



YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

RESEÑA INFORMATIVA AL 31 DE MARZO DE 2025

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

Ejercicio Económico N° 13 iniciado el 1° de enero de 2025.

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 2025 VS. PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2024	3
4.	ESTRUCTURA PATRIMONIAL	6
5.	ESTRUCTURA DE RESULTADOS	7
6.	ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO.....	8
7.	ÍNDICES	9
8.	DATOS ESTADÍSTICOS	10
9.	INFORMACIÓN EN DÓLARES ESTADOUNIDENSES.....	11
10.	PERSPECTIVAS.....	12

* 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 2025, el Grupo cuenta con una capacidad instalada de 3.392 MW, lo que representa el 7,8% de la capacidad instalada del país. Según la última información publicada por CAMMESA, al 31 de marzo de 2025, el Grupo generó el 10,5% de la energía demandada en la Argentina.

2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 la generación de energía generada por el Grupo fue de 4.345 GWh, representando un incremento del 9,1% respecto al mismo período del ejercicio anterior. Asimismo, la potencia comercial disponible de energía térmica del Grupo aumentó aproximadamente un 9,7% alcanzando en promedio los 2.347 MW.

Proyecto Parque Eólico Cementos Avellaneda (PECASA)

Con fecha 25 de abril de 2024 el Directorio de la Sociedad aprobó la construcción de su quinto parque eólico de generación de energía eléctrica a ser emplazado en la localidad de Olavarría, Provincia de Buenos Aires. El parque tendrá una potencia instalada total de 63 MW, de los cuales 28 MW serán destinados a Cementos Avellaneda S.A. (“CASA”) y el resto abastecerá a la demanda industrial en el Mercado a Término de Energías Renovables (“MATER”). La inversión estimada es de US\$ 80 millones.

Al cierre del mes de marzo de 2025 el proyecto alcanzó un avance global de aproximadamente 65%. Las principales actividades de la obra civil y electromecánica del parque muestran las 9 fundaciones hormigonadas, 7 de las plataformas finalizadas y las otras 2, junto a los caminos de acceso, con un importante grado de avance. El tendido de las líneas de media tensión tiene un avance del 80% y dentro del edificio de la subestación se realizó el montaje de las celdas de media tensión y de los tableros protecciones y servicios auxiliares.

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., a ser emplazado en la Provincia de Mendoza, con una potencia instalada de 305 MW y una inversión estimada de US\$ 210 millones.

El proyecto ya cuenta con 150 MW de prioridad de despacho y se espera que esta primera etapa entre en operación entre el 1er y el 2do trimestre de 2026.

Desde el punto de vista regulatorio, el 8 de enero de 2025, el proyecto denominado Parque Solar El Quemado por hasta 305 MW fue aprobado bajo la RESOL-2025-1-APN-MEC 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.

Al cierre del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 el proyecto presentaba un avance global de aproximadamente 38%, destacando los siguientes avances:

- Elaboración de documento de ingeniería de detalle y constructiva para las disciplinas civil, mecánica y eléctrica.
- En suministros de tecnología se destaca el arribo a sitio del 65% del total de los componentes del Parque, habiendo recibido al final del período el 100% de los equipos de tecnología solar de los primeros 200MW y los

inversores de los 105MW que completan el Parque. Adicionalmente, se avanza en la fabricación de los transformadores y la estación transformadora.

- En lo que respecta a la fase constructiva, en el área del Parque se realizó la remoción parcial del suelo de 600has totales, se completó el 30% del cierre perimetral. Respecto al edificio de Operaciones de YPF Luz, se inició el montaje de las fundaciones del mismo. Se comenzó también con la ampliación del terraplén de la ET para completar el campo de transformación adicional que completarán los 305MW.

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

En lo que respecta a la financiación de sus actividades, el 6 de febrero de 2025, el Banco Nación Argentina otorgó un préstamo a la Sociedad por un monto total de US\$ 20 millones, con intereses semestrales a una tasa fija del 5,5% y vencimiento final el 24 de enero de 2028. El capital de dicho préstamo se amortiza en un único pago en la fecha de vencimiento y será utilizado para financiar parcialmente el Parque Solar El Quemado.

3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2025 VS. PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2024

Ingresos por ventas

Mayores ingresos por \$ 56.928 millones, lo que representa un incremento del 56,0%, según se detalla a continuación:

Millones de pesos	31/03/2025	31/03/2024
Energía Base	31.571	15.095
Ingresos bajo contrato	115.864	79.839
Ventas de vapor	10.978	6.611
Otros ingresos por servicios	171	111
Ingresos por ventas	158.584	101.656

- Ingresos por ventas de Energía Base: Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, se registraron mayores ingresos por ventas por \$ 16.476 millones, lo que representa una variación del 109,1% respecto del mismo período del año anterior. Esto se debe principalmente al aumento del precio spot comparado con el primer trimestre de 2024, tanto en términos de pesos como medido en dólares determinado a partir de las diferentes Resoluciones de la Secretaría de Energía publicadas en los últimos 12 meses.
- Ingresos por ventas provenientes de nuestros contratos de abastecimiento de energía a largo plazo (PPA): Se generaron mayores ingresos por \$ 36.025 millones, lo que representa un incremento del 45,1%. Este aumento contempla el incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación del 26,7% registrada entre períodos, impactando en los precios nominados en dólares estadounidenses. Asimismo, las variaciones responden también a los siguientes factores:
 - Parque Eólico General Levalle: En el primer trimestre de 2025, la capacidad instalada del Grupo es un 4,8% mayor en comparación con el primer trimestre del año anterior, alcanzando los 3.392 MW, como consecuencia de la habilitación comercial del Parque Eólico General Levalle, lo que impactó positivamente en los ingresos por ventas del primer trimestre de 2025.
 - Central Dock Sud: Mayor disponibilidad durante el primer trimestre de 2025 en comparación con el mismo período del año anterior.
 - Central Térmica El Bracho: Se registraron menos ingresos por ventas, dado que disminuyó su generación y disponibilidad durante el presente período. Asimismo, los ingresos por ventas (medidos en dólares) se vieron afectados por la reducción del precio de la potencia de la TG, de acuerdo con lo previsto en el PPA con CAMMESA.
 - Loma Campana I: Mayor disponibilidad en comparación con el mismo trimestre del año anterior, dado que La Central se mantuvo fuera de servicio durante dicho período.
- Ingresos por ventas de Vapor: Mayores ingresos por ventas por \$ 4.367 millones, lo que representa un incremento del 66,1% respecto al mismo período del año anterior. Esta variación corresponde al incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación y a mayores volúmenes de venta en La Plata Cogeneración II producto de una mayor demanda de la Refinería La Plata de YPF SA.

Costos de producción

Los costos de producción correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 ascendieron a \$ 74.085 millones, un 49,8% superior a los \$ 49.452 millones correspondientes al mismo período del ejercicio anterior. Este aumento fue motivado principalmente por el aumento en la depreciación de propiedades, planta y equipo por \$ 10.275 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 General Levalle. En el mismo sentido, los costos de combustible, gas, energía y transporte aumentaron como consecuencia del incremento de las tarifas, como

así también lo hicieron los cargos de sueldos y cargas sociales, y otros gastos de personal debido al proceso inflacionario registrado en Argentina en el último año.

Gastos de administración y comercialización

Ascendieron a \$ 15.331 millones por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, con un incremento del 70,0% comparado con los \$ 9.019 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 \$ 738 millones por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, presentando un descenso del 89,6%, comparado con los \$ 7.121 millones registrados en los primeros tres meses del ejercicio anterior. Esto se debe principalmente a menores ingresos por intereses comerciales relacionados con los créditos con Cammesa, producto de una mejora en los indicadores de cobrabilidad de CAMMESA al sector de generación.

Deterioro de activos financieros

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024, corresponden en su totalidad al cargo por deterioro de los saldos de créditos por ventas con CAMMESA registrado durante dicho período. Durante el primer trimestre de 2025 no se registraron resultados por este concepto.

Resultado operativo

Totalizó \$ 69.906 millones debido a los factores descriptos anteriormente, un 144,8% superior en comparación con el resultado operativo de \$ 28.560 millones correspondiente al mismo período del ejercicio anterior.

Resultados financieros, netos

Representaron una pérdida de \$ 15.927 millones, en comparación con la ganancia de \$ 1.905 millones correspondientes a los primeros tres meses del ejercicio anterior. La variación corresponde principalmente a una pérdida por diferencia de cambio generada por nuestra posición monetaria en pesos y mayores cargos por intereses de préstamos medidos en pesos siendo la tasa de endeudamiento en dólares mayor en el presente período, parcialmente compensado por mayores resultados por tenencia de fondos comunes de inversión.

Impuesto a las ganancias

Representó un cargo negativo de \$ 7.823 millones, en comparación con el cargo negativo de \$ 4.548 millones correspondiente al mismo período del ejercicio anterior. La variación corresponde principalmente al impacto de la actualización de quebrantos de YPF EE y su subsidiaria Luz del León realizado en el último trimestre de 2024. Adicionalmente, impactan en la variación la significativa disminución de la brecha entre la inflación y la devaluación en virtud de las pautas proyectadas al cierre del ejercicio, afectando el cálculo del 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.

Resultado neto

El resultado neto correspondiente al presente período de 2025 fue una ganancia de \$ 46.156 millones debido a los factores descriptos anteriormente, en comparación con la ganancia de \$ 25.917 millones generada en el mismo período del año anterior.

Otros resultados integrales y resultado integral total

Los otros resultados integrales correspondientes al presente período fueron positivos en \$ 56.131 millones, en comparación con los \$ 55.489 millones positivos registrados por este concepto durante el mismo período del ejercicio anterior. 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 depreciación del peso durante el presente período.

En base a todo lo anterior, el resultado integral total correspondiente al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 fue una ganancia de \$ 102.287 millones, en comparación con la ganancia de \$ 81.406 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 2025, la generación de flujos de fondos operativos alcanzó los \$ 104.407 millones, un 136,4% superior a la del mismo período del ejercicio anterior. Este incremento de \$ 60.240 millones tuvo lugar principalmente por el aumento del resultado operativo (sin considerar depreciaciones, amortizaciones) de \$ 52.035 millones y por la variación del capital de trabajo de \$ 8.205 millones.

El flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión alcanzó un total de \$ 67.037 millones durante el presente período, un 97,0% mayor al mismo período del año anterior. El flujo del primer trimestre de 2025 corresponde principalmente a las adquisiciones de propiedades, planta y equipo (incluyendo los anticipos a proveedores) relacionado con el avance de las inversiones realizadas para la construcción del Parque Eólico CASA y el Parque Solar El Quemado.

A su vez, el flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación alcanzó un total de \$ 74.810 millones, en comparación con el flujo de \$ 17.081 millones utilizados en el mismo período del ejercicio anterior. Esta variación se debe principalmente a mayor cancelación de préstamos, neta de toma de préstamos, en el primer trimestre de 2025, parcialmente compensado con menores pagos de intereses y otros costos financieros.

Adicionalmente en este período, debido principalmente a la revaluación 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 devaluación registrada del 4,1%, dichos saldos se incrementaron en \$ 3.149 millones.

La generación de recursos previamente explicada deviene en una posición de efectivo y equivalentes de efectivo de \$ 194.868 millones al 31 de marzo 2025. Asimismo, los préstamos del Grupo alcanzaron los \$ 1.030.378 millones, siendo exigible en el corto plazo solo un 25% del total.

4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de marzo de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021
Activo					
Activo no corriente	2.352.850	1.798.488	390.707	197.880	163.356
Activo corriente	470.962	264.510	78.343	38.136	28.192
TOTAL DEL ACTIVO	2.823.812	2.062.998	469.050	236.016	191.548
Patrimonio					
Aporte de los propietarios	8.411	8.412	8.412	8.412	8.412
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	1.283.685	854.099	218.105	98.324	70.753
Participación no controlante	176.899	117.136	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO	1.468.995	979.647	226.517	106.736	79.165
Pasivo					
Pasivo no corriente	886.151	761.231	196.657	94.984	75.314
Pasivo corriente	468.666	322.120	45.876	34.296	37.069
TOTAL DEL PASIVO	1.354.817	1.083.351	242.533	129.280	112.383
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	2.823.812	2.062.998	469.050	236.016	191.548

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 6 – MAYO – 2025
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS

Estados de Resultados Integrales Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021.

(Cifras expresadas en millones de pesos argentinos)

	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021
Ingresos por ventas	158.584	101.656	21.850	12.306	8.717
Costos de producción	(74.085)	(49.452)	(9.346)	(4.849)	(4.271)
Resultado bruto	84.499	52.204	12.504	7.457	4.446
Gastos de administración y comercialización	(15.331)	(9.019)	(1.922)	(853)	(755)
Otros resultados operativos, netos	738	7.121	2.329	248	849
Deterioro de activos financieros	-	(21.746)	-	-	-
Resultado operativo	69.906	28.560	12.911	6.852	4.540
Resultado por participación en sociedades	-	-	(123)	(143)	(63)
Resultados financieros, netos	(15.927)	1.905	(4.158)	(1.509)	(1.582)
Resultado neto antes del impuesto a las ganancias	53.979	30.465	8.630	5.200	2.895
Impuesto a las ganancias	(7.823)	(4.548)	2.624	(1.503)	(1.262)
Resultado neto del período	46.156	25.917	11.254	3.697	1.633
Otros Resultados Integrales					
- Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:	56.131	55.489	32.444	7.664	6.564
- Conceptos que pueden ser reclasificados posteriormente a resultados	-	-	-	595	174
Otros resultados integrales del período	56.131	55.489	32.444	8.259	6.738
Resultado integral total del período	102.287	81.406	43.698	11.956	8.371
Resultado neto del período					
Atribuible a los propietarios de la Sociedad	40.529	22.043	11.254	3.697	1.633
Atribuible a la participación no controlante	5.627	3.874	-	-	-
Total	46.156	25.917	11.254	3.697	1.633
Resultado integral total del período					
Atribuible a los propietarios de la Sociedad	89.961	70.926	43.698	11.956	8.371
Atribuible a la participación no controlante	12.326	10.480	-	-	-
Total	102.287	81.406	43.698	11.956	8.371

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 6 – MAYO – 2025
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021
Flujo neto de Efectivo de las Actividades Operativas	104.407	44.167	12.997	8.281	8.348
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Inversión	(67.037)	(34.026)	(13.649)	(1.981)	(5.374)
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Financiación	(74.810)	(17.081)	19.244	3.494	(8.154)
(Disminución) / Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(37.440)	(6.940)	18.592	9.794	(5.180)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio y resultados financieros sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	12.680	9.531	4.118	1.073	543
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	219.628	82.663	14.577	8.991	14.297
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	194.868	85.254	37.287	19.858	9.660

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 6 – MAYO – 2025
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

7. ÍNDICES

	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021
Liquidez corriente					
(Activo Corriente sobre Pasivo Corriente)	1,00	0,82	1,71	1,11	0,76
Solvencia					
(Patrimonio Neto sobre Pasivo Total)	1,08	0,90	0,93	0,83	0,70
Inmovilización del Capital					
(Activo no corriente sobre Activo Total)	0,83	0,87	0,83	0,84	0,85

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 6 – MAYO – 2025
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

8. DATOS ESTADÍSTICOS

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

Energía eléctrica remunerada

Activo	Unidad	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021
Central Dock Sud	GWh	1.508,7	1.314,6	-	-	-
Central Generación Tucumán	GWh	669,1	797,7	654,8	713,6	897,9
Central Térmica El Bracho Turbina Gas natural	GWh	476,7	489,2	506,6	501,1	512,1
Central Térmica El Bracho Turbina Vapor	GWh	314,8	328,2	382,9	346,5	367,5
Central Térmica Manantiales Behr	GWh	106,7	111,3	86,8	101,2	0,8
Loma Campana I	GWh	172,2	-	191,3	201,3	40,7
Loma Campana II	GWh	75,7	58,2	0,5	158,2	29,1
Loma Campana Este	GWh	19,6	17,8	17,3	15,9	9,9
La Plata Cogeneración I	GWh	212,1	217,4	222,1	185,8	200,2
La Plata Cogeneración I	K Tn	407,9	408,3	403,4	371,7	392,6
La Plata Cogeneración II	GWh	163,1	142,5	148,0	131,4	120,9
La Plata Cogeneración II	K Tn	419,4	329,9	357,8	317,1	237,7
Parque Eólico Manantiales Behr	GWh	121,5	135,4	131,7	114,0	118,1
Parque Eólico Los Teros	GWh	162,6	162,0	168,1	188,9	114,3
Parque Eólico Cañadón León	GWh	129,3	136,7	153,7	85,9	-
Parque Eólico General Levalle	GWh	136,8	-	-	-	-
Parque Solar Zonda	GWh	75,5	71,2	-	-	-
Total	GWh	4.344,4	3.982,2	2.663,8	2.743,8	2.411,5
Total	K Tn	827,3	738,2	761,2	688,8	630,3

Potencia remunerada

Activo	Unidad	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021
Central Dock Sud	MW	812,1	709,7	-	-	-
Central Generación Tucumán	MW	706,4	704,8	737,7	753,6	678,0
Central Térmica El Bracho Turbina Gas natural	MW	176	233,8	236,9	240,3	245,3
Central Térmica El Bracho Turbina Vapor	MW	236,4	185,2	191,4	184,5	191,1
Central Térmica Manantiales Behr	MW	55,6	40,5	38,7	41,1	44,1
Loma Campana I	MW	87,9	-	88,6	93,2	18,2
Loma Campana II	MW	81,8	72,8	-	101,1	74,0
Loma Campana Este	MW	10	8,0	8,0	8,0	5,0
La Plata Cogeneración I	MW	105,1	108,0	105,3	102,8	98,4
La Plata Cogeneración II	MW	75,6	77,2	79,2	76,5	71,3
Total	MW	2.346,9	2.140,0	1.485,8	1.601,1	1.425,4

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

Activo	Unidad	31/03/2025	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021
Parque Eólico Manantiales Behr	%	56,6	62,4	61,6	54,5	56,2
Parque Eólico Los Teros	%	43,9	44,0	45,0	49,5	45,0
Parque Eólico Cañadón León	%	50,4	53,4	57,2	30,7	-
Parque Eólico General Levalle	%	41,8	-	-	-	-
Parque Solar Zonda	%	35,1	32,6	-	-	-

9. INFORMACIÓN EN DÓLARES ESTADOUNIDENSES

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

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

Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024
(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	31/03/2025	31/12/2024
Activo		
Activo no corriente	2.194	2.147
Activo corriente	439	483
TOTAL DEL ACTIVO	2.633	2.630
Patrimonio		
Aporte de los propietarios	453	454
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	752	712
Participación no controlante	165	160
TOTAL PATRIMONIO	1.370	1.326
Pasivo		
Pasivo no corriente	826	801
Pasivo corriente	437	503
TOTAL DEL PASIVO	1.263	1.304
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	2.633	2.630

Estados de Resultados Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024

(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	31/03/2025	31/03/2024
Ingresos por ventas	149	120
Costos de producción	(70)	(58)
Resultado bruto	79	62
Gastos de administración y comercialización	(14)	(11)
Otros resultados operativos, netos	1	8
Deterioro de activos financieros	-	(25)
Resultado operativo	66	34
Resultados financieros, netos	(15)	2
Resultado neto antes del impuesto a las ganancias	51	36
Impuesto a las ganancias	(8)	(5)
Resultado neto del período	43	31
Atribuible a los accionistas	38	26
Participación no controlante	5	5

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024

(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	31/03/2025	31/03/2024
Flujo neto de Efectivo de las Actividades Operativas	102	52
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Inversión	(67)	(40)
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Financiación	(71)	(21)
(Disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(36)	(9)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	5	6
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	213	102
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	182	99

10. PERSPECTIVAS

YPF Luz tiene como propósito impulsar desde Argentina la evolución de la energía para el bienestar de las personas. En línea con ello, nuestro plan estratégico prioriza la generación de energía eficiente, en base a gas natural, y de energía renovable. Buscamos lograr un crecimiento sostenible, con rentabilidad y generación de valor; garantizando la solvencia financiera. Aportamos el 9,3% de la energía eléctrica de Argentina con una capacidad instalada de 3,4 GW. Somos el tercer generador del mercado eléctrico y el segundo generador de energías renovables liderando el MATER.

La Sociedad cuenta con un equipo de más de 480 personas y a lo largo de los últimos 11 años, ha forjado una fuerte cultura corporativa, anclada en cinco valores fundamentales: integridad, trabajo en equipo, sostenibilidad, pasión y compromiso.

La excelencia operativa es un pilar fundamental, para el cual se incorporan altos estándares y la mejora continua de nuestros procesos. En ese proceso gestionamos la relación con todas nuestras partes interesadas con transparencia e integridad, priorizamos el cuidado del medio ambiente, y protegemos la salud y seguridad de nuestra gente y nuestras comunidades. Esta gestión nos ha permitido obtener certificaciones internacionales de calidad, seguridad, medio ambiente, eficiencia energética y compliance.

La gestión sostenible es una parte fundamental de la estrategia de la empresa y de su cultura, para lo cual gestionamos y reportamos nuestros impactos económicos, sociales, ambientales y de gobierno corporativo. Como parte de esa gestión, llevamos adelante un programa de inversión social con foco en educación y cuidado del medio ambiente para las comunidades donde operamos, que implementamos a través de un programa de voluntariado corporativo en el que participó más del 57% de nuestros colaboradores en 2024.

En relación con el progreso alcanzado en nuestros activos renovables, finalizamos la construcción del Parque Eólico General Levalle, en la provincia de Córdoba, con una capacidad instalada de 155 MW. Avanzamos con la construcción de nuestro quinto parque eólico, Cementos Avellaneda (dentro de la planta Cementos Avellaneda). Contará con una potencia instalada de 63MW a partir de 9 aerogeneradores de última generación, con una parte de la generación destinada al autoabastecimiento de la cementera, mientras que el resto se comercializará por YPF Luz en el Mercado a Término de Energías Renovables (MATER), estimando el COD para el primer trimestre de 2026.

Además, en julio de 2024 anunciamos la construcción de nuestro segundo parque solar fotovoltaico El Quemado, que se desarrollará en un área de 500 hectáreas en el departamento de Las Heras, Mendoza, ampliando a 8 provincias el desarrollo de nuestras operaciones en el país. Este parque fue el primer proyecto en ingresar al Régimen de Incentivo para las Grandes Inversiones (RIGI). Tendrá una potencia total de 305MW constituyéndose así en el parque solar más grande del país, con una inversión total estimada de USD 210 millones. Con más de 518.000 paneles solares bifaciales, la energía que generará será equivalente a la que utilizan 233.000 hogares, evitando la emisión de más de 385.000 toneladas equivalentes de dióxido de carbono al año. La puesta en marcha se prevé para el primer semestre del 2026.

Por último, en cuanto a nuestro desempeño financiero, apuntamos a mantener un enfoque equilibrado entre crecimiento y sostenibilidad financiera. En tal sentido, en el primer trimestre del año la compañía logró reducir su deuda neta un 8,3% en dólares, que totalizó 711 millones de dólares, permitiendo reducir su ratio de endeudamiento neto a 1,8 veces.

En resumen, estos resultados reafirman nuestro compromiso de generar energía rentable, eficiente y confiable a través de nuestra cartera renovable en expansión. Seguimos centrados en optimizar los recursos naturales y contribuir al desarrollo energético, todo ello manteniendo una prudente disciplina financiera.

Andrés Marcelo Scarone
Presidente