YPF LUZ

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

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

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

YPF LUZ

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

RESEÑA INFORMATIVA AL 30 DE SEPTIEMBRE 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 NUEVE MESES FINALIZADO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026 VS. PERÍODO DE NUEVE MESES FINALIZADO EL 30 DE SEPTIEMBRE 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 septiembre 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 septiembre de 2026, el Grupo generó el 9,5% de la energía demandada en la Argentina.

2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026 la generación de energía generada por el Grupo fue de 11.164,6 GWh, representando una disminución del 2,3% 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 2.326,4MW.

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 tercer trimestre de 2026 se finalizó con el montaje de los equipos principales, el transformador de potencia, los equipos híbridos y las celdas de 33 kv. Se iniciaron actividades de comisionamiento de los sistemas de almacenamiento y conversión. 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 $ 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 abonó dos de las

cuatro cuotas correspondiente a ambas adjudicaciones, permaneciendo pendientes las cuotas restantes de acuerdo con el cronograma contractual establecido.

Asimismo, durante el tercer trimestre de 2026, la Sociedad y su subsidiara CDS participaron en la Parte B de los Concursos Abiertos mencionados, resultando adjudicataria de capacidad de transporte firme por 116.456 m3/d (Tratayen-Salliqueló) y 114.162 m3/d (Salliqueló-GBA) respectivamente cada una, con vigencia hasta el 30 de abril de 2062.

Estas adjudicaciones fortalecen 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 Energía 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., 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$ 0,5.

Con fecha 18 de agosto de 2026, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase XXIV por un valor nominal de US$ 50 millones. Las mismas devengan intereses semestrales una tasa fija nominal del 5% con vencimiento en agosto 2029.

Con fecha 28 de septiembre de 2026, CDS emitió Obligaciones Negociables Clase I por un valor nominal de US$ 20,1 millones. Las mismas devengan intereses una tasa fija nominal anual del 5%, con vencimiento en septiembre 2028.

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 y 28 de agosto de 2026, la Sociedad ha cancelado los montos correspondientes al segundo y tercer vencimiento de las mismas por US$ 28,3 millones cada uno.

Con fecha 27 de febrero de 2024, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase XIV por un valor nominal de US$ 18,0 millones a una tasa nominal del 3%, pagaderas en pesos argentinos al tipo de cambio aplicable con vencimiento el 27 de agosto de 2026 y 27 de febrero de 2027. Con fecha 27 de agosto de 2026 la Sociedad ha cancelado el monto correspondiente al primer vencimiento de las mismas por US$ 9,0 millones.

- **Préstamo de BNR Power Investments B.V.** (antes GE EFS Power Investments 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 acordaron sucesivas prórrogas del saldo remanente hasta fijarse su vencimiento el 30 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. A la fecha de emisión de la presente reseña informativa, el préstamo fue cancelado.

- **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$ 10,0 millones 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.

3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE NUEVE MESES FINALIZADO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026 VS. PERÍODO DE NUEVE MESES FINALIZADO EL 30 DE SEPTIEMBRE 2025

Ingresos por ventas

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
Tipo de bien o servicio	**2026**	**2025**
	Cifras expresadas en millones de pesos	
Generación Térmica		
Mercado Spot	697.138	136.934
Ventas bajo contrato	431.675	299.103
Otros ingresos por servicios	3.658	504
Total Generación Térmica	**1.132.471**	**436.541**
Generación Renovable		
Ventas bajo Contrato	196.232	150.560
Total Generación Renovable	**196.232**	**150.560**
	1.328.703	**587.101**

Mayores ingresos por $ 741.602 millones, lo que representa un incremento del 126,3%, 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 8,36% 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 $ 695.930 millones, lo que representa un 159,4% de aumento.

- **Mercado Spot:** se registraron mayores ingresos por $ 560.204 millones, un aumento del 409,1%. 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 en CDS (por un mantenimiento programado y diversas indisponibilidades forzadas).

- **Ventas bajo contrato:** los ingresos de generación térmica provenientes de nuestros contratos de abastecimiento de energía a largo plazo (PPA) registraron un aumento de $ 132.572 millones, un 44,3%. La variación se debe principalmente al impacto de la devaluación comentado anteriormente y de la gestión de combustible propio, en virtud de la Resolución 400/2025, en las centrales El Bracho, La Plata Cogeneración I y II, estas últimas 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 $ 45.672 millones, lo que representa un 30,3% 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. Asimismo, se realizaron reparaciones de palas en distintos aeros en Los Teros.

Costos de producción

Los costos de producción correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026 ascendieron a $ 889.728 millones, un 196,0% superiores a los $ 300.632 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 $ 528.501 millones como consecuencia de la implementación del nuevo marco regulatorio establecido por la Resolución 400/2025, 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.

- el aumento en la depreciación de propiedades, planta y equipo por $ 43.220 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 $ 5.144 millones, lo que representó un aumento del 23,5%.
- los cargos de sueldos y cargas sociales y otros gastos de personal, con un aumento de $ 6.859 millones, debido principalmente al proceso inflacionario registrado en Argentina en el último año.

Gastos de administración y comercialización

Ascendieron a $ 72.002 millones por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026, con un incremento del 34,4% comparado con los $ 53.574 millones registrados en los período de nueve 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 $ 9.188 millones, junto con mayores contrataciones de obras por $ 3.265 millones y mayores impuestos, tasas y contribuciones por $ 2.065 millones.

Otros resultados operativos, netos

Ascendieron a $ 12.254 millones por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026, presentando un aumento del 28,1% comparado con los $ 9.564 millones registrados por el mismo período 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 y PELT.

Ganancia operativa

Totalizó $ 379.227 millones debido a los factores descriptos anteriormente, un 56,4% superior en comparación con la ganancia operativa de $ 242.459 millones correspondiente al mismo período del ejercicio anterior.

Resultados financieros, netos

Representaron una pérdida de $ 75.375 millones por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026, en comparación con la pérdida de $ 65.475 millones correspondientes al mismo período de nueve meses del ejercicio anterior. La variación corresponde principalmente a menores ingresos financieros por $ 3.947 millones, principalmente por menores intereses ganados, a mayores costos financieros por $ 33.854 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 $ 13.162 millones), parcialmente compensado por una mayor ganancia por otros resultados financieros, netos por $ 27.901 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 (4,3% en 2026, en comparación con 33,5% en 2025), parcialmente compensada por una menor ganancia por resultado por valuación a valor razonable.

Impuesto a las ganancias

Representó un cargo negativo de $ 7.590 millones, en comparación con el cargo negativo de $ 140.392 millones correspondiente al mismo período del ejercicio anterior, representando una disminución del 94,6%. 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 $296.262 millones debido a los factores descriptos anteriormente, en comparación con la ganancia de $ 36.592 millones generada en el mismo período del año anterior.

Otros Resultados integrales y Resultados integrales

Los otros resultados integrales correspondientes al presente período fueron $ 89.825 millones, en comparación con los $ 460.739 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 mencionada anteriormente. 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026 fue una ganancia de $ 386.087 millones, en comparación con la ganancia de $ 497.331 millones durante el mismo período del ejercicio anterior.

Principales variaciones en la Generación y Aplicación de Fondos

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026, los flujos de fondos generados por las actividades operativas ascendieron a $ 328.771 millones, lo que representa un incremento del 4,5% respecto del mismo período del ejercicio anterior. Este aumento de $ 14.127 millones se explica principalmente por la mejora en la ganancia operativa antes de depreciaciones y amortizaciones, que alcanzó $ 182.218 millones, parcialmente compensada por una variación negativa del capital de trabajo de $ 168.091 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 (ver nota 32). Asimismo, incidieron mayores pagos del impuesto a las ganancias por $ 10.142 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el incremento de las cuentas por pagar, derivado de las mayores compras de combustible realizadas durante el período, conforme al marco regulatorio vigente.

El flujo de efectivo utilizado en las actividades de inversión alcanzó un total de $ 171.598 millones durante el presente período, un 26,6% menor al mismo período del año anterior. El flujo de los nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 los nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2026 se registró una mayor generación neta de fondos relacionada con inversiones en activos financieros por $ 42.392 millones, y una mayor utilización de fondos en equivalentes de efectivo restringido por $ 22.966 millones.

A su vez, el flujo de efectivo utilizado en las actividades de financiación alcanzó un total de $ 105.406 millones, en comparación con el flujo de $ 145.246 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 4,3%, comparado con el 33,5% del mismo período del ejercicio anterior, representan una ganancia de $ 22.030 millones, en comparación con la ganancia de $ 53.754 millones del mismo período de ejercicio anterior.

La aplicación de recursos previamente explicada deviene en una posición de efectivo y equivalentes de efectivo de $ 352.029 millones al 30 de septiembre de 2026. Asimismo, los préstamos del Grupo alcanzaron los $ 1.498.546 millones, siendo exigible en el corto plazo solo un 26,3% del total.

4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026, 2025 Y 2024.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2024
Activo			
Activo no corriente	3.469.170	2.983.255	2.024.190
Activo corriente	852.748	525.278	457.989
TOTAL DEL ACTIVO	**4.321.918**	**3.508.533**	**2.482.179**
Patrimonio			
Aporte de los propietarios	8.411	8.411	8.411
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	1.940.446	1.635.833	1.080.094
Participación no controlante	270.100	193.969	148.937
TOTAL DEL PATRIMONIO	**2.218.957**	**1.838.213**	**1.237.442**
Pasivo			
Pasivo no corriente	1.381.111	1.201.929	850.279
Pasivo corriente	721.850	468.391	394.458
TOTAL DEL PASIVO	**2.102.961**	1.670.320	**1.244.737**
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	**4.321.918**	**3.508.533**	**2.482.179**

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 27– OCTUBRE – 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. . T° 254 - F° 138

5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026, 2025, Y 2024.

(Cifras expresadas en millones de pesos argentinos)

	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2024
Ingresos por ventas	1.328.703	587.101	348.995
Costos de producción	(889.728)	(300.632)	(184.746)
Ganancia Bruta	**438.975**	**286.469**	**164.249**
Gastos de administración y comercialización	(72.002)	(53.574)	(29.625)
Otros resultados operativos, netos	12.254	9.564	30.942
Deterioro de activos financieros	-	-	(30.093)
Ganancia operativa	**379.227**	**242.459**	**135.473**
Resultados financieros, netos	(75.375)	(65.475)	(38.629)
Ganancia antes del impuesto a las ganancias	**303.852**	**176.984**	**96.844**
Impuesto a las ganancias	(7.590)	(140.392)	54.300
Ganancia neta del período	**296.262**	**36.592**	**151.144**
Otros Resultados Integrales			
- Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados – Diferencia de conversión	89.825	460.739	188.057
Otros resultados integrales del período	**89.825**	**460.739**	**188.057**
Resultado integral total del período	**386.087**	**497.331**	**339.201**
Ganancia neta del período			
Atribuible a los propietarios de la Sociedad	251.355	35.119	131.143
Atribuible a la participación no controlante	44.907	1.473	20.001
Total	**296.262**	**36.592**	**151.144**
Resultado integral total del período			
Atribuible a los propietarios de la Sociedad	330.870	442.109	296.920
Atribuible a la participación no controlante	55.217	55.222	42.281
Total	**386.087**	**497.331**	**339.201**

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 27 – OCTUBRE – 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. . T° 254 - F° 138

6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO

POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026, 2025 Y 2024.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2024
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	328.771	314.644	218.574
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(171.598)	(233.862)	(144.523)
Flujo neto de efectivo utilizado en (generado por) las actividades de financiación	(105.406)	(145.246)	23.798
Aumento (disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	**51.767**	**(64.464)**	**97.849**
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio y resultados financieros sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	22.030	53.754	36.493
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	278.232	219.628	82.663
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	352.029	208.918	217.005

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 27– OCTUBRE – 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. . T° 254 - F° 138

7. ÍNDICES

	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2024
Liquidez corriente (Activo Corriente sobre Pasivo Corriente)	1,18	1,12	1,16
Solvencia (Patrimonio Neto sobre Pasivo Total)	1,06	1,10	0,99
Inmovilización del Capital (Activo no corriente sobre Activo Total)	0,80	0,85	0,82

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 27– OCTUBRE – 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. . T° 254 - F° 138

8. DATOS ESTADÍSTICOS

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

Generación de Energía eléctrica

Activo	Unidad	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2024
Central Dock Sud	GWh	3.678,2	3.961,7	3.830,8
Central Generación Tucumán	GWh	951,9	874,2	1.037,2
Central Térmica El Bracho	GWh	1.885,1	2.445,1	2.307,7
Central Térmica Manantiales Behr	GWh	342,6	309,4	312,7
Loma Campana I	GWh	471,5	523,1	59,9
Loma Campana II	GWh	391,3	252,7	346,0
Loma Campana Este	GWh	84,1	69,2	60,1
La Plata Cogeneración I	GWh	628,2	612,5	652,6
La Plata Cogeneración I	K Tn	1.183,8	1.160,8	1.254,3
La Plata Cogeneración II	GWh	478,9	439,0	437,0
La Plata Cogeneración II	K Tn	1.167,8	1.050,3	1.025,5
Parque Eólico Manantiales Behr	GWh	348,1	375,8	367,7
Parque Eólico Los Teros	GWh	501,5	548,6	521,2
Parque Eólico Cañadón León	GWh	391,4	397,8	423,3
Parque Eólico General Levalle	GWh	417,2	432,2	178,6
Parque Solar Zonda	GWh	165,3	187,4	24,1
Parque Eólico Cementos Avellaneda	GWh	149,3	-	-
Parque Solar El Quemado	GWh	280	-	-
Total	**GWh**	**11.164,6**	**11.428,7**	**10.558,9**
Total	**K Tn**	**2.351,6**	**2.211,1**	**2.279,8**

Potencia

Activo	Unidad	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2024
Central Dock Sud	MW	757,9	759,5	779,7
Central Generación Tucumán	MW	724,7	734,8	724,7
Central Térmica El Bracho Turbina Gas natural	MW	438,2	440,9	437,7
Central Térmica Manantiales Behr	MW	52,1	53,7	56,0
Loma Campana I	MW	81,3	87,9	9,2
Loma Campana II	MW	82	86,8	84,2
Loma Campana Este	MW	14,7	10,0	8,0
La Plata Cogeneración I	MW	101,5	100,9	108,3
La Plata Cogeneración II	MW	74,0	73,9	78,1
Total	**MW**	**2.326,4**	**2.348,4**	**2.285,9**

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

Activo	Unidad	30/09/2026	30/09/2025	30/09/2024
Parque Eólico Manantiales Behr	%	51,5	57,5	56,8
Parque Eólico Los Teros	%	43,7	47,9	47,1
Parque Eólico Cañadón León	%	48,8	49,8	50,8
Parque Eólico General Levalle	%	41,0	42,7	24,6
Parque Eólico Cementos Avellaneda	%	38,8	-	-
Parque Solar Zonda	%	25,3	28,8	27,2
Parque Solar El Quemado	%	19,5	-	-

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 SEPTIEMBRE DE 2026 Y AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025
(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	30/09/2026	31/12/2025
Activo		
Activo no corriente	2.294	2.219
Activo corriente	564	426
TOTAL DEL ACTIVO	**2.858**	**2.645**
Patrimonio		
Aporte de los propietarios	452	452
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	835	664
Participación no controlante	179	148
TOTAL PATRIMONIO	**1.466**	**1.264**
Pasivo		
Pasivo no corriente	915	960
Pasivo corriente	477	421
TOTAL DEL PASIVO	**1.392**	**1.381**
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	**2.858**	**2.645**

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

(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	30/09/2026	30/09/2025
Ingresos por ventas	911	483
Costos de producción	(609)	(248)
Ganancia Bruta	**302**	**235**
Gastos de administración y comercialización	(49)	(44)
Otros resultados operativos, netos	9	8
Ganancia operativa	**262**	**199**
Resultados financieros, netos	(52)	(59)
Ganancia antes del impuesto a las ganancias	**210**	**140**
Impuesto a las ganancias	(5)	(110)
Ganancia neta del período	**205**	**30**
Atribuible a los accionistas	**173**	**29**
Participación no controlante	**32**	**1**

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

(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	30/09/2026	30/09/2025
Flujo neto de Efectivo generado por las actividades operativas	226	281
Flujo neto de Efectivo utilizado en las actividades de inversión	(117)	(200)
Flujo neto de Efectivo utilizado en las actividades de financiación	(77)	(133)
Aumento (Disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	**32**	**(52)**
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	9	(9)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	192	213
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	233	152
Disminución neta del efectivo y equivalentes de efectivo	**32**	**(52)**

10. PERSPECTIVAS

YPF Luz abastece el 10% de la demanda eléctrica nacional aproximadamente y cuenta con una capacidad instalada de 3.8 GW, de los cuales 1 GW es renovable. Opera 17 activos de generación eléctrica, distribuidos en ocho provincias, que demuestran su liderazgo federal y su portafolio combina generación térmica eficiente, cogeneración, energía eólica y solar.

YPF Luz brinda soluciones energéticas a 160 clientes industriales de distintos sectores productivos mediante contratos que aportan previsibilidad, competitividad y confiabilidad al suministro.

Con más de 515 colaboradores, YPF Luz sostiene una cultura organizacional basada en la excelencia operativa, la innovación, la seguridad, la integridad y el desarrollo de las personas. Estos principios acompañan la gestión de sus activos y la construcción de vínculos de largo plazo con clientes, proveedores, accionistas y comunidades.

Durante 2026, amplió su capacidad renovable con la puesta en operación del Parque Eólico CASA, de 63 MW, ubicado en Olavarría y la finalización del Parque Solar El Quemado, de 305 MW, en Las Heras, Mendoza. Este último se consolida como el parque fotovoltaico de mayor capacidad instalada de Argentina con una capacidad instalada de 305 MW y más de 500.000 paneles solares instalados de última generación. El proyecto representó una inversión de US$ 211 millones.

La entrada en operación de ambos incrementó la capacidad de generación renovable, y fortaleció la diversificación tecnológica y geográfica del portafolio de YPF Luz.

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 y una capacidad de almacenamiento de 450 Mwh en Central Dock Sud, incorporando nuevas tecnologías que fortalecerán la confiabilidad y flexibilidad operativa del sistema eléctrico. Al cierre del tercer trimestre de 2026, el proyecto se encuentra en su etapa final de construcción.

El proyecto cuenta con un grado de avance del 90%, con los 96 contenedores de baterías ya instalados, los 12 sistemas de conversión de potencia y los principales equipos eléctricos, mientras continúan las tareas de cableado, integración, vinculación eléctrica y comisionado. La puesta en servicio está prevista finales del último trimestre de 2026. Este proyecto incorpora una nueva tecnología y permitirá almacenar energía para entregarla cuando el sistema la requiera, aportando flexibilidad operativa, capacidad de respuesta y mayor confiabilidad a la red eléctrica.

La compañía también fortaleció el abastecimiento de gas natural para sus centrales térmicas al obtener aproximadamente 700.000 m^3 diarios de capacidad firme en la ampliación del sistema de transporte de TGS. Este volumen permitirá mejorar las condiciones de abastecimiento de combustible y respaldar la operación de los activos térmicos, que aportan potencia firme, estabilidad y complementan la generación renovable.

Durante el último trimestre, también celebró contratos de abastecimiento de energía renovable con clientes como el Hospital Británico, que opera con energía proveniente del Parque Solar El Quemado y con Toyota Argentina. Se sumaron cuatro concesionarios oficiales de la marca que se incorporan al esquema de abastecimiento renovable, ampliando así el alcance de esta iniciativa y la alianza entra la automotriz e YPF Luz.

La sostenibilidad continúa integrada a la estrategia de negocio y a la gestión de las operaciones. Durante el tercer trimestre, se publicó el octavo Reporte de Sustentabilidad, en el que se comparten los principales avances, desafíos y resultados alcanzados durante 2025 en materia ambiental, social, de gobernanza y desempeño del negocio. Entre los indicadores informados se destacan: 1,16 millones de toneladas de CO_2 equivalente evitadas, una valorización del 52% de los residuos, 15.000 beneficiarios de iniciativas comunitarias, y la participación del 61% de los colaboradores en acciones sociales.

En relación con su Plan de Inversión Social, a septiembre de 2026, el 40% de los colaboradores participaron en 44 iniciativas, lo que equivale a más de 900 horas invertidas en acciones con en las comunidades donde YPF Luz desarrolla sus operaciones.

Durante los próximos meses, la compañía se enfocará en completar la puesta en servicio del sistema de almacenamiento de Central Dock Sud, y mantener elevados niveles de disponibilidad en sus activos al mismo tiempo que continuará desarrollando soluciones de abastecimiento adaptadas a las necesidades de empresas e industrias para responder a una demanda energética cada vez más diversificada, que aporte al desarrollo productivo del país.

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 11
3. ESTACIONALIDAD DE LAS OPERACIONES 15
4. MARCO NORMATIVO CNV (T.O 2013) 16
5. ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO 16
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 26
13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO 27
14. ACTIVOS INTANGIBLES 29
15. ACTIVOS POR DERECHO DE USO 29
16. INVERSIONES EN ASOCIADAS 30
17. OTROS CRÉDITOS 30
18. INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS 31
19. CRÉDITOS POR VENTAS 31
20. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO Y EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO RESTRINGIDO 31
21. IMPUESTO A LAS GANANCIAS 32
22. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS 33
23. PRÉSTAMOS 34
24. CUENTAS POR PAGAR 36
25. PASIVOS POR CONTRATOS 36
26. CAPITAL SOCIAL 36
27. GANANCIA NETA POR ACCIÓN 37
28. RESTRICCIONES SOBRE LA DISTRIBUCIÓN DE GANANCIAS 37
29. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS 38
30. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO 41
31. INFORMACIÓN ADICIONAL AL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO 42
32. PRINCIPALES COMPROMISOS CONTRACTUALES Y GARANTÍAS OTORGADAS 42
33. SITUACIONES CONTINGENTES 43
34. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES 43
35. HECHOS POSTERIORES 43

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
FACPCE	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.

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 (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 27 - OCTUBRE - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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 NUEVE Y TRES MESES FINALIZADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026 Y 2025

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

		Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de septiembre de	
	Notas	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**
Ingresos por ventas	9	1.328.703	587.101	551.909	248.115
Costos de producción	10	(889.728)	(300.632)	(395.127)	(138.263)
Ganancia bruta		**438.975**	**286.469**	**156.782**	**109.852**
Gastos de administración y comercialización	10	(72.002)	(53.574)	(28.909)	(20.526)
Otros resultados operativos, netos	11	12.254	9.564	1.557	6.012
Ganancia operativa		**379.227**	**242.459**	**129.430**	**95.338**
Resultados financieros, netos					
- Ingresos financieros	12	4.894	8.841	1.089	3.144
- Costos financieros	12	(93.115)	(59.261)	(31.897)	(22.426)
- Otros resultados financieros, netos	12	12.846	(15.055)	(1.491)	(7.957)
Resultados financieros, netos	12	(75.375)	(65.475)	(32.299)	(27.239)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias		**303.852**	**176.984**	**97.131**	**68.099**
Impuesto a las ganancias	21	(7.590)	(140.392)	8.377	(94.743)
Ganancia (Pérdida) neta del período		**296.262**	**36.592**	**105.508**	**(26.644)**
Otros resultados integrales					
Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:					
Diferencia de conversión [1]		89.825	460.739	48.842	234.114
Otros resultados integrales del período		**89.825**	**460.739**	**48.842**	**234.114**
Resultado integral total del período		**386.087**	**497.331**	**154.350**	**207.470**
Ganancia (Pérdida) neta del período atribuible a los propietarios de la Sociedad		**251.355**	**35.119**	**89.570**	**(23.960)**
Ganancia (Pérdida) neta del período atribuible a la participación no controlante		**44.907**	**1.473**	**15.938**	**(2.684)**
Resultado integral total del período atribuible a los propietarios de la Sociedad		**330.870**	**442.109**	**132.594**	**183.795**
Resultado integral total del período atribuible a la participación no controlante		**55.217**	**55.222**	**21.756**	**23.675**
Ganancia (Pérdida) neta por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:					
- Básico y diluido (ARS) [2]	27	264,6	37,0	94,3	(25,2)

(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 nueve 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 27 - OCTUBRE - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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 LUZ

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

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

(Importes expresados en millones de pesos)

	Notas	30 de septiembre de 2026	31 de diciembre de 2025
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo	13	3.163.517	3.043.345
Activos intangibles	14	14.749	10.738
Activos por derecho de uso	15	24.060	22.073
Inversiones en asociadas	16	16	15
Otros créditos	17	72.093	34.088
Inversiones en activos financieros	18	-	11.203
Activos por impuesto diferido, netos	21	194.735	96.753
Total del activo no corriente		**3.469.170**	**3.218.215**
Activo corriente			
Otros activos		1.093	-
Otros créditos	17	64.875	65.898
Inversiones en activos financieros	18	26.460	65.570
Créditos por ventas	19	385.672	191.149
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	20	22.619	17.475
Efectivo y equivalentes de efectivo	20	352.029	278.232
Total del activo corriente		**852.748**	**618.324**
TOTAL DEL ACTIVO		**4.321.918**	**3.836.539**
PATRIMONIO			
Aportes de los propietarios		8.411	8.411
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados		1.940.446	1.609.576
Patrimonio atribuible a los accionistas de la sociedad controlante		**1.948.857**	**1.617.987**
Participación no controlante		270.100	214.883
TOTAL DEL PATRIMONIO		**2.218.957**	**1.832.870**
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones		19.910	17.294
Pasivos por impuesto diferido, netos	21	46.637	40.172
Pasivos por arrendamientos	22	23.354	20.547
Préstamos	23	1.103.988	1.119.440
Otros pasivos		6.367	6.106
Pasivos por contratos	25	45.341	49.200
Impuesto a las ganancias a pagar		133.666	140.599
Cuentas a pagar	24	1.848	-
Total del pasivo no corriente		**1.381.111**	**1.393.358**
Pasivo corriente			
Provisiones		711	232
Cargas fiscales		7.504	7.305
Impuesto a las ganancias a pagar		67.365	46.382
Remuneraciones y cargas sociales		27.292	23.617
Pasivos por arrendamientos	22	2.344	2.538
Préstamos	23	394.558	337.361
Otros pasivos		2.507	1.878
Pasivos por contratos	25	11.435	10.967
Cuentas por pagar	24	208.134	180.031
Total del pasivo corriente		**721.850**	**610.311**
TOTAL DEL PASIVO		**2.102.961**	**2.003.669**
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		**4.321.918**	**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 27 - OCTUBRE - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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 LUZ

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

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

(Importes expresados en millones de pesos)

	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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	-	-	-	-	-	-	-	-	251.355	251.355	44.907	296.262
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	-	-	79.515	-	79.515	10.310	89.825
Apropiación de conversión del período	-	-	-	2.738	3.847	66	34.455	(51.462)	10.356	-	-	-
Al 30 de septiembre de 2026	**3.800**	**4.551**	**60**	**66.799**	**93.847**	**1.609**	**840.518**	**675.962**	**261.711**	**1.948.857**	**270.100**	**2.218.957**

(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 27 - OCTUBRE - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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 LUZ

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

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

(Importes expresados en millones de pesos)

	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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	-	-	-	-	-	-	-	-	35.119	35.119	1.473	36.592
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-	-	-	406.990	-	406.990	53.749	460.739
Pago de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(25.826)	(25.826)
Apropiación de conversión del período	-	-	-	15.237	24.721	367	206.034	(250.882)	4.523	-	-	-
Al 30 de septiembre de 2025	**3.800**	**4.551**	**60**	**60.749**	**98.561**	**1.463**	**821.442**	**613.976**	**39.642**	**1.644.244**	**193.969**	**1.838.213**

(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 27 - OCTUBRE - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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 LUZ

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

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

(Importes expresados en millones de pesos)

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2026	**2025**
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Ganancia neta del período	296.262	36.592
Ajustes para conciliar la ganancia neta del período con los fondos generados por las actividades operativas:		
Depreciación de propiedades, planta y equipo	174.808	129.324
Depreciación de activos por derecho de uso	1.986	2.135
Amortización de activos intangibles	509	394
Baja de propiedades, planta y equipo	8.132	2.912
Baja de activos por derecho de uso y de pasivos por arrendamiento	-	(121)
Resultados financieros, netos	75.375	65.475
Movimiento de provisiones del pasivo	693	344
Impuesto a las ganancias	7.590	140.392
Recupero previsión por obsolescencia	187	(12)
Provisión para deudores de dudoso cobro	203	1.073
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento de créditos por ventas	(189.272)	(35.625)
(Aumento) /Disminución de otros créditos	(45.666)	16.575
Aumento de otros activos	(1.093)	-
Aumento /(Disminución) de cuentas por pagar	63.169	(23.979)
Aumento de remuneraciones y cargas sociales	3.675	4.324
(Disminución)/ Aumento de cargas fiscales	(27.364)	1.774
Aumento de otros pasivos	672	-
Disminución de pasivos por contratos	(5.655)	(288)
Intereses cobrados	3.147	1.800
Pago de impuesto a las ganancias	(38.587)	(28.445)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	**328.771**	**314.644**
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Pagos por adquisiciones de propiedades, planta y equipo	(215.155)	(260.988)
Pagos por adquisiciones de activos intangibles	(3.195)	-
Pagos de anticipos de propiedades, planta y equipo	(54)	(254)
Adquisición de inversiones en activos financieros	(72.689)	(43.121)
Liquidación de inversiones en activos financieros	105.392	26.336
Capital e intereses cobrados de inversiones en activos financieros	18.784	25.880
(Restricción)/ Liberación de Efectivo y Equivalentes de efectivo restringidos	(4.681)	18.285
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	**(171.598)**	**(233.862)**
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Préstamos obtenidos	105.188	162.947
Cancelación de préstamos	(134.692)	(233.450)
Pagos de dividendos	-	(25.826)
Pago de pasivos por arrendamientos	(3.359)	(3.083)
Pago de intereses y otros costos financieros	(59.381)	(45.834)
Pago intereses plan de pagos de impuesto a las ganancias	(13.162)	-
Flujo neto efectivo utilizado en las actividades de financiación	**(105.406)**	**(145.246)**
Aumento (Disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	**51.767**	**(64.464)**
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio y resultados financieros sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	22.030	53.754
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	278.232	219.628
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	**352.029**	**208.918**

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 27 - OCTUBRE - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

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

Con fecha 27 de julio de 2026 la Sociedad adquirió el 100% del paquete accionario de Energía del Futuro S.A.U. (en adelante "Energía del Futuro"). 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") (Ver nota 34).

Posteriormente con fecha 8 de octubre de 2026, el Directorio de YPF S.A. aprobó la adquisición de la participación del 24,999994% en la Sociedad perteneciente a BNR Power Investments B.V. ("BNR") (Ver Nota 35).

Para mayor información, 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	Resolución 400/2025 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 5 de agosto 2026, con efecto a partir del 1 de septiembre de 2026, por lo que la central dejó de operar como autogenerador distribuido. A partir de dicha fecha, este activo obtiene ingresos a través de la resolución 400/2025.

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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 27 de octubre de 2026.

Los presentes estados financieros intermedios correspondientes al período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2026 no 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 nueve y tres meses finalizado el 30 de septiembre 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 septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

	30 de septiembre de 2026	31 de diciembre de 2025
Activo no corriente	345.212	255.183
Activo corriente	295.004	217.857
Total del activo	**640.216**	**473.040**
Pasivo no corriente	69.250	32.989
Pasivo corriente	50.322	28.089
Total del pasivo	**119.572**	**61.078**
Total del patrimonio	**367.796**	**291.631**
Total participación no controlante	**152.848**	**120.331**

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

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2026	2025
Ingresos por ventas	496.943	96.183
Costos de producción	(379.872)	(56.406)
Ganancia bruta	**117.071**	**39.777**
Gastos de administración y comercialización	(8.266)	(5.994)
Otros resultados operativos, netos	1.127	1.121
Ganancia operativa	**109.932**	**34.904**
Resultados financieros, netos	5.724	(4.096)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias	**115.656**	**30.808**
Impuesto a las ganancias	(26.828)	(27.948)
Ganancia neta del período	**88.828**	**2.860**
Resultado integral total del período	**122.727**	**178.864**

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 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 nueve y tres meses finalizado el 30 de septiembre 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.

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

	30.09.2026	31.12.2025
Peso argentino (ARS)	1.512,50	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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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	13.853	14.005	193	28.051
Al 30 de septiembre de 2026	**337.972**	**341.649**	**4.752**	**684.373**

	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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	77.093	77.931	1.084	156.108
Al 30 de septiembre de 2025	**307.360**	**310.704**	**4.323**	**622.387**

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 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 que han sido adoptadas por el Grupo, si fuera aplicalble

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 septiembre de 2026.

2.6.2. Nuevas normas contables e interpretaciones emitidas por el IASB que no son de aplicación efectiva al 30 de septiembre 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 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 introdujo la descentralización del abastecimiento de combustibles y 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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.

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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 descriptas en la nota 2 a los Estados financieros consolidados anuales.

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026	En miles de dólares			En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Total	
	Térmico	Renovable		
Ingresos por ventas [1]	775.289	135.439	910.728	1.328.703
Depreciaciones y amortizaciones [2]	79.604	41.653	121.257	174.519
Resultado del segmento	301.654	114.091	415.745	601.661
Conciliación del Resultado del segmento				
Total del resultado del segmento			415.745	601.661
Corporación y otros [3][4]			(31.119)	(45.131)
Depreciación de propiedades, planta y Equipo			(121.460)	(174.808)
Depreciación de activos por derecho de uso			(1.381)	(1.986)
Amortización de activos intangibles			(350)	(509)
Resultados financieros, netos [5]			(52.484)	(75.375)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias			**208.951**	**303.852**
Impuesto a las ganancias			(5.478)	(7.590)
Ganancia neta del periodo			**203.473**	**296.262**

(1) Las ventas a CAMMESA e YPF S.A. representan aproximadamente el 83,8% y el 12,1% de los ingresos por ventas procedentes del segmento "Generación Térmica", respectivamente; y aproximadamente el 8,1% y 16,9% 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.

Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025	En miles de dólares			En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Total	
	Térmico	Renovable		
Ingresos por ventas [1]	361.396	121.871	483.267	587.101
Depreciaciones y amortizaciones [2]	73.292	37.537	110.829	130.290
Resultado del segmento	232.120	107.778	339.898	409.286
Conciliación del Resultado del segmento				
Total del resultado del segmento			339.898	409.286
Corporación y otros[3][4]			(28.870)	(34.974)
Depreciación de propiedades, planta y equipo			(109.998)	(129.324)
Depreciación de activos por derecho de uso			(1.826)	(2.135)
Amortización de activos intangibles			(334)	(394)
Resultados financieros, netos [5]			(58.492)	(65.475)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias			**140.378**	**176.984**
Impuesto a las ganancias			(110.231)	(140.392)
Ganancia neta del periodo			**30.147**	**36.592**

(1) Las ventas a CAMMESA e YPF S.A. representan aproximadamente el 81% y el 13% de los ingresos por ventas procedentes del segmento "Generación Térmica", respectivamente; y aproximadamente el 18% y 27% 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.

Información adicional: Inversiones en propiedades, planta y equipo	En miles de dólares				En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Elementos de conciliación	Total	
	Térmico	Renovable	Corporación y otros [1]		
Al 30 de septiembre de 2026	84.580	31.721	4.341	120.642	175.384
Al 30 de septiembre de 2025	35.483	167.494	7.815	210.792	256.890

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

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

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

Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026	En miles de dólares			En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Total	
	Térmico	Renovable		
Ingresos por ventas	775.289	135.439	910.728	1.328.703
Costos de producción y gastos de administración y comercialización, excluyendo depreciaciones y amortizaciones(*)	(482.493)	(21.249)	(503.742)	(739.296)
Otros resultados operativos, netos	8.858	(99)	8.759	12.254
Resultado del segmento	**301.654**	**114.091**	**415.745**	**601.661**

Por el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025	En miles de dólares			En millones de pesos
	Segmentos Reportables		Total	
	Térmico	Renovable		
Ingresos por ventas	361.396	121.871	483.267	587.101
Costos de producción y gastos de administración y comercialización, excluyendo depreciaciones y amortizaciones (*)	(132.024)	(18.985)	(151.009)	(187.371)
Otros resultados operativos, netos	2.748	4.892	7.640	9.556
Resultado del segmento	**232.120**	**107.778**	**339.898**	**409.286**

(*) 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 septiembre de 2026			
	Activos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos no financieros	Total
Otros créditos	66.338	-	70.630	136.968
Inversiones en activos financieros	11.923	14.537	-	26.460
Créditos por ventas	385.672	-	-	385.672
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	22.619	-	-	22.619
Efectivo y equivalentes de efectivo	82.928	269.101	-	352.029
	569.480	**283.638**	**70.630**	**923.748**

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

	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**

Pasivos financieros

	30 de septiembre de 2026	
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Préstamos	1.498.546	1.498.546
Pasivos por arrendamientos	25.698	25.698
Otros Pasivos	8.874	8.874
Cuentas por pagar	209.982	209.982
	1.743.100	**1.743.100**

	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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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	3.762	-	-	3.762
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	-	22.399	-	22.399
Intereses perdidos y otros	(85.653)	-	-	(85.653)
Diferencias de cambio, netas	(2.949)	(7.838)	1.234	(9.553)
Actualizaciones financieras	(4.450)	-	-	(4.450)
Otros resultados financieros, netos	(3.012)	1.132	-	(1.880)
	(92.302)	**15.693**	**1.234**	**(75.375)**

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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	8.053	-	-	8.053
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	-	34.363	-	34.363
Intereses perdidos y otros	(52.657)	-	-	(52.657)
Diferencias de cambio, netas	(7.107)	(29.783)	(12.528)	(49.418)
Actualizaciones financieras	(2.598)	-	-	(2.598)
Otros resultados financieros, netos	(4.006)	788	-	(3.218)
	(58.315)	**5.368**	**(12.528)**	**(65.475)**

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 1.515.338 y 1.508.098 al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, respectivamente. Los valores contables correspondientes ascienden a 1.498.546 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 septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 los activos a valor razonable comprenden fondos comunes de inversión y los títulos públicos AE38. 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 septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 y su asignación a la jerarquía de valor razonable:

	30 de septiembre de 2026	31 de diciembre de 2025
Activos financieros	**Nivel 1**	**Nivel 1**
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
- Fondos comunes de inversión	269.101	209.748
	269.101	**209.748**
Inversiones en activos financieros:		
- Títulos públicos	14.537	29.956
	14.537	**29.956**

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

9. INGRESOS POR VENTAS

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de septiembre de	
Tipo de bien o servicio	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**
Generación Térmica				
Mercado Spot [(1)]	697.138	136.934	288.138	69.955
Ventas bajo contrato	431.675	299.103	187.705	119.219
Otros ingresos por servicios	3.658	504	3.311	166
Total Generación Térmica	**1.132.471**	**436.541**	**479.154**	**189.340**
Generación Renovable				
Ventas bajo Contrato	196.232	150.560	72.755	58.775
Total Generación Renovable	**196.232**	**150.560**	**72.755**	**58.775**
	1.328.703	**587.101**	**551.909**	**248.115**

(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 los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de septiembre de	
Por Cliente	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**
CAMMESA [1]	972.644	373.112	413.608	167.408
YPF S.A. [1]	124.996	120.709	35.997	43.205
Otras partes relacionadas [1]	21.763	18.678	10.102	7.682
Otros clientes [2]	209.300	74.602	92.202	29.820
	1.328.703	**587.101**	**551.909**	**248.115**

(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.

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 nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2026 y 2025.

	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026		
	Costos de producción	**Gastos de administración y comercialización**	**Total**
Depreciación de propiedades, planta y equipo	171.168	3.640	174.808
Depreciación de activos por derecho de uso	1.382	604	1.986
Amortización de intangibles	503	6	509
Materiales y útiles de consumo	6.364	230	6.594
Honorarios y retribuciones por servicios	117	4.365	4.482
Conservación, reparación y mantenimiento	26.998	1.164	28.162
Seguros	13.928	663	14.591
Sueldos y cargas sociales y otros gastos de personal	31.170	38.252	69.422
Contrataciones de obras y otros	5.235	9.744	14.979
Combustible, gas, energía y transporte	629.597 [1]	39	629.636
Provisión para deudores de dudoso cobro	-	203	203
Impuestos, tasas y contribuciones	3.165	11.465 [2]	14.630
Diversos	101	1.627	1.728
Total	**889.728**	**72.002**	**961.730**

	Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025		
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	127.948	1.376	129.324
Depreciación de activos por derecho de uso	1.535	600	2.135
Amortización de intangibles	394	-	394
Materiales y útiles de consumo	5.058	186	5.244
Honorarios y retribuciones por servicios	92	3.123	3.215
Conservación, reparación y mantenimiento	21.854	733	22.587
Seguros	13.177	24	13.201
Sueldos y cargas sociales y otros gastos de personal	24.311	29.064	53.375
Contrataciones de obras y otros	3.641	6.479	10.120
Combustible, gas, energía y transporte	101.096	200	101.296
Provisión para deudores de dudoso cobro	-	1.073	1.073
Impuestos, tasas y contribuciones	1.499	9.400 (2)	10.899
Diversos	27	1.316	1.343
Total	**300.632**	**53.574**	**354.206**

(1) Los cargos por combustible, gas, energía y transporte al 30 de septiembre 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 4.523 y 3.937 en concepto de impuesto a los ingresos brutos por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2026 y 2025, respectivamente.

	Por el período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de 2026		
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	61.201	1.282	62.483
Depreciación de activos por derecho de uso	501	209	710
Amortización de intangibles	187	6	193
Materiales y útiles de consumo	1.952	47	1.999
Honorarios y retribuciones por servicios	-	3.015	3.015
Conservación, reparación y mantenimiento	9.351	477	9.828
Seguros	4.810	602	5.412
Sueldos y cargas sociales y otros gastos de personal	12.109	13.876	25.985
Contrataciones de obras y otros	1.808	4.019	5.827
Combustible, gas, energía y transporte	301.781 (1)	17	301.798
Provisión para deudores de dudoso cobro	-	203	203
Impuestos, tasas y contribuciones	1.406	4.277 (2)	5.683
Diversos	21	879	900
Total	**395.127**	**28.909**	**424.036**

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

	Por el período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de 2025		
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Total
Depreciación de propiedades, planta y equipo	47.466	543	48.009
Depreciación de activos por derecho de uso	399	242	641
Amortización de intangibles	149	-	149
Materiales y útiles de consumo	1.742	114	1.856
Honorarios y retribuciones por servicios	39	1.444	1.483
Conservación, reparación y mantenimiento	8.394	200	8.594
Seguros	4.850	10	4.860
Sueldos y cargas sociales y otros gastos de personal	8.109	10.402	18.511
Contrataciones de obras y otros	1.104	2.781	3.885
Combustible, gas, energía y transporte	65.440	130	65.570
Provisión para deudores de dudoso cobro	-	249	249
Impuestos, tasas y contribuciones	564	3.571 (2)	4.135
Diversos	7	840	847
Total	**138.263**	**20.526**	**158.789**

(1) Los cargos por combustible, gas, energía y transporte por el período de tres meses finalizado el 30 de septiembre 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 1.601 y 1.903 en concepto de impuesto a los ingresos brutos por los períodos de tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2026 y 2025, respectivamente.

11. OTROS RESULTADOS OPERATIVOS, NETOS

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2026	2025	2026	2025
Intereses comerciales (Nota 29)	3.853	3.164	1.822	1.925
(Pérdida) recupero provisión para obsolescencia	(187)	12	(199)	3
Siniestros Recuperados (1)	8.616	6.192	-	4.096
Diversos	(28)	196	(66)	(12)
	12.254	**9.564**	**1.557**	**6.012**

(1) Corresponde principalmente a recuperos de aseguradoras relacionadas con la indisponibilidad de la capacidad de los activos LC I y PELT.

12. RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Ingresos financieros:				
Intereses ganados	3.762	8.053	509	2.966
Otros ingresos financieros	1.132	788	580	178
Total ingresos financieros	**4.894**	**8.841**	**1.089**	**3.144**
Costos financieros:				
Intereses perdidos	(85.653)	(52.657)	(30.088)	(19.408)
Actualizaciones financieras	(4.450)	(2.598)	(1.454)	(961)
Otros costos financieros	(3.012)	(4.006)	(355)	(2.057)
Total costos financieros	**(93.115)**	**(59.261)**	**(31.897)**	**(22.426)**
Otros resultados financieros, netos:				
Diferencia de cambio, neta	(9.553)	(49.418)	(6.829)	(20.886)
Resultado por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	22.399	34.363	5.338	12.929
Total otros resultados financieros, netos	**12.846**	**(15.055)**	**(1.491)**	**(7.957)**
Total resultados financieros, netos	**(75.375)**	**(65.475)**	**(32.299)**	**(27.239)**

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

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**
Costos							
Aumentos	-	23.853	635	19.835	130.443	618	175.384
Disminuciones	-	-	-	(8.087)	(45)	-	(8.132)
Transferencias	26	348.550	-	(9.003)	(343.944)	4.371	-
Efectos de conversión	914	202.563	170	7.239	9.123	1.168	221.177
Depreciación acumulada y deterioro							
Aumentos	(301)	(171.520)	(322)	-	-	(2.665)	(174.808)
Efectos de conversión	(260)	(82.661)	(98)	-	-	(729)	(83.748)
Efectos de conversión deterioro	-	(9.389)	-	-	-	-	(9.389)
					-		
Previsión para desvalorización de materiales							
Aumentos	-	-	-	(199)	-	-	(199)
Disminuciones	-	-	-	12	-	-	12
Efectos de conversión	-	-	-	(125)	-	-	(125)
Valor de origen	22.294	5.068.641	4.087	157.876	124.528	27.622	5.405.048
Depreciación acumulada	(6.241)	(1.983.384)	(2.313)	-	-	(17.323)	(2.009.261)
Deterioro	-	(229.038)	-	-	-	-	(229.038)
Previsión para desvalorización de materiales	-	-	-	(3.232)	-	-	(3.232)
Saldos al 30 de septiembre de 2026	**16.053**	**2.856.219**	**1.774**	**154.644**	**124.528**	**10.299**	**3.163.517**

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

	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**
Costos							
Aumentos	-	1.004	690	18.063	236.684	449	256.890
Disminuciones	-	-	(57)	(2.905)	-	-	(2.962)
Transferencias	184	11.344	-	(10.693)	(835)	-	-
Efectos de conversión	5.032	1.032.079	816	36.456	53.584	4.942	1.132.909
Depreciación acumulada y deterioro							
Aumentos	(236)	(127.194)	(227)	-	-	(1.667)	(129.324)
Disminuciones	-	-	50	-	-	-	50
Efectos de conversión	(1.299)	(378.795)	(475)	-	-	(2.929)	(383.498)
Efectos de conversión deterioro	-	(56.262)	-	-	-	-	(56.262)
Previsión para desvalorización de materiales							
Aumento	-	-	-	12	-	-	12
Efectos de conversión	-	-	-	(698)	-	-	(698)
Valor de origen	20.250	4.115.717	3.367	140.277	374.078	20.020	4.673.709
Depreciación acumulada	(5.292)	(1.572.589)	(1.964)	-	-	(12.517)	(1.592.362)
Deterioro	-	(224.316)	-	-	-	-	(224.316)
Previsión para desvalorización de materiales	-	-	-	(2.778)	-	-	(2.778)
Saldos al 30 de septiembre de 2025	**14.958**	**2.318.812**	**1.403**	**137.499**	**374.078**	**7.503**	**2.854.253**

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

14. ACTIVOS INTANGIBLES

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

	Período de nueve meses finalizado el	
	30 de septiembre de 2026	**30 de septiembre de 2025**
Valor de origen	13.018	9.249
Amortización acumulada	(2.280)	(1.160)
Saldos al inicio del período	**10.738**	**8.089**
Costos		
Aumentos	4.013	-
Efectos de conversión	629	3.096
Amortización acumulada		
Aumentos	(509)	(394)
Efectos de conversión	(122)	(454)
Valor de origen	17.660	12.345
Amortización acumulada	(2.911)	(2.008)
Saldos al cierre del período	**14.749**	**10.337**

15. ACTIVOS POR DERECHO DE USO

La evolución de los activos por derecho de uso del Grupo por los períodos de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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**
Costos				
Aumentos	-	3.131	-	3.131
Efectos de conversión	173	671	986	1.830
Depreciación acumulada				
Aumentos	(604)	(538)	(844)	(1.986)
Efectos de conversión	(57)	(120)	(811)	(988)
Valor de origen	4.238	19.503	24.067	47.808
Depreciación acumulada	(1.271)	(2.870)	(19.607)	(23.748)
Saldos al 30 de septiembre de 2026	**2.967**	**16.633**	**4.460**	**24.060**

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

	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**
Costos				
Aumentos	3.005	5.109	41	8.155
Disminuciones y reclasificaciones	(3.724)	-	-	(3.724)
Efectos de conversión	964	3.535	5.774	10.273
Depreciación acumulada				
Aumentos	(5)	(371)	(1.759)	(2.135)
Disminuciones y reclasificaciones	3.230	-	-	3.230
Efectos de conversión	(586)	(435)	(2.496)	(3.517)
Valor de origen	3.854	14.889	21.887	40.630
Depreciación acumulada	(385)	(1.937)	(12.299)	(14.621)
Saldos al 30 de septiembre de 2025	**3.469**	**12.952**	**9.588**	**26.009**

16. INVERSIONES EN ASOCIADAS

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

17. OTROS CRÉDITOS

	30 de septiembre de 2026		31 de diciembre de 2025	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Préstamos y anticipos al personal	-	287	-	482
Anticipo por compra de propiedades, planta y equipo	334	-	854	-
Otras cuentas por cobrar con partes relacionadas (Nota 29)	23.064	39.675	31.520	35.794
Créditos fiscales	241	16.492	1.714	8.381
Anticipo a proveedores y despachantes de aduana	-	2.457	-	2.313
Seguros pagados por adelantado	-	1.555	-	9.633
Recupero de siniestros a cobrar	-	214	-	5.018
Anticipos a proveedores por capacidad de transporte (Nota 32)	48.454	-	-	-
Gastos pagados por adelantado	-	1.126	-	1.348
Diversos	-	3.116	-	2.970
	72.093	**64.922**	**34.088**	**65.939**
Provisión para otros créditos de cobro dudoso	-	(47)	-	(41)
	72.093	**64.875**	**34.088**	**65.898**

18. INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS

	30 de septiembre de 2026		31 de diciembre de 2025	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Inversiones a costo amortizado				
Obligaciones Negociables	-	11.923	11.203	13.569
Títulos Públicos	-	-	-	22.045
Subtotal [1]		**11.923**	**11.203**	**35.614**
Inversiones a valor razonable con cambio en resultados				
Títulos Públicos [2]	-	14.537	-	29.956
Subtotal	**-**	**14.537**	**-**	**29.956**
Total	**-**	**26.460**	**11.203**	**65.570**

(1) Al 30 de septiembre de 2026 corresponde a la tenencia en Obligaciones Negociables de Pan American Energy SL, Sucursal Argentina Al 31 de diciembre de 2025 corresponde a la tenencia en Obligaciones Negociables de Pan American Energy SL, Sucursal Argentina., 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.

19. CRÉDITOS POR VENTAS

	30 de septiembre de 2026	31 de diciembre de 2025
	Corriente	Corriente
Deudores comunes	86.536	45.732
Sociedades relacionadas (Nota 29)	301.512	147.561
	388.048	**193.293**
Provisión para deudores de dudoso cobro	(2.376)	(2.144)
	385.672	**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 septiembre de 2026	31 de diciembre de 2025
Fondos comunes de inversión	269.101	209.748
Depósitos en plazo fijo	2.645	1.481
Caja y bancos	80.283	67.003
	352.029	**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.

EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO RESTRINGIDO

	30 de septiembre de 2026	31 de diciembre de 2025
Caja y bancos [1]	22.619	17.475
	22.619	**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 BNP Paribas para el parque eólico Cañadón León y US$ 3 millones para otros fines. Adicionalmente al 30 de septiembre de 2026 incluye US$ 3,0 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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2026	**2025**
Impuesto a las ganancias corriente	(93.144)	(20.787)
Impuesto a las ganancias diferido	85.554	(119.605)
Impuesto a las ganancias	**(7.590)**	**(140.392)**

De acuerdo con la NIC 34, en los períodos intermedios, el cargo a resultados por impuesto a las ganancias se reconoce sobre la base de la mejor estimación a la fecha de la tasa impositiva efectiva proyectada al cierre del ejercicio, ajustada por los efectos impositivos de ciertos ítems reconocidos completamente en el período. Los importes calculados para el gasto por impuesto para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026.

La tasa impositiva efectiva del Grupo por los períodos de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026 y 2025 fue de aproximadamente 2,50% y 79,32%, 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, en el último trimestre del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, 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 septiembre de 2026, se han clasificado como activo por impuesto diferido, neto 194.735, y como pasivo por impuesto diferido, neto 46.697. 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.

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 septiembre 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 septiembre 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	(3.384)	9.347
Reclasificaciones	1.721	(1.721)
(Cargo)/beneficio del período	(4.802)	90.356
Saldos al 30 de septiembre de 2026	**(46.637)**	**194.735**

22. PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

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

	30 de septiembre de 2026	30 de septiembre de 2025
Saldos al inicio del período	**23.085**	**10.577**
Aumentos	3.131	8.155
Disminuciones	-	(615)
Actualizaciones financieras	1.975	1.498
Pagos por arrendamientos	(3.359)	(3.083)
Efecto de la conversión	866	5.876
Saldos al cierre del período	**25.698**	**22.408**

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

Plazo de arrendamiento	Tasa efectiva anual utilizada	30 de septiembre de 2026
De cuatro a cinco años	4,53% - 7%	2.372
Más de cinco años	9,88% - 12,67%	23.326
Total		**25.698**

La actualización financiera devengada en los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 septiembre de 2026 los vencimientos de los pasivos relacionados con los contratos por arrendamiento son:

	30 de septiembre de 2026
Hasta 1 año	2.344
Pasivos por arrendamientos corrientes	**2.344**
De 1 a 5 años	14.296
A partir del 6° año	9.058
Pasivos por arrendamientos no corrientes	**23.354**
Total	**25.698**

23. PRÉSTAMOS

		30 de septiembre de 2026		31 de diciembre de 2025	
	Tasa de interés (1)	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Obligaciones negociables	(2)	962.149	359.376	951.281	298.015
Préstamos financieros	(3)	141.839	31.389	168.159	24.310
Sociedades relacionadas (Nota 29)	(4)	-	3.793	-	15.036
Total		**1.103.988**	**394.558**	**1.119.440**	**337.361**

(1) Tasa aplicable al 30 de septiembre 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026 y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios consolidados se detallan a continuación:

- **Préstamo BNP Paribas - Sinosure**

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.

- **Emisión Local**

Con fecha 18 de agosto de 2026, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase XXIV por un valor nominal de US$ 50 millones con vencimiento en agosto 2029. Las mismas devengan intereses una tasa fija nominal anual del 5%.

Con fecha 28 de septiembre de 2026, CDS emitió Obligaciones Negociables Clase I por un valor nominal de US$ 20,1 millones con vencimiento en septiembre 2028. Las mismas devengan intereses a una tasa fija nominal anual de 5,25%.

Principales préstamos y Obligaciones Negociables del Grupo cancelados durante el período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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% anual y vencimiento el 16 de marzo de 2026.

El 16 de marzo de 2026 la Sociedad realizó un pago parcial por US$ 7,9 millones y por el saldo remanente se extendió el plazo en sucesivas ocasiones hasta fijarse su vencimiento el 30 de septiembre de 2026. Todas las extensiones se realizaron 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.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados el préstamo fue cancelado.

- **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 millones, 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.

- **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 y 28 de agosto de 2026, la Sociedad ha cancelado los montos correspondientes al segundo y tercer vencimiento por US$ 28,3 millones cada uno.

Con fecha 27 de febrero de 2024, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase XIV por un valor nominal de US$ 18,0 millones, a una tasa nominal del 3%, pagaderas en pesos argentinos al tipo de cambio aplicable con vencimiento el 27 de agosto de 2026 y 27 de febrero de 2027. Con fecha 27 de agosto de 2026 la Sociedad ha cancelado el monto correspondiente al primer vencimiento de las mismas por US$ 9,0 millones.

Utilización de fondos

Al 30 de septiembre 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 XXIV los cuales han sido parcialmente utilizados.

24. CUENTAS POR PAGAR

	30 de septiembre de 2026		31 de diciembre de 2025	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Proveedores comunes	1.848	107.359	-	102.090
Sociedades relacionadas (Nota 29)	-	100.775	-	77.941
Total	**1.848**	**208.134**(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 septiembre de 2026		31 de diciembre de 2025	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Pasivos por contratos con terceros	45.341	11.435	49.200	10.967
Total	**45.341**	**11.435**	**49.200**	**10.967**

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

	30 de septiembre de 2026	30 de septiembre de 2025
Saldos al inicio del período	**60.167**	**42.921**
Altas	-	3.249
Ingresos reconocidos en el período (1)	(5.655)	(3.536)
Diferencia de conversión	2.264	14.683
Saldos al cierre del período	**56.776**	**57.317**

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

26. CAPITAL SOCIAL

Al 30 de septiembre 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.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

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.

Con posterioridad al cierre del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026, se perfeccionó la adquisición por parte de YPF S.A. del 24,999994% del capital social de la Sociedad que pertenecía a BNR Power Investments B.V. Como resultado, YPF S.A. pasó a ser titular, en forma directa e indirecta, del 100% del capital social de la Sociedad, y BNR junto con las sociedades del grupo General Electric dejaron de ser partes relacionadas del Grupo (ver nota 35).

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.

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

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de		Por los períodos de tres meses finalizados el 30 de septiembre	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Ganancia (pérdida) neta del período atribuible a los propietarios de la Sociedad	251.355	35.119	89.570	(23.960)
Número promedio ponderado de acciones (en millones) [1] [2]	**950**	**950**	**950**	**950**
Ganancia (pérdida) neta por acción atribuible a los propietarios de la Sociedad:				
- Básico y diluido (ARS)	264,6	37,0	94,3	(25,2)

(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 nueve y tres meses presentados en los presentes estados financieros intermedios 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.

29. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS

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

	30 de septiembre de 2026					
	Créditos por ventas	Otros créditos	Otros créditos	Inversiones en activos financieros	Cuentas por pagar	Préstamos
	Corriente	Corriente	No corriente	Corriente	Corriente	Corriente
Accionistas co-controlantes del Grupo:						
YPF S.A.	56.494	-	-	-	39.288	-
BNR Power Investments B.V. (1)	-	3.789	-	-	-	3.793
Otras partes relacionadas:						
Entidades asociadas:						
Metroenergía S.A.	-	-	-	-	6.207	-
A-Evangelista S.A.	-	-	-	-	1	-
U.T. Loma Campana	429	-	-	-	-	-
C.T. Barragán S.A.	3.740	-	-	-	-	-
GE Global Parts and Products GmbH (1)	-	-	-	-	5.730	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC (1)	-	1.063	-	-	277	-
GE Water & Process Technologies SC (1)	-	-	-	-	208	-
GE VERNOVA OPERATIONS LLC (1)	-	4.495	-	-	30.221	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC Suc. Argentina (1)	-	-	14.237	-	17.747	-
Grid Solutions Argentina S.A. (1)	-	18	-	-	-	-
GE HIGH VOLTAGE SWITCHGEAR (1)	-	-	-	-	91	-
Pan American Sur S.A.	-	16.230	-	-	-	-
Pan American Energy SL Suc. Arg.	2.172	-	-	11.923	1000	-
OPESSA	483	-	-	-	-	-
Compañía Mega S.A.	2.334	-	-	-	-	-
Compañía de Hidrocarburos no convencional	-	-	-	-	5	-
Entidad controlada por el Estado Nacional:						
CAMMESA	235.860	14.080	8.827	-		-
Totales	**301.512**	**39.675**	**23.064**	**11.923**	**100.775**	**3.793**

(1) Con fecha 14 de octubre de 2026 las sociedades del grupo General Electric dejaron de ser partes relacionadas de la Sociedad (Nota 35).

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

	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 SL Suc. Arg.	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 27 - OCTUBRE - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

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

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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.	124.996	226.167 (1)	-	229	120.709	41.587 (1)	-	132
BNR Power Investments B.V.	-	-	-	(150)	-	-	-	(358)
Otras partes relacionadas:								
Entidades asociadas:								
A-Evangelista S.A.	-	69	-	-	-	-	-	-
MetroEnergía S.A.	-	21.789	-	-	-	-	-	-
U.T. Loma Campana	2.601	-	-	-	2.414	-	-	-
C.T. Barragán S.A.	3.671	-	-	-	455	-	-	-
GE Global Parts and Products GmbH (3)	-	600	-	-	-	3.028	-	-
GE Water Technologies & Solutions Arg. (3)	-	169	-	-	-	325	-	-
GE VERNOVA OPERATIONS LLC (3)	-	2.176	-	-	-	18.525	-	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC Suc. Argentina (3)	-	40.687	-	-	-	15.202	-	-
GE VERNOVA INTERNATIONAL LLC (3)	-	1.231	-	-	-	1.006	-	-
GE HIGH VOLTAGE SWITCHGEAR (SUZHOY) (3)	-		-	-	-	3.345	-	-
Profertil S.A. (2)	-	-	-	-	12.467	-	-	-
OPESSA	1.586	-	-	-	1.897	-	-	-
YPF Tecnología S.A.	-	14	-	-	-	-	-	-
Compañía Mega S.A.	6.244		-	-	1.409	-	-	-
Compañía De Hidrocarburo No Convencional	-	25	-	-	-	-	-	-
Grid Solutions Argentina S.A. (3)	-	-	-	-	-	157	-	-
Pan American Energy SL Suc. Arg.	7.661	24.064	-	330	36	241	-	145
Pan American Sur S.A.	-	-	-	508	-	-	-	343
						-	-	-
Entidad controlada por el Estado Nacional:								
CAMMESA	972.644	123.974	3.853	1.687	373.112	1.855	3.164	2.198
Totales	**1.119.403**	**440.965**	**3.853**	**2.604**	**512.499**	**85.271**	**3.164**	**2.460**

(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.

(3) Con fecha 14 de octubre de 2026 las sociedades del grupo General Electric dejaron de ser partes relacionadas de la Sociedad (Nota 35).

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 nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2026 y 2025, las remuneraciones a ejecutivos claves ascendieron a 7.366 y 4.981, respectivamente, incluyendo beneficios de corto y largo plazo y constituyendo los únicos beneficios otorgados a ejecutivos claves.

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 septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

	30 de septiembre de 2026				31 de diciembre de 2025			
Cuenta	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$	-	1.508	-	US$	8	11.203	
Otros créditos	US$	15	1.508	23.064	US$	22	31.520	
Total del activo no corriente				**23.064**			**42.723**	
ACTIVO CORRIENTE								
Otros créditos	US$	24	1.508	36.108	US$	35	50.610	
Créditos por ventas	US$	119	1.508	179.452	US$	85	122.910	
Inversiones en activos financieros	US$	8	1.508	11.923	US$	25	35.614	
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido	US$	12	1.508	18.081	US$	9	12.914	
Efectivo y equivalentes de efectivo	US$	113	1.508	170.404	US$	93	134.478	
Total del activo corriente				**415.968**			**356.526**	
Total del activo				**439.032**			**399.249**	
PASIVO NO CORRIENTE								
Préstamos	US$	737	1.517	1.118.029 (2)	US$	792	1.152.360 (2)	
Pasivos por arrendamientos	US$	15	1.517	23.354	US$	14	20.547	
Provisiones	US$	10	1.517	15.206	US$	9	13.063	
Otros pasivos	US$	4	1.517	6.367	US$	4	6.106	
Cuentas a pagar	US$	1	1.517	1.848	US$	-	-	
Total del pasivo no corriente				**1.164.804**			**1.192.076**	
PASIVO CORRIENTE								
Cuentas a pagar	US$	61	1.517	92.537	US$	98	142.590	
	€	2	1.721,80	3.444	€	2	2.910	
Préstamos	US$	263	1.517	398.971 (3)	US$	237	344.835 (3)	
Pasivos por arrendamientos	US$	2	1.517	2.344	US$	2	2.538	
Otros pasivos	US$	2	1.517	2.507	US$	1	1.878	
Total del pasivo corriente				**499.803**			**494.751**	
Total del pasivo				**1.664.607**			**1.686.827**	

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

(2) Corresponde al importe nominal adeudado, el cual se expone en el rubro préstamos por 1.103.988 y 1.119.440 al 30 de septiembre 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 394.558 y 337.361 al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, respectivamente, neta de comisiones y costos demandados por la transacción.

31. INFORMACIÓN ADICIONAL AL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

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

	Por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	2026	2025
Adquisiciones de propiedades, planta y equipos pendientes de cancelación al cierre del período	31.112	43.096
Transferencias de anticipos por compra de propiedades, planta y equipo	573	15.275
Compensación de cuentas por pagar con activos financieros	-	6.790
Compensación adquisición de inversiones con activos financieros	818	-

- **Evolución de préstamos**

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

	30 de septiembre de 2026	30 de septiembre de 2025
Saldos al inicio del período	**1.456.801**	**1.047.106**
Toma de préstamos	105.188	162.947
Pago de préstamos	(134.692)	(233.450)
Pago de intereses	(56.369)	(41.828)
Intereses devengados [(1)]	72.131	46.842
Diferencia de conversión, neta	55.487	325.770
Saldos al cierre del período	**1.498.546**	**1.307.387**

(1) Incluye el devengamiento relacionado con los costos de las tomas de deuda por 4.768 y 1.382, por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 subsidiara 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.

Asimismo, durante el tercer trimestre de 2026, la Sociedad y su subsidiara CDS participaron en la Parte B de los Concursos Abiertos mencionados, resultando adjudicataria de capacidad de transporte firme por 116.456 m3/d (Tratayen-Salliqueló) y 114.162 m3/d (Salliqueló-GBA) respectivamente cada una, con vigencia hasta el 30 de abril de 2062.

Por último, en el marco de la parte B del Concurso antes mencionado, CDS celebró además un acuerdo con MetroGAS S.A. vinculado a la cesión de capacidad de transporte durante los períodos invernales bajo la modalidad

de Ventana Temporal de Abastecimiento, en línea con las condiciones previstas en los concursos abiertos correspondientes, resultando adjudicataria de capacidad de transporte firme por 816.077 m3/d (Tratayen-Salliqueló) y 800.000 m3/d (Salliqueló-GBA) respectivamente cada una, por un plazo de 35 años. La Dirección estima que dichos acuerdos fortalecen las condiciones de abastecimiento de gas natural requeridas para la operación CDS.

En cumplimiento de las condiciones contractuales vigentes, al cierre del período el Grupo abonó dos 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).

33. SITUACIONES CONTINGENTES

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

34. ADQUISICIONES Y DISPOSICIONES

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

Con fecha 27 de julio de 2026 la Sociedad adquirió el 100% del paquete accionario de Energía del Futuro S.A.U. (en adelante “Energía del Futuro”) por US$ 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.

35. HECHOS POSTERIORES

Accionistas de la Sociedad

Con fecha 8 de octubre de 2026, el Directorio de YPF S.A. aprobó la adquisición de la participación del 24,999994% en la Sociedad perteneciente a BNR Power Investments B.V. ("BNR"), representada por 237.499.943 acciones ordinarias, escriturales, Clase B, de valor nominal $4 cada una y con derecho a un voto por acción.

Con fecha 14 de octubre de 2026, la Sociedad recibió de BNR la notificación prevista por el artículo 215 de la Ley General de Sociedades, en la que informó la transferencia a favor de YPF S.A. de la totalidad de su tenencia accionaria en la Sociedad. En consecuencia, a partir de dicha fecha, YPF S.A. es titular, en forma directa e indirecta, del 100% del capital social de la Sociedad. Asimismo, en dicha fecha se firmó un acuerdo de terminación del Acuerdo de Accionistas entre YPF S.A., BNR y la sociedad.

Por ende, a partir de dicha fecha, BNR y las sociedades del grupo General Electric dejaron de ser partes relacionadas del Grupo.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

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 septiembre 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 27 - OCTUBRE - 2026

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 27 - OCTUBRE - 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

Deloitte & Co. S.A.
Della Paolera 261, 4° piso
C1001ADA
Ciudad Autónoma
de Buenos Aires
Argentina

Tel.: (+54-11) 4320-2700
www.deloitte.com/ar

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

Señores
Accionistas, Presidente y Directores de
YPF ENERGÍA ELÉCTRICA SOCIEDAD ANÓNIMA
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 condensado consolidado de situación financiera al 30 de septiembre de 2026, los estados condensados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo correspondientes al período de nueve meses finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada incluida en las notas 1 a 35.

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 transcriptos 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 septiembre de 2026 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales ascendía a $ 727.991.719 y no era exigible a esa fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 27 de octubre 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://www.deloitte.com/about para obtener más información.

© 2026 Deloitte & Co. S.A.

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 septiembre 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 nueve y tres meses finalizados en esa fecha y la información complementaria contenida en notas 1 a 35.

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 27 de octubre 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, 27 de octubre de 2026.

LUIS RODOLFO BULLRICH
Por Comisión Fiscalizadora