



YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS
CONSOLIDADOS AL Y POR EL PERÍODO DE SEIS MESES
FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS**

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



YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

RESEÑA INFORMATIVA AL 30 DE JUNIO DE 2026

Domicilio: Juana Manso 1069, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Ejercicio Económico Nº 14 iniciado el 1° de enero de 2026.

Información confeccionada sobre la base de los Estados Financieros Consolidados de YPF Energía Eléctrica S.A. y sus sociedades controladas.

CONTENIDO *

1. NUESTRAS ACTIVIDADES 1

2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO 1

3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2026 VS. PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO 2025..... 3

4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL 7

5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS 8

6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO..... 9

7. ÍNDICES 10

8. DATOS ESTADÍSTICOS 11

9. INFORMACIÓN EN DÓLARES ESTADOUNIDENSES..... 12

10. PERSPECTIVAS..... 13

* Información no cubierta por el Informe de Revisión los Auditores Independientes, excepto las siguientes secciones: 4. Estructura patrimonial, 5. Estructura de resultados, 6. Estructura de flujos de efectivo y 7. Índices.

1. NUESTRAS ACTIVIDADES

YPF Energía Eléctrica S.A. (en adelante, “YPF Luz” o “la Sociedad”) nació en 2013 y hoy es una de las empresas líderes en generación de energía eléctrica. La Sociedad y sus subsidiarias (en adelante, “el Grupo”) proveen energía eficiente y sustentable, optimizando el uso de los recursos naturales, contribuyendo al desarrollo energético del país y garantizando soluciones competitivas para sus clientes. Actualmente, el Grupo es el segundo generador de energías renovables de la Argentina y el principal proveedor de energía renovable de las industrias del país.

Al 30 de junio de 2026, el Grupo cuenta con una capacidad instalada de 3.765 MW, lo que representa el 8,4% de la capacidad instalada del país. Según la última información publicada por CAMMESA, al 30 de junio de 2026, el Grupo generó el 9,9% de la energía demandada en la Argentina.

2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 la generación de energía generada por el Grupo fue de 7.838 GWh, representando un incremento del 1,1 respecto al mismo período del ejercicio anterior. Asimismo, la potencia comercial disponible de energía térmica del Grupo no presentó cambios significativos, alcanzando en promedio los 2.525 MW.

Parque Solar El Quemado

Durante 2025, la construcción de nuestro segundo parque solar de generación de energía eléctrica, El Quemado, fue aprobado como el primer proyecto bajo el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (“RIGI”) en Argentina, y Luz del Campo S.A. comenzó a recibir los beneficios fiscales establecidos bajo este nuevo esquema de inversión.

El 23 de diciembre de 2025 el parque obtuvo la habilitación comercial parcial por los primeros 100 MW, el 26 de febrero de 2026 obtuvo la habilitación de 100 MW adicionales, y el 6 de junio de 2026 obtuvo la habilitación de los últimos 105 MW, alcanzado de esta forma el COD total del proyecto. La construcción del parque se llevó a cabo en la Provincia de Mendoza, y cuenta con una potencia instalada de 305 MW.

Proyecto de Almacenamiento de Energía por Baterías (BESS) – Central Dock Sud (Proyecto Alma Sur)

El Proyecto de Almacenamiento de Energía por Baterías (BESS), que se desarrolla en la Central Dock Sud continúa en su fase de construcción, la cual se inició en el último trimestre de 2025.

El proyecto contempla la provisión, montaje y puesta en marcha de un sistema de almacenamiento de energía mediante baterías con una potencia total de 90 MW y una capacidad de 450 MWh, así como la instalación del equipamiento eléctrico de potencia.

En el segundo trimestre de 2026 se finalizó con movimiento de suelo y nivelación y quedó concluida la obra civil principal en zona del transformador de potencia, cámaras y cañeros para cruce de calles y canalizaciones para tendido de cable de potencia y comando. En lo que respecta a equipos principales, durante el segundo trimestre se inició el transporte marítimo del transformador de potencia y de los equipos de almacenamiento y conversión, que son el corazón de la central de almacenamiento. La fecha estimada de inicio de operación comercial es el 4to trimestre de 2026.

Concurso Abierto GPM N° 01/2026 y TGS N° 01/2026

En abril de 2026, la Sociedad y su subsidiaria CDS fueron adjudicatarias de capacidad firme incremental en los concursos de ampliación de los gasoductos Perito Moreno (GPM) y TGS, incorporando aproximadamente 730 mil m³/día de capacidad adicional de transporte por un plazo de 35 años.

Como parte de estos contratos de largo plazo, el Grupo asumió compromisos de pago anticipado vinculados a los primeros 15 años de servicio por un total de US\$ 51,8 millones y ARS 15.760 millones (ajustables), a desembolsarse

hasta la puesta en operación de la expansión prevista para abril de 2027. Al cierre del período, el Grupo ya había abonado la primera cuota correspondiente a ambas adjudicaciones, permaneciendo pendientes las cuotas restantes de acuerdo con el cronograma contractual establecido.

Esta adjudicación fortalece la posición comercial del Grupo, asegurando capacidad adicional de transporte para respaldar su estrategia de crecimiento y abastecimiento de largo plazo.

Parque Solar Olongasta

En el mes de julio de 2026, la Sociedad adquirió el 100% del paquete accionario de Energías del Futuro S.A, a fin de encarar el proyecto Parque Solar Olongasta, un parque solar fotovoltaico de 250 MW en la provincia de la Rioja.

Actividad Comercial

En materia comercial, el Grupo continuó consolidando una cartera de clientes de primer nivel internacional para el suministro de las energías renovables de sus parques eólicos y solares a través de contratos de largo plazo que le otorgan seguridad y previsibilidad en sus flujos de fondos.

El Grupo continuó ampliando y diversificando la mencionada cartera mediante la contractualización de la energía del Parque Eólico CASA y el Parque Solar El Quemado, a través de PPAs denominados en dólares estadounidenses, con diversos grandes usuarios del sector privado.

Los principales clientes son CAMMESA, YPF S.A., Profertil S.A., Holcim Argentina S.A., Toyota Argentina S.A., Coca-Cola FEMSA de Buenos Aires S.A., Ford Argentina S.C.A., Telmex, Molinos Río de la Plata S.A., Minera Exar S.A., Praxair Argentina S.A., Nestlé Argentina S.A., Milkaut S.A., entre otros.

Financiación

En el mes de abril de 2026, BNP Paribas realizó el último desembolso pendiente bajo el préstamo existente en cabeza de Luz del León, por US\$ 493.582. Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, el Grupo no ha obtenido nuevos préstamos.

Los principales préstamos y Obligaciones Negociables del Grupo cancelados durante el período son los siguientes:

- **Emisión Local**

Con fecha 29 de agosto de 2022, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase XII por un valor nominal de US\$ 85 millones, las mismas devengan una tasa fija nominal del 0% con vencimiento en agosto 2025, febrero 2026 y agosto 2026. Con fecha 28 de febrero de 2026, la Sociedad ha cancelado el monto correspondiente al segundo vencimiento de las mismas por US\$ 28,33 millones.

- **Préstamo de BNR Power Investments B.V. (antes GE EFS Power Investment B.V)**

El 16 de diciembre de 2025, la Sociedad recibió un préstamo de BNR Power por un monto total de US\$ 10.4 millones a una tasa fija del 3% y vencimiento el 16 de marzo de 2026. En dicha fecha, se efectuó una cancelación parcial de US\$ 7,9 millones y se acordó la prórroga del saldo remanente hasta el 16 de junio de 2026. Posteriormente, el 11 de junio de 2026, se extendió nuevamente el vencimiento hasta el 16 de septiembre de 2026, manteniéndose inalterados los demás términos y condiciones del contrato. Tanto las amortizaciones de capital como los pagos de intereses fueron realizados en pesos, al tipo de cambio previsto contractualmente.

3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2026 VS. PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO 2025

Ingresos por ventas

Millones de pesos	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio	
	2026	2025
Generación Térmica		
Mercado Spot	409.000	66.979
Ventas bajo contrato	243.970	179.884
Otros ingresos por servicios	347	338
Total Energía térmica	653.317	247.201
Generación Renovable		
Ventas bajo contrato	123.477	91.785
Total Energía renovable	123.477	91.785
Total	776.794	338.986

Mayores ingresos por \$ 437.808 millones, lo que representa un incremento del 129,2%, según se detalla a continuación.

Las variaciones de los ingresos provenientes de las ventas bajo contrato y de las ventas de Mercado Spot, denominadas en dólares estadounidenses, contemplan el incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación promedio del 23,1% registrada entre períodos.

Los ingresos por ventas denominados “Mercado Spot” se relacionan con las ventas de energía y potencia, cuyo esquema de remuneración se encuentra regulado. A partir de noviembre de 2025, la Resolución SE 400/2025 introduce un nuevo marco regulatorio para estas ventas que incluye, entre otras cosas, nuevas reglas que rigen los precios de la energía basados, en costos marginales por hora, el requisito de que los generadores gestionen su propio suministro de combustible para la generación térmica (una función previamente centralizada por CAMMESA sin riesgos asociados para los generadores) y un proceso de contratación gradual dentro del Mercado a Plazo, que ha generado un aumento en las ventas y los costos asociados.

• Generación Térmica

Incluye los ingresos provenientes de las centrales térmicas del Grupo: Complejo Tucumán, Loma Campana I, Loma Campana II, Loma Campana Este, La Plata Cogeneración I y II, Central Dock Sud y Central térmica Manantiales Behr.

Se generaron mayores ingresos por \$ 406.116 millones, lo que representa un 164,3% de aumento.

- **Mercado Spot:** se registraron mayores ingresos por \$ 342.021 millones, un aumento del 510,6%. Esto se debe principalmente al impacto de la Resolución 400/2025 y al aumento del precio spot comparado con el mismo período de 2025 (previo a la publicación de la mencionada Resolución 400/2025, que dolarizó las tarifas) y a la gestión de combustibles realizada durante el período, particularmente en los últimos meses del mismo, teniendo en cuenta la estacionalidad de los precios de combustible y el impacto de la guerra en Medio Oriente. Este efecto fue parcialmente compensado por menor generación tanto en CDS (por un mantenimiento programado), como en el complejo Tucumán (por una disminución en el despacho).
- **Ventas bajo contrato:** los ingresos de generación térmica provenientes de nuestros contratos de abastecimiento de energía a largo plazo (PPA) registraron un aumento de \$ 64.086 millones, un 35,6%. La

variación se debe principalmente al impacto de la devaluación comentado anteriormente y la gestión de combustible propio en las centrales El Bracho, La Plata Cogeneración I y II, esta última con mayor generación.

- **Generación Renovable**

Incluye los ingresos principalmente de la generación y comercialización de energía de los parques eólicos y los parques solares del Grupo: Manantiales Behr, Cañadón León, Los Teros, General Levalle y Cementos Avellaneda "PECASA", y los parques solares Zonda y El Quemado.

Se generaron mayores ingresos por \$ 31.692 millones, lo que representa un 34,5% de aumento. Se suman al impacto de la devaluación comentado anteriormente:

- Parque Solar El Quemado: inició operaciones por los primeros 100 MW a finales de diciembre de 2025 e incorporó 100 MW adicionales en el mes de febrero de 2026, mientras que los últimos 100MW fueron habilitados en el mes de junio de 2026.
- Parque Eólico Cementos Avellaneda: el parque inició sus operaciones en el mes de febrero de 2026.
- Estos efectos se ven parcialmente compensados por menor recurso en los parques eólicos Los Teros y Manantiales Behr y en el parque solar El Zonda.

Costos de producción

Los costos de producción correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 ascendieron a \$ 494.601 millones, un 204,6% superiores a los \$ 162.369 millones correspondientes al mismo período del ejercicio anterior. Este aumento fue motivado principalmente por:

- aumento de los costos de combustible, gas, energía y transporte por \$ 292.160 millones como consecuencia de la implementación del nuevo marco regulatorio establecido por la Resolución 400/2025.
- el aumento en la depreciación de propiedades, planta y equipo por \$ 29.485 millones, como consecuencia de la apreciación de los activos teniendo en cuenta su valuación en dólares históricos según la moneda funcional de la Sociedad y la incorporación del Parque Eólico Cementos Avellaneda y el Parque Solar El Quemado.
- mayores cargos relacionados con conservación, reparación y mantenimiento por \$ 4.187 millones, lo que representó un aumento del 31,1%.
- los cargos de sueldos y cargas sociales y otros gastos de personal, con un aumento de \$ 2.859 millones, debido principalmente al proceso inflacionario registrado en Argentina en el último año.

Gastos de administración y comercialización

Ascendieron a \$ 43.093 millones por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, con un incremento del 30,4% comparado con los \$ 33.048 millones registrados en los primeros seis meses del ejercicio anterior, debido principalmente al proceso inflacionario registrado en Argentina impactando principalmente en mayores cargos de sueldos y cargas sociales y otros gastos de personal por \$ 5.714 millones, junto con mayores contrataciones por \$ 2.027 millones y mayores impuestos, tasas y contribuciones por \$1.359 millones.

Otros resultados operativos, netos

Ascendieron a \$ 10.697 millones por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, presentando un marcado aumento (201,2%) comparado con los \$ 3.552 millones registrados en los primeros seis meses del ejercicio anterior. Esto se debe principalmente al aumento de la línea "Siniestros recuperados", relacionado con la indisponibilidad de la capacidad de nuestra planta Loma Campana I.

Ganancia operativa

Totalizó \$ 249.797 millones debido a los factores descriptos anteriormente, un 69,8% superior en comparación con la ganancia operativa de \$ 147.121 millones correspondiente al mismo período del ejercicio anterior.

Resultados financieros, netos

Representaron una pérdida de \$ 43.076 millones por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, en comparación con la pérdida de \$ 38.236 millones correspondientes a los primeros seis meses del ejercicio anterior. La variación corresponde principalmente a menores ingresos financieros por \$ 1.892 millones, principalmente por menores intereses ganados, a mayores costos financieros por \$ 24.383 millones, principalmente por una mayor pérdida por intereses de financiación medidos en pesos (incluyendo los relacionados con el plan de pagos del impuesto a las ganancias suscripto en el último trimestre de 2025, por aproximadamente \$ 8.800 millones), parcialmente compensado por una mayor ganancia por otros resultados financieros por \$ 21.435 millones, relacionada con la menor pérdida por diferencia de cambio en 2026, en comparación con la registrada por este concepto en el mismo período el ejercicio anterior, en virtud de menor devaluación del peso ocurrida en el presente período, parcialmente compensada por una menor ganancia por resultado por valuación a valor razonable.

Impuesto a las ganancias

Representó un cargo negativo de \$ 15.967 millones, en comparación con el cargo negativo de \$ 45.649 millones correspondiente al mismo período del ejercicio anterior, representando un 65,0% de variación. La razón de la variación corresponde principalmente al cambio en la brecha entre la inflación y la devaluación estimada al cierre de cada ejercicio, afectando el cálculo del activo o pasivo diferido vinculado al rubro "Propiedades, Planta y Equipo", de la diferencia de cambio impositiva y del ajuste por inflación fiscal sobre las partidas monetarias, teniendo en cuenta las pautas mencionadas.

Ganancia Neta del período

La ganancia neta correspondiente al presente período de 2026 fue de \$190.754 millones debido a los factores descriptos anteriormente, en comparación con la ganancia de \$ 63.236 millones generada en el mismo período del año anterior.

Otros Resultados integrales y Resultados integrales

Los otros resultados integrales correspondientes al presente período fueron \$ 40.983 millones, en comparación con los \$ 226.625 millones positivos registrados por este concepto durante el mismo período del ejercicio anterior, como consecuencia de la menor devaluación del peso ocurrida en el presente período. Estos resultados provienen mayoritariamente de la diferencia de conversión de las propiedades, plantas y equipos y de los préstamos nominados en dólares en virtud de la apreciación o depreciación del peso durante cada período.

En base a todo lo anterior, el resultado integral total correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 fue una ganancia de \$ 231.737 millones, en comparación con la ganancia de \$ 289.861 millones durante el mismo período del ejercicio anterior.

Principales variaciones en la Generación y Aplicación de Fondos

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, los flujos de fondos generados por las actividades operativas ascendieron a \$207.189 millones, lo que representa un incremento del 7,3% respecto del mismo período del ejercicio anterior. Este aumento de \$14.039 millones se explica principalmente por la mejora en la ganancia operativa antes de depreciaciones y amortizaciones, que alcanzó \$133.539 millones, parcialmente compensada por una variación negativa del capital de trabajo de \$119.500 millones. Esta última obedeció principalmente al incremento de los créditos por ventas, asociado al crecimiento de las ventas en el marco de la Resolución 400/2025, y al aumento de otros créditos, originado fundamentalmente en los anticipos efectuados a TGS. Asimismo, incidieron mayores pagos del impuesto a las ganancias por \$6.794 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el incremento de las cuentas

por pagar, derivado de las mayores compras de combustible realizadas durante el primer semestre de 2026 conforme al marco regulatorio vigente.

El flujo de efectivo utilizado en las actividades de inversión alcanzó un total de \$ 136.136 millones durante el presente período, un 16,2% menor al mismo período del año anterior. El flujo del primer semestre de 2026 corresponde principalmente a las adquisiciones de propiedades, planta y equipo relacionado la finalización de las inversiones realizadas para la construcción del Parque Eólico CASA y el Parque Solar El Quemado, y al avance del proyecto BESS. Asimismo, en el primer semestre de 2026 se registró una menor generación neta de fondos relacionada con inversiones en activos financieros por \$ 6.764 millones, y una mayor utilización de fondos en equivalentes de efectivo restringido por \$ 10.869 millones.

A su vez, el flujo de efectivo utilizado en las actividades de financiación alcanzó un total de \$ 112.875 millones, en comparación con el flujo de \$ 45.318 millones utilizados en el mismo período del ejercicio anterior. Esta variación se debe principalmente a una menor toma de préstamos (compensado con menor cancelación de préstamos), a una mayor cancelación de intereses y otros costos financieros medidos en pesos y al pago de los intereses relacionados con el plan de pagos del impuesto a las ganancias mencionado anteriormente.

Adicionalmente, en este período los resultados financieros de efectivo y equivalentes de efectivo y los resultados relacionados a la devaluación de los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo nominados en dólares en virtud de la devaluación registrada del 1,9%, comparado con el 16,5% del mismo período del ejercicio anterior, representan una ganancia de \$ 10.824 millones, en comparación con la ganancia de \$ 28.809 millones del mismo período de ejercicio anterior.

La aplicación de recursos previamente explicada deviene en una posición de efectivo y equivalentes de efectivo de \$ 247.234 millones al 30 de junio de 2026. Asimismo, los préstamos del Grupo alcanzaron los \$ 1.426.106 millones, siendo exigible en el corto plazo solo un 30,4% del total.

4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA

AL 30 DE JUNIO DE 2026, 2025 Y 2024.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2024
Activo			
Activo no corriente	3.315.561	2.666.346	1.887.655
Activo corriente	808.984	527.624	429.760
TOTAL DEL ACTIVO	4.124.545	3.193.970	2.317.415
Patrimonio			
Aporte de los propietarios	8.411	8.411	8.411
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	1.807.852	1.452.038	939.647
Participación no controlante	248.344	196.120	129.667
TOTAL PATRIMONIO	2.064.607	1.656.569	1.077.725
Pasivo			
Pasivo no corriente	1.262.731	1.052.704	881.361
Pasivo corriente	797.207	484.697	358.329
TOTAL DEL PASIVO	2.059.938	1.537.401	1.239.690
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	4.124.545	3.193.970	2.317.415

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10- AGOSTO – 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. . Tº 254 - Fº 138

5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2026, 2025, Y 2024.

(Cifras expresadas en millones de pesos argentinos)

	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2024
Ingresos por ventas	776.794	338.986	213.337
Costos de producción	(494.601)	(162.369)	(117.008)
Ganancia Bruta	282.193	176.617	96.329
Gastos de administración y comercialización	(43.093)	(33.048)	(19.551)
Otros resultados operativos, netos	10.697	3.552	27.409
Deterioro de activos financieros	-	-	(30.093)
Ganancia operativa	249.797	147.121	74.094
Resultados financieros, netos	(43.076)	(38.236)	(6.872)
Ganancia neta antes del impuesto a las ganancias	206.721	108.885	67.222
Impuesto a las ganancias	(15.967)	(45.649)	(6.080)
Ganancia neta del período	190.754	63.236	61.142
Otros Resultados Integrales			
- Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados – Diferencia de conversión	40.983	226.625	118.342
Otros resultados integrales del período	40.983	226.625	118.342
Resultado integral total del período	231.737	289.861	179.484
Ganancia neta del período			
Atribuible a los propietarios de la Sociedad	161.785	59.079	52.205
Atribuible a la participación no controlante	28.969	4.157	8.937
Total	190.754	63.236	61.142
Resultado integral total del período			
Atribuible a los propietarios de la Sociedad	198.276	258.314	156.473
Atribuible a la participación no controlante	33.461	31.547	23.011
Total	231.737	289.861	179.484

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10 – AGOSTO – 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. . Tº 254 - Fº 138

6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO

POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2026, 2025 Y 2024.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2024
Flujo neto de Efectivo generado por las actividades operativas	207.189	193.150	123.337
Flujo neto de Efectivo utilizado en las actividades de inversión	(136.136)	(162.444)	(95.954)
Flujo neto de Efectivo utilizado en las actividades de financiación	(112.875)	(45.318)	82.502
Disminución (aumento) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(41.822)	(14.612)	109.885
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio y resultados financieros sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	10.824	28.809	19.607
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	278.232	219.628	82.663
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	247.234	233.825	212.155

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10- AGOSTO – 2026

DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. . Tº 254 - Fº 138

7. ÍNDICES

	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2024
Liquidez corriente			
(Activo Corriente sobre Pasivo Corriente)	1,01	1,09	1,20
Solvencia			
(Patrimonio Neto sobre Pasivo Total)	1,00	1,08	0,87
Inmovilización del Capital			
(Activo no corriente sobre Activo Total)	0,80	0,83	0,81

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10- AGOSTO – 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

FERNANDO G. DEL POZO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. . Tº 254 - Fº 138

8. DATOS ESTADÍSTICOS

(No cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

Generación de Energía eléctrica

Activo	Unidad	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2024
Central Dock Sud	GWh	2.595,8	2.700,0	2.476,7
Central Generación Tucumán	GWh	675,9	706,1	1.014,2
Central Térmica El Bracho	GWh	1.479,5	1.591,0	1.400,7
Central Térmica Manantiales Behr	GWh	225,5	211,1	225,2
Loma Campana I	GWh	320,0	335,6	-
Loma Campana II	GWh	232,7	153,2	163,8
Loma Campana Este	GWh	55,4	42,8	37,1
La Plata Cogeneración I	GWh	420,2	419,1	432,7
La Plata Cogeneración I	K Tn	787,6	814,1	825,8
La Plata Cogeneración II	GWh	326,0	320,8	307,9
La Plata Cogeneración II	K Tn	810,1	795,7	736,9
Parque Eólico Manantiales Behr	GWh	252,5	256,7	235,8
Parque Eólico Los Teros	GWh	324,2	351,0	340,1
Parque Eólico Cañadón León	GWh	277,6	275,4	261,9
Parque Eólico General Levalle	GWh	272,0	264,7	-
Parque Solar Zonda	GWh	116,2	130,5	120,0
Parque Eólico Cementos Avellaneda	GWh	101,4	-	-
Parque Solar El Quemado	GWh	163,5	-	-
Total	GWh	7.838,4	7.758,0	7.016,1
Total	K Tn	1.597,7	1.609,8	1.562,7

Potencia

Activo	Unidad	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2024
Central Dock Sud	MW	846,5	858,7	760,8
Central Generación Tucumán	MW	775,2	768,7	722,1
Central Térmica El Bracho Turbina Gas natural	MW	450,1	446,8	431,6
Central Térmica Manantiales Behr	MW	56	52,5	40,6
Loma Campana I	MW	89,2	89,8	-
Loma Campana II	MW	88,1	87,8	81,8
Loma Campana Este	MW	17	17	8,0
La Plata Cogeneración I	MW	123,6	127,2	113,4
La Plata Cogeneración II	MW	79,7	77,2	77,9
Total	MW	2.525,4	2.525,7	2.236,2

Factor de carga de energía renovable (Promedio ponderado de la capacidad instalada de los parques eólicos y solares)

Activo	Unidad	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2024
Parque Eólico Manantiales Behr	%	56,3	59,2	54,9
Parque Eólico Los Teros	%	42,6	46,2	46,3
-Parque Eólico Cañadón León	%	52,2	51,7	46,8
Parque Eólico General Levalle	%	40,3	39,4	-
Parque Eólico Cementos Avellaneda	%	38,0	-	-
Parque Solar Zonda	%	26,8	30,1	27,5
Parque Solar El Quemado	%	20,6	-	-

9. INFORMACIÓN EN DÓLARES ESTADOUNIDENSES

(No cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

A partir del primer trimestre de 2023, la Gerencia de la Sociedad ha decidido incluir en la presente Reseña información financiera expresada en dólares estadounidenses para los períodos incluidos en sus estados financieros consolidados, en virtud de su moneda funcional.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025

(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	30/06/2026	31/12/2025
Activo		
Activo no corriente	2.244	2.219
Activo corriente	548	426
TOTAL DEL ACTIVO	2.792	2.645
Patrimonio		
Aporte de los propietarios	452	452
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	777	664
Participación no controlante	168	148
TOTAL PATRIMONIO	1.397	1.264
Pasivo		
Pasivo no corriente	855	960
Pasivo corriente	540	421
TOTAL DEL PASIVO	1.395	1.381
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	2.792	2.645

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2026 Y 2025

(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	30/06/2026	30/06/2025
Ingresos por ventas	545	300
Costos de producción	(347)	(145)
Ganancia Bruta	198	155
Gastos de administración y comercialización	(31)	(29)
Otros resultados operativos, netos	8	3
Ganancia operativa	175	129
Resultados financieros, netos	(31)	(50)
Ganancia antes del impuesto a las ganancias	144	79
Impuesto a las ganancias	(10)	(25)
Ganancia neta del período	134	54
Atribuible a los accionistas	114	50
Participación no controlante	20	4

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2026 Y 2025

(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	30/06/2026	30/06/2025
Flujo neto de Efectivo generado por las actividades operativas	145	178
Flujo neto de Efectivo utilizado en las actividades de inversión	(96)	(148)
Flujo neto de Efectivo utilizado en las actividades de financiación	(81)	(46)
Disminución neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(32)	(16)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	7	(2)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	192	213
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	167	195
Disminución neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(32)	(16)

10. PERSPECTIVAS

YPF Luz provee energía a más de 100 empresas de distintos sectores productivos mediante contratos de largo plazo que brindan previsibilidad y acompañan sus objetivos de sustentabilidad, priorizando la eficiencia operativa y la confiabilidad del suministro.

Con más de 500 colaboradores y trece años de crecimiento sostenido, la compañía ha desarrollado una cultura organizacional basada en la excelencia operativa, la innovación, la seguridad y con foco en desarrollar el potencial de las personas. Su trayectoria y desempeño le han permitido construir relaciones de largo plazo con clientes, accionistas, proveedores y comunidades.

Sus activos se encuentran distribuidos en ocho provincias, fortaleciendo la presencia federal de la compañía y contribuyendo a una matriz eléctrica cada vez más diversificada. Actualmente, opera un portafolio integrado por centrales térmicas de alta eficiencia, centrales de cogeneración, parques eólicos y parques solares, combinando distintas tecnologías para garantizar un suministro seguro, eficiente y competitivo.

Como parte de su estrategia de crecimiento, durante el segundo trimestre de 2026, YPF Luz inauguró el Parque Solar El Quemado, ubicado en la provincia de Mendoza. Con una capacidad instalada de 305 MW y más de 500.000 paneles solares instalados de última generación, se convirtió en el parque fotovoltaico de mayor capacidad instalada de la Argentina. El proyecto representó una inversión de US\$ 211 millones.

Asimismo, la compañía continúa avanzando en nuevos desarrollos estratégicos, entre los que se destaca la construcción de un sistema de almacenamiento de energía mediante baterías de 90 MW en Central Dock Sud, incorporando nuevas tecnologías que fortalecerán la confiabilidad y flexibilidad operativa del sistema eléctrico.

La sostenibilidad forma parte de la estrategia de negocio de YPF Luz y constituye un eje transversal de todas sus operaciones. A través de una gestión basada en criterios ambientales, sociales y de gobernanza (ASG), la compañía trabaja junto a sus grupos de interés para gestionar riesgos, potenciar oportunidades y generar valor de largo plazo para sus accionistas, clientes, colaboradores, proveedores y comunidades. Esta gestión se estructura sobre cuatro pilares fundamentales: Compromiso Ambiental, Compromiso Social, Excelencia e Integridad, alineados con el propósito corporativo y con las prioridades estratégicas del negocio.

La capacidad de desarrollar y operar proyectos de gran escala, la solidez financiera, el desempeño operativo de sus activos y la confianza de sus clientes respaldan el crecimiento y expansión de YPF Luz, y su posición como uno de los referentes del sector energético argentino. Con una cartera diversificada de activos, proyectos en desarrollo y foco permanente en la eficiencia, la compañía continúa generando energía para acompañar el desarrollo productivo y económico del país.

Andrés Marcelo Scarone
Presidente

CONTENIDO

GLOSARIO DE TÉRMINOS.....	1
INFORMACIÓN LEGAL.....	3
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES.....	4
ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA.....	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.....	15
4. MARCO NORMATIVO CNV (T.O 2013).....	15
5. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO.....	15
6. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS.....	16
7. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA.....	19
8. INFORMACIÓN CUANTITATIVA Y CUALITATIVA SOBRE VALORES RAZONABLES.....	21
9. INGRESOS POR VENTAS.....	22
10. GASTOS POR NATURALEZA.....	23
11. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS.....	25
12. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS.....	25
13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.....	26
14. ACTIVOS INTANGIBLES.....	28
15. ACTIVOS POR DERECHO DE USO.....	28
16. INVERSIONES EN ASOCIADAS.....	29
17. OTROS CRÉDITOS.....	29
18. INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS.....	30
19. CRÉDITOS POR VENTAS.....	30
20. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO Y EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO RESTRINGIDO.....	30
21. IMPUESTO A LAS GANANCIAS.....	31
22. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.....	32
23. PRÉSTAMOS.....	33
24. CUENTAS POR PAGAR.....	34
25. PASIVOS POR CONTRATOS.....	34
26. CAPITAL SOCIAL.....	35
27. GANANCIA NETA POR ACCIÓN.....	35
28. RESTRICCIONES SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE GANANCIAS.....	36
29. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS.....	37
30. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO.....	40
31. INFORMACIÓN ADICIONAL AL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO.....	41
32. PRINCIPALES COMPROMISOS CONTRACTUALES Y GARANTÍAS OTORGADAS.....	41
33. SITUACIONES CONTINGENTES.....	42
34. HECHOS POSTERIORES.....	42

GLOSARIO DE TÉRMINOS

Término	Definición
ADR	American Depositary Receipt
AESA	Sociedad Relacionada A-Evangelista S.A.
ARCA	Agencia de Recaudación y Control Aduanero (anteriormente Administración Federal de Ingresos Públicos – AFIP)
Asociada	Sociedad sobre la cual YPF EE posee influencia significativa conforme lo dispuesto por la NIC 28
BNR	BNR Power Investments B.V.
CAEE	Contratos de Abastecimiento de Energía Eléctrica
CAMMESA	Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A.
CDS	Sociedad subsidiaria Central Dock Sud S.A.
CINIIF	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
CNV	Comisión Nacional de Valores
COD	(en inglés, commercial operation date) corresponden a las fechas de habilitación comercial.
CODM	(en inglés Chief Operating Decision Maker) máxima autoridad de toma de decisiones
CSJN	Corte Suprema de Justicia de la Nación
Mercado Spot	Generación de energía eléctrica bajo Res. SEE 400/2025 y anteriores
ENRE	Ente Nacional Regulador de la Electricidad
EUR - €	Euro
FACPCCE	Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas
FONINVEMEM	Fondo para Inversiones Necesarias que Permitan Incrementar la Oferta de Energía Eléctrica en el Mercado Eléctrico Mayorista
GE	Corresponde 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	Sociedad subsidiaria 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 de la Puna	Sociedad subsidiaria Luz de la Puna S.A.U.
Luz del Campo	Sociedad subsidiaria Luz del Campo S.A.
Luz del León o LDL	Sociedad subsidiaria Luz del León S.A.
Luz del Sol	Sociedad subsidiaria Luz del Sol S.A.U.
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 de Contabilidad
ON	Obligaciones negociables
OPESSA	Sociedad Relacionada Operadora de Estaciones de Servicios S.A.

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS AL Y POR EL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

Término	Definición
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
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-LUZ	Sociedad subsidiaria Y-LUZ Inversora S.A.U.
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

Juana Manso 1069, Piso 5 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

Ejercicio económico

N° 14 iniciado el 1° de enero de 2026.

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: 23 de junio de 2026, la cual se encuentra pendiente de inscripción.

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 - Ver Nota 26)

Clase de acciones	Suscripto, integrado, emitido e inscripto
Acciones ordinarias escriturales en circulación de valor nominal 4 y con derecho a 1 voto por acción.	
Clase A	712.500.057
Clase B	237.499.943
	950.000.000

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES
POR LOS PERÍODOS DE SEIS Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2026 Y 2025

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

		Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de	
	Notas	2026	2025	2026	2025
Ingresos por ventas	9	776.794	338.986	470.371	180.402
Costos de producción	10	(494.601)	(162.369)	(319.121)	(88.284)
Ganancia bruta		282.193	176.617	151.250	92.118
Gastos de administración y comercialización	10	(43.093)	(33.048)	(23.452)	(17.717)
Otros resultados operativos, netos	11	10.697	3.552	553	2.814
Ganancia operativa		249.797	147.121	128.351	77.215
Resultados financieros, netos					
- Ingresos financieros	12	3.805	5.697	1.946	2.973
- Costos financieros	12	(61.218)	(36.835)	(29.105)	(18.671)
- Otros resultados financieros, netos	12	14.337	(7.098)	6.724	(10.667)
Resultados financieros, netos	12	(43.076)	(38.236)	(20.435)	(26.365)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias		206.721	108.885	107.916	50.850
Impuesto a las ganancias	21	(15.967)	(45.649)	(10.921)	(33.770)
Ganancia neta del período		190.754	63.236	96.995	17.080
Otros resultados integrales					
<i>Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>					
Diferencia de conversión ⁽¹⁾		40.983	226.625	135.345	170.494
Otros resultados integrales del período		40.983	226.625	135.345	170.494
Resultado integral total del período		231.737	289.861	232.340	187.574
Ganancia neta del período atribuible a los propietarios de la Sociedad		161.785	59.079	78.865	18.550
Ganancia neta del período atribuible a la participación no controlante		28.969	4.157	18.130	(1.470)
Resultado integral total del período atribuible a los propietarios de la Sociedad		198.276	258.314	198.467	168.353
Resultado integral total del período atribuible a la participación no controlante		33.461	31.547	33.873	19.221
Ganancia neta por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:					
- Básico y diluido (ARS) ⁽²⁾	27	170,3	62,2	83,0	19,5

(1) No existe efecto de impuesto a las ganancias sobre esta partida.

(2) La Compañía ha aplicado la capitalización parcial de la prima de emisión y la agrupación de acciones "Split inverso" a cada uno de los períodos de seis y tres meses presentados en estos estados financieros intermedios condensados consolidados, a fin de reflejar la nueva estructura de capital, tal como se describe en la nota 26.

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2025

(Importes expresados en millones de pesos)

	Notas	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo	13	3.072.873	3.043.345
Activos intangibles	14	10.607	10.738
Activos por derecho de uso	15	21.145	22.073
Inversiones en asociadas	16	16	15
Otros créditos	17	49.784	34.088
Inversiones en activos financieros	18	11.568	11.203
Activos por impuesto diferido, netos	21	149.568	96.753
Total del activo no corriente		3.315.561	3.218.215
Activo corriente			
Otros activos		5.095	-
Otros créditos	17	75.736	65.898
Inversiones en activos financieros	18	65.041	65.570
Créditos por ventas	19	394.882	191.149
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	20	20.996	17.475
Efectivo y equivalentes de efectivo	20	247.234	278.232
Total del activo corriente		808.984	618.324
TOTAL DEL ACTIVO		4.124.545	3.836.539
PATRIMONIO			
Aportes de los propietarios		8.411	8.411
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados		1.807.852	1.609.576
Patrimonio atribuible a los accionistas de la sociedad controlante		1.816.263	1.617.987
Participación no controlante		248.344	214.883
TOTAL DEL PATRIMONIO		2.064.607	1.832.870
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones		18.381	17.294
Pasivos por impuesto diferido, netos	21	44.201	40.172
Pasivos por arrendamientos	22	19.827	20.547
Préstamos	23	991.884	1.119.440
Otros pasivos		6.220	6.106
Pasivos por contratos	25	46.172	49.200
Impuesto a las ganancias a pagar		136.046	140.599
Total del pasivo no corriente		1.262.731	1.393.358
Pasivo corriente			
Provisiones		674	232
Cargas fiscales		8.776	7.305
Impuesto a las ganancias a pagar		59.528	46.382
Remuneraciones y cargas sociales		21.309	23.617
Pasivos por arrendamientos	22	2.689	2.538
Préstamos	23	434.222	337.361
Otros pasivos		2.343	1.878
Pasivos por contratos	25	11.171	10.967
Cuentas por pagar	24	256.495	180.031
Total del pasivo corriente		797.207	610.311
TOTAL DEL PASIVO		2.059.938	2.003.669
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		4.124.545	3.836.539

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS
EL 30 JUNIO DE 2026 Y 2025

(Importes expresados en millones de pesos)

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026												
Aportes de los propietarios				Reservas				Patrimonio atribuible a				
Capital suscripto ⁽²⁾	Prima de emisión ⁽²⁾	Otras contribuciones de accionistas	Reserva legal	Reserva para futuros dividendos ⁽³⁾	Reserva especial RG N° 609 ⁽¹⁾	Reserva para futuras inversiones	Otros resultados integrales acumulados	Resultados acumulados	Accionistas de la controlante	Participación no controlante	Total	
Al 1° de enero de 2026	3.800	4.551	60	64.061	31.410	1.543	866.229	647.909	(1.576)	1.617.987	214.883	1.832.870
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 29 de abril de 2026:												
Apropiación a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	58.590	-	-	-	(58.590) ⁽⁴⁾	-	-	-
Desafectación de reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	(60.166)	-	60.166 ⁽⁴⁾	-	-	-
Ganancia neta del período	-	-	-	-	-	-	-	161.785	161.785	28.969	190.754	
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	-	36.491	-	36.491	4.492	40.983	
Apropiación de conversión del período	-	-	-	1.193	1.675	29	15.006	(24.271)	6.368	-	-	-
Al 30 de junio de 2026	3.800	4.551	60	65.254	91.675	1.572	821.069	660.129	168.153	1.816.263	248.344	2.064.607

(1) Corresponde al ajuste inicial resultante por la adopción de las NIIF. Ver Nota 2.3.19 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Incluye el efecto de la Asamblea General Extraordinaria que aprobó el aumento del capital social mediante la capitalización parcial de la prima de emisión con fecha 23 de junio de 2026 que ascendió a 53 (Ver nota 26)

(3) La Asamblea General Ordinaria aprueba la reserva para futuros dividendos en pesos y delega en el Directorio la facultad de declarar y pagar dividendos, incluyendo la oportunidad y el importe de los mismos, teniendo en cuenta la situación financiera de la Sociedad, su liquidez, los resultados de las operaciones, las necesidades de capital, los planes de inversión y otras cuestiones pertinentes.

(4) Las apropiaciones y desafectaciones de reservas fueron realizadas de acuerdo a la legislación Argentina.

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS
EL 30 JUNIO DE 2026 Y 2025

(Importes expresados en millones de pesos)

	Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025											
	Aportes de los propietarios				Reservas				Patrimonio atribuible a			
	Capital suscripto ⁽²⁾	Prima de emisión ⁽²⁾	Otras contribuciones de accionistas	Reserva legal	Reserva para futuros dividendos ⁽³⁾	Reserva especial RG N° 609 ⁽¹⁾	Reserva para futuras inversiones	Otros resultados integrales acumulados	Resultados acumulados	Accionistas de la controlante	Participación no controlante	Total
Al 1° de enero de 2025	3.800	4.551	60	45.512	59.577	1.096	386.889	457.868	242.782	1.202.135	164.573	1.366.708
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 29 de abril de 2025:												
Desafectación de reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	(59.577)	-	-	-	59.577 ⁽⁴⁾	-	-	-
Apropiación a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	73.840	-	-	-	(73.840) ⁽⁴⁾	-	-	-
Desafectación de reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	(386.889)	-	386.889 ⁽⁴⁾	-	-	-
Apropiación a reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	-	615.408	-	(615.408) ⁽⁴⁾	-	-	-
Ganancia neta del período	-	-	-	-	-	-	-	-	59.079	59.079	4.157	63.236
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	-	-	199.235	-	199.235	27.390	226.625
Apropiación de conversión del período	-	-	-	7.508	12.181	181	101.523	(122.313)	920	-	-	-
Al 30 de junio de 2025	3.800	4.551	60	53.020	86.021	1.277	716.931	534.790	59.999	1.460.449	196.120	1.656.569

(1) Corresponde al ajuste inicial resultante por la adopción de las NIIF. Ver Nota 2.3.19 a los estados financieros consolidados anuales.

(2) Incluye el efecto de la Asamblea General Extraordinaria que aprobó el aumento del capital social mediante la capitalización parcial de la prima de emisión con fecha 23 de junio de 2026 que ascendió a 53 (Ver nota 26)

(3) La Asamblea General Ordinaria aprueba la reserva para futuros dividendos en pesos y delega en el Directorio la facultad de declarar y pagar dividendos, incluyendo la oportunidad y el importe de los mismos, teniendo en cuenta la situación financiera de la Sociedad, su liquidez, los resultados de las operaciones, las necesidades de capital, los planes de inversión y otras cuestiones pertinentes.

(4) Las apropiaciones y desafectaciones de reservas fueron realizadas de acuerdo a la legislación Argentina.

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

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

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO
POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES FINALIZADOS EL 30 DE JUNIO DE 2026 Y 2025

(Importes expresados en millones de pesos)

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2026	2025
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Ganancia neta del período	190.754	63.236
Ajustes para conciliar la ganancia neta del período con los fondos generados por las actividades operativas:		
Depreciación de propiedades, planta y equipo	112.325	81.315
Depreciación de activos por derecho de uso	1.276	1.494
Amortización de activos intangibles	316	245
Baja de propiedades, planta y equipo	5.719	2.694
Baja de activos por derecho de uso y de pasivos por arrendamiento	-	(121)
Resultados financieros, netos	43.076	38.236
Movimiento de provisiones del pasivo	119	138
Impuesto a las ganancias	15.967	45.649
Recupero previsión por obsolescencia	(12)	(9)
Otros resultados operativos, netos	(2.662)	-
Provisión para deudores de dudoso cobro	-	824
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento de créditos por ventas	(201.794)	(19.901)
(Aumento) /Disminución de otros créditos	(28.457)	8.128
Aumento de otros activos	(5.095)	(8.152)
Aumento de cuentas por pagar	120.205	4.964
Disminución de remuneraciones y cargas sociales	(2.308)	(51)
(Disminución)/ aumento de cargas fiscales	(6.808)	462
Aumento de otros pasivos	1.023	-
(Disminución) /aumento de pasivos por contratos	(3.749)	982
Intereses cobrados	2.454	1.383
Pago de impuesto a las ganancias	(35.160)	(28.366)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	207.189	193.150
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por adquisiciones de propiedades, planta y equipo	(136.123)	(180.064)
Adquisición de inversiones en activos financieros	(24.303)	(29.859)
Liquidación de inversiones en activos financieros	26.901	15.357
Capital e intereses cobrados de inversiones en activos financieros	910	24.774
(Restricción)/ liberación de Efectivo y Equivalentes de efectivo restringidos	(3.521)	7.348
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(136.136)	(162.444)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Préstamos obtenidos	677	101.943
Cancelación de préstamos	(57.064)	(113.884)
Pago de pasivos por arrendamientos	(2.153)	(1.927)
Pago de intereses y otros costos financieros	(45.499)	(31.450)
Pago intereses plan de pagos de impuesto a las ganancias	(8.836)	-
Flujo neto efectivo utilizado en las actividades de financiación	(112.875)	(45.318)
Disminución neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(41.822)	(14.612)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio y resultados financieros sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	10.824	28.809
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	278.232	219.628
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	247.234	233.825

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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

(Importes expresados en millones de pesos, 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 Juana Manso 1069, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Estructura y organización del Grupo económico

No se han producido cambios en la estructura y organización del Grupo económico por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 (ver Nota 34.2). Ver nota 1 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2025.

Actividad principal

La actividad principal del 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	Fuente
Central Térmica Tucumán	Tucumán	447	Resolución 400/2025	Térmica - Ciclo Combinado
San Miguel de Tucumán	Tucumán	382	Resolución 400/2025	Térmica - Ciclo Combinado
El Bracho TG	Tucumán	274	PPA con CAMMESA Resolución 21/2016	Térmica - Ciclo Abierto
El Bracho TV	Tucumán	199	PPA con CAMMESA Resolución 287/2017	Turbina de Vapor
Loma Campana I	Neuquén	105	Autogenerador Distribuido PPA con YPF. ⁽⁴⁾	Térmica - Ciclo Abierto
Loma Campana II	Neuquén	107	PPA con CAMMESA Resolución 21/2016	Térmica - Ciclo Abierto
Loma Campana Este	Neuquén	17	PPA con YPF (No conectado al SADI)	Térmica - Moto Generadores
La Plata Cogeneración I (“LPC”)	Buenos Aires	128	PPA con YPF Resolución 400/25	Térmica - Cogeneración
La Plata Cogeneración II (“LPC II”)	Buenos Aires	90	PPA con YPF Resolución 400/2025	Térmica - Cogeneración
Central Dock Sud	Buenos Aires	933	Resolución 400/2025	Térmica - Ciclo Combinado/Ciclo Abierto
Parque Eólico Manantiales Behr	Chubut	104	PPA con YPF MATER (Otros grandes usuarios) ⁽³⁾	Renovable - Eólica
Parque Eólico Los Teros	Buenos Aires	175	MATER (YPF y otros grandes usuarios) ⁽³⁾	Renovable - Eólica
Central Térmica Manantiales Behr	Chubut	58	PPA con YPF	Térmica - Moto Generadores
Parque Eólico Cañadón León	Santa Cruz	123	CAMMESA / MATER (YPF)	Renovable - Eólica
Parque Solar Zonda	San Juan	100	MATER (Otros grandes usuarios) ⁽³⁾	Renovable - Solar
Parque Eólico General Levalle	Córdoba	155	MATER (Otros grandes usuarios) ⁽³⁾	Renovable - Eólica
Parque Solar El Quemado ⁽²⁾	Mendoza	305	MATER (Otros grandes usuarios)	Renovable - Solar
Parque Eólico CASA ⁽¹⁾	Buenos Aires	63	Cementos Avellaneda S.A.- MATER (Otros grandes usuarios)	Renovable - Eólica
Total		3.765		

(1) El 12 de febrero de 2026 el parque obtuvo la habilitación comercial por 63 MW.

(2) El 25 de febrero de 2026 y el 6 de junio de 2026 el parque obtuvo la habilitación comercial por 100 MW y 105 MW adicionales, respectivamente alcanzado de esta forma el COD total del proyecto.

(3) Activo destinado a contratos PPA en los que la energía puede suministrarse en forma intercambiable a partir de un conjunto de activos de generación.

(4) El PPA celebrado con YPF S.A. finalizó el 31 de julio de 2026 y, por ende, la central dejó de operar como autogenerador distribuido. A partir del 1 de Agosto de 2026, este activo obtiene ingresos a través de la resolución 400/2025.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

El Grupo opera exclusivamente en Argentina como generador de energía y participa en el Mercado Mayorista Eléctrico (MEM), administrado por Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA). CAMMESA recopila y publica información operativa y económica del MEM (incluyendo datos de demanda, oferta, generación y costos) y actúa como contraparte central del mercado, facturando a distribuidores y grandes consumidores y liquidando pagos a los generadores por la energía inyectada a la red. Históricamente, CAMMESA también ha centralizado ciertas actividades de intermediación del mercado y la adquisición de combustible para generadores térmicos.

A partir de noviembre de 2025, la Resolución 400/2025, emitida por la Secretaría de Energía (SE), introduce un nuevo marco regulatorio para la normalización del MEM, estableciendo un esquema competitivo de mercado spot basado en precios marginales y descentralizando la gestión de combustible.

El Grupo tiene acuerdos de suministro con CAMMESA, clientes privados y participa en el Mercado a Término de Energía de Fuentes Renovables (MATER), que constituye el mercado a plazo dentro del MEM que permite a grandes usuarios y generadores de energía renovable celebrar contratos privados de suministro de energía renovable a largo plazo, de conformidad con la Ley N° 27.191.

A la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios condensados consolidados, el Grupo tiene los siguientes proyectos en construcción:

Central Eléctrica	Ubicación (Provincia)	Capacidad Instalada (MW)	Compradores	Tecnología
Proyecto Bess ALMA-SUR	Buenos Aires	90	EDESUR	Térmica
Total		90		

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 seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 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 2025 ("estados financieros consolidados anuales") sobre la base de las NIIF emitidas por el IASB y las interpretaciones emitidas por el CINIIF.

Asimismo, fueron incluidas algunas exposiciones adicionales requeridas por la Ley General de Sociedades N°19.550 (T.O.1984 y sus modificatorias) y/o regulaciones de la CNV sólo a efecto de cumplimiento con requerimientos regulatorios.

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad y autorizados para ser emitidos con fecha 10 de agosto de 2026.

Los presentes estados financieros intermedios correspondientes al período de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 no han sido auditados. La Dirección de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados del período sobre bases uniformes con las de los estados financieros consolidados anuales auditados. La ganancia neta del período de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 no

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

necesariamente refleja la proporción de la ganancia neta del Grupo por el ejercicio anual completo. El Grupo ha aplicado la capitalización parcial de la prima de emisión y la agrupación de acciones “Split inverso” retrospectivamente en estos estados financieros intermedios condensados consolidados cuando es aplicable, para reflejar la nueva estructura de capital, tal como se describe en la nota 26.

Con fines comparativos, los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados incluyen cifras y otra información correspondiente al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2025 y por el período de seis y tres meses finalizado el 30 de junio de 2025, que son parte integrante de los estados financieros intermedios condensados consolidados mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período actual.

• Participación no controlante

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023, y a partir de la adquisición de la participación adicional en IDS durante el ejercicio finalizado en dicha fecha, que junto con la participación preexistente de YPF EE del 42,86%, representa un total de 70,16%, el Grupo comenzó a registrar participación no controlante en sus estados financieros consolidados.

El siguiente cuadro presenta información financiera consolidada resumida de IDS al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Activo no corriente	274.903	255.183
Activo corriente	347.328	217.857
Total del activo	622.231	473.040
Pasivo no corriente	37.289	32.989
Pasivo corriente	107.031	28.089
Total del pasivo	144.320	61.078
Total del patrimonio	337.823	291.631
Total participación no controlante	140.088	120.331

El siguiente cuadro presenta el estado de resultados consolidado resumido de IDS por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2026	2025
Ingresos por ventas	297.825	49.394
Costos de producción	(223.328)	(24.628)
Ganancia bruta	74.497	24.766
Gastos de administración y comercialización	(4.937)	(3.772)
Otros resultados operativos, netos	733	485
Ganancia operativa	70.293	21.479
Resultados financieros, netos	7.581	(1.549)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias	77.874	19.930
Impuesto a las ganancias	(20.581)	(12.237)
Ganancia neta del período	57.293	7.693
Resultado integral total del período	72.070	97.422

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

2.2. Resumen de las políticas contables materiales

Las políticas contables materiales 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, excepto por la adopción de las nuevas normas e interpretaciones efectivas a partir del 1° de enero de 2026 detalladas en la nota 2.6.2. y por el cálculo del impuesto a las ganancias que se determinó de acuerdo con la metodología descrita en la nota 21.

2.2.1. Información comparativa

2.2.1.1. Diferencias de cambio procedentes del impuesto a las ganancias

En el tercer trimestre del ejercicio 2025, el Grupo realizó un cambio de presentación de las diferencias de cambio generadas por el impuesto diferido, clasificando dichas partidas como ingresos (gastos) por impuestos diferidos de acuerdo con la NIC 12 “Impuesto a las ganancias”. Anteriormente estas diferencias de cambio se presentaban en las líneas “Diferencias de Cambio” en “Ingresos Financieros” y “Costos financieros” dentro del rubro “Resultados financieros, netos”. A partir del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 se presentaron en el rubro “Impuesto a las ganancias”. Este cambio tiene como objetivo proporcionar información más útil y mejorar la comparabilidad de los estados financieros consolidados del Grupo con los de otras empresas del mercado. De acuerdo con la NIC 8- Políticas contables cambios en las estimaciones y errores, la información comparativa por el período de seis y tres meses finalizado el 30 de junio de 2025 ha sido modificada para reflejar el cambio mencionado. Dicho cambio no tuvo efectos en los estados de situación financiera, estados de cambios en el patrimonio, ganancia operativa y Ganancia neta del período del Grupo, ni efectos en las ganancias (pérdidas) por acción básicos y diluidas, ni en los fondos netos generados por las actividades operativas, de inversión o financiación.

2.2.1.2 Resultados financieros netos

Adicionalmente, durante el último trimestre de 2025, el Grupo agregó la partida “Otros ingresos financieros” dentro del rubro “Resultados financieros, netos” en el estado de resultados. Asimismo se modificó la presentación de las siguientes líneas: i) las “diferencias de cambio” que anteriormente se presentaban en dos líneas separadas dentro de las líneas “Ingresos financieros” y “Costos financieros”, respectivamente, y ii) el “resultado de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados” que anteriormente se presentaba dentro de la línea “Ingresos financieros”. El Grupo reclasificó estos conceptos a “Otros ingresos financieros, netos” con el fin de brindar información más útil a los usuarios de los estados financieros y mejorar su comparabilidad con otras compañías del mercado. La información comparativa por el período de seis y tres meses finalizado el 30 de junio de 2025 ha sido modificada para reflejar el cambio mencionado. Dicha modificación no afectó el total del rubro Resultados financieros, netos previamente reportados.

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 resultados en moneda funcional se han convertido al tipo de cambio de la fecha de cada transacción (o, por razones prácticas y, cuando los tipos de cambio no fluctúan significativamente, al tipo de cambio promedio de cada mes), y las diferencias de conversión resultantes se reconocen en Otros resultados integrales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

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:

	30.06.2026	31.12.2025
Peso argentino (ARS)	1.477,50	1.450,50

2.4. Patrimonio

Otros resultados integrales

De acuerdo a la Resolución N° 941/2022 de la CNV las cuentas de aportes de los propietarios se deben trasladar a moneda de presentación al tipo de cambio original. La apertura de las diferencias de conversión originadas respecto al tipo de cambio de cierre en las cuentas de aportes de los propietarios es la siguiente:

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026				
	Capital social	Prima de emisión	Otras contribuciones de accionistas	Total
Al 1° de enero de 2026	324.119	327.644	4.559	656.322
Apropiación de la conversión del período	6.034	6.099	85	12.218
Al 30 de junio de 2026	330.153	333.743	4.644	668.540

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025				
	Capital social	Prima de emisión	Otras contribuciones de accionistas	Total
Al 1° de enero de 2025	230.267	232.773	3.239	466.279
Apropiación de la conversión del período	37.988	38.400	534	76.922
Al 30 de junio de 2025	268.255	271.173	3.773	543.201

2.5. Juicios críticos en la aplicación de políticas contables y fuentes claves de incertidumbre en las estimaciones

La preparación de los estados financieros consolidados del Grupo requiere que la Dirección deba realizar juicios, (distintos de las estimaciones) y que tienen un impacto significativo en los importes registrados y que afectan a los importes registrados de ingresos, gastos, activos y pasivos así como la revelación de activos y pasivos contingentes al cierre del período sobre el que se informa. En este sentido, las incertidumbres relacionadas con las estimaciones adoptadas podrían dar lugar 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.

El Grupo basó sus estimaciones y supuestos contables sustanciales en los parámetros disponibles al elaborar los estados financieros consolidados. Sin embargo, las circunstancias existentes y los supuestos sobre la evolución futura pueden variar debido a cambios en el mercado o a circunstancias ajenas al control del Grupo. Dichos cambios se reflejan en los supuestos cuando se producen.

En la preparación de estos estados financieros intermedios condensados consolidados, las estimaciones y los juicios críticos 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

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

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

2.6. NIIF emitidas

2.6.1. Adopción de nuevas normas e interpretaciones efectivas a partir del 1° de enero de 2026

Las nuevas normas e interpretaciones efectivas a partir del 1 de enero de 2026 se detallan en la nota 2.5.2 a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025, las cuales se resumen a continuación:

- Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7 - Modificaciones a la clasificación y medición de instrumentos financieros
- Mejoras anuales a las NIIF - Volumen 11
- Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7 - Contratos relativos a la electricidad de fuentes dependientes de la naturaleza

Las modificaciones y mejoras mencionadas no tuvieron impacto significativo en los estados financieros intermedios condensados de la Sociedad al 30 de junio de 2026.

2.6.2. Nuevas normas contables e interpretaciones emitidas por el IASB que no son de aplicación efectiva al 30 de junio de 2026 y no han sido adoptadas anticipadamente por el Grupo

Además de las normas, modificaciones e interpretaciones emitidas y aún no adoptadas a la fecha, mencionadas en la nota 2.5.2 a los estados financieros consolidados anuales, se emitieron las siguientes nuevas normas y modificaciones:

- **NIIF 20 “Activos regulatorios y pasivos regulatorios”**

En mayo de 2026 el CNIC emitió la NIIF 20, la cual reemplaza a la NIIF 14 “Cuentas de diferimientos de actividades reguladas”, con el objetivo de brindar información más completa sobre los efectos de la regulación tarifaria en el rendimiento financiero y en la situación financiera de entidades sujetas a un acuerdo de regulación tarifaria, la cual resulta aplicable para los ejercicios iniciados en o a partir del 1 de enero de 2029.

La NIIF 20 establece requerimientos para el reconocimiento, medición, presentación e información a revelar de los activos, pasivos, ingresos y gastos regulatorios que surgen de diferencias en el plazo entre el período en que una entidad suministra los bienes o servicios regulados y el período en el cual la entidad cobra a los clientes mediante tarifas reguladas.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, el Grupo se encuentra en proceso de evaluar los efectos de la aplicación de la NIIF 20.

- **Modificaciones a la NIC 28- Opción de medición a valor razonable para inversiones en asociadas y negocios conjuntos**

En junio de 2026 el CNIC emitió modificaciones a la NIC 28 con el objetivo de aclarar qué entidades se encuentran habilitadas para aplicar la opción de medición a valor razonable de determinadas inversiones en asociadas y negocios conjuntos, las cuales resultan aplicables cuando una entidad aplique por primera vez la NIIF 18 “Presentación e información a revelar en los estados financieros”.

Las modificaciones establecen qué entidades se encuentran dentro del alcance de la opción prevista en la NIC 28 para medir las inversiones en asociadas o negocios conjuntos a valor razonable con cambios en resultados de

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

acuerdo con la NIIF 9 “Instrumentos financieros” en lugar de aplicar el método de la participación, limitándolo a organizaciones de capital de riesgo, fondos de inversión, fideicomisos de inversión y otras entidades similares.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, el Grupo anticipa que la aplicación de las modificaciones mencionadas no tendrá un impacto significativo en sus estados financieros.

De acuerdo con el artículo 1, Capítulo III, Título IV de las normas de la CNV, no se admite la aplicación anticipada de las NIIF y/o sus modificaciones para las emisoras que presenten estados financieros ante la CNV, excepto que dicho organismo la admita específicamente. En consecuencia, las normas e interpretaciones emitidas por el CNIC cuya aplicación no resulta obligatoria a la fecha de cierre de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados no han sido adoptadas por el Grupo.

3. ESTACIONALIDAD DE LAS OPERACIONES

La demanda de energía eléctrica y la disponibilidad de combustibles fluctúan según la estación del año, pudiendo verse afectadas significativamente. En verano (de diciembre a marzo), la demanda de energía eléctrica puede incrementarse sustancialmente debido al uso de equipos de aire acondicionado por las altas temperaturas. En invierno (de junio a septiembre), la demanda de energía eléctrica y la disponibilidad de combustibles pueden fluctuar, en razón de las necesidades de iluminación y calefacción. En el marco de la Resolución 400/2025 que estableció la internalización de la gestión de combustibles, el impacto en los ingresos por ventas y en los costos de producción relacionados pueden afectar los resultados de las operaciones y la situación financiera del Grupo.

4. MARCO NORMATIVO CNV (T.O 2013)

De acuerdo a lo estipulado en el artículo 1°, Capítulo III, Título IV de la Resolución General, a continuación, se detallan las notas a los estados financieros intermedios correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, que exponen la información solicitada por la Resolución en formato de Anexos.

Anexo A – Bienes de uso	Nota 13 Propiedades, planta y equipo
Anexo B – Activos intangibles	Nota 14 Activos Intangibles
Anexo C – Inversiones en acciones	Nota 16 Inversiones en asociadas
Anexo E – Previsiones	Nota 13 Propiedades, planta y equipo
Anexo G – Activos y pasivos en moneda extranjera	Nota 30 Activos y pasivos financieros en monedas distintas al peso
Anexo H – Cuadro de gastos	Nota 10 Gastos por naturaleza

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.

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 4 a los estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

6. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

Tal como se describe en la nota 2.3.20 a los Estados Financieros Consolidados anuales, durante el último trimestre de 2025 el CODM del Grupo, actualmente Gerente General de la Compañía, modificó la forma de analizar la información por segmentos. Consecuentemente, los segmentos operativos en los que se estructura la organización del Grupo consideran las diferentes actividades de las que se pueden obtener ingresos e incurrir en gastos, basándose en la visión actual del CODM y en su análisis de las principales actividades operativas y financieras para la toma de decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del rendimiento de los mismos, teniendo en cuenta la estrategia del Grupo. La información comparativa fue modificada para dar efecto a este cambio. La información por segmentos es presentada en dólares estadounidenses, la moneda funcional de la Sociedad (ver nota 2.3), de manera consistente a cómo se reporta la información al CODM.

Los segmentos operativos y reportables definidos por el CODM son los siguientes:

- **Generación Térmica ("Térmico"):**

El segmento "Generación Térmica" (Térmico) comprende todas las actividades relativas a la generación y comercialización de energía eléctrica de fuentes térmicas.

Este segmento obtiene sus ingresos principalmente de: (i) la generación y comercialización de energía, (ii) la capacidad de puesta a disposición de las centrales y, (iii) la generación y comercialización de vapor, proveniente de las centrales térmicas del Grupo: Complejo Tucumán, Loma Campana I, Loma Campana II, Loma Campana Este; La Plata Cogeneración I y II, Central Dock Sud y Central térmica Manantiales Behr. Asimismo, incluye todos los activos y gastos relacionados con las actividades generadoras de ingresos mencionadas anteriormente.

- **Generación Renovable ("Renovable"):**

El segmento "Generación Renovable" (Renovable) comprende todas las actividades relacionadas con la generación y comercialización de electricidad a partir de fuentes renovables.

Este segmento obtiene sus ingresos principalmente de la generación y comercialización de energía de los parques eólicos y el parque solar del Grupo: Manantiales Behr, Cañadón León, Los Teros y General Levalle, y los parques solares Zonda y El Quemado. También incluye todos los activos y gastos relacionados con las actividades generadoras de ingresos mencionadas anteriormente.

Por otro lado, los ingresos, gastos y activos no relacionados a dichos segmentos reportables, se agrupan bajo la denominación "Corporación y otros", el cual la Sociedad no considera como segmento. La medida de desempeño de resultados utilizada por el CODM es el "Resultado del segmento", el cual se conforma de los ingresos por ventas del segmento menos: (i) los Costos de producción, (excluyendo la depreciación de propiedades, planta y equipo y activos por derechos de uso, y amortización de activos intangibles) y Gastos de administración y comercialización; más: (ii) Otros resultados operativos, netos y (iii) Deterioro de activos financieros.

Todas las centrales térmicas y parque eólicos y solares del Grupo se encuentran en Argentina, y sus ingresos se generan exclusivamente en dicho país. Para mayor información sobre el tipo de bienes y servicios, ver nota 9.

Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025 no se registraron ventas intersegmentos. Las políticas contables de los segmentos sobre los que se informa son las mismas políticas contables del Grupo descritas en la nota 2 a los Estados financieros consolidados anuales.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

Se expone a continuación la información correspondiente a cada uno de los segmentos reportables definidos por el Grupo, así como una conciliación entre el total del “resultado del segmento” y la ganancia antes del impuesto a las ganancias:

Por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026	En miles de dólares			En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Total	
	Término	Renovable		
Ingresos por ventas ⁽¹⁾	457.479	87.770	545.249	776.794
Depreciaciones y amortizaciones ⁽²⁾	52.207	27.347	79.554	112.133
Resultado del segmento	199.709	73.671	273.380	388.397
Conciliación del Resultado del segmento				
Total del resultado del segmento			273.380	388.397
Corporación y otros ⁽³⁾⁽⁴⁾			(17.446)	(24.683)
Depreciación de propiedades, planta y Equipo			(79.689)	(112.325)
Depreciación de activos por derecho de uso			(905)	(1.276)
Amortización de activos intangibles			(224)	(316)
Resultados financieros, netos ⁽⁵⁾			(30.580)	(43.076)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias			144.536	206.721
Impuesto a las ganancias			(10.784)	(15.967)
Ganancia neta del periodo			133.752	190.754

- (1) Las ventas a CAMMESA e YPF S.A. representan aproximadamente el 83% y el 10% de los ingresos por ventas procedentes del segmento “Generación Térmica”, respectivamente; y aproximadamente el 13% y 17% de los ingresos por ventas procedentes del segmento “Generación Renovable”, respectivamente. Ningún otro cliente individual representa el 10% o más de los ingresos por ventas consolidados del Grupo
- (2) Incluye la depreciación de propiedad, planta y equipo, depreciación de activos por derecho de uso y amortización de activos intangibles.
- (3) Corresponden a los gastos de administración y comercialización que no se asignan a ningún segmento reportable.
- (4) No se considera un segmento operativo.
- (5) Incluye ingresos financieros, costos financieros y otros resultados financieros netos.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

Por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025	En miles de dólares			En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Total	
	Térmico	Renovable		
Ingresos por ventas ⁽¹⁾	219.873	80.250	300.123	338.986
Depreciaciones y amortizaciones ⁽²⁾	49.260	25.308	74.568	82.108
Resultado del segmento	152.460	69.011	221.471	249.537
Conciliación del Resultado del segmento				
Total del resultado del segmento			221.471	249.537
Corporación y otros ⁽³⁾⁽⁴⁾			(17.251)	(19.362)
Depreciación de propiedades, planta y equipo			(73.856)	(81.315)
Depreciación de activos por derecho de uso			(1.344)	(1.494)
Amortización de activos intangibles			(222)	(245)
Resultados financieros, netos ⁽⁵⁾			(35.201)	(38.236)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias			93.597	108.885
Impuesto a las ganancias			(39.945)	(45.649)
Ganancia neta del periodo			53.652	63.236

- (1) Las ventas a CAMMESA e YPF S.A. representan aproximadamente el 78% y el 21% de los ingresos por ventas procedentes del segmento “Generación Térmica”, respectivamente; y aproximadamente el 14% y 28% de los ingresos por ventas procedentes del segmento “Generación Renovable”, respectivamente. Ningún otro cliente individual representa el 10% o más de los ingresos por ventas consolidados del Grupo. Incluye la depreciación de propiedad, planta y equipo, depreciación de activos por derecho de uso y amortización de activos intangibles.
- (2) Incluye la depreciación de propiedad, planta y equipo, depreciación de activos por derecho de uso y amortización de activos intangibles.
- (3) Corresponden a los gastos de administración y comercialización que no se asignan a ningún segmento reportable.
- (4) No se considera un segmento operativo.
- (5) Incluye ingresos financieros, costos financieros y otros resultados financieros netos.

<u>Información adicional:</u> Inversiones en propiedades, planta y equipo	En miles de dólares				Total	En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Elementos de conciliación	Corporación y otros ⁽¹⁾		
	Térmico	Renovable				
Al 30 de junio de 2026	32.756	30.874	1.706		65.336	92.985
Al 30 de junio de 2025	24.408	128.362	5.339		158.109	182.234

- (1) No se considera un segmento operativo por la Compañía.

El resultado del segmento se calcula de la siguiente manera, para cada segmento reportable:

Por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026	En miles de dólares			En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Total	
	Término	Renovable		
Ingresos por ventas	457.479	87.770	545.249	776.794
Costos de producción y gastos de administración y comercialización, excluyendo depreciaciones y amortizaciones ⁽¹⁾	(265.523)	(14.098)	(279.621)	(399.151)
Otros resultados operativos, netos	7.753	(1)	7.752	10.754
Resultado del segmento	199.709	73.671	273.380	388.397

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

Por el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025	En miles de dólares			En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Total	
	Térmico	Renovable		
Ingresos por ventas	219.873	80.250	300.123	338.986
Costos de producción y gastos de administración y comercialización, excluyendo depreciaciones y amortizaciones (*)	(68.694)	(12.923)	(81.617)	(92.851)
Otros resultados operativos, netos	1.281	1.684	2.965	3.402
Resultado del segmento	152.460	69.011	221.471	249.537

(*) Excluye depreciación de propiedades, planta y equipo, depreciación de activos por derecho de uso y amortización de activos intangibles correspondientes a los segmentos térmicos y renovables.

7. 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 impositivos, anticipos a proveedores de propiedades, planta y equipo y anticipos a proveedores por capacidad de transporte), la conciliación se muestra en la columna “Activos no financieros”.

Activos financieros

30 de junio de 2026				
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos no financieros	Total
Otros créditos	69.545	-	55.975	125.520
Inversiones en activos financieros	44.141	32.468	-	76.609
Créditos por ventas	394.882	-	-	394.882
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	20.996	-	-	20.996
Efectivo y equivalentes de efectivo	59.943	187.291	-	247.234
	589.507	219.759	55.975	865.241

31 de diciembre de 2025				
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos no financieros	Total
Otros créditos	75.784	-	24.202	99.986
Inversiones en activos financieros	46.817	29.956	-	76.773
Créditos por ventas	191.149	-	-	191.149
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	17.475	-	-	17.475
Efectivo y equivalentes de efectivo	68.484	209.748	-	278.232
	399.709	239.704	24.202	663.615

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

Pasivos financieros

30 de junio de 2026		
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Préstamos	1.426.106	1.426.106
Pasivos por arrendamientos	22.516	22.516
Otros Pasivos	8.563	8.563
Cuentas por pagar	256.495	256.495
	1.713.680	1.713.680

31 de diciembre de 2025		
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Préstamos	1.456.801	1.456.801
Pasivos por arrendamientos	23.085	23.085
Otros Pasivos	7.984	7.984
Cuentas por pagar	180.031	180.031
	1.667.901	1.667.901

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

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026				
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses ganados y otros	3.253	-	-	3.253
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	-	17.061	-	17.061
Intereses perdidos y otros	(55.565)	-	-	(55.565)
Diferencias de cambio, netas	(790)	(2.412)	478	(2.724)
Actualizaciones financieras	(2.996)	-	-	(2.996)
Otros resultados financieros, netos	(2.657)	552	-	(2.105)
	(58.755)	15.201	478	(43.076)

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025				
	Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos / Pasivos no financieros	Total
Intereses ganados y otros	5.087	-	-	5.087
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	-	21.434	-	21.434
Intereses perdidos y otros	(33.249)	-	-	(33.249)
Diferencias de cambio, netas	(17.792)	(21.809)	11.069	(28.532)
Actualizaciones financieras	(1.637)	-	-	(1.637)
Otros resultados financieros, netos	(1.949)	610	-	(1.339)
	(49.540)	235	11.069	(38.236)

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

8. INFORMACIÓN CUANTITATIVA Y CUALITATIVA SOBRE VALORES RAZONABLES

8.1. Información sobre el valor razonable de los activos y pasivos financieros agrupados por categoría

8.1.1 Instrumentos a costo amortizado

El valor razonable estimado de los préstamos del Grupo, que comprende la parte corriente como no corriente, basado en las tasas de interés disponibles al Grupo para sus préstamos financieros, ascendió a 1.482.716 y 1.508.098 al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, respectivamente. Los valores contables correspondientes ascienden a 1.426.106 y 1.456.801.

El valor razonable de los otros créditos, créditos por ventas, inversiones en activos financieros, 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.

8.1.2 Instrumentos a valor razonable

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 los activos a valor razonable comprenden fondos comunes de inversión y los títulos públicos AE38 y D31L6. El valor razonable se determina de acuerdo a las pautas mencionadas en la Nota 8.2.

8.2 Técnicas de valuación

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

8.3 Jerarquía del valor razonable

8.3.1 Activos financieros medidos al valor razonable

Los siguientes cuadros presentan los activos financieros del Grupo que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 y su asignación a la jerarquía de valor razonable:

	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Activos financieros	Nivel 1	Nivel 1
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
- Fondos comunes de inversión	187.291	209.748
	187.291	209.748
Inversiones en activos financieros:		
- Títulos públicos	32.468	29.956
	32.468	29.956

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 no existieron transferencias entre diferentes jerarquías de valor razonable.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

9. INGRESOS POR VENTAS

Tipo de bien o servicio	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de	
	2026	2025	2026	2025
Generación Térmica				
Mercado Spot ⁽¹⁾	409.000	66.979	268.093	35.407
Ventas bajo contrato	243.970	179.884	137.320	95.031
Otros ingresos por servicios	347	338	165	168
Total Generación Térmica	653.317	247.201	405.578	130.606
Generación Renovable				
Ventas bajo Contrato	123.477	91.785	64.793	49.796
Total Generación Renovable	123.477	91.785	64.793	49.796
	776.794	338.986	470.371	180.402

- (1) Los ingresos por ventas denominados "Mercado Spot" se relacionan con las ventas de energía y potencia cuyo esquema de remuneración se encuentra regulado. A partir de noviembre de 2025, la Resolución SE 400/2025 introduce un nuevo marco regulatorio para estas ventas que incluye, entre otras cosas, nuevas reglas que rigen los precios de la energía basados en costos marginales por hora, el requisito de que los generadores gestionen su propio suministro de combustible para la generación térmica (una función previamente centralizada por CAMMESA sin riesgos asociados para los generadores) y un proceso de contratación gradual dentro del Mercado a Plazo, que ha generado un aumento en las ventas y los costos de producción asociados con lo anterior.

Por Cliente	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de	
	2026	2025	2026	2025
CAMMESA ⁽¹⁾	559.036	205.704	346.653	108.511
YPF S.A. ⁽¹⁾	88.999	77.504	44.458	42.720
Otras partes relacionadas ⁽¹⁾	11.661	10.996	6.337	5.974
Otros clientes ⁽²⁾	117.098	44.782	72.923	23.197
	776.794	338.986	470.371	180.402

(1) Sociedades Relacionadas (Nota 29).

(2) Ninguno de los otros clientes supera de forma individual el 5% sobre la totalidad de los ingresos por ventas.

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 10 - AGOSTO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

10. 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 seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025.

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026			
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	109.967	2.358	112.325
Depreciación de activos por derecho de uso	881	395	1.276
Amortización de intangibles	316	-	316
Materiales y útiles de consumo	4.412	183	4.595
Honorarios y retribuciones por servicios	117	1.350	1.467
Conservación, reparación y mantenimiento	17.647	687	18.334
Seguros	9.118	61	9.179
Sueldos y cargas sociales y otros gastos de personal	19.061	24.376	43.437
Contrataciones de obras y otros	3.427	5.725	9.152
Combustible, gas, energía y transporte	327.816 ⁽¹⁾	22	327.838
Impuestos, tasas y contribuciones	1.759	7.188 ⁽²⁾	8.947
Diversos	80	748	828
Total	494.601	43.093	537.694

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025			
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	80.482	833	81.315
Depreciación de activos por derecho de uso	1.136	358	1.494
Amortización de intangibles	245	-	245
Materiales y útiles de consumo	3.316	72	3.388
Honorarios y retribuciones por servicios	53	1.679	1.732
Conservación, reparación y mantenimiento	13.460	533	13.993
Seguros	8.327	14	8.341
Sueldos y cargas sociales y otros gastos de personal	16.202	18.662	34.864
Contrataciones de obras y otros	2.537	3.698	6.235
Combustible, gas, energía y transporte	35.656	70	35.726
Provisión para deudores de dudoso cobro	-	824	824
Impuestos, tasas y contribuciones	935	5.829 ⁽²⁾	6.764
Diversos	20	476	496
Total	162.369	33.048	195.417

(1) Los cargos por combustible, gas, energía y transporte al 30 de junio de 2026 incluyen el impacto de la Resolución SE 400/2025, que introduce un nuevo marco regulatorio, que incluye, entre otros, nuevas reglas que rigen los precios de la energía basados en costos marginales por hora, el requisito de que los generadores administren su propio suministro de combustible para la generación térmica (una función previamente centralizada por CAMMESA sin riesgos asociados para los generadores) y un proceso gradual de contratación dentro del Mercado a Plazo, lo que ha generado un aumento en las ventas y los costos de producción asociados con lo anterior.

(2) Incluye 2.922 y 2.304 en concepto de impuesto a los ingresos brutos por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025, respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

Por el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2026			
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	55.542	1.317	56.859
Depreciación de activos por derecho de uso	449	187	636
Amortización de intangibles	157	-	157
Materiales y útiles de consumo	1.859	144	2.003
Honorarios y retribuciones por servicios	104	950	1.054
Conservación, reparación y mantenimiento	9.421	369	9.790
Seguros	4.553	-	4.553
Sueldos y cargas sociales y otros gastos de personal	9.301	13.245	22.546
Contrataciones de obras y otros	2.166	3.059	5.225
Combustible, gas, energía y transporte	234.504 ⁽¹⁾	-	234.504
Impuestos, tasas y contribuciones	1.020	3.664 ⁽²⁾	4.684
Diversos	45	517	562
Total	319.121	23.452	342.573

Por el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2025			
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	41.589	424	42.013
Depreciación de activos por derecho de uso	646	208	854
Amortización de intangibles	129	0	129
Materiales y útiles de consumo	1.734	41	1.775
Honorarios y retribuciones por servicios	26	721	747
Conservación, reparación y mantenimiento	7.478	326	7.804
Seguros	4.349	3	4.352
Sueldos y cargas sociales y otros gastos de personal	8.430	9.932	18.362
Contrataciones de obras y otros	1.681	1.817	3.498
Combustible, gas, energía y transporte	21.797	37	21.834
Provisión para deudores de dudoso cobro	-	824	824
Impuestos, tasas y contribuciones	413	3.137 ⁽²⁾	3.550
Diversos	12	247	259
Total	88.284	17.717	106.001

(1) Los cargos por combustible, gas, energía y transporte por el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2026 incluyen el impacto de la Resolución SE 400/2025, que introduce un nuevo marco regulatorio, que incluye, entre otros, nuevas reglas que rigen los precios de la energía basados en costos marginales por hora, el requisito de que los generadores administren su propio suministro de combustible para la generación térmica (una función previamente centralizada por CAMMESA sin riesgos asociados para los generadores) y un proceso gradual de contratación dentro del Mercado a Plazo, lo que ha generado un aumento en las ventas y los costos de producción asociados con lo anterior.

(2) Incluye 1.569 y 1.239 en concepto de impuesto a los ingresos brutos por los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025, respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

11. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de	
	2026	2025	2026	2025
Intereses comerciales (Nota 29)	2.031	1.239	766	652
Recupero provisión para obsolescencia	12	9	2	9
Siniestros Recuperados ⁽¹⁾	8.616	2.096	-	2.080
Diversos	38	208	(215)	73
	10.697	3.552	553	2.814

(1) Corresponde principalmente a recuperos de aseguradoras relacionadas con la indisponibilidad de la capacidad del activo LC I.

12. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de	
	2026	2025	2026	2025
Ingresos financieros:				
Intereses ganados	3.253	5.087	1.946	2.363
Otros ingresos financieros	552	610	-	610
Total ingresos financieros	3.805	5.697	1.946	2.973
Costos financieros:				
Intereses perdidos	(55.565)	(33.249)	(26.469)	(16.378)
Actualizaciones financieras	(2.996)	(1.637)	(1.797)	(900)
Otros costos financieros	(2.657)	(1.949)	(839)	(1.393)
Total costos financieros	(61.218)	(36.835)	(29.105)	(18.671)
Otros resultados financieros, netos:				
Diferencia de cambio, neta	(2.724)	(28.532)	(9.461)	(22.114)
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	17.061	21.434	16.185	11.447
Total otros resultados financieros, netos	14.337	(7.098)	6.724	(10.667)
Total resultados financieros, netos	(43.076)	(38.236)	(20.435)	(26.365)

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

	Terrenos y edificios	Instalaciones de producción, maquinaria y equipos y repuestos de Centrales Eléctricas, parques eólicos y solares	Equipos de transporte	Materiales y equipos en depósito	Obras en proceso	Muebles y útiles y equipos informáticos y de comunicación	Total
Valor de origen	21.354	4.493.675	3.282	147.892	328.951	21.465	5.016.619
Depreciación acumulada	(5.680)	(1.729.203)	(1.893)	-	-	(13.929)	(1.750.705)
Deterioro	-	(219.649)	-	-	-	-	(219.649)
Provisión por obsolescencia materiales	-	-	-	(2.920)	-	-	(2.920)
Saldos al 1° de enero de 2026	15.674	2.544.823	1.389	144.972	328.951	7.536	3.043.345
<u>Costos</u>							
Aumentos	-	198	600	13.194	78.760	233	92.985
Disminuciones y reclasificaciones	-	-	-	(5.674)	(45)	-	(5.719)
Transferencias	26	322.483	-	(6.669)	(320.139)	4.299	-
Efectos de conversión	399	98.515	78	3.095	(5.873)	515	96.729
<u>Depreciación acumulada y deterioro</u>							
Aumentos	(196)	(110.189)	(196)	-	-	(1.744)	(112.325)
Efectos de conversión	(117)	(37.510)	(45)	-	-	(339)	(38.011)
Efectos de conversión deterioro	-	(4.089)	-	-	-	-	(4.089)
<u>Previsión para desvalorización de materiales</u>							
Disminuciones y reclasificaciones	-	-	-	12	-	-	12
Efectos de conversión	-	-	-	(54)	-	-	(54)
Valor de origen	21.779	4.914.871	3.960	151.838	81.654	26.512	5.200.614
Depreciación acumulada	(5.993)	(1.876.902)	(2.134)	-	-	(16.012)	(1.901.041)
Deterioro	-	(223.738)	-	-	-	-	(223.738)
Previsión para desvalorización de materiales	-	-	-	(2.962)	-	-	(2.962)
Saldos al 30 de junio de 2026	15.786	2.814.231	1.826	148.876	81.654	10.500	3.072.873

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

	Terrenos y edificios	Instalaciones de producción, maquinaria y equipos y repuestos de Centrales Eléctricas, parques eólicos y solares	Equipos de transporte	Materiales y equipos en depósito	Obras en proceso	Muebles y útiles y equipos informáticos y de comunicación	Total
Valor de origen	15.034	3.071.290	1.918	99.356	84.645	14.629	3.286.872
Depreciación acumulada	(3.757)	(1.066.600)	(1.312)	-	-	(7.921)	(1.079.590)
Deterioro	-	(168.054)	-	-	-	-	(168.054)
Provisión por obsolescencia materiales	-	-	-	(2.092)	-	-	(2.092)
Saldos al 1° de enero de 2025	11.277	1.836.636	606	97.264	84.645	6.708	2.037.136
<u>Costos</u>							
Aumentos	-	473	661	14.483	166.519	98	182.234
Disminuciones y reclasificaciones	-	-	(57)	(2.682)	-	-	(2.739)
Transferencias	-	9.818	-	(3.719)	(6.099)	-	-
Efectos de conversión	2.479	507.599	390	17.435	19.344	2.425	549.672
<u>Depreciación acumulada y deterioro</u>							
Aumentos	(146)	(80.005)	(138)	-	-	(1.026)	(81.315)
Disminuciones y reclasificaciones	-	-	45	-	-	-	45
Efectos de conversión	(634)	(183.234)	(228)	-	-	(1.400)	(185.496)
Efectos de conversión deterioro	-	(27.724)	-	-	-	-	(27.724)
<u>Previsión para desvalorización de materiales</u>							
Aumento	-	-	-	10	-	-	10
Efectos de conversión	-	-	-	(345)	-	-	(345)
Valor de origen	17.513	3.589.180	2.912	124.873	264.409	17.152	4.016.039
Depreciación acumulada	(4.537)	(1.329.839)	(1.633)	-	-	(10.347)	(1.346.356)
Deterioro	-	(195.778)	-	-	-	-	(195.778)
Previsión para desvalorización de materiales	-	-	-	(2.427)	-	-	(2.427)
Saldos al 30 de junio de 2025	12.976	2.063.563	1.279	122.446	264.409	6.805	2.471.478

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

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

14. ACTIVOS INTANGIBLES

La evolución de los activos intangibles del Grupo por los períodos de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 y 2025 es la siguiente:

	Período de seis meses finalizado el	
	30 de junio de 2026	30 de junio de 2025
Valor de origen	13.018	9.249
Amortización acumulada	(2.280)	(1.160)
Saldos al inicio del período	10.738	8.089
<u>Costos</u>		
Efectos de conversión	243	1.525
<u>Amortización acumulada</u>		
Aumentos	(316)	(245)
Efectos de conversión	(58)	(212)
Valor de origen	13.261	10.774
Amortización acumulada	(2.654)	(1.617)
Saldos al cierre del período	10.607	9.157

15. ACTIVOS POR DERECHO DE USO

La evolución de los activos por derecho de uso del Grupo por los períodos de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 y 2025 es la siguiente:

	Inmuebles	Terrenos	Maquinarias y Equipos	Total
Valor de origen	4.065	15.701	23.081	42.847
Depreciación acumulada	(610)	(2.212)	(17.952)	(20.774)
Saldos al 1° de enero de 2026	3.455	13.489	5.129	22.073
<u>Costos</u>				
Efectos de conversión	75	292	429	796
<u>Depreciación acumulada</u>				
Aumentos	(395)	(329)	(552)	(1.276)
Efectos de conversión	(30)	(57)	(361)	(448)
Valor de origen	4.140	15.993	23.510	43.643
Depreciación acumulada	(1.035)	(2.598)	(18.865)	(22.498)
Saldos al 30 de junio de 2026	3.105	13.395	4.645	21.145

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

	Inmuebles	Terrenos	Maquinarias y Equipos	Total
Valor de origen	3.609	6.245	16.072	25.926
Depreciación acumulada	(3.024)	(1.131)	(8.044)	(12.199)
Saldos al 1° de enero de 2025	585	5.114	8.028	13.727
<u>Costos</u>				
Aumentos	3.005	5.109	41	8.155
Disminuciones y reclasificaciones	(3.724)	-	-	(3.724)
Efectos de conversión	474	1.641	2.990	5.105
<u>Depreciación acumulada</u>				
Aumentos	(18)	(216)	(1.260)	(1.494)
Disminuciones y reclasificaciones	3.230	-	-	3.230
Efectos de conversión	(356)	(203)	(1.159)	(1.718)
Valor de origen	3.364	12.995	19.103	35.462
Depreciación acumulada	(168)	(1.550)	(10.463)	(12.181)
Saldos al 30 de junio de 2025	3.196	11.445	8.640	23.281

16. INVERSIONES EN ASOCIADAS

No hubo cambios significativos durante los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025 que afectaran el valor de las inversiones en sociedades.

17. OTROS CRÉDITOS

	30 de junio de 2026		31 de diciembre de 2025	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Préstamos y anticipos al personal	-	189	-	482
Anticipo por compra de propiedades, planta y equipo	274	-	854	-
Otras cuentas por cobrar con partes relacionadas (Nota 29)	25.719	37.811	31.520	35.794
Créditos fiscales	242	11.986	1.714	8.381
Anticipo a proveedores y despachantes de aduana	-	12.894	-	2.313
Seguros pagados por adelantado	-	6.203	-	9.633
Recupero de siniestros a cobrar	-	2.801	-	5.018
Anticipos a proveedores por capacidad de transporte (Nota 32)	23.549	-	-	-
Gastos pagados por adelantado	-	860	-	1.348
Diversos	-	3.037	-	2.970
	49.784	75.781	34.088	65.939
Provisión para otros créditos de cobro dudoso	-	(45)	-	(41)
	49.784	75.736	34.088	65.898

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

18. INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS

	30 de junio de 2026		31 de diciembre de 2025	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Inversiones a costo amortizado				
Obligaciones Negociables	11.568	5.666	11.203	13.569
Títulos Públicos	-	26.907	-	22.045
Subtotal ⁽¹⁾	11.568	32.573	11.203	35.614
Inversiones a valor razonable con cambio en resultados				
Títulos Públicos ⁽²⁾	-	32.468	-	29.956
Subtotal	-	32.468	-	29.956
Total	11.568	65.041	11.203	65.570

- (1) Al 30 de junio de 2026 corresponde a la tenencia en Obligaciones Negociables de Pan American Energy LC Suc. Arg. S.A.,e YPF S.A. y en los títulos públicos D31L6. Al 31 de diciembre de 2025 corresponde a la tenencia en Obligaciones Negociables de Pan American Energy LC Suc. Arg. S.A., YPF S.A. y Vista Energy Argentina S.A.U., y en los títulos públicos BOPREAL, D16E16, TZV26, D30A6.
- (2) Corresponde a la tenencia en los títulos públicos AE38 y D31L6.

19. CRÉDITOS POR VENTAS

	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
	Corriente	Corriente
Deudores comunes	75.084	45.732
Sociedades relacionadas (Nota 29)	321.940	147.561
	397.024	193.293
Provisión para deudores de dudoso cobro	(2.142)	(2.144)
	394.882	191.149

20. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO Y EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO RESTRINGIDO

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 junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Fondos comunes de inversión	187.291	209.748
Depósitos en plazo fijo	76	1.481
Caja y bancos	59.867	67.003
	247.234	278.232

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.

Los fondos comunes de inversión se componen principalmente de inversiones en fondos abiertos, que consisten principalmente en fondos del mercado monetario (money market) y fondos a corto plazo denominados en pesos argentinos.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO RESTRINGIDO

	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Caja y bancos ⁽¹⁾	20.996	17.475
	20.996	17.475

⁽¹⁾ No se consideran efectivo y equivalentes de efectivo a los fines del estado consolidado del flujo de efectivo. Al 31 de diciembre de 2025 incluye US\$ 8,9 millones correspondientes a una garantía de préstamo con el BPN Paribas para el parque eólico Cañadón León y US\$ 3 millones para otros fines. Adicionalmente al 30 de junio de 2026 incluye US\$ 2,3 correspondiente a la garantía por el préstamo con BNP Paribas relacionadas con la financiación parcial del parque eólico CASA ("PECASA").

21. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El cálculo del cargo devengado contablemente por el impuesto a las ganancias por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025 es el siguiente:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2026	2025
Impuesto a las ganancias corriente	(60.867)	(31.532)
Impuesto a las ganancias diferido	44.900	(14.117)
Impuesto a las ganancias	(15.967)	(45.649)

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2026, 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 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 activos por impuesto diferido no habiendo registrado cargos por deterioro por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026.

La tasa impositiva efectiva del Grupo por los períodos de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 y 2025 fue de aproximadamente 7,7% y 41,9%, respectivamente. La razón de la variación corresponde principalmente al cambio en la brecha entre la inflación y la devaluación proyectada al cierre de cada ejercicio, afectando el cálculo del activo o pasivo diferido vinculado al rubro "Propiedades, Planta y Equipo", de la diferencia de cambio impositiva y del ajuste por inflación fiscal sobre las partidas monetarias, teniendo en cuenta las pautas mencionadas.

Tal como se menciona en la Nota 20 a los estados financieros consolidados anuales, La Sociedad y su subsidiaria Luz del León realizaron un cambio en la estimación contable de la determinación del cargo por el impuesto a las ganancias debido al ajuste por inflación de los quebrantos acumulados previamente deducidos en 2024, lo que generó un aumento en el cargo por el impuesto a las ganancias en el ejercicio 2025, lo que resultó en una tasa efectiva del 96,3% para dicho ejercicio.

Al 30 de junio de 2026, se han clasificado como activo por impuesto diferido, neto 149.568, y como pasivo por impuesto diferido, neto 44.201. Al 31 de diciembre de 2025, se han clasificado como activo por impuesto diferido, neto 96.753, y como pasivo por impuesto diferido, neto 40.172. Esta clasificación corresponde a la posición neta del impuesto diferido de cada subsidiaria que se incluye en los presentes estados financieros intermedios.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

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.

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 junio de 2026 que es probable que realice todos los activos por impuesto diferido registrados.

La evolución del pasivo y activo por impuesto diferido neto al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

	Pasivos por impuesto diferido, netos	Activos por impuesto diferido, netos
Saldos al 1° de enero de 2025	(17.238)	104.672
Efecto de la variación del tipo de cambio	(9.822)	35.600
Reclasificaciones	(73)	73
Cargo del ejercicio	(13.039)	(43.592)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	(40.172)	96.753
Efecto de la variación del tipo de cambio	(1.692)	5.578
Reclasificaciones	1.164	(1.164)
(Cargo)/beneficio del período	(3.501)	48.401
Saldos al 30 de junio de 2026	(44.201)	149.568

22. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

A continuación, se expone la evolución del pasivo por arrendamientos durante los períodos de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 y 2025:

	30 de junio de 2026	30 de junio de 2025
Saldos al inicio del período	23.085	10.577
Aumentos	-	8.155
Disminuciones	-	(615)
Actualizaciones financieras	1.196	927
Pagos por arrendamientos	(2.153)	(1.927)
Efecto de la conversión	388	2.889
Saldos al cierre del período	22.516	20.006

A continuación, se expone la apertura de los pasivos por arrendamientos registrados por el Grupo al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, con identificación del plazo del arrendamiento y de las tasas:

Plazo de arrendamiento	Tasa efectiva anual utilizada	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
De cuatro a cinco años	4,53% - 7%	2.610	3.201
Más de cinco años	9,88% - 12,67%	19.906	19.884
Total		22.516	23.085

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

La actualización financiera devengada en los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025, 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.

Al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025 los vencimientos de los pasivos relacionados con los contratos por arrendamiento son:

	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
Hasta 1 año	2.689	2.538
Pasivos por arrendamientos corrientes	2.689	2.538
De 1 a 5 años	13.025	12.787
A partir del 6° año	6.802	7.760
Pasivos por arrendamientos no corrientes	19.827	20.547
Total	22.516	23.085

23. PRÉSTAMOS

		30 de junio de 2026		31 de diciembre de 2025	
	Tasa de interés ⁽¹⁾	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Obligaciones negociables	⁽²⁾	845.536	383.835	951.281	298.015
Préstamos financieros	⁽³⁾	146.348	46.710	168.159	24.310
Sociedades relacionadas (Nota 29)	⁽⁴⁾	-	3.677	-	15.036
		991.884	434.222	1.119.440	337.361

(1) Tasa aplicable al 30 de junio de 2026.

(2) Corresponde a Obligaciones Negociables en dólares que devengan interés a tasa fija entre el 0% y el 7,88%.

(3) Corresponde a préstamos bancarios en dólares y en pesos que devengan interés a tasa fija y variable, según lo indicado en Nota 22 a los estados financieros consolidados anuales y la presente nota.

(4) Corresponde a préstamos en dólares que devengan interés a tasa entre el 0% y el 3%.

La descripción de los principales préstamos del Grupo se encuentra detallada en la Nota 22 a los estados financieros consolidados anuales. Las principales novedades durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios consolidados se detallan a continuación:

- **Préstamo BNP Paribas - Sinasure**

Con fecha 21 de abril de 2026, BNP Paribas Fortis SA/NV (en adelante “BNP Paribas”) realizó el último desembolso pendiente bajo el préstamo existente por US\$ 0,5 millones. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados el monto total desembolsado bajo este préstamo asciende a US\$ 30,6 millones.

Principales préstamos y Obligaciones Negociables del Grupo cancelados durante el período de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026

- **Préstamo de BNR Power Investments B.V**

El 16 de diciembre de 2025, la Sociedad recibió un préstamo de BNR Power Investments B.V. (antes GE EFS Power Investment B.V), por un monto total de US\$ 10,4 millones a una tasa fija del 3% y vencimiento el 16 de marzo de 2026.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

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

El 16 de marzo de 2026 la Sociedad realizó un pago parcial por US\$ 7,9 millones y por el saldo remanente extendió el plazo, quedando su vencimiento el 16 de junio de 2026. Posteriormente, con fecha 11 de junio de 2026 la Sociedad extendió nuevamente el plazo de vencimiento del saldo remanente hasta el 16 de septiembre de 2026 sin modificaciones a los términos originales del contrato.

Los pagos de las sumas de capital, servicios de intereses fueron realizados en pesos al tipo de cambio aplicable según lo establecido en el contrato.

• Emisión Local

Con fecha 29 de agosto de 2022, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase XII por un valor nominal de US\$ 85 millones, las mismas devengan una tasa fija nominal del 0% con vencimiento en agosto 2025, febrero 2026 y agosto 2026. Con fecha 28 de febrero de 2026, la Sociedad ha cancelado el monto correspondiente al segundo de vencimiento de las mismas por US\$ 28.3 millones.

Utilización de fondos

Al 30 de junio de 2026, los fondos provenientes de la colocación de obligaciones negociables fueron destinados para la inversión en propiedad, planta y equipo, financiación del capital de trabajo y refinanciación de pasivos. Los mismos fueron utilizados en su totalidad, excepto por los fondos provenientes de las ON Clase XXIII los cuales han sido parcialmente utilizados.

24. CUENTAS POR PAGAR

	30 de junio de 2026	31 de diciembre de 2025
	Corriente	Corriente
Proveedores comunes	124.966	102.090
Sociedades relacionadas (Nota 29)	131.529	77.941
	256.495 ⁽¹⁾	180.031 ⁽¹⁾

(1) Las cuentas por pagar comerciales no devengan intereses y normalmente se cancelan dentro de los 30 días.

25. PASIVOS POR CONTRATOS

	30 de junio de 2026		31 de diciembre de 2025	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Pasivos por contratos con terceros	46.172	11.171	49.200	10.967
	46.172	11.171	49.200	10.967

A continuación, se incluye la evolución de los pasivos por contratos por los períodos de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 y 2025:

	30 de junio de 2026	30 de junio de 2025
Saldos al inicio del período	60.167	42.921
Altas	-	3.249
Ingresos reconocidos en el período ⁽¹⁾	(3.748)	(2.267)
Diferencia de conversión	924	7.295
Saldos al cierre del período	57.343	51.198

(1) Corresponde a ventas de generación renovable bajo contrato.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

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

26. CAPITAL SOCIAL

Al 30 de junio de 2026, la composición accionaria de YPF EE es la siguiente:

Accionista	Actividad principal	País	Cantidad de Acciones	Participación en el capital social	Clase
YPF	Energía	Argentina	690.575.647	72,692173%	A
OPESSA	Venta de combustibles	Argentina	21.924.410	2,307833%	A
BNR Power Investments B.V.	Infraestructura, servicios financieros y otros	Países Bajos	237.499.943	24,999994%	B
Total			950.000.000	100,000000%	

La Asamblea General Extraordinaria del 23 de junio de 2026 resolvió, entre otras cuestiones, el aumento del capital social mediante la capitalización parcial de la prima de emisión por 52.929.645. Esto resultó en una emisión proporcional de 52.929.645 acciones de valor nominal \$1 cada una, asignadas de la siguiente manera: 38.475.709 acciones a YPF S.A. (Clase A), 1.221.528 acciones a OPESSA (Clase A) y 13.232.408 acciones a BNR (Clase B). Tras dicha decisión el capital de la Sociedad aumentó a 3.800.000.000, lo que resultó en un total de 3.800.000.000 acciones. Dicha capitalización no modificó las tenencias proporcionales de los accionistas.

Posteriormente, la Asamblea General Extraordinaria aprobó la agrupación de acciones “Split inverso” a una proporción de 4 a 1 a dicha fecha. Como resultado, el total de acciones en circulación se redujo a 950.000.000 de valor nominal \$4 por acción para todas las clases de acciones. Luego de la agrupación de acciones la distribución de acciones es la siguiente: 690.575.647 acciones corresponden a YPF S.A. (Clase A), 21.924.410 acciones corresponden a OPESSA (Clase A) y 237.499.943 acciones corresponden a BNR (Clase B). La Sociedad ha aplicado la capitalización parcial de la prima de emisión y la agrupación de acciones retrospectivamente en estos estados financieros intermedios condensados consolidados cuando es aplicable, a los efectos de reflejar la nueva estructura de capital. Esta transacción no modificó los derechos económicos ni políticos de los accionistas.

Finalmente, la Asamblea General Extraordinaria aprobó la reforma integral del Estatuto Social, sujeto a la colocación efectiva de las acciones mediante una Oferta Pública Secundaria en la República Argentina (previa autorización de la CNV) y/o en el exterior (como lo determine el Directorio). Dichas reformas están sujetas a la finalización de dicha oferta y no afecta a los derechos económicos de las acciones ni su derecho a dividendos. Sin embargo, la reforma del Estatuto otorga ciertos derechos especiales a los accionistas de la Clase A, requiriendo su voto afirmativo (independientemente de su tenencia accionaria) para la aprobación de ciertos temas, incluyendo: fusiones, transferencias de la totalidad o una porción sustancial de los activos, disolución voluntaria, cambio del domicilio legal o fiscal fuera de Argentina, y modificaciones al Estatuto.

Adicionalmente, las acciones Clase A transferidas por YPF S.A. a cualquier persona, excepto a una subsidiaria de YPF S.A. se convertirán en acciones Clase B.

27. GANANCIA NETA 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.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión FiscalizadoraFERNANDO G. DEL POZO
Socio | Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

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

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de	
	2026	2025	2026	2025
Ganancia neta del período atribuible a los propietarios de la Sociedad	161.785	59.079	78.865	18.550
Número promedio ponderado de acciones (en millones) ^{(1) (2)}	950	950	950	950
Ganancia neta por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:				
- Básico y diluido (ARS)	170,3	62,2	83,0	19,5

(1) Todas las clases de acciones tienen los mismos derechos económicos.

(2) La Sociedad ha aplicado la capitalización parcial de la prima de emisión y la agrupación de acciones "Split inverso" en forma retrospectiva para cada período de seis y tres meses presentados en los presentes estados financieros condensados consolidados a los efectos de reflejar la nueva estructura de capital, tal como se describe en la Nota 26.

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 intermedios condensados consolidados que generen un efecto dilutivo.

28. RESTRICCIONES SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE GANANCIAS

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 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

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

29. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS

El siguiente cuadro presenta el importe de los saldos con partes relacionadas al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

30 de Junio de 2026							
	Créditos por ventas	Otros créditos	Otros créditos	Inversiones en activos financieros	Inversiones en activos financieros	Cuentas por pagar	Préstamos
	Corriente	Corriente	No corriente	No Corriente	Corriente	Corriente	Corriente
Accionistas co-controlantes del Grupo:							
YPF S.A.	70.922	-	-	-	2.692	71.543	-
BNR Power Investments B.V.	-	2.022	-	-	-	-	3.677
Otras partes relacionadas:							
Entidades asociadas:							
Refinería del Norte S.A.	43	-	-	-	-	-	-
Metroenergía S.A.	5	-	-	-	-	5.886	-
A-Evangelista S.A.	-	-	-	-	-	1	-
U.T. Loma Campana	-	-	-	-	-	16	-
C.T. Barragán S.A.	157	-	-	-	-	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	-	-	-	-	5.333	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC	-	1.905	-	-	-	463	-
GE Water & Process Technologies SC	-	-	-	-	-	177	-
GE VERNOVA OPERATIONS LLC	-	4.391	-	-	-	31.592	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC Suc. Argentina	-	-	13.698	-	-	14.839	-
Grid Solutions Argentina S.A.	-	18	-	-	-	131	-
GE HPEC NTC Energy Service	-	-	-	-	-	-	-
GE HIGH VOLTAGE SWITCHGEAR	-	-	-	-	-	89	-
YPF Tecnología S.A.	-	-	-	-	-	9	-
Pan American Sur S.A.	-	15.698	-	-	-	-	-
Pan American Energy LC Suc. Arg. S.A.	2.879	-	-	11.568	2.975	1.320	-
OPESSA	201	-	-	-	-	-	-
Compañía Mega S.A.	1.650	-	-	-	-	-	-
Compañía de Hidrocarburos no convencional	-	-	-	-	-	5	-
Entidad controlada por el Estado Nacional:							
CAMMESA	246.083	13.777	12.021	-	-	125	-
Totales	321.940	37.811	25.719	11.568	5.667	131.529	3.677

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

31 de diciembre de 2025							
	Créditos por ventas	Otros créditos	Otros créditos	Inversiones en activos financieros	Inversiones en activos financieros	Cuentas por pagar	Préstamos
	Corriente	Corriente	No corriente	No corriente	Corriente	Corriente	Corriente
Accionistas co-controlantes del Grupo:							
YPF S.A.	58.906	-	-	-	9.960	21.224	-
BNR Power Investments B.V.	-	-	-	-	-	-	15.036
Otras partes relacionadas:							
Entidades asociadas:							
Refinería del Norte S.A.	43	-	-	-	-	-	-
Metroenergía S.A.	5	-	-	-	-	-	-
A-Evangelista S.A.	-	-	-	-	-	1	-
U.T. Loma Campana	456	-	-	-	-	-	-
C.T. Barragán S.A.	78	-	-	-	-	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	-	-	-	-	5.628	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC	-	1.847	-	-	-	10	-
GE Water & Process Technologies SC	-	-	-	-	-	207	-
GE VERNOVA OPERATIONS LLC	-	3.408	-	-	-	34.525	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC Suc. Argentina	-	1.723	13.046	-	-	14.495	-
Grid Solutions Argentina S.A.	-	-	-	-	-	725	-
GE HPEC NTC Energy Service	-	336	-	-	-	-	-
GE HIGH VOLTAGE SWITCHGEAR	-	-	-	-	-	874	-
INNIO Jenbacher GMBH & Co OG	-	-	-	-	-	163	-
Pan American Sur S.A.	-	14.908	-	-	-	-	-
Pan American Energy LC Suc. Arg. S.A.	50	-	-	11.203	2.905	82	-
OPESSA	476	-	-	-	-	-	-
Compañía Mega S.A.	1.602	-	-	-	-	-	-
Compañía de Hidrocarburos no convencional	-	-	-	-	-	7	-
Entidad controlada por el Estado Nacional:							
CAMMESA	85.945	13.572	18.474	-	-	-	-
Total	147.561	35.794	31.520	11.203	12.865	77.941	15.036

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

El siguiente cuadro presenta el importe de las transacciones realizadas con partes relacionadas por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025:

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de							
	2026				2025			
	Ingresos por ventas	Compras y servicios	Otros resultados operativos, netos	Intereses ganados (perdidos), netos y otros	Ingresos por ventas	Compras y servicios	Otros resultados operativos, netos	Intereses ganados (perdidos), netos y otros
Accionistas co-controlantes del Grupo:								
YPF S.A.	88.999	134.271 ⁽¹⁾	-	229	77.504	28.764 ⁽¹⁾	-	47
BNR Power Investments B.V.	-	-	-	(122)	-	-	-	(339)
Otras partes relacionadas:								
Entidades asociadas:								
A-Evangelista S.A.	-	69	-	-	-	-	-	-
MetroEnergía S.A.	-	12.699	-	-	-	-	-	-
U.T. Loma Campana	2.232	-	-	-	1.404	-	-	-
C.T. Barragán S.A.	368	-	-	-	284	-	-	-
GE Global Parts and Products GmbH	-	703	-	-	-	638	-	-
GE Water Technologies & Solutions Arg.	-	148	-	-	-	279	-	-
GE VERNOVA OPERATIONS LLC	-	2.198	-	-	-	9.834	-	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC Suc. Argentina	-	37.207	-	-	-	8.223	-	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC	-	1.231	-	-	-	-	-	-
Profertil S.A. ⁽²⁾	-	-	-	-	8.133	-	-	-
OPESSA	1.079	-	-	-	1.175	-	-	-
YPF Tecnología S.A.	-	14	-	-	-	-	-	-
Compañía Mega S.A.	3.710	-	-	-	-	-	-	-
Compañía De Hidrocarburo No Convencional	-	25	-	-	-	-	-	-
Grid Solutions Argentina S.A.	-	-	-	-	-	121	-	-
INNIO Jenbacher GMBH &Co OG	-	-	-	-	-	-	-	-
Jenbacher International B.V.	-	-	-	-	-	-	-	-
Pan American Energy LC Suc. Arg. S.A.	4.272	1.337	-	193	-	141	-	72
Pan American Sur	-	-	-	350	-	-	-	171
Entidad controlada por el Estado								
Nacional:								
CAMMESA	559.036	82.138	2.031	1.182	205.704	382	1.239	1.437
Totales	659.696	272.040	2.031	1.832	294.204	48.382	1.239	1.388

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

(2) Incluye operaciones hasta el 18 de diciembre de 2025, fecha en que YPF completó la venta de su participación en Profertil S.A.

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.

Remuneración de la administración

Durante los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025, las remuneraciones a ejecutivos claves ascendieron a 5.014 y 3.169, respectivamente, incluyendo beneficios de corto y largo plazo y constituyendo los únicos beneficios otorgados a ejecutivos claves.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
AL 30 DE JUNIO DE 2026 Y COMPARATIVOS

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

30. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO

A continuación, se presenta el detalle de los saldos de activos y pasivos financieros en monedas distintas al peso del Grupo al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Cuenta	30 de junio de 2026				31 de diciembre de 2025	
	Clase y monto de las monedas distintas al peso (en millones)	Tipo de cambio vigente ⁽¹⁾	Importe contabilizado en pesos		Clase y monto de las monedas distintas al peso (en millones)	Importe contabilizado en pesos
ACTIVO NO CORRIENTE						
Inversiones en activos financieros	US\$ 8	1.473,00	11.568		US\$ 8	11.203
Otros créditos	US\$ 17	1.473,00	25.719		US\$ 22	31.520
Total del activo no corriente			37.287			42.723
ACTIVO CORRIENTE						
Otros créditos	US\$ 41	1.473,00	60.393		US\$ 35	50.610
Créditos por ventas	US\$ 118	1.473,00	173.814		US\$ 85	122.910
Inversiones en activos financieros	US\$ 22	1.473,00	32.573		US\$ 25	35.614
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	US\$ 11	1.473,00	16.563		US\$ 9	12.914
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$ 52	1.473,00	76.596		US\$ 93	134.478
Total del activo corriente			359.939			356.526
Total del activo			397.226			399.249
PASIVO NO CORRIENTE						
Préstamos	US\$ 688	1.482,00	1.019.616 ⁽²⁾		US\$ 792	1.152.360 ⁽²⁾
Pasivos por arrendamientos	US\$ 13	1.482,00	19.827		US\$ 14	20.547
Provisiones	US\$ 10	1.482,00	14.185		US\$ 9	13.063
Otros pasivos	US\$ 4	1.482,00	6.220		US\$ 4	6.106
Total del pasivo no corriente			1.059.848			1.192.076
PASIVO CORRIENTE						
Cuentas a pagar	US\$ 72	1.482,00	106.704		US\$ 98	142.590
	€ 2	1.695,26	3.391		€ 2	2.910
Préstamos	US\$ 297	1.482,00	440.154 ⁽³⁾		US\$ 237	344.835 ⁽³⁾
Pasivos por arrendamientos	US\$ 2	1.482,00	2.689		US\$ 2	2.538
Otros pasivos	US\$ 2	1.482,00	2.343		US\$ 1	1.878
Total del pasivo corriente			555.281			494.751
Total del pasivo			1.615.129			1.686.827

(1) Al tipo de cambio correspondiente al 30 de junio de 2026 según el Banco de la Nación Argentina.

(2) Corresponde al importe nominal adeudado, el cual se expone en el rubro préstamos por 991.884 y 1.119.440 al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, 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 434.222 y 337.361 al 30 de junio de 2026 y 31 de diciembre de 2025, respectivamente, neta de comisiones y costos demandados por la transacción.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

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

31. INFORMACIÓN ADICIONAL AL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

- Transacciones que no implicaron movimientos en efectivo y equivalentes de efectivo**

	Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de	
	2026	2025
Adquisiciones de propiedades, planta y equipos pendientes de cancelación al cierre del período	27.758	51.627
Transferencias de anticipos por compra de propiedades, planta y equipo	560	13.012
Compensación de cuentas por pagar con activos financieros	-	6.790

- Evolución de préstamos**

A continuación, se incluye la evolución de los préstamos por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025:

	30 de junio de 2026	30 de junio de 2025
Saldos al inicio del período	1.456.801	1.047.106
Toma de préstamos ⁽¹⁾	677	101.943
Pago de préstamos	(57.064)	(113.884)
Pago de intereses	(42.842)	(29.501)
Intereses devengados ⁽²⁾	46.606	31.299
Diferencia de conversión, neta	21.928	164.928
Saldos al cierre del período	1.426.106	1.201.891

(1) Neto de 1.766 por el canje de las Obligaciones Negociables Clase XI por las Obligaciones Negociables Clase XVI.

(2) Incluye el devengamiento relacionado con los costos de las tomas de deuda por 2.859 y 480, por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2026 y 2025, respectivamente.

32. PRINCIPALES COMPROMISOS CONTRACTUALES Y GARANTÍAS OTORGADAS

Los principales compromisos contractuales y garantías otorgadas se describen en la Nota 31 a los estados financieros consolidados anuales. A continuación, se detallan las novedades por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026:

- Concurso Abierto GPM N° 01/2026 y TGS N° 01/2026**

Durante el mes de abril de 2026, y en virtud de los Concursos Abiertos Gasoducto Perito Moreno ("GPM") N° 01/2026 y Transportadora Gas del Sur ("TGS") N° 01/2026, la Sociedad y su subsidiaria CDS resultaron adjudicatarias de la ampliación de capacidad firme incremental por 368.499 m3/d (Tratayen-Salliqueló) y 361.239 m3/d (Salliqueló-GBA) respectivamente cada una, por un plazo de 35 años.

De acuerdo a los pliegos de las licitaciones mencionadas, el Grupo se ha comprometido a realizar pagos adelantados relacionados con los primeros 15 años del contrato, por un total de US\$ 51,8 millones y 15.760 (ajustables al momento del pago de acuerdo a la tarifa vigente), más IVA. Los pagos se realizarán en 4 cuotas a pagarse entre mayo de 2026 y la entrada en servicio de la expansión del gasoducto, estimada el 30 de abril de 2027.

En cumplimiento de las condiciones contractuales vigentes, al cierre del período el Grupo abonó la primera de las cuatro cuotas previstas para cada sociedad, quedando pendientes las restantes cuotas comprometidas conforme al cronograma establecido. El anticipo mencionado se expone en la línea "Anticipos a proveedores por capacidad de transporte" dentro del rubro "Otros Créditos no corrientes" (Nota 17).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

33. SITUACIONES CONTINGENTES

Las principales situaciones contingentes se describen en la Nota 32 a los estados financieros consolidados anuales. Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 no hubo novedades significativas con respecto a las mencionadas en dicha nota.

34. HECHOS POSTERIORES

34.1 Cancelación Pagaré Dólar Linked

Con fecha 1 de octubre de 2025 la Sociedad había emitido un Pagaré Dólar Linked Cupón Cero por un valor nominal de US\$ 10.000.000 pagadero en pesos al tipo de cambio aplicable, a una tasa de descuento nominal de 4.5% y con vencimiento 1 de julio de 2026.

Con fecha 1° de julio de 2026 la Sociedad ha cancelado el mismo en su totalidad, según los términos y condiciones descriptos anteriormente.

34.2 Adquisición de Energías del Futuro S.A. – Proyecto Parque Solar Olongasta

Con fecha 27 de julio de 2026 la Sociedad adquirió el 100% del paquete accionario de la Energías del Futuro S.A. (en adelante “Energías del Futuro”) por U\$S 2,1 millones. La sociedad adquirida tiene por objeto la generación de energía a partir de fuentes renovables y se encontraba desarrollando de un proyecto solar fotovoltaico de 250 MW en Olongasta, provincia de la Rioja (“proyecto Parque Solar Olongasta”).

Asimismo, en dicha fecha Energía del Futuro (“Cedente”) y Luz del Fuerte S.A.U. (“Cesionario”), ambas subsidiarias de YPF Energía Eléctrica S.A., celebraron un acuerdo mediante el cual Energía del Futuro cedió y transfirió a Luz del Fuerte la totalidad de los derechos, obligaciones, créditos y deudas asociados al desarrollo del proyecto Parque Solar Olongasta.

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 financiera y los resultados de las operaciones del Grupo al 30 de junio de 2026 o su exposición en nota a los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, de corresponder, no hubieren sido considerados en los mismos según las NIIF.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 10 - AGOSTO - 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 3

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

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

ANDRÉS MARCELO SCARONE
Presidente

INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS DE PERÍODO INTERMEDIO

Señores

Accionistas, Presidente y Directores de

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

CUIT N°: 30-71412830-9

Domicilio legal: Juana Manso 1069, Piso 5

Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Informe sobre los estados financieros de período intermedio condensados consolidados

1. Identificación de los estados financieros de período intermedio condensados consolidados objeto de la revisión

Hemos revisado los estados financieros de período intermedio condensados consolidados adjuntos de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. (la Sociedad), con sus sociedades controladas que comprenden el estado intermedio condensado consolidado de situación financiera al 30 de junio de 2026, los estados intermedios condensados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo correspondientes al período de seis meses finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada incluida en las notas 1 a 34.

2. Responsabilidades del Directorio en relación con los estados financieros de período intermedio condensados consolidados

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros condensados consolidados de acuerdo con las Normas NIIF de Contabilidad emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés) adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) y, por lo tanto, es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de período intermedio condensados consolidados adjuntos de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34, "Información financiera intermedia" (NIC 34). El Directorio es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de incorrección significativa, debida a fraude o error.

3. Responsabilidades de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre los estados financieros de período intermedio condensados consolidados adjuntos basada en nuestra revisión. Hemos llevado a cabo nuestra revisión de conformidad con la Norma Internacional de Encargos de Revisión (NIER) 2410, "Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad" emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por su sigla en inglés).

Una revisión de estados financieros de período intermedio consiste en hacer indagaciones, principalmente ante las personas responsables de los asuntos financieros y contables, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance significativamente menor que el de una auditoría realizada de conformidad con las Normas

Internacionales de Auditoría (NIA) y, en consecuencia, no nos permite obtener una seguridad de que hayan llegado a nuestro conocimiento todas las cuestiones significativas que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

4. Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros condensados consolidados adjuntos de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A. correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con la NIC 34.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

a) Los estados financieros de período intermedio condensados consolidados adjuntos han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las normas aplicables de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y de la Comisión Nacional de Valores.

b) Las cifras de los estados financieros de período intermedio condensados consolidados mencionados en la sección 1 de este informe surgen de aplicar los procedimientos de consolidación establecidos por las Normas NIIF de Contabilidad a partir de los estados financieros de período intermedio condensados individuales de las sociedades que integran el grupo económico. Los estados financieros de período intermedio condensados individuales de la Sociedad surgen de sus registros contables que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes.

c) Los estados financieros de período intermedio condensados consolidados adjuntos se encuentran transcritos en el libro Inventarios y balances de la Sociedad, al igual que el resumen del contenido de los discos ópticos hasta el mes de cierre del período.

d) Como parte de nuestro trabajo, cuyo alcance se describe en la sección 3 de este informe, hemos revisado la Reseña Informativa requerida por la Comisión Nacional de Valores, preparada por el Directorio y la Gerencia de la Sociedad, y sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones significativas que formular.

e) Según surge de los registros contables de la Sociedad mencionados en el apartado b) de esta sección, el pasivo devengado al 30 de junio de 2026 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales ascendía a \$ 1.044.255.722 y no era exigible a esa fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de agosto de 2026

DELOITTE & Co. S.A.

Registro de Sociedades Comerciales

CPCECABA – T° 1 - F° 3

Fernando G. del Pozo

Socio

Contador Público (U.B.A.)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 - F° 138

Deloitte se refiere a una o más entidades de Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), su red global de firmas miembro y sus sociedades afiliadas a una firma miembro (en adelante "Entidades Relacionadas") (colectivamente, la "organización Deloitte"). DTTL (también denominada como "Deloitte Global") así como cada una de sus firmas miembro y sus Entidades Relacionadas son entidades legalmente separadas e independientes, que no pueden obligarse ni vincularse entre sí con respecto a terceros. DTTL y cada firma miembro de DTTL y su Entidad Relacionada es responsable únicamente de sus propios actos y omisiones, y no de los de las demás. DTTL no provee servicios a clientes. Consulte <https://www2.deloitte.com/ar/conozcanos> para obtener más información.

Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra y Gales bajo el número de compañía 07271800, con domicilio legal en Hill House, 1 Little New Street, London, EC4A, 3TR, United Kingdom.

Informe de la Comisión Fiscalizadora

A los señores Accionistas de

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA

1. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo N° 294 de la Ley General de Sociedades N° 19.550, hemos efectuado una revisión de los estados financieros intermedios condensados consolidados adjuntos de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA (en adelante, mencionada indistintamente como “YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA” o “la Sociedad”) que incluyen el estado intermedio condensado consolidado de situación financiera al 30 de junio de 2026, el estado intermedio condensado consolidado de resultados integrales, el estado intermedio condensado consolidado de cambios en el patrimonio y el estado intermedio condensado consolidado de flujo de efectivo correspondientes a los períodos de seis y tres meses finalizados en esa fecha y la información complementaria contenida en notas 1 a 34.
2. El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios condensados consolidados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) como normas contables profesionales e incorporadas por la CNV a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros intermedios condensados consolidados mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (“NIC 34”). Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión basada en la revisión que hemos realizado con el alcance detallado en el apartado 3 del presente informe.
3. Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con normas de sindicatura vigentes y consistió en verificar la congruencia de la información significativa contenida en los documentos mencionados en el párrafo 1 del presente con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos en lo relativo a sus aspectos formales y documentales. Para realizar nuestra tarea profesional, hemos tenido en cuenta el informe de revisión de fecha 10 de agosto de 2026 de los auditores externos de la Sociedad, Deloitte & Co. S.A. No hemos evaluado los criterios empresarios de administración, financiación, comercialización y explotación, dado que esas cuestiones son de incumbencia exclusiva del Directorio y de la Asamblea. Consideramos que nuestro trabajo y el informe de revisión de los auditores independientes nos brindan una base razonable para fundamentar nuestro informe.
4. En lo que es materia de nuestra competencia sobre la base de nuestra revisión y del informe de revisión de los auditores independientes, ambos mencionados en el párrafo 3 de este informe, no hemos tomado conocimiento de ninguna modificación significativa que deba hacerse a los estados financieros intermedios condensados consolidados de YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA, identificados en el primer párrafo del presente informe, para que estén presentados de acuerdo con la NIC 34.
5. De acuerdo con el informe de revisión de los auditores independientes, las cifras de los estados financieros intermedios condensados consolidados mencionados en el primer párrafo de este informe surgen de aplicar los procedimientos de consolidación establecidos por las NIIF a partir de los estados financieros intermedios condensados individuales de las sociedades que integran el grupo económico, las que se detallan en la Nota 1 a los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Sociedad. Los estados financieros intermedios condensados individuales de la Sociedad surgen de sus registros contables que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes.

6. En el ejercicio del control de legalidad que nos compete hemos aplicado los procedimientos que consideramos necesarios para dar cumplimiento a lo dispuesto por la Ley General de Sociedades Nº 19.550 respecto de las competencias de este cuerpo.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de agosto de 2026.

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora