

YPF LUZ

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

RESEÑA INFORMATIVA AL 31 DE MARZO DE 2026

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

Ejercicio Económico N° 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 TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2026 VS. PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2025	2
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 31 de marzo de 2026, el Grupo cuenta con una capacidad instalada de 3.660 MW, lo que representa el 8,2% de la capacidad instalada del país. Según la última información publicada por CAMMESA, al 31 de marzo de 2026, el Grupo generó el 9,7% de la energía demandada en la Argentina.

2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 la generación de energía generada por el Grupo fue de 3.989 GWh, representando un incremento del 9,0% respecto al mismo período del ejercicio anterior. Asimismo, la potencia comercial disponible de energía térmica del Grupo disminuyó aproximadamente un 3,7% alcanzando en promedio los 2.261 MW.

Parque Solar El Quemado

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, la Sociedad aprobó la construcción de la primera fase de su segundo parque solar de generación de energía eléctrica, El Quemado, a través de su subsidiaria Luz del Campo S.A. La construcción del parque se está llevando a cabo en la Provincia de Mendoza, y contará con una potencia instalada de 305 MW. Durante 2025 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, y el 26 de febrero de 2026 obtuvo la habilitación de 100 MW adicionales. Se espera que los 105 MW restantes entren en operación en el 2do trimestre de 2026.

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

Durante el último trimestre de 2025 se dio inicio al Proyecto de Almacenamiento de Energía por Baterías (BESS), actualmente en ejecución en la Central Dock Sud.

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 primer trimestre de 2026 se iniciaron los trabajos de obra civil en sitio de implantación. Se destacan las actividades vinculadas con pilotaje y conformación de base para transformador de potencia, elaboración de cámaras y tendido de cañeros eléctricos junto con movimiento de suelo y nivelación. En paralelo se ejecutaron las pruebas de aceptación en fábrica (FAT) de equipos de alta tensión del tipo híbrido, transformador de potencia y equipos ESS (módulos batería) junto con el seguimiento de las provisiones vinculadas a los sistemas de protección y control. La fecha estimada de inicio de operación comercial es el 4to. trimestre de 2026.

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

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

Financiación

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026, el Grupo no ha obtenido nuevos préstamos. Los principales préstamos y Obligaciones Negociables del Grupo cancelados durante el período son los siguientes:

- **Emisión Local**

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

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

El 16 de diciembre de 2025, la Sociedad recibió un préstamo de BNR Power, por un monto total de US\$ 10.4 millones a una tasa fija del 3% y vencimiento el 16 de marzo de 2026.

El 16 de marzo de 2026 la Sociedad realizó un pago parcial por US\$ 7.9 millones y por el saldo remanente se realizó una adenda extendiendo su vencimiento hasta el 16 de junio de 2026. Los pagos de las sumas de capital, servicios de intereses y demás sumas que correspondan fueron realizados en pesos al tipo de cambio aplicable.

3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2026 VS. PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2025

Ingresos por ventas

Mayores ingresos por \$ 147.839 millones, lo que representa un incremento del 93,2%, según se detalla a continuación.

Las variaciones de los ingresos provenientes de las ventas bajo contrato y de las ventas de Mercado Spot, denominadas en dólares estadounidenses, contemplan el incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación promedio del 34,1%% registrada entre ejercicios.

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.

Millones de pesos	Por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de	
	2026	2025
Generación Térmica		
Mercado Spot	140.907	31.572
Ventas bajo contrato	106.650	84.853
Otros ingresos por servicios	182	170
Total Energía térmica	247.739	116.595
Generación Renovable		
Ventas bajo contrato	58.684	41.989
Total Energía renovable	58.684	41.989
Total	306.423	158.584

- **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 \$ 131.144 millones, lo que representa un 112,5% de aumento.

- **Mercado Spot:** se registraron mayores ingresos por \$ 109.335 millones, un aumento del 346,3%. Esto se debe principalmente al impacto de la Resolución 400/2025 y al aumento del precio spot comparado con el mismo período de 2025 (determinado a partir de las diferentes Resoluciones de la Secretaría de Energía publicadas durante el ejercicio, previo a la publicación de la mencionada Resolución 400/2025, que dolarizó la tarifas). Este efecto fue parcialmente compensado por menor generación tanto en CDS (por el inicio de un mantenimiento programado), como en el complejo Tucumán (por una disminución en el despacho).
- **Ventas bajo contratos:** los ingresos de generación térmica provenientes de nuestros contratos de abastecimiento de energía a largo plazo (PPA) registraron un aumento de \$ 21.797 millones, un 25,7%.

Además del impacto de la devaluación comentado anteriormente, impactó en la variación que la Central Térmica El Bracho registró mayores ingresos por ventas, dado que aumentó su generación y disponibilidad durante el primer trimestre de 2026, comparado con el mismo período del ejercicio anterior.

- **Otros ingresos por servicio:** mostraron un aumento de \$ 12 millones, equivalentes a un 7,1%.

- **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 Parque Eólico Cementos Avellaneda “PECASA”, y los parques solares Zonda y El Quemado.

Se generaron mayores ingresos por \$ 16.695 millones, lo que representa un 39,8% 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.
- Parque Eólico Cementos Avellaneda: el parque inició sus operaciones en el mes de febrero de 2026.

Costos de producción

Los costos de producción correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 ascendieron a \$ 175.480 millones, un 136,9% superiores a los \$ 74.085 millones correspondientes al mismo período del ejercicio anterior. Este aumento fue motivado principalmente por:

- aumento de los costos de combustible, gas, energía y otros aumentaron \$ 52.741 millones como consecuencia de la implementación del nuevo marco regulatorio establecido por la Resolución 400/2025, y del aumento de las tarifas.
- el costo de transporte, producto y carga, con un incremento de \$ 26.712 millones, principalmente por el ajuste de tarifas y el aumento del costo de transporte de gas en virtud del nuevo marco regulatorio del mercado eléctrico.
- el aumento en la depreciación de propiedades, planta y equipo por \$ 15.532 millones, como consecuencia a 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.
- los cargos de sueldos y cargas sociales, con un aumento de \$ 1.805 millones, debido principalmente al proceso inflacionario registrado en Argentina en el último año.

Gastos de administración y comercialización

Ascendieron a \$ 19.641 millones por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026, con un incremento del 28,1% comparado con los \$ 15.331 millones registrados en los primeros tres meses del ejercicio anterior, debido principalmente al proceso inflacionario registrado en Argentina impactando principalmente en mayores cargos de sueldos y cargas sociales, junto con mayores impuestos, tasas y contribuciones.

Otros resultados operativos, netos

Ascendieron a \$ 10.144 millones por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026, presentando un marcado aumento comparado con los \$ 738 millones registrados en los primeros tres meses del ejercicio anterior. Esto se debe principalmente al aumento de la línea "Recupero de siniestros", relacionado con la indisponibilidad de la capacidad de nuestra planta Loma Campana I.

Ganancia operativa

Totalizó \$ 121.446 millones debido a los factores descriptos anteriormente, un 73,7% superior en comparación con la ganancia operativa de \$ 69.906 millones correspondiente al mismo período del ejercicio anterior.

Resultados financieros, netos

Representaron una pérdida de \$ 22.641 millones, en comparación con la pérdida de \$ 11.871 millones correspondientes a los primeros tres meses del ejercicio anterior. La variación corresponde principalmente menores ingresos financieros por \$ 865 millones, principalmente por menores intereses ganados, a mayores costos financieros por \$ 13.949 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), parcialmente compensado por una mayor ganancia por otros resultados financieros por \$ 4.044 millones, relacionada con la ganancia por diferencia de cambio en el primer trimestre de 2026, en comparación con la pérdida registrada por este concepto en el mismo

período el ejercicio anterior, en virtud de la revaluación de peso ocurrida en el presente período, parcialmente compensada por una menor ganancia por resultado por valuación a valor razonable.

Impuesto a las ganancias

Representó un cargo negativo de \$ 5.046 millones, en comparación con el cargo negativo de \$ 11.879 millones correspondiente al mismo período del ejercicio anterior, representando un 57,5% de variación. La razón de la variación corresponde principalmente al cambio en la brecha entre la inflación y la devaluación estimada al cierre de cada ejercicio, afectando el cálculo del activo o pasivo diferido vinculado al rubro "Propiedades, Planta y Equipo", de la diferencia de cambio impositiva y del ajuste por inflación fiscal sobre las partidas monetarias, teniendo en cuenta las pautas mencionadas.

Ganancia Neta del período

La ganancia neta correspondiente al presente período de 2026 fue de \$ 93.759 millones debido a los factores descriptos anteriormente, en comparación con la ganancia de \$ 46.156 millones generada en el mismo período del año anterior.

Otros Resultados integrales y Resultados integrales

Los otros resultados integrales correspondientes al presente período fueron negativos en \$ 94.362 millones, en comparación con los \$ 56.131 millones positivos registrados por este concepto durante el mismo período del ejercicio anterior, como consecuencia de la revaluación de peso ocurrida en el presente período. Estos resultados provienen mayoritariamente de la diferencia de conversión de las propiedades, plantas y equipos y de los préstamos nominados en dólares en virtud de la apreciación o depreciación del peso durante cada período.

En base a todo lo anterior, el resultado integral total correspondiente al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 fue una pérdida de \$ 603 millones, en comparación con la ganancia de \$ 102.287 millones durante el mismo período del ejercicio anterior.

Principales variaciones en la Generación y Aplicación de Fondos

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026, la generación de flujos de fondos operativos alcanzó los \$ 143.667 millones, un 37,6% superior a la del mismo período del ejercicio anterior. Este incremento de \$ 39.260 millones tuvo lugar principalmente por el aumento de la ganancia operativa (sin considerar depreciaciones y amortizaciones) de \$ 67.747 millones y por la variación negativa del capital de trabajo de \$ 28.487 millones, generada principalmente por el aumento de los créditos por ventas, la disminución de las cargas fiscales y pasivos por contratos, y a menores pagos por impuesto a las ganancias, parcialmente compensado con el aumento de las cuentas por pagar y las remuneraciones y cargas sociales.

El flujo de efectivo utilizado en las actividades de inversión alcanzó un total de \$ 86.905 millones durante el presente período, un 29,6% mayor al mismo período del año anterior. El flujo del primer trimestre 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. Asimismo, en el primer trimestre de 2026 se registró una menor generación neta de fondos relacionada con inversiones en activos financieros por \$ 5.448 millones, y una mayor utilización de fondos en equivalentes de efectivo restringido por \$ 4.889 millones.

A su vez, el flujo de efectivo utilizado en las actividades de financiación alcanzó un total de \$ 76.770 millones, en comparación con el flujo de \$ 74.810 millones utilizados en el mismo período del ejercicio anterior. Esta variación se debe principalmente a mayor cancelación de intereses y otros costos financieros medidos en pesos, al pago de los intereses relacionados con el plan de pagos del impuesto a las ganancias mencionado anteriormente, parcialmente compensada con una menor cancelación neta de préstamos.

Adicionalmente en este período, debido principalmente a la devaluación de los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo nominados en dólares y los resultados financieros de efectivo y equivalentes de efectivo y producto de la

revaluación registrada del 5,0%, dichos saldos se incrementaron representan una pérdida de \$ 10.719 millones, en comparación con la ganancia de \$ 12.680 millones del mismo período de ejercicio anterior.

La aplicación de recursos previamente explicada deviene en una posición de efectivo y equivalentes de efectivo de \$ 247.475 millones al 31 de marzo 2026. Asimismo, los préstamos del Grupo alcanzaron los \$ 1.337.212 millones, siendo exigible en el corto plazo solo un 24,5% del total.

4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA al 31 de marzo de 2026, 2025 y 2024.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2024
Activo			
Activo no corriente	3.075.330	2.352.850	1.798.488
Activo corriente	623.836	470.962	264.510
TOTAL DEL ACTIVO	3.699.166	2.823.812	2.062.998
Patrimonio			
Aporte de los propietarios	8.411	8.411	8.411
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	1.609.385	1.283.685	854.100
Participación no controlante	214.471	176.899	117.136
TOTAL PATRIMONIO	1.832.267	1.468.995	979.647
Pasivo			
Pasivo no corriente	1.294.150	886.151	761.231
Pasivo corriente	572.749	468.666	322.120
TOTAL DEL PASIVO	1.866.899	1.354.817	1.083.351
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	3.699.166	2.823.812	2.062.998

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 6 – MAYO – 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

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

5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2026, 2025, y 2024.

(Cifras expresadas en millones de pesos argentinos)

	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2024
Ingresos por ventas	306.423	158.584	101.656
Costos de producción	(175.480)	(74.085)	(49.452)
Ganancia Bruta	130.943	84.499	52.204
Gastos de administración y comercialización	(19.641)	(15.331)	(9.019)
Otros resultados operativos, netos	10.144	738	7.121
Deterioro de activos financieros	-	-	(21.746)
Ganancia operativa	121.446	69.906	28.560
Resultado por participación en sociedades	-	-	-
Resultados financieros, netos	(22.641)	(11.871)	1.905
Ganancia neta antes del impuesto a las ganancias	98.805	58.035	30.465
Impuesto a las ganancias	(5.046)	(11.879)	(4.548)
Ganancia neta del período	93.759	46.156	25.917
Otros Resultados Integrales			
- Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados – Diferencia de conversión	(94.362)	56.131	55.489
Otros resultados integrales del período	(94.362)	56.131	55.489
Resultado integral total del período	(603)	102.287	81.406
Ganancia neta del período			
Atribuible a los propietarios de la Sociedad	82.920	40.529	22.043
Atribuible a la participación no controlante	10.839	5.627	3.874
Total	93.759	46.156	25.917
Resultado integral total del período			
Atribuible a los propietarios de la Sociedad	(191)	89.961	70.926
Atribuible a la participación no controlante	(412)	12.326	10.480
Total	(603)	102.287	81.406

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 6 – MAYO – 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

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

6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO

por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2026, 2025 y 2024.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2024
Flujo neto de Efectivo generado por las actividades operativas	143.667	104.407	44.167
Flujo neto de Efectivo utilizado en las actividades de inversión	(86.905)	(67.037)	(34.026)
Flujo neto de Efectivo utilizado en las actividades de financiación	(76.770)	(74.810)	(17.081)
Disminución neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(20.008)	(37.440)	(6.940)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio y resultados financieros sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	(10.749)	12.680	9.531
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	278.232	219.628	82.663
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	247.475	194.868	85.254

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 6 – MAYO – 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

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

7. ÍNDICES

	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2024
Liquidez corriente			
(Activo Corriente sobre Pasivo Corriente)	1,09	1,00	0,82
Solvencia			
(Patrimonio Neto sobre Pasivo Total)	0,98	1,08	0,90
Inmovilización del Capital			
(Activo no corriente sobre Activo Total)	0,83	0,83	0,87

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 6 – MAYO – 2026
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

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

8. DATOS ESTADÍSTICOS

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

Energía eléctrica remunerada

Activo	Unidad	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2024
Central Dock Sud	GWh	1.292,5	1.508,9	1.314,6
Central Generación Tucumán	GWh	350,9	669,1	797,7
Central Térmica El BrachoTurbina Gas natural	GWh	493,8	476,9	489,2
Central Térmica El BrachoTurbina Vapor	GWh	335,9	314,8	328,2
Central Térmica Manantiales Behr	GWh	116,5	104,3	111,3
Loma Campana I	GWh	149,6	172,2	-
Loma Campana II	GWh	86,4	75,7	58,2
Loma Campana Este	GWh	26,8	20,2	17,8
La Plata Cogeneración I	GWh	210,1	211,7	217,4
La Plata Cogeneración I	K Tn	382,1	407,9	408,3
La Plata Cogeneración II	GWh	163,1	161,8	142,5
La Plata Cogeneración II	K Tn	416,7	419,4	329,9
Parque Eólico Manantiales Behr	GWh	124,4	121,5	135,4
Parque Eólico Los Teros	GWh	165,9	162,6	162,0
Parque Eólico Cañadón León	GWh	136,9	128,5	136,7
Parque Eólico General Levalle	GWh	140,3	136,8	-
Parque Solar Zonda	GWh	68,7	75,5	71,2
Parque Eólico Cementos Avellaneda	GWh	86,7	-	-
Parque Solar El Quemado	GWh	40,8	-	-
Total	GWh	3.989,3	4.340,5	3.982,2
Total	K Tn	798,8	827,3	738,2

Potencia remunerada

Activo	Unidad	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2024
Central Dock Sud	MW	696,4	812,2	758,6
Central Generación Tucumán	MW	730,1	706,4	704,8
Central Térmica El Bracho Turbina Gas natural	MW	240,8	236,7	233,8
Central Térmica El Bracho Turbina Vapor	MW	186,4	176,0	185,2
Central Térmica Manantiales Behr	MW	55,7	55,6	40,5
Loma Campana I	MW	87,6	87,9	-
Loma Campana II	MW	78,4	81,8	72,8
Loma Campana Este	MW	14,8	10,0	8,0
La Plata Cogeneración I	MW	98,5	105,1	108,0
La Plata Cogeneración II	MW	72,0	75,6	77,2
Total	MW	2.260,7	2.347,3	2.188,9

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

Activo	Unidad	31/03/2026	31/03/2025	31/03/2024
Parque Eólico Manantiales Behr	%	55,7	56,6	62,4
Parque Eólico Los Teros	%	43,5	43,9	44,0
Parque Eólico Cañadón León	%	50,9	50,4	53,4
Parque Eólico General Levalle	%	41,7	41,8	-
Parque Eólico Cementos Avellaneda	%	48,1	-	-
Parque Solar Zonda	%	31,9	35,1	32,6
Parque Solar El Quemado	%	30,4	-	-

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 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025

(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	31/03/2026	31/12/2025
Activo		
Activo no corriente	2.233	2.219
Activo corriente	453	426
TOTAL DEL ACTIVO	2.686	2.645
Patrimonio		
Aporte de los propietarios	452	452
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	722	664
Participación no controlante	156	148
TOTAL PATRIMONIO	1.330	1.264
Pasivo		
Pasivo no corriente	940	960
Pasivo corriente	416	421
TOTAL DEL PASIVO	1.356	1.381
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	2.686	2.645

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2026 y 2025

(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	31/03/2026	31/03/2025
Ingresos por ventas	217	149
Costos de producción	(125)	(70)
Ganancia Bruta	92	79
Gastos de administración y comercialización	(14)	(14)
Otros resultados operativos, netos	7	1
Ganancia operativa	85	66
Resultados financieros, netos	(16)	(11)
Ganancia antes del impuesto a las ganancias	69	55
Impuesto a las ganancias	(3)	(12)
Ganancia neta del período	66	43
Atribuible a los accionistas	59	38
Participación no controlante	7	5

ESTADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS DE FLUJO DE EFECTIVO por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2026 y 2025

(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	31/03/2026	31/03/2025
Flujo neto de Efectivo generado por las actividades operativas	98	102
Flujo neto de Efectivo utilizado en las actividades de inversión	(61)	(67)
Flujo neto de Efectivo utilizado en las actividades de financiación	(56)	(71)
Disminución neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(19)	(36)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	7	5
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	192	213
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	180	182
Disminución neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(19)	(36)

10. PERSPECTIVAS

YPF Luz es una compañía argentina, líder en generación de energía eléctrica, que tiene el propósito de impulsar la evolución de la energía hacia un modelo más eficiente, confiable y sustentable. Desde el año 2013, ofrece soluciones energéticas competitivas y adaptadas a las necesidades de cada cliente, contribuyendo al abastecimiento eléctrico que el país necesita para crecer y desarrollarse.

Hoy, YPF Luz cuenta con una capacidad instalada de 3,7 GW. Es la tercera mayor generadora de energía eléctrica que abastece el 10% de la energía total del país, equivalente al consumo de más de 7,2 millones de hogares.

Además, es la segunda compañía con mayor capacidad instalada renovable a nivel nacional.

Abastece a más de 100 empresas de diversas industrias a través de contratos de largo plazo que brindan previsibilidad y acompañan sus metas y objetivos de competitividad y sustentabilidad, con foco en calidad de servicio y continuidad del suministro.

Con más de 500 colaboradores, YPF Luz ha sabido forjar una cultura corporativa clara que impulsa a su equipo a alcanzar grandes metas y explorar nuevas oportunidades. A su vez, cuenta con una alta valoración por todas sus partes interesadas como los clientes, accionistas, proveedores, y su público objetivo.

Tras 12 años de crecimiento sostenido, cuenta con activos de generación distribuidos en 8 provincias, lo que refuerza su presencia federal y la diversificación de la matriz eléctrica. Opera un portafolio que combina generación térmica eficiente y cogeneración en base a gas natural, con energía renovable eólica y solar. Actualmente, opera 8 centrales térmicas de alta eficiencia, 2 centrales de cogeneración, 5 parques eólicos y 2 parques solares.

En línea con la estrategia de crecimiento, en el último trimestre avanzó en la construcción de proyectos estratégicos:

- En febrero, inauguró el Parque Eólico CASA, un desarrollo de autogeneración de energía renovable que marca un nuevo hito para la compañía. Ubicado en Olavarría, en la planta de Cementos Avellaneda, cuenta 63 MW de potencia instalada y demandó una inversión de 80 millones de dólares. Está compuesto por 9 aerogeneradores Nordex Delta 4000, con una potencia individual de 7 MW y una altura total cercana a los 200 metros. Del total de la capacidad instalada, 4 aerogeneradores (28 MW) están destinados al autoabastecimiento de la planta de Cementos Avellaneda, mientras que los 5 restantes (35 MW) aportan energía renovable a clientes industriales de YPF Luz a través del Mercado a Término.
- Avanza la construcción del Parque Solar El Quemado, en Mendoza, de 305 MW de capacidad instalada. Con la obra en su etapa final y un estado de avance del 90%, ya opera 200 MW de los 305 MW de capacidad instalada total que tendrá. Esto indica que el parque ya inyecta energía eléctrica al SADI (Sistema Argentino de Interconexión) para grandes usuarios y clientes industriales con el montaje del 100% de los equipos principales del parque, un hito clave que incluye más de 500.000 paneles solares.
- También se lanzó ENERTOKEN, la mayor plataforma de Argentina que permite contratar, gestionar y dar trazabilidad a la energía eléctrica a través de una infraestructura digital que garantiza seguridad, transparencia y la inmutabilidad de cada operación, con tecnología blockchain. Este lanzamiento representa un nuevo hito para YPF Luz, que introduce un proceso ágil y seguro para la contratación y la gestión de contratos energéticos, facilitando el acceso a soluciones innovadoras para el sector.

La gestión sustentable es un enfoque transversal contribuye a alcanzar nuestros objetivos de negocio, generando valor para nuestros accionistas, nuestras partes interesadas y para el desarrollo del país. Trabajamos con nuestras partes interesadas para abordar los impactos y riesgos ambientales, sociales y de gobernanza asociados a nuestras operaciones y cadena de valor, al tiempo que promovemos la implementación de iniciativas que potencien y fortalezcan las oportunidades.

Nuestra gestión se basa en una Estrategia ASG compuesta por cuatro pilares, diseñados para alcanzar operaciones responsables y fortalecer la competitividad de la compañía en el largo plazo: Compromiso ambiental, Compromiso social, Excelencia e Integridad. Esta estrategia, alineada con nuestro propósito corporativo, se actualiza de manera periódica en línea con los resultados del análisis de materialidad y prioridades estratégicas de la compañía.

Durante 2026, YPF Luz logrará contar con 3,8 GW de potencia instalada total, de los cuales más de 1GW serán renovables una vez que finalice la puesta en marcha del Parque Solar El Quemado. Estos desafíos y metas alcanzadas demuestran la robustez de la compañía en materia de proyectos, operaciones, capacidad financiera e innovación. El exitoso desarrollo y ejecución de nuestros activos, nuestra sólida trayectoria operativa, la confiabilidad que depositan nuestros clientes y los niveles de eficiencia son pruebas de que YPF Luz es una líder en generación de energía eléctrica con una amplia perspectiva de crecimiento que se fortalece con cada nuevo desafío y oportunidad.

Andrés Marcelo Scarone

Presidente