	7.744.754
	96.399.715	21.098	96.420.813

31 de diciembre de 2020			
	Pasivos financieros a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Préstamos	87.886.276	-	87.886.276
Pasivos por arrendamientos	1.090.079	-	1.090.079
Otros pasivos financieros	-	81.805	81.805
Cuentas por pagar	7.666.602	-	7.666.602
	96.642.957	81.805	96.724.762

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

Las ganancias y pérdidas financieras de los instrumentos financieros son imputadas a las siguientes categorías:

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021				
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses ganados y otros	17.157	1.220.569	56.093	1.293.819
Intereses perdidos y otros	(5.697.473)	-	-	(5.697.473)
Diferencias de cambio, netas	(436.210)	(976.177)	933.849	(478.538)
Actualizaciones financieras	(124.458)	-	-	(124.458)
Otros resultados financieros	(361.997)	357.181	-	(4.816)
	(6.602.981)	601.573	989.942	(5.011.466)

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020				
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses ganados y otros	101.614	334.768	-	436.382
Intereses perdidos y otros	(3.105.487)	-	-	(3.105.487)
Diferencias de cambio, netas	(241.934)	(363.981)	(645.111)	(1.251.026)
Actualizaciones financieras	(29.212)	-	-	(29.212)
Otros resultados financieros	(128.848)	3.448.920	-	3.320.072
	(3.403.867)	3.419.707	(645.111)	(629.271)

7. INFORMACIÓN CUANTITATIVA Y CUALITATIVA SOBRE VALORES RAZONABLES

Determinación del valor razonable

La determinación del valor razonable se expone en la Nota 7 a los estados financieros consolidados anuales.

Los siguientes cuadros presentan los activos y pasivos financieros del Grupo que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y su asignación a la jerarquía de valor razonable:

	30 de septiembre de 2021	
	Nivel 1	Total
Activos financieros		
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
- Fondos comunes de inversión	3.776.256	3.776.256
	3.776.256	3.776.256

	30 de septiembre de 2021	
	Nivel 3	Total
Pasivos financieros		
Otros pasivos financieros		
- Instrumentos de cobertura	21.098	21.098 ⁽¹⁾
	21.098	21.098

(1) Al 30 de septiembre de 2021 se han clasificado como pasivo corriente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

	31 de diciembre de 2020	
	Nivel 1	Total
Activos financieros		
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
- Fondos comunes de inversión	7.657.270	7.657.270
	7.657.270	7.657.270

	31 de diciembre de 2020	
	Nivel 3	Total
Pasivos financieros		
Otros pasivos financieros		
- Instrumentos de cobertura	81.805	81.805 ⁽¹⁾
	81.805	81.805

(1) Al 31 de diciembre de 2020 se han clasificado 5.962 como pasivo no corriente y 75.843 como pasivo corriente.

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 no existieron transferencias entre diferentes jerarquías de valor razonable.

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

El valor razonable estimado de los préstamos, considerando las tasas de interés ofrecidas al Grupo para sus préstamos financieros, ascendió a 78.653.308 y 79.949.710 al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, respectivamente.

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

8. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

	Terrenos y edificios	Instalaciones de producción, maquinaria y equipos y repuestos de Centrales Eléctricas	Equipos de transporte	Materiales y equipos en depósito	Obras en proceso	Muebles y útiles y equipos informáticos y de comunicación	Total
Valor de origen	101.633	55.916.376	62.971	2.979.190	33.771.773	54.304	92.886.247
Depreciación acumulada	(15.108)	(10.802.542)	(26.040)	-	-	(22.743)	(10.866.433)
Saldos al 31 de diciembre de 2019	86.525	45.113.834	36.931	2.979.190	33.771.773	31.561	82.019.814
Costos							
Aumentos	3.094	358.069	4.824	732.076	13.336.401 ⁽¹⁾	-	14.434.464
Efectos de conversión	41.317	26.772.110	25.779	1.117.273	13.957.248	22.891	41.936.618
Transferencias	-	49.061.245	-	(796.763)	(48.272.429)	7.947	-
Disminuciones y reclasificaciones	-	(30.419)	-	(92.636)	8.828.464 ⁽²⁾	(158)	8.705.251
Depreciación acumulada							
Aumentos	(2.001)	(4.639.879)	(13.645)	-	-	(6.474)	(4.661.999)
Efectos de conversión	(6.597)	(5.298.945)	(13.162)	-	-	(10.477)	(5.329.181)
Disminuciones y reclasificaciones	-	-	-	-	-	72	72
Valor de origen	146.044	132.077.381	93.574	3.939.140	21.621.457	84.984	157.962.580
Depreciación acumulada	(23.706)	(20.741.366)	(52.847)	-	-	(39.622)	(20.857.541)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	122.338	111.336.015	40.727	3.939.140	21.621.457	45.362	137.105.039
Costos							
Aumentos	-	124.360	4.613	1.627.631	9.771.414 ⁽¹⁾	-	11.528.018
Efectos de conversión	25.351	23.853.585	16.380	724.228	3.260.767	14.971	27.895.282
Transferencias	-	14.235.940	-	(1.028.751)	(13.212.310)	5.121	-
Disminuciones y reclasificaciones	-	(186.504)	(4.755)	(309.601)	-	-	(500.860)
Depreciación acumulada							
Aumentos	(1.890)	(6.246.832)	(13.070)	-	-	(7.981)	(6.269.773)
Efectos de conversión	(4.225)	(3.999.488)	(9.773)	-	-	(7.332)	(4.020.818)
Disminuciones y reclasificaciones	-	-	2.868	-	-	-	2.868
Valor de origen	171.395	170.104.762	109.812	4.952.647	21.441.328	105.076	196.885.020
Depreciación acumulada	(29.821)	(30.987.686)	(72.822)	-	-	(54.935)	(31.145.264)
Saldos al 30 de septiembre de 2021	141.574	139.117.076	36.990	4.952.647	21.441.328	50.141	165.739.756

(1) Incluye 444.061 y 2.165.218 de costos financieros relacionados con la financiación de terceros a obras en curso de construcción prolongada por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, respectivamente.

(2) Corresponde a Obras en proceso asociadas a Activos mantenidos para su disposición al 30 de junio de 2020, y que se reclasificaron al rubro de Propiedades, planta y equipo a partir de dicha fecha.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Valor residual de propiedades, planta y equipo	165.739.756	137.105.039
Desvalorización de materiales y repuestos	(74.748)	-
	165.665.008	137.105.039

A continuación, se describe la evolución de la desvalorización de materiales y repuestos por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020:

	Desvalorización de materiales y repuestos
Saldos al 31 de diciembre de 2019	-
Aumentos con cargo a resultados	-
Saldos al 31 de diciembre de 2020	-
Aumentos con cargo a resultados (Nota 21)	69.641
Efectos de conversión	5.107
Saldos al 30 de septiembre de 2021	74.748

9. ACTIVOS INTANGIBLES

La evolución de los activos intangibles del Grupo por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

	Activos intangibles
Saldos al 31 de diciembre de 2019	312.999
<u>Costos</u>	
Efectos de conversión	127.001
Valor de origen	440.000
Saldos al 31 de diciembre de 2020	440.000
<u>Costos</u>	
Efectos de conversión	76.377
<u>Depreciación acumulada</u>	
Aumentos	(22.591)
Efectos de conversión	(1.288)
Valor de origen	516.377
Depreciación acumulada	(23.879)
Saldos al 30 de septiembre de 2021	492.498

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

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 2021 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

	Inmuebles	Terrenos	Maquinarias y Equipos	Total
Valor de origen	89.546	305.262	765.454	1.160.262
Depreciación acumulada	(33.580)	(5.735)	(55.237)	(94.552)
Saldos al 31 de diciembre de 2019	55.966	299.527	710.217	1.065.710
<u>Costos</u>				
Efectos de conversión	36.333	123.861	310.585	470.779
<u>Depreciación acumulada</u>				
Aumentos	(39.617)	(13.906)	(93.716)	(147.239)
Efectos de conversión	(21.213)	(4.992)	(28.715)	(54.920)
Valor de origen	125.879	429.123	1.076.039	1.631.041
Depreciación acumulada	(94.410)	(24.633)	(177.668)	(296.711)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	31.469	404.490	898.371	1.334.330
<u>Costos</u>				
Aumentos	191.665	-	-	191.665
Efectos de conversión	27.905	74.491	186.787	289.183
<u>Depreciación acumulada</u>				
Aumentos	(50.885)	(10.502)	(54.707)	(116.094)
Efectos de conversión	(15.617)	(8.357)	(34.037)	(58.011)
Valor de origen	345.449	503.614	1.262.826	2.111.889
Depreciación acumulada	(160.912)	(43.492)	(266.412)	(470.816)
Saldos al 30 de septiembre de 2021	184.537	460.122	996.414	1.641.073

11. INVERSIONES EN NEGOCIOS CONJUNTOS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada el valor de las inversiones en negocios conjuntos al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Valor de las inversiones en negocios conjuntos	7.149.729	5.410.422

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

Los principales movimientos ocurridos durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en negocios conjuntos
Saldos al 31 de diciembre de 2019	4.064.410
Resultado por participación en negocios conjuntos	355.876
Distribución de dividendos	(374.849)
Otros resultados integrales	1.364.985
Saldos al 31 de diciembre de 2020	5.410.422
Resultado por participación en negocios conjuntos	(260.185)
Otros resultados integrales	1.999.492
Saldos al 30 de septiembre de 2021	7.149.729

El siguiente cuadro muestra las principales magnitudes de resultados de las inversiones en negocios conjuntos del Grupo, calculadas de acuerdo al valor patrimonial proporcional en las mismas, por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020. 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:

	Negocios conjuntos	
	30 de septiembre de 2021	30 de septiembre de 2020
Resultado neto	(260.185)	203.968
Otros resultados integrales	1.999.492	777.627
Resultado integral del período	1.739.307	981.595

El Grupo no posee inversiones en negocios conjuntos que sean significativas, con la excepción de la inversión en Inversora Dock Sud.

Inversora Dock Sud S.A.

El siguiente cuadro presenta información financiera resumida de IDS, y de la inversión mantenida en dicha sociedad al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Activo no corriente	16.678.163	12.630.257
Activo corriente	54.204	36.892
Total del activo	16.732.367	12.667.149
Pasivo no corriente	42.707	36.567
Pasivo corriente	8.618	7.652
Total del pasivo	51.325	44.219
Total del patrimonio	16.681.042	12.622.930
Valor registrado de la inversión	7.149.495	5.410.188

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

	30 de septiembre de 2021	30 de septiembre de 2020
Resultado neto del período	(607.059)	475.894
Participación en el resultado neto de la asociada	(260.185)	203.968

A continuación se detalla la información de subsidiarias e inversiones en negocios conjuntos al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

Denominación y emisor	Clase	30 de septiembre de 2021				31 de diciembre de 2020	
		Valor nominal	Cantidad	Valor registrado	Costo	Valor registrado	Costo
Sociedades bajo control conjunto:							
Inversora Dock Sud S.A.	Acciones ordinarias	1	355.270.372	7.149.495	538.065	5.410.188	538.065
Otras Sociedades:							
Diversas ⁽¹⁾				234	234	234	234
				7.149.729	538.299	5.410.422	538.299

(1) Incluye Y-GEN Eléctrica III S.R.L. (en liquidación), Y-GEN Eléctrica IV S.R.L. (en liquidación), Y-Luz Inversora S.A.U. y Luz del Río S.A.

Denominación y emisor	Domicilio legal	Actividad principal	Información sobre el emisor				% de participación sobre el capital social
			Últimos estados financieros disponibles				
			Fecha	Capital social	Resultados	Patrimonio neto	
Sociedades bajo control conjunto:							
Inversora Dock Sud S.A.	San Martín 140, P.2°, Buenos Aires.	Realización de operaciones financieras y de inversión.	30/09/2021	828.942	(744.666)	18.757.371	42,86%

12. OTROS CRÉDITOS

	30 de septiembre de 2021		31 de diciembre de 2020	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Préstamos y anticipos al personal	-	7.007	-	5.479
Anticipo por compra de propiedades, planta y equipo	309.592	-	3.028.631	-
Impuesto a la ganancia mínima presunta (Nota 15)	167.219	-	167.219	-
Otras cuentas por cobrar con partes relacionadas (Nota 30)	-	-	-	71.085
Créditos fiscales	372.067	3.127.040	341.109	2.147.236
Anticipo a proveedores y despachantes de aduana	-	722.141	-	97.622
Fideicomisos	-	190.987	-	1.005.765
Seguros pagados por adelantado	-	4.212	-	34.067
Gastos pagados por adelantado	-	44.262	-	31.407
Diversos	-	19.150	-	149.648
	848.878	4.114.799	3.536.959	3.542.309
Provisión para otros créditos de cobro dudoso	-	(3.776)	-	(3.056)
	848.878	4.111.023	3.536.959	3.539.253

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

13. CRÉDITOS POR VENTAS

	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2020
	Corriente	Corriente
Deudores comunes	841.238	476.113
Sociedades relacionadas (Nota 30)	12.776.437	8.655.004
	13.617.675	9.131.117
Provisión para deudores de dudoso cobro	(48.772)	(48.772)
	13.568.903	9.082.345

14. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

Para propósitos de presentación del estado consolidado de situación financiera y del estado consolidado de flujo de efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluyen los siguientes conceptos:

	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Fondos comunes de inversión	3.776.256	7.657.270
Depósitos en plazo fijo	9.786	2.781.652
Caja y bancos	4.032.127	3.857.672
	7.818.169	14.296.594

Los saldos en bancos devengan intereses a tasas variables sobre la base de las tasas diarias de depósitos bancarios. Las colocaciones a corto plazo se realizan por períodos variables de entre un día y tres meses, según las necesidades inmediatas de efectivo del Grupo y devengan intereses a las tasas fijas de colocaciones a corto plazo respectivas.

Asimismo, en el rubro efectivo y equivalentes de efectivo restringido del estado consolidado de situación financiera al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 se incluyen 908.234 y 3.741.094, respectivamente, correspondientes a activos financieros de disponibilidad restringida que no se consideran efectivo y equivalentes de efectivo a los fines del estado consolidado del flujo de efectivo.

15. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El cálculo del cargo devengado contablemente por el impuesto a las ganancias por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2021	2020
Impuesto a las ganancias corriente	(3.858.341)	(320.313)
Impuesto a las ganancias diferido	(5.802.421)	(2.127.640)
Impuesto a las ganancias	(9.660.762)	(2.447.953)

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, ajustada por los efectos impositivos de ciertos ítems reconocidos completamente en el período. Los importes calculados para el gasto por impuesto para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, 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. Con base en el entorno económico actual y las

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

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 2021.

La tasa impositiva efectiva del Grupo por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 fue de aproximadamente 89,3% y la tasa efectiva del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 fue de aproximadamente 39,1%. El cambio en la tasa efectiva fue causado principalmente por el cambio de alícuota en el impuesto a las ganancias establecido por la Ley N° 27.630, cuyo efecto fue reconocido en el estado de resultados integrales en el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 (ver Nota 29.3), a un mayor efecto de la valuación de activos no monetarios en su moneda funcional y al mayor pasivo diferido originado por el efecto del ajuste por inflación fiscal sobre activos y pasivos monetarios, como consecuencia de las pautas de inflación y devaluación proyectadas a fin del ejercicio.

Al 30 de septiembre de 2021, se han clasificado como activo por impuesto diferido 1.124.834, y como pasivo por impuesto diferido 17.361.170. Al 31 de diciembre de 2020, se han clasificado como activo por impuesto diferido 557.598, y como pasivo por impuesto diferido 10.333.778. Esta clasificación corresponde a la posición neta del impuesto diferido de cada subsidiaria que se incluye en los presentes estados financieros intermedios.

Los activos y pasivos diferidos se compensan cuando: a) existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos impositivos con los pasivos impositivos; y b) cuando los cargos por impuestos diferidos se relacionan con la misma autoridad fiscal y entidad jurídica.

Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad poseía quebrantos acumulados por 5.935.836 a la tasa esperada de recupero. Asimismo, el Grupo ha estimado un consumo de quebranto por 3.751.526 a la tasa esperada de utilización durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021. Los activos por impuesto diferido reconocen los quebrantos impositivos en la medida en que su compensación a través de ganancias impositivas futuras sea probable. Los quebrantos impositivos en Argentina prescriben dentro de los 5 años.

A efectos de utilizar por completo el activo por impuesto diferido, el Grupo necesitará generar ganancias impositivas futuras. Con base en las proyecciones futuras en los ejercicios en que los activos por impuesto diferido son deducibles, la Dirección de la Sociedad estima al 30 de septiembre de 2021 que es probable que realice todos los activos por impuesto diferido registrados.

Al 31 de diciembre de 2018 YPF Energía Eléctrica presentaba un resultado impositivo quebranto y un resultado contable ganancia. En consecuencia ha reconocido un crédito por el Impuesto a la Ganancia mínima presunta de 167.219, el cual podrá utilizarse hasta el año 2028.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

La evolución del pasivo y activo por impuesto diferido neto al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

	Pasivos por impuesto diferido, netos	Activos por impuesto diferido, netos
Saldos al 31 de diciembre de 2019	(5.687.365)	-
Otros resultados integrales	15.880	-
Efecto de la conversión sobre activos incorporados por la combinación de negocios	(983.832)	-
Reclasificación a activos mantenidos para su disposición (Nota 4)	-	134.515
Cargo del ejercicio	(3.678.461)	423.083
Saldos al 31 de diciembre de 2020	(10.333.778)	557.598
Otros resultados integrales	(13.721)	-
Efecto de la conversión sobre activos incorporados por la combinación de negocios	(644.014)	-
Cargo del período	(6.369.657)	567.236
Saldos al 30 de septiembre de 2021	(17.361.170)	1.124.834

16. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

A continuación, se expone la evolución del pasivo por arrendamientos durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020:

	Pasivos por arrendamientos
Pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2019	930.855
Actualizaciones financieras	104.908
Pagos por arrendamientos	(140.694)
Efecto de la conversión	195.010
Pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2020	1.090.079
Aumentos	191.665
Actualizaciones financieras	72.064
Pagos por arrendamientos	(191.264)
Efecto de la conversión	133.649
Pasivos por arrendamientos al 30 de septiembre de 2021	1.296.193

A continuación, se expone la apertura de los pasivos por arrendamientos registrados por el Grupo al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, con identificación del plazo del arrendamiento y de las tasas:

Plazo de arrendamiento	Tasa efectiva anual utilizada	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2020
De dos a tres años	9,87%	5.373	35.354
De tres a cuatro años	7,75% - 8,35%	155.635	230.900
De cuatro a cinco años	4,53%	188.059	-
Más de cinco años	9,88% - 10,2%	947.126	823.825
Total		1.296.193	1.090.079

La actualización financiera devengada en los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020, proveniente de los contratos por arrendamientos se encuentran expuestos en la línea "Actualizaciones financieras" en los costos financieros del rubro "Resultados financieros, netos" del estado de resultados integrales.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

Al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 los vencimientos de los pasivos relacionados con los contratos por arrendamiento son:

	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Hasta 1 año	270.944	227.930
Pasivos por arrendamientos corrientes	270.944	227.930
De 1 a 5 años	537.566	436.620
A partir del 6° año	487.683	425.529
Pasivos por arrendamientos no corrientes	1.025.249	862.149
Total	1.296.193	1.090.079

17. PRÉSTAMOS

	Tasa de interés ⁽¹⁾	30 de septiembre de 2021		31 de diciembre de 2020	
		No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Obligaciones negociables	⁽²⁾	54.080.026	8.824.132	37.296.657	14.212.033
Préstamos financieros	⁽³⁾	14.962.563	9.492.047	21.558.970	14.818.616
		69.042.589	18.316.179	58.855.627	29.030.649

(1) Tasa aplicable al 30 de septiembre de 2021.

(2) Incluye 1.755 millones que devengan interés a una tasa variable Badlar + 4,5% y el saldo remanente corresponde a ONs en dólares que devengan interés a tasa fija entre el 0% y el 10,24%.

(3) Corresponde a préstamos bancarios en dólares que devengan interés a tasa fija entre 6,99% y 8,65%.

A continuación, se incluye la evolución de los préstamos por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020:

	Préstamos
Saldos al 31 de diciembre de 2019	60.505.278
Toma de préstamos	9.759.720
Pago de préstamos	(12.001.606)
Pago de intereses	(5.520.341)
Intereses devengados ⁽¹⁾	6.230.388
Diferencia de cambio y de conversión, neta	24.615.872
Reclasificaciones ⁽²⁾	4.296.965
Saldos al 31 de diciembre de 2020	87.886.276
Toma de préstamos	39.541.924
Pago de préstamos	(53.563.301)
Pago de intereses	(6.405.324)
Intereses devengados ⁽¹⁾	5.876.344
Diferencia de cambio y de conversión, neta	14.022.849
Saldos al 30 de septiembre de 2021	87.358.768

(1) Incluye el devengamiento relacionado con los costos demandados de la transacción por 389.195 y 329.260, por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, respectivamente, y costos financieros capitalizados.

(2) Corresponde a la reclasificación de los préstamos de Luz del León S.A. al 30 de junio de 2020.

La descripción de los principales préstamos del Grupo se encuentra detallada en la Nota 17 a los estados financieros consolidados anuales. Las principales novedades durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios consolidados se detallan a continuación:

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

- Emisión local – Obligaciones negociables

El 7 de mayo de 2019 y el 12 de junio de 2019 la Sociedad colocó Obligaciones Negociables Clase I. Las colocaciones alcanzaron un monto total de US\$ 100 millones, a una tasa fija de 10,24%, con vencimiento en mayo de 2021 e intereses pagaderos trimestralmente a partir del 10 de agosto de 2019.

En cumplimiento con lo dispuesto en el punto 1 de la Comunicación “A” 7230 del BCRA, con fecha 9 de abril de 2021 la Sociedad logró refinanciar el 60% de su vencimiento requerido por las normas vigentes, aceptando todas las ofertas de la opción Par por aproximadamente US\$ 45,3 millones, que consistía en el canje del 100% de las ON Clase I por las ON Clase VI, y en aproximadamente US\$ 14,7 millones, que corresponden al 83,16% del total de las nuevas ofertas en efectivo recibidas.

Consecuentemente, con fecha 16 de abril de 2021 la Sociedad emitió la nueva ON Clase VI por un valor nominal de US\$ 60 millones a una tasa fija del 10,24% con vencimiento en abril de 2023 e intereses pagaderos trimestralmente a partir del 16 de julio de 2021.

El saldo remanente de la ON Clase I no canjeado fue cancelado a su vencimiento con sus respectivos intereses devengados.

Posteriormente, con fecha 20 de mayo de 2021 la Sociedad emitió ONs adicionales Clase IV por un monto de US\$ 16,9 millones a una tasa fija del 2% denominadas en dólares y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable con vencimiento en octubre de 2022 e intereses pagaderos trimestralmente a partir de julio de 2021. Asimismo, en la misma fecha se emitió una nueva ON Clase VII por un valor nominal de 1.755 millones de pesos a una tasa Badlar más 4,5% con vencimiento en mayo de 2022 e intereses pagaderos trimestralmente a partir del 20 de agosto de 2021.

Por último, con fecha 30 de agosto de 2021 la Sociedad emitió ONs adicionales Clase VIII por un monto de US\$ 36,9 millones a una tasa fija del 0% denominadas en dólares y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable con vencimiento en agosto de 2022. Asimismo, en la misma fecha se emitió una nueva ON Clase IX por un valor nominal de US\$ 27,7 millones pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable con vencimiento en febrero (33%), mayo (33%) y agosto (34%) de 2024 que devengan interés a una tasa fija del 3,5% e intereses pagaderos trimestralmente a partir del 30 de noviembre de 2021. Aproximadamente US\$ 11 millones y US\$ 13,6 millones de las mencionadas ONs Clase VIII y IX respectivamente, fueron integradas en especie mediante la entrega de ONs Clase III de la Sociedad.

La Sociedad evaluó para cada una de las refinanciaciones de las ON Clase I y III previamente mencionadas si las condiciones eran sustancialmente diferentes, considerando para ello 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 de los pasivos financieros originales). En base a dicho análisis, la Sociedad no ha reconocido ninguna de las refinanciaciones como una extinción de acuerdo con la NIIF 9 “Instrumentos financieros”.

- Préstamos con Citi NY

En marzo de 2018, la Sociedad había tomado un préstamo con el Citibank NY por un monto total de US\$ 30 millones, con intereses trimestrales a una tasa Libor 3 meses + 1,6%, y vencimiento bullet de capital el 28 de agosto de 2018. Trascorrida dicha fecha, la Sociedad extendió el vencimiento del préstamo hasta el 28 de febrero de 2019, a una tasa Libor 3 meses + 2,25%. A la fecha de vencimiento, la Sociedad renovó el mismo hasta el 26 de febrero de 2021, a una tasa Libor 3 meses + 4,875%. Finalmente, el 26 de febrero de 2021 se extendió el vencimiento al 5 de marzo de 2021 y se acordó con el banco la cancelación en dicha fecha de US\$ 12 millones, correspondientes al 40% del saldo, y la extensión del vencimiento hasta el 6 de marzo de 2023 del 60% restante, por un monto de US\$ 18 millones.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

18. CUENTAS POR PAGAR

	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2020
	Corriente	Corriente
Proveedores comunes ⁽¹⁾	1.725.292	1.564.380
Sociedades relacionadas (Nota 30) ⁽¹⁾	6.019.462	6.102.222
	7.744.754	7.666.602

(1) Las cuentas por pagar comerciales no devengan intereses y normalmente se cancelan dentro de los 90 días.

19. INGRESOS POR VENTAS

Tipo de bien o servicio	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2021	2020
Energía base ⁽¹⁾	6.458.745 ⁽²⁾	5.080.860
Ingresos bajo contrato	21.475.357	8.226.908
Ventas de vapor	2.763.534	986.920
Otros ingresos por servicios	235.780	191.405
	30.933.416	14.486.093

- (1) Incluye 2.396.252 y 1.209.428 por reconocimiento de costos de combustible y otros costos de producción correspondientes a los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020, respectivamente, de acuerdo al marco regulatorio vigente.
- (2) Incluye el ajuste retroactivo correspondiente al período transcurrido entre los meses de febrero y mayo de 2021 por aplicación de la Resolución N° 440/2021 (ver Nota 29.1) por aproximadamente 355.794.

Por Cliente	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2021	2020
CAMMESA ⁽¹⁾	21.173.151	10.454.484
YPF S.A. ⁽¹⁾	6.838.235	3.316.369
U.T. Loma Campana ⁽¹⁾	85.243	114.432
Profertil S.A. ⁽¹⁾	595.381	147.408
Coca-Cola FEMSA de Buenos Aires S.A.	175.363	77.540
Toyota Argentina S.A.	304.572	74.584
CT Barragán S.A. ⁽¹⁾	127.043	92.407
CAF S.A.	108.737	98.997
Holcim Argentina S.A.	529.348	17.443
Otros	996.343	92.429
	30.933.416	14.486.093

(1) Sociedades relacionadas (Nota 30).

Mercado de destino

Los ingresos del Grupo están dirigidos al mercado interno en su totalidad.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

20. GASTOS POR NATURALEZA

El Grupo presenta el estado intermedio condensado consolidado de resultados integrales clasificando los gastos según su función como parte de las líneas de “Costos de producción” y “Gastos de administración y comercialización”. 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 2021 y 2020.

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021			
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	6.258.718	11.055	6.269.773
Depreciación de activos por derecho de uso	59.054	57.040	116.094
Amortización de activos intangibles	22.591	-	22.591
Materiales y útiles de consumo	378.119	10.695	388.814
Gastos bancarios	-	9.415	9.415
Alquileres	4.876	7.328	12.204
Honorarios y retribuciones por servicios	11.402	109.142	120.544
Otros gastos al personal	15.535	167.585	183.120
Conservación, reparación y mantenimiento	822.967	15.175	838.142
Seguros	527.973	6.115	534.088
Sueldos y cargas sociales	1.000.108	769.445	1.769.553
Contrataciones de obras y otros	190.358	176.567	366.925
Transporte, producto y carga	777.787 ⁽¹⁾	6.875	784.662
Combustible, gas, energía y otros	4.269.223 ⁽¹⁾	-	4.269.223
Impuestos, tasas y contribuciones	20.922	717.192	738.114
Publicidad y propaganda	7	4.334	4.341
Diversos	12.292	13.265	25.557
Total	14.371.932	2.081.228	16.453.160

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020			
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	2.985.353	5.947	2.991.300
Depreciación de activos por derecho de uso	22.119	35.212	57.331
Materiales y útiles de consumo	144.321	5.576	149.897
Gastos bancarios	-	2.905	2.905
Alquileres	2.171	4.425	6.596
Honorarios y retribuciones por servicios	2.416	99.290	101.706
Otros gastos al personal	16.005	106.047	122.052
Conservación, reparación y mantenimiento	479.443	8.873	488.316
Seguros	240.470	837	241.307
Sueldos y cargas sociales	670.575	465.267	1.135.842
Contrataciones de obras y otros	246.724	105.632	352.356
Transporte, producto y carga	551.205 ⁽¹⁾	207	551.412
Combustible, gas, energía y otros	1.384.223 ⁽¹⁾	-	1.384.223
Impuestos, tasas y contribuciones	10.385	644.784	655.169
Publicidad y propaganda	-	1.509	1.509
Diversos	1.688 ⁽¹⁾	5.065	6.753
Total	6.757.098	1.491.576	8.248.674

(1) Incluye 2.396.252 y 1.209.428 por reconocimiento de costos de combustible y otros costos de producción correspondientes a los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020, respectivamente, de acuerdo al marco regulatorio vigente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

21. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2021	2020
Intereses comerciales - CAMMESA (Nota 30) ⁽¹⁾	961.261	468.786
Multas contractuales (Nota 30)	-	162.254
Desvalorización de materiales y repuestos	(69.641)	-
Siniestros recuperados ⁽²⁾	720.675	-
Diversos	3.073	4.721
	1.615.368	635.761

(1) Ver Nota 2.2.

(2) Corresponde principalmente a que, con fecha 31 de marzo de 2021, YPF EE, Y-GEN Eléctrica II S.A.U. y Allianz Argentina Cía. de Seguros S.A. arribaron a un acuerdo conciliatorio mediante el cual esta última el 15 de abril de 2021 abonó una indemnización única, total y definitiva por la demora en el inicio comercial del cierre de ciclo del El Bracho provocado por el hundimiento del barco que transportaba equipamiento necesario para dicho proyecto.

22. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2021	2020
Ingresos financieros:		
Intereses ganados y otros ⁽¹⁾	1.293.819	436.382
Diferencias de cambio	3.128.574	2.369.173
Otros ingresos financieros	357.181	3.448.920
Total ingresos financieros	4.779.574	6.254.475
Costos financieros:		
Intereses perdidos y otros	(5.697.473)	(3.105.487)
Diferencias de cambio	(3.607.112)	(3.620.199)
Actualizaciones financieras	(124.458)	(29.212)
Otros egresos financieros	(361.997)	(128.848)
Total costos financieros	(9.791.040)	(6.883.746)
Total resultados financieros, netos	(5.011.466)	(629.271)

(1) Ver Nota 2.2.

23. PATRIMONIO

Al 30 de septiembre de 2021, la composición accionaria de YPF EE es la siguiente:

Accionista	Cantidad de acciones	Participación en el capital social	Clase de la acción
YPF	2.723.826.879	72,69218%	A
OPESSA	86.476.112	2,30783%	A
GE EFS Power Investment B.V.	936.767.364	24,99999%	B
Total	3.747.070.355	100,00000%	

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

24. RESULTADO NETO POR ACCIÓN

El importe de la ganancia por acción se calcula dividiendo el resultado neto del período atribuible a los propietarios de la controladora por el promedio ponderado de acciones ordinarias durante el período, neto de las acciones propias en cartera.

A continuación, se muestra la información sobre ganancias y cantidad de acciones utilizadas en el cómputo del resultado por acción:

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2021	2020
Resultado neto del período atribuible a los propietarios de la Sociedad	1.163.211	3.999.924
Número promedio ponderado de acciones (en miles)	3.747.070	3.747.070
Ganancia por acción - Básica y diluida (ARS)	0,310	1,067

No hubo ninguna transacción con acciones ordinarias u acciones ordinarias potenciales entre la fecha de cierre del período sobre el que se informa y la fecha de emisión de estos estados financieros que generen un efecto dilutivo.

25. RESTRICCIONES SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE GANANCIAS

De acuerdo con la Ley General de Sociedades y el estatuto social, debe destinarse a la reserva legal el 5% de las ganancias del ejercicio hasta que dicha reserva alcance el 20% del capital social.

En este sentido, la Asamblea General de Accionistas el 28 de abril de 2021 destinó 260.059 a constituir una reserva legal en los términos del Art. 70 de la LGS, alcanzando la misma un monto igual al 20% del capital social.

De acuerdo a la Resolución General N° 609 de la CNV se constituyó una Reserva especial ("Reserva especial RG N° 609"), la cual, contiene la diferencia positiva resultante entre el saldo inicial de los resultados no asignados expuesto en los estados financieros del primer cierre de ejercicio de aplicación de las NIIF y el saldo final de los resultados no asignados al cierre del último ejercicio bajo vigencia de las normas contables anteriores. La Reserva especial RG N° 609 no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de Resultados acumulados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

26. ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO ARGENTINO

A continuación se presenta el detalle de los saldos de activos y pasivos en monedas distintas al peso argentino del Grupo al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

Cuenta	30 de septiembre de 2021			31 de diciembre de 2020			
	Clase y monto de las monedas distintas al peso argentino (en miles)	Tipo de cambio vigente ⁽¹⁾	Importe contabilizado en pesos	Clase y monto de las monedas distintas al peso argentino (en miles)	Importe contabilizado en pesos		
ACTIVO CORRIENTE							
Créditos por ventas	US\$	109.763	98,54	10.816.046	US\$	82.269	6.906.483
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	US\$	9.217	98,54	908.234	US\$	44.563	3.741.094
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$	40.073	98,54	3.948.793	US\$	68.481	5.748.980
Total del activo corriente				15.673.073			16.396.557
Total del activo				15.673.073			16.396.557
PASIVO NO CORRIENTE							
Préstamos	US\$	724.189	98,74	71.506.422 ⁽²⁾	US\$	724.372	60.955.904 ⁽²⁾
Pasivos por arrendamientos	US\$	10.383	98,74	1.025.249	US\$	10.245	862.149
Provisiones	US\$	932	98,74	92.026	US\$	492	41.402
Otros pasivos financieros	-	-	-	-	US\$	71	5.962
Total del pasivo no corriente				72.623.697			61.865.417
PASIVO CORRIENTE							
Cuentas a pagar	US\$	50.211	98,74	4.957.834	US\$	65.406	5.503.915
	€	338	114,36	38.654	€	1.002	103.737
Préstamos	US\$	170.840	98,74	16.868.742 ⁽³⁾	US\$	351.671	29.593.115 ⁽³⁾
Pasivos por arrendamientos	US\$	2.744	98,74	270.944	US\$	2.709	227.930
Otros pasivos financieros	US\$	214	98,74	21.098	US\$	901	75.843
Total del pasivo corriente				22.157.272			35.504.540
Total del pasivo				94.780.969			97.369.957

(1) Al tipo de cambio correspondiente al 30 de septiembre de 2021 según el Banco de la Nación Argentina.

(2) Corresponde al importe nominal adeudado, el cual se expone en el rubro préstamos por 69.042.589 y 58.855.627 al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, respectivamente, neta de comisiones y costos demandados por la transacción.

(3) Corresponde al importe nominal adeudado, el cual se expone en el rubro préstamos por 18.316.179 y 29.030.649 al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, respectivamente, neta de comisiones y costos demandados por la transacción.

27. PRINCIPALES COMPROMISOS CONTRACTUALES Y GARANTÍAS OTORGADAS

Los principales compromisos contractuales se describen en la Nota 27 a los estados financieros consolidados anuales. A continuación, se detallan las fechas estimadas para la puesta en marcha de los proyectos en desarrollo:

Proyecto	Sociedad	Fecha estimada de inicio de operación comercial
Parque Eólico Cañadón León	Luz del León S.A.	4to trimestre 2021

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

28. PASIVOS CONTINGENTES

Los principales pasivos contingentes se describen en la Nota 29 a los estados financieros consolidados anuales.

A continuación, se describen las novedades acontecidas durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021:

a) Parque Eólico Cañadón León

Con fecha 27 de febrero 2019 Luz del León S.A. ("LDL") celebró un contrato para el Montaje y Puesta en Marcha del Parque Eólico Cañadón León y Servicios con General Electric International Inc. Suc. Arg. ("GESA") ("Contrato de Obra"), un contrato para la Provisión de Equipos con GE Wind Energy GmbH ("GEWE") ("Contrato de Provisión") y un contrato de integración celebrado con dichas sociedades con el fin de coordinar el Contrato de Obra y el Contrato de Provisión ("Contrato de Integración").

En el marco del Contrato de Obra, el Contrato de Provisión y el Contrato de Integración, a partir del 20 de marzo de 2020 GESA, GEWE y LDL intercambiaron varias comunicaciones relativas a los efectos del COVID-19.

En esas comunicaciones GESA y GEWE alegaron que la situación en torno al COVID-19 configuraría un evento de cambio de ley y/o de fuerza mayor bajo el Contrato de Obra y el Contrato de Provisión respectivamente, y que, por tanto, LDL debía soportar los mayores costos y plazos derivados de tal situación. Por su lado, LDL rechazó que tales eventos pudieran configurar un cambio de ley bajo los respectivos contratos y manifestó, entre otros argumentos, que GESA y GEWE debían demostrar los extremos previstos contractual y legalmente para que tales circunstancias pudieran constituir un evento de fuerza mayor bajo sus respectivos contratos. LDL manifestó que en caso de configurarse un evento de fuerza mayor cada parte debía asumir sus propios costos.

Con fecha 8 de enero de 2021, GESA notificó a LDL la resolución del Contrato de Obra por supuesto incumplimiento esencial y deliberado del Contrato de Obra por parte de LDL derivado de la no aprobación de ciertas órdenes de cambio en relación al reconocimiento de los mayores costos provocados como consecuencia de la pandemia del COVID-19, cuestiones de clima y demás reclamos pendientes en torno al proyecto. En esta oportunidad, GESA estimó que los mayores costos provocados por la pandemia del COVID-19 ascendían a un monto aproximado de US\$ 12.760.000.

Ante esta notificación, LDL nuevamente sostiene su postura en relación a dichos reclamos conforme a los fundamentos detallados previamente. Por lo expuesto, LDL intimó a GESA a retractarse de la notificación de resolución cursada, siendo aquella incausada, abusiva, infundada y contraria a derecho, y, asimismo, intimó a que GESA proceda a continuar con la ejecución de los trabajos para completar la obra en un todo de acuerdo con lo previsto en el Contrato de Obra, bajo apercibimiento de hacerla responsable de todos los daños y perjuicios que dicha resolución pudiera causar a LDL.

Por su parte, GESA ratificó la resolución contractual notificada habiendo hecho efectiva la misma con fecha 25 de enero de 2021. Es importante destacar que si bien GESA ha ratificado la resolución sin causa, LDL acordó que los subcontratistas de GESA continúen con la obra a fin de no afectar el cronograma vigente tal como se explica en el párrafo siguiente.

En ese sentido, con fechas 26 de enero de 2021 y 9 de abril de 2021 se firmaron Acuerdos Conciliatorios y de continuación de Obra firmados entre LDL y Grid Solutions Argentina S.A. ("GRID") y Electrificadora del Valle S.A. ("EDVSA") respectivamente, mediante los cuales las partes acordaron resolver todas las disputas de dichos subcontratistas con el contratista principal de la obra y disponer la contratación directa de GRID y EDVSA para la finalización de los trabajos.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

Asimismo, sin perjuicio de mantener y ratificar la postura de LDL respecto a la falta de legitimidad de la resolución dispuesta, LDL ha acordado con GESA un contrato de servicios independiente que asegura la terminación mecánica de los aerogeneradores y los servicios de comisionado y puesta en marcha del parque.

Finalmente, cabe destacar que la situación descripta no generará consecuencias negativas bajo el contrato de financiamiento del proyecto en la medida en que se reemplace el contrato resuelto por GESA con otros contratos con subcontratistas que cubran el alcance necesario para la puesta en marcha de la obra en los plazos acordados con los acreedores financieros. A tal efecto, dichos acreedores habían establecido un plazo original que venció el 1 de abril de 2021 y fue sucesivamente prorrogado hasta el 30 de noviembre de 2021, para analizar las cláusulas contractuales relacionadas con el proyecto.

Por otro lado, considerando las demoras en la habilitación comercial del parque eólico Cañadón León, se materializó un incumplimiento, que fue dispensado en la medida que la habilitación comercial del mencionado parque ocurra hasta el 30 de noviembre de 2021.

Es necesario destacar además que para que se produzca un eventual incumplimiento que pueda producir la aceleración de los vencimientos del préstamo de LDL, se requiere una comunicación por escrito del acreedor de acuerdo a las condiciones establecidas en el contrato. Por todo lo mencionado, en opinión de la Dirección de la Sociedad, las cancelaciones del capital y sus respectivos intereses se realizarán en el cronograma fijado originalmente en el acuerdo, conforme fuera oportunamente adendado.

Asimismo, el Grupo se encuentra negociando una adenda al contrato que eliminaría de manera definitiva los incumplimientos mencionados.

En el marco de los contratos de compraventa de energía eléctrica de fuente renovable celebrados, se les ha notificado a los tomadores de la energía sobre la existencia de un evento de fuerza mayor como consecuencia de la crisis sanitaria derivada de la pandemia del coronavirus y que, debido a ello, la fecha programada para la habilitación comercial del parque eólico se vería afectada. Con fecha 16 de octubre de 2020, LDL remitió a YPF S.A. una carta oferta en la cual propone modificar la fecha comprometida de habilitación comercial del proyecto, fijándose la misma para el 30 de abril de 2021. Asimismo, conforme a los términos y condiciones del Contrato de Compraventa de Energía Eléctrica de Fuente Renovable, en fecha 19 de abril de 2021 LDL procedió a notificar a YPF S.A. la prórroga de la fecha de habilitación comercial, estimándose en aquel momento que la misma ocurriría el 31 de agosto de 2021. Sin perjuicio de ello y a pesar de no haberse alcanzado aún la habilitación comercial del proyecto, el 4 de agosto de 2021 YPF S.A. accedió por escrito a no ejercer su derecho a terminar el contrato de compraventa fundado en dicha causa, hasta el 31 de marzo de 2022.

En relación al PPA con CAMMESA, en virtud de la adhesión de LDL a la Resolución SGE N° 52/2019 de la Secretaría de Gobierno de Energía que establecía la prórroga de la fecha programada de habilitación comercial y a las posteriores notas de la Secretaría de Energía que dispusieron la suspensión del cómputo de los plazos correspondientes a la ejecución de los contratos de los Programas RenovAr que no hubieran sido habilitados comercialmente antes del 12 de marzo de 2020, no se originará penalidades en la medida que se alcance la habilitación comercial antes del 30 enero de 2022, excepto que por la situación del COVID-19 (ver Nota 31) se otorguen suspensiones o extensiones de plazos adicionales.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, el Grupo estima que no se generarán efectos negativos significativos en la posición patrimonial o financiera del Grupo como consecuencia de la situación descripta previamente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

b) LAT 132kV Santa Cruz Norte Caleta Olivia

El Parque Eólico Cañadón León se conectará al Sistema Argentino de Distribución mediante la construcción de una línea de 132 kV y la ampliación de la Estación Transformadora Santa Cruz Norte – Caleta Olivia.

Con fecha 21 de mayo 2019 la Sociedad celebró un contrato de construcción y ampliación con la empresa TEL3 S.A. (“TEL3”) para la construcción de la Obra.

Con fecha 20 de marzo de 2020, TEL3 notificó a la Sociedad sobre la existencia de un evento de fuerza mayor ocasionado como consecuencia de la pandemia causada por el coronavirus y de las restricciones impuestas por la normativa nacional, provincial y municipal en consecuencia. Informando a su vez que por tales motivos la ejecución de las tareas en sitio y el cronograma de obra se verían impactados y que, en virtud de las exigencias sanitarias impartidas por las autoridades de gobierno, los costos contractualmente previstos se verían alterados, reclamando los mayores costos incurridos como consecuencia de aquello.

La Sociedad requirió que TEL3 cumpliera con los extremos necesarios requeridos por el contrato y la ley para la configuración de la fuerza mayor y la acreditación del impacto de los eventos invocados sobre las obligaciones de TEL3.

Con fecha 29 de enero de 2021, la Sociedad y TEL3 arribaron a un acuerdo por medio del cual las partes conciliaron todas las disputas pendientes entre sí respecto a los reclamos derivados de la pandemia COVID-19, renunciado TEL3 a efectuar cualquier reclamo en relación con lo expuesto.

Con fecha 26 de marzo de 2021, TEL3 presentó una nueva orden de cambio bajo el Contrato por una suma total de \$ 25,8 millones en virtud de los mayores costos ocasionados desde el 1 de noviembre de 2020 hasta el 28 de febrero de 2021 como consecuencia de la implementación de medidas sanitarias para la prevención de la propagación del COVID-19 así como de las exigencias sanitarias impartidas por las autoridades de gobierno.

Con fecha 13 de septiembre de 2021 se suscribió una adenda al contrato de construcción, mediante la cual la Sociedad abonará a TEL3 la suma de U\$S 1.700.000 en concepto de variaciones y órdenes de cambio.

Finalmente, cabe destacar que con fecha 27 de junio de 2021 se dio lugar al período de marcha industrial de la Obra, a partir del cual se dan por concluidos con resultados satisfactorios los ensayos finales para la puesta en servicio de las instalaciones y se autoriza la toma de carga.

c) Parque Eólico Los Teros II

El Parque Eólico Los Teros II alcanzó la habilitación comercial de la totalidad de los aerogeneradores con fecha 3 de junio 2021. Por lo tanto, se cumplieron los plazos previstos en el marco de la prioridad de despacho asignada conforme la Resolución S.E.E. N° 281/2017, conforme dichos plazos fueron prorrogados.

La Sociedad y General Electric se encontraban con disputas cruzadas relacionadas por un lado con reclamos de mayores costos producto de demoras en la Obra como consecuencia del COVID-19 y otros; y por el otro lado la aplicación de multas contractuales devengadas por no haber alcanzado la fecha de recepción prevista contractualmente.

Finalmente, con fecha 13 de agosto de 2021 se suscribió un acuerdo mediante el cual las partes conciliaron todas las disputas existentes en relación al contrato y a la obra. En base a dicho acuerdo, YPF LUZ abonará a General Electric la suma de U\$S 1.200.000 en concepto de órdenes de cambio derivadas de variaciones de costo y plazo para resolver definitivamente tales disputas y renunció a exigir a General Electric el pago de las multas devengadas.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

d) Central Térmica Manantiales Behr

Con fecha 28 de diciembre del 2018, la Sociedad celebró un Equipment and Supply Agreement con Wårstilla Projects Oy ("Wartsila Oy") ("Contrato de Provisión"), un Contrato de Montaje y Puesta en Marcha de Central Térmica Manantiales Behr con Wartsila Argentina S.A. ("Wartsila Arg.") ("Contrato de Obra") y un contrato de integración celebrado con dichas sociedades con el fin de coordinar el Contrato de Provisión y el Contrato de Obra ("Contrato de Integración").

En el marco del Contrato de Obra, el Contrato de Provisión y el Contrato de Integración, a partir del 13 de marzo de 2020 Wartsila Oy, Wartsila Arg. y la Sociedad intercambiaron varias comunicaciones relativas a los efectos del COVID-19.

En esas comunicaciones Wartsila Oy y Wartsila Arg. alegaron que la situación en torno al COVID-19 configuraría un evento fuerza mayor bajo el Contrato de Provisión y el Contrato de Obra respectivamente, y que, por tanto, la Sociedad debía soportar los mayores costos y plazos derivados de tal situación. Por su lado, la Sociedad manifestó, entre otros argumentos, que Wartsila Oy y Wartsila Arg. debían demostrar los extremos previstos contractual y legalmente para que tales circunstancias pudieran constituir un evento de fuerza mayor bajo dichos contratos. La Sociedad manifestó que, en caso de configurarse un evento de fuerza mayor, cada parte debía asumir sus propios costos.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros la Sociedad ha abonado a Wårtsilå la suma de 42,5 millones de pesos argentinos y € 22.640 por la totalidad de los costos indirectos derivados del COVID-19 reclamados, dándose por conciliado el reclamo de la contratista.

29. MARCO REGULATORIO

Las principales regulaciones y otros se describen en la Nota 30 a los estados financieros anuales. Las novedades por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 se describen a continuación:

29.1 Mercado Regulatorio de la industria eléctrica

Con fecha 10 de marzo de 2021, mediante la Resolución SE 169/2021 la Secretaría de Energía resolvió la adjudicación de las ofertas en la Ronda II del Plan GasAr para entregar gas natural durante los meses de invierno para el período 2021-2024, por un precio de 4,73 US\$/MMBTU. Asimismo, mediante la circular aclaratoria N°1 se había definido que para el comprador la cantidad del Take or Pay será del 75% mensual, multiplicado por la cantidad de días del mes. De estas cantidades deberá descontarse el gas que no pudo ponerse a disposición o que no fue tomado por causa mayor, o las que el proveedor no haya podido poner a disposición por razones de fuerza mayor o mantenimiento no programado.

Resolución SE-MEC N° 440/2021

Con fecha 26 de febrero de 2020, la Secretaría de Energía publicó en el Boletín Oficial la Resolución SE N° 31/2020 que ajusta los criterios de remuneración para la generación no comprometida en cualquier tipo de contrato, a condiciones económicamente razonables, eficientes y que sean asignables y/o trasladables a la demanda.

Mediante esta resolución, se estableció que todos los conceptos sobre los que se remunera a los generadores incluidos se nominarán en pesos argentinos, y se actualizarían mensualmente en función del IPC (60%) y el IPIM (40%) publicados por el INDEC.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

Dicha actualización fue suspendida hasta nueva decisión en virtud de la coyuntura económica generada por la pandemia declarada.

Con fecha 21 de mayo de 2021 fue publicada en el Boletín Oficial la Resolución N° 440/2021 de la Secretaría de Energía mediante la cual se adecúa la remuneración establecida en la Resolución N° 31/2020 en aproximadamente un 29% con vigencia a partir de las transacciones económicas correspondientes al mes de febrero de 2021.

A los efectos de percibir la remuneración definida en la mencionada norma, los Agentes Generadores alcanzados por la misma debían desistir mediante Nota a CMMESA de cualquier reclamo administrativo o proceso judicial en curso planteado por los mismos contra el Estado Nacional, la Secretaría de Energía y/o CMMESA y de todo reclamo administrativo y/o judicial relacionados y renunciar a realizar planteos futuros al respecto.

Con fecha 11 de junio de 2021, la Sociedad ha presentado la Nota mencionada en el párrafo anterior. El ajuste retroactivo correspondiente al período transcurrido entre febrero y mayo de 2021 por aplicación de la Resolución N° 440/2021 asciende a aproximadamente 355.794 y fue registrado en la línea Energía base dentro del rubro Ingresos por ventas, netos del estado intermedio condensado de resultados integrales por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021.

Resolución N° 551/2021

En el marco del MATER existen proyectos en vías de ejecución con prioridad de despacho asignadas que presentan atrasos o que no demuestran avance alguno. Como consecuencia de esto, con fecha 15 de junio de 2021 fue emitida la Resolución SE N° 551/2021 que establece medidas que propenden a la conclusión de los proyectos aún no habilitados, de forma de que no retengan prioridad de despacho, habilitando esta capacidad de transporte a ser asignada a otros proyectos.

A partir de esto, se realiza una reestructuración del ordenamiento y administración de las prioridades de despacho asignadas y a asignar en instancias futuras, revisando también el criterio de la exigencia de la caución constituida. Los Agentes Generadores con prioridad de despacho ya asignada dentro del MATER en el marco de la Resolución N° 281/2017 del ex Ministerio de Energía y Minería y modificatorias, con proyectos con habilitación comercial o en construcción, podrán optar hasta el 27 de agosto de 2021 a adherirse a las condiciones establecidas en la nueva Resolución abonando los pagos que correspondan por prórrogas, según lo reglado en la Resolución N° 551, en forma retroactiva, a partir del vencimiento del plazo original declarado y hasta la fecha de habilitación comercial, aplicándose los pagos que hubieren realizado bajo el régimen anterior como pago a cuenta del establecido en la mencionada Resolución.

Destacamos que la Sociedad decidió acogerse al régimen mencionado a fin de mantener la prioridad de despacho oportunamente asignada y toda vez que el nuevo régimen de multas es de aplicación retroactiva y significaría un menor costo para la Sociedad. No obstante, dicha resolución no ha tenido impactos significativos en los estados financieros del Grupo.

29.2 Regulaciones del mercado de cambios

Con fecha 25 de febrero de 2021, el BCRA emitió la Comunicación "A" 7230, prorrogando el punto 7 de la Comunicación "A" 7106 para quienes registren vencimientos de capital programados entre el 1 de abril y el 31 de diciembre de 2021. El plan de refinanciación deberá presentarse al BCRA antes del 15 de marzo del 2021 para los vencimientos de capital programados entre el 1° de abril y el 15 de abril de 2021. En los restantes casos, deberá presentarse como mínimo 30 días corridos antes del vencimiento de capital a refinanciarse.

Asimismo, a partir del 1° de abril de 2021, se eleva de US\$1 millón a US\$ 2 millones el monto por mes calendario por el cual el deudor accedería al mercado de cambios para la cancelación del capital de los endeudamientos comprendidos en el punto 7 de la Comunicación "A" 7106.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

Finalmente, la presentación del plan de restructuración no será necesaria para cancelar:

- Endeudamientos originados a partir del 1° de enero de 2020 y cuyos fondos hayan sido ingresados y liquidados en el mercado de cambios;
- Endeudamientos originados a partir del 1° de enero de 2020 y que constituyan refinanciaciones de vencimientos de capital posteriores a esa fecha, en la medida que la refinanciación haya permitido alcanzar los parámetros del punto 7 de la Comunicación "A" 7106.
- La porción remanente de vencimientos ya refinanciados en la medida que la refinanciación haya permitido alcanzar los parámetros que se establecen en dicho punto 7 Comunicación "A" 7106.

El Grupo tenía dos financiamientos alcanzados por comunicaciones del BCRA: (i) un préstamo financiero con Citibank N.A. por un valor remanente de 30 millones de dólares con vencimiento el 5 de marzo de 2021 alcanzado por la Comunicación "A" 7106 (por el cual se extendió el vencimiento del 60% del saldo hasta el 6 de marzo de 2023) y; (ii) ON Clase I por un valor remanente de 100 millones de dólares con vencimiento el 10 de mayo de 2021 alcanzado por la Comunicación 7230 (por el cual se emitieron ONs Clase VI por el 60% del saldo con vencimiento el 16 de abril de 2023).

29.3 Reforma tributaria

El 16 de junio de 2021, fue promulgada la Ley N° 27.630, aprobada por el Poder Ejecutivo Nacional mediante el Decreto 387. Uno de los principales cambios de la misma es la instauración de una escala progresiva del impuesto a las ganancias en base a la ganancia neta imponible acumulada de la Sociedad. Los montos de dicha escala se ajustarán anualmente, a partir del 1° de enero de 2022 según la variación del Índice de Precios al Consumidor (IPC) que suministre el INDEC correspondiente al mes de octubre del año anterior al del ajuste. Los importes actualizados serán de aplicación para los ejercicios fiscales que se inicien con posterioridad a la misma. La escala progresiva también resulta de aplicación para los establecimientos permanentes, sin perjuicio de la tasa adicional del 7% al momento de remesar las utilidades a su casa matriz.

Las disposiciones de esta Ley entraron en vigencia el 16 de junio de 2021 y surten efecto para los ejercicios fiscales iniciados a partir del 1° de enero de 2021, inclusive.

El cambio normativo ha impactado (i) en la medición de activos y pasivos fiscales diferidos (incluyendo los quebrantos acumulados), dado que éstos deben reconocerse aplicando la tasa impositiva que estará vigente en las fechas en que las diferencias entre los valores contables y los fiscales y los quebrantos serán revertidos o utilizados, y (ii) la estimación de la provisión por impuesto a las ganancias a pagar. El impacto del cambio normativo ha sido reconocido en el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 en el estado de resultados integrales.

Por lo tanto, los activos y pasivos diferidos, al igual que el cargo corriente, al 30 de septiembre de 2021 fueron medidos considerando una tasa aproximada del 35%.

29.4 Otras regulaciones

– Marco Normativo CNV (N.T. 2013)

De acuerdo a lo estipulado en el artículo 1°, Capítulo III, Título IV de la Resolución General, a continuación se detallan

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

las notas a los estados financieros intermedios correspondiente al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, que exponen la información solicitada por la Resolución en formato de Anexos.

Anexo A – Bienes de uso	Nota 8 Propiedades, planta y equipo
Anexo B – Activos intangibles	Nota 9 Activos Intangibles
Anexo C – Inversiones en acciones	Nota 11 Inversiones en negocios conjuntos
Anexo D – Otras inversiones	Nota 6 Instrumentos financieros por categoría
Anexo E – Previsiones	Nota 8 Propiedades, planta y equipo
Anexo G – Activos y pasivos en moneda extranjera	Nota 26 Activos y pasivos en monedas distintas al peso argentino
Anexo H – Cuadro de gastos	Nota 20 Gastos por naturaleza

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

30. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS

El siguiente cuadro presenta el importe de los saldos con partes relacionadas al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

	Al 30 de septiembre de 2021	
	Créditos por ventas	Cuentas por pagar
	Corriente	Corriente
Entidades co-controlantes del Grupo:		
YPF S.A.	4.147.478	2.323.505
Entidades asociadas:		
Refinería del Norte S.A.	42.633	-
Metroenergía S.A.	4.588	-
A-Evangelista S.A.	-	32.076
U.T. Loma Campana	16.824	45.884
C.T. Barragán S.A.	36.091	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	893.886
GE International Inc. Sucursal Argentina	-	1.657.297
GE Packaged Power Inc.	-	547.832
GE Sensing & Inspection Technologies	-	17.058
GE Water & Process Technologies SC	-	15.104
GE Wind Energy Equipment	-	373.193
Innio Jenbacher GmbH & CO. OG.	-	3.615
Profertil S.A.	143.212	-
Alstom Power Inc.	-	7.845
Alstom Power Service S.A.	-	2
Alstom Power Systems	-	4
Grid Solutions Argentina S.A.	-	102.161
Entidad controlada por el Estado Nacional:		
CAMMESA	8.385.611	-
Totales	12.776.437	6.019.462

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

	Al 31 de diciembre de 2020		
	Otros créditos	Créditos por ventas	Cuentas por pagar
	Corriente	Corriente	Corriente
Entidades co-controlantes del Grupo:			
YPF S.A.	59.013	2.802.680	1.358.864
Entidades asociadas:			
Refinería del Norte S.A.	-	42.633	-
Metroenergía S.A.	-	4.588	-
A-Evangelista S.A.	8.291	-	185.338
U.T. Loma Campana	-	23.692	39.371
C.T. Barragán S.A.	-	15.153	-
GE International Inc.	-	-	1.483.725
GE Global Parts and Products GmbH	-	-	1.562.716
GE International Inc. Sucursal Argentina	3.781	-	438.100
GE Packaged Power Inc.	-	-	452.054
GE Water & Process Technologies SC	-	-	16.851
GE Wind Energy Equipment	-	-	317.994
GE Wind GmbH	-	-	84.678
GE Senging & Inspection Technologies	-	-	2.948
Innio Jenbacher GmbH & CO. OG.	-	-	11.641
Profertil S.A.	-	193.848	-
Alstom Power Inc.	-	-	15.431
Grid Solutions Argentina S.A.	-	-	128.185
Jenbacher International B.V.	-	-	4.326
Entidad controlada por el Estado Nacional:			
CAMMESA	-	5.572.410	-
Totales	71.085	8.655.004	6.102.222

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

El siguiente cuadro presenta el importe de las transacciones realizadas con partes relacionadas por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2021 y 2020:

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de							
	2021				2020			
	Ingresos	Compras y servicios	Otros resultados operativos, netos	Intereses ganados (perdidos), netos y otros	Ingresos	Compras y servicios	Otros resultados operativos, netos	Intereses ganados (perdidos), netos y otros
Entidades co-controlantes del Grupo:								
YPF S.A.	6.838.235	4.472.312 ⁽¹⁾	-	-	3.316.369	1.364.028	-	-
Entidades asociadas:								
A-Evangelista S.A.	-	111.481	-	-	-	1.250.165	-	-
U.T. Loma Campana	85.243	-	-	-	114.432	1.823	-	-
C.T. Barragán S.A.	127.043	-	-	-	92.407	-	-	-
GE International Inc.	-	264	-	-	-	1.503.197	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	989.965	-	9.192	-	269.211	43.670	(18.366)
GE Water & Process Technologies S.C.	-	20.394	-	-	-	36.406	-	-
GE Wind Energy Equipment	-	-	-	-	-	69.187	-	-
GE Wind GmbH	-	108.672	-	-	-	2.382.231	-	-
GE Packaged Power Inc.	-	163.089	(128)	(2.760)	-	336.503	113.327	-
GE Sensing Inspection & Technologies	-	9.972	-	-	-	-	-	-
GE International Inc. Suc.Argentina	-	2.910.398	-	-	-	1.103.707	5.257	-
Innio Jenbacher GmbH & CO. OG.	-	8.538	-	-	-	11.157	-	-
YPF Tecnología S.A.	-	449	-	-	-	-	-	-
Profertil S.A.	595.381	-	-	-	147.408	-	-	-
Alstom Power Inc.	-	15.071	-	-	-	53.843	-	-
Grid Solutions Argentina S.A.	-	376.758	-	-	-	368.906	-	-
Jenbacher International B.V.	-	5.463	-	-	-	9.711	-	-
Entidad controlada por el Estado								
Nacional:								
CAMMESA	21.173.151	69.218	961.261	-	10.454.484	119.601	468.786	-
Totales	28.819.053	9.262.044	961.133	6.432	14.125.100	8.879.676	631.040	(18.366)

(1) Incluye el reconocimiento del excedente de gas presupuestado según lo establecido por el Plan GasAr.

En lo que respecta al negocio de generación y comercialización de energía eléctrica, el Grupo tiene como principal cliente a CAMMESA, entidad controlada por el Estado Nacional. Tomando en consideración que el Estado Nacional es también accionista de YPF, CAMMESA es considerada una parte relacionada.

31. IMPACTO DE LA PANDEMIA GENERADA POR EL COVID-19

Con fecha 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró pandemia al brote de Coronavirus (Covid-19), debido a su rápida propagación por el mundo, habiendo afectado a más de 190 países. La mayoría de los gobiernos están tomando medidas restrictivas para contener la propagación.

En la República Argentina, donde opera la Sociedad, el 12 de marzo de 2020 a través del Decreto del Poder Ejecutivo Nacional (PEN) N°260/2020, y sus modificatorias, estableció la emergencia sanitaria para la gestión de COVID-19, y el 19 de marzo el PEN emitió el Decreto N°297/2020 que declaró el aislamiento social, preventivo y obligatorio, que se fue prorrogando sucesivamente hasta ponerse en vigencia un esquema de distanciamiento social, preventivo y obligatorio. La generación eléctrica fue declarada servicio esencial y se le permitió operar desde el inicio del aislamiento, mientras que las obras de infraestructura eléctrica se declararon esenciales a partir del 6 de abril de 2020. Entre las medidas derivadas de la pandemia se incluyeron, entre otras,, la prohibición de despidos sin causa justificada, por razones de reducción de trabajo o fuerza mayor, restricción general sobre el desplazamiento de personas no afectadas a actividades esenciales, restricciones generales de viaje, suspensión de visas, cierre parcial

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

DELOITTE & CO. S.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

o total de instituciones públicas y privadas, suspensión de eventos deportivos y restricciones a la operación de museos y atracciones turísticas.

A través del Decreto 576/2020, el 29 de junio de 2020 el PEN determinó medidas más restrictivas en la zona de la Ciudad de Buenos Aires y alrededores (AMBA), y permitió a los gobiernos provinciales liberar o restringir la actividad según ciertos parámetros de la evolución local de Covid. Si bien todas las provincias y localidades han permitido la actividad de servicios esenciales, muchas aplican restricciones, o períodos de aislamiento que dificultan el normal desarrollo de las actividades de la Sociedad y de sus contratistas.

A partir del mes de abril de 2021, frente a la continuidad de la pandemia y en un contexto de aumento sostenido de casos, el Gobierno Nacional estableció un conjunto de medidas generales de prevención y una clasificación de zonas de riesgo a partir de criterios epidemiológicos con el objetivo de disminuir la circulación del virus y así descomprimir el sistema de salud. En base a los indicadores de “razón” (aumento de casos en los últimos 14 días), “incidencia” (cantidad de casos sobre población) y “ocupación de camas de UTI” se establecieron 4 situaciones en relación al riesgo, que ordenaban las medidas de prevención en el territorio en zonas de: riesgo Bajo, Medio, Alto y de Alarma Epidemiológica y Sanitaria. De este modo, se establecieron parámetros de prevención comunes a todo el territorio nacional y nuevas medidas a partir de la clasificación establecida. Así, según como sea el riesgo epidemiológico y sanitario, los partidos o aglomerados urbanos tendrían diferentes restricciones en relación a los horarios de circulación y de los comercios.

Durante el mes de septiembre de 2021 el Gobierno Nacional anunció ciertas flexibilizaciones de las medidas sanitarias con efecto a partir del 1 de octubre de 2021 en la medida que fueran adoptadas por los gobiernos provinciales, Entre dichas medidas se destacan la no obligatoriedad del tapabocas al aire libre siempre y cuando no haya muchas personas juntas, habilitación de reuniones sociales sin límites de personas, aforo total en actividades económicas, industriales, comerciales, de servicios, religiosas, culturales, deportivas, recreativas y sociales y eventos masivos de más de mil personas con la mitad del aforo y protocolo específico. Asimismo, desde el 24 de septiembre se eliminó el aislamiento para los argentinos, residentes y extranjeros que vuelven del exterior por trabajo. En el mismo sentido, desde el 1 de octubre se elimina la cuarentena por cualquier motivo para los extranjeros de países limítrofes y desde el 1 de noviembre para los extranjeros del resto de los países. En todos los casos de viajes provenientes del exterior deben cumplirse determinadas condiciones relacionadas con esquema de vacunación y tests de PCR y antígenos.

Las medidas derivadas de la pandemia COVID-19 están afectando de forma significativa la economía nacional, regional y global, debido a dificultades en las cadenas de suministro y al aumento significativo de la incertidumbre económica, evidenciado por mayor volatilidad del precio de activos y tipos de cambio y disminución de las tasas de interés a largo plazo.

Si bien a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados no hubo impactos presentes significativos, persiste la incertidumbre respecto a los impactos finales que estos eventos podrían tener sobre la situación patrimonial y financiera de la Sociedad, sobre sus resultados o sobre sus flujos de efectivo. Sin embargo, la Dirección de la Sociedad considera que las circunstancias descritas no invalidan la aplicación de políticas contables correspondientes a una empresa en marcha en la preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2021.

Los potenciales impactos derivados de la incertidumbre mencionada previamente sobre la actividad del Grupo que podrían esperarse son los siguientes:

- Disminución en nuestras ventas de generación de energía como consecuencia de una caída general de la demanda de energía eléctrica.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en miles de pesos argentinos, excepto donde se indique lo contrario)

- Problemas de cobro de las distribuidoras de electricidad por parte de CAMMESA afectando su capacidad de hacer frente a sus obligaciones de pago hacia el Grupo.
- Deterioro de las condiciones financieras de los clientes mayoristas del Grupo, afectando negativamente su capacidad de pagar los créditos y, en consecuencia, afectando la condición financiera del Grupo.
- Atrasos en la ejecución de nuestros proyectos en desarrollo, derivados de problemas de movilización de nuestros contratistas y eventuales mayores costos de construcción, afectando la condición financiera del Grupo y exponiendo al Grupo a potenciales reclamos y multas.
- Dificultades en la cadena de suministro, por reducción o suspensión de la producción de los insumos básicos que utiliza la Sociedad en su proceso productivo e impacto en los gastos relacionados.

La Dirección de la Sociedad ha tomado medidas sanitarias - con protocolos de prevención de Covid-19, operativos y de obras - para garantizar la continuidad de sus actividades, garantizando la producción y procurando minimizar demoras de las obras. Adicionalmente se han tomado decisiones para minimizar los costos, optimizar los contratos vigentes y asegurar los ingresos. La Gerencia del Grupo evaluará el impacto de las referidas circunstancias y de aquellos hechos y circunstancias que puedan producirse en un futuro sobre la situación patrimonial y financiera del mismo y sobre los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo correspondientes.

32. HECHOS POSTERIORES

Resolución N° 1037/2021

Con el fin de poder garantizar el abastecimiento de la energía adicional con fines de exportación y preservar la disponibilidad de los Agentes Generadores, con fecha 31 de octubre de 2021, la Secretaría de Energía emitió la Resolución N° 1037/2021 que establece un reconocimiento adicional y transitorio en la remuneración a los Agentes Generadores comprendidos en la Resolución N° 440 de la Secretaría de Energía, entre los cuales se encuentra la Sociedad, que abarcará las transacciones económicas comprendidas entre el 1º septiembre de 2021 y hasta el 28 de febrero de 2022, y que será definido por dicha Secretaría mediante las instrucciones regulatorias correspondientes.

La Sociedad se encuentra a la espera de las mencionadas instrucciones regulatorias a fin de cuantificar el impacto de la Resolución.

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 2021 o su exposición en nota a los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, de corresponder, no hubieren sido considerados en los mismos según las NIIF.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - NOVIEMBRE - 2021

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

DIEGO O. DE VIVO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 223 - F° 190

SANTIAGO MARTÍNEZ TANOIRA
Presidente