

YPF LUZ

YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

RESEÑA INFORMATIVA AL 30 DE JUNIO 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 Intermedios Condensados Consolidados de YPF Energía Eléctrica S.A. y sus sociedades controladas.

CONTENIDO *

1. NUESTRAS ACTIVIDADES	1
2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO	1
3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2025 VS. PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO 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.....	13

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

1. NUESTRAS ACTIVIDADES

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

Al 30 de junio de 2025, el Grupo cuenta con una capacidad instalada de 3.397 MW, lo que representa el 7,8% de la capacidad instalada del país. Según la última información publicada por CAMMESA, al 30 de junio de 2025, el Grupo generó el 10,0% de la energía demandada en la Argentina.

2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 la generación de energía generada por el Grupo fue de 7.752-GWh, representando un incremento del 10,5% respecto al mismo período del ejercicio anterior. Asimismo, la potencia comercial disponible de energía térmica del Grupo aumentó aproximadamente un 4,3% alcanzando en promedio los 2.333 MW.

Parque Eólico Cementos Avellaneda S.A. (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 junio de 2025 el proyecto alcanzó un avance global de aproximadamente 87%. Las principales actividades de la obra civil como fundaciones, plataformas y caminos de accesos se encuentran finalizadas. Las líneas eléctricas de media tensión que conectan los aerogeneradores con la subestación cuentan con el montaje electromecánico casi completo. Dentro del edificio de la subestación se completó el montaje y comisionado de las celdas de media tensión y de los tableros protecciones y servicios auxiliares. En cuanto al montaje de las turbinas eólicas, se cuenta con el 95% de los componentes principales en sitio, se alcanzó el pre-montaje de tres (3) tramos de torres en cinco (5) turbinas y se completó el montaje de componentes principales del primer equipo.

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 el proyecto presentaba un avance global de aproximadamente 55%, destacando los siguientes avances:

- En relación a los suministros de tecnología, se completó la provisión de centros de transformación (CTs) e inversores para los 305MW.

- En relación a la fase constructiva, en el área del Parque se realizó la remoción total del suelo de 600has, se instalaron 57.000 hincas que representan el 66% del parque, se montaron sobre sus fundaciones los 40 CTs (100%), se realizó el montaje de los 1.171 inversores (100%); y se inició el montaje de paneles con un avance del 4%.

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 diversificando la mencionada cartera mediante la contractualización de la energía de PECASA 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.

Posteriormente, con fecha 20 de mayo de 2025 la Sociedad emitió en el mercado de capitales Obligaciones Negociables Clase XXI por un valor nominal de US\$ 53.827.026 pagaderas en dólares, a una tasa nominal de 6,5% con vencimiento el 20 de mayo de 2027.

Asimismo, 30 de mayo de 2025, el Banco Francés otorgó un préstamo a la Sociedad por un monto total de US\$ 16.000.000 con intereses trimestrales a una tasa fija del 6,9% y vencimiento final el 28 de octubre de 2027. El capital de dicho préstamo se amortiza en dos pagos a realizarse el 28 de octubre de 2026 y en la fecha de vencimiento.

Finalmente, con fecha 25 de junio de 2025 YPF EE celebró con BNP Paribas, con garantía de la agencia de crédito de exportaciones Sinasure, un contrato de financiamiento para el proyecto PECASA por US\$ 30.565.462, recibiendo durante el mes de Julio de 2025 los dos primeros desembolsos que totalizan aproximadamente US\$30,1 millones. El préstamo devenga una tasa de interés variable de SOFR 6M+ 2% con vencimiento final en 2033.

3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2025 VS. PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2024

Ingresos por ventas

Mayores ingresos por \$ 125.649 millones, lo que representa un incremento del 58,9%, según se detalla a continuación:

Millones de pesos	30/06/2025	30/06/2024
Energía Base	66.979	36.147
Ingresos bajo contrato	247.702	161.150
Ventas de vapor	23.967	15.783
Otros ingresos por servicios	338	257
Ingresos por ventas	338.986	213.337

- Ingresos por ventas de Energía Base: Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025, se registraron mayores ingresos por ventas por \$ 30.832 millones, lo que representa una variación del 85,3% respecto del mismo período del año anterior. Esto se debe principalmente al aumento del precio spot comparado con el primer semestre 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 \$ 86.552 millones, lo que representa un incremento del 53,7%. Este aumento contempla el incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación del 28,2% 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 semestre de 2025, la capacidad instalada del Grupo es un 4,8% mayor en comparación con el primer semestre del año anterior, alcanzando los 3.397 MW, explicado por el inicio de operaciones del parque eólico General Levalle, y un aumento de 5 MW en la capacidad instalada en el parque eólico Manantiales Behr luego de una actualización del software del panel de control, lo que impactó positivamente en los ingresos por ventas del primer semestre de 2025.
 - Central Dock Sud: Mayor disponibilidad durante el primer semestre de 2025 en comparación con el mismo período del año anterior.
 - Central Térmica El Bracho: Se registraron más ingresos por ventas, dado que aumentó su generación y disponibilidad durante el presente período. Por otro lado, se compensa parcialmente porque 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 semestre del año anterior, dado que La Central se mantuvo fuera de servicio durante dicho período.
 - Ventas de energía realizadas en el primer semestre de 2025 en el mercado spot que incorporaron el costo de combustible propio adquirido por la sociedad, habilitado mediante la nueva Resolución 21/2025 como un régimen opcional para las empresas de generación y no estuvo permitido durante el año 2024.
- Ingresos por ventas de Vapor: Mayores ingresos por ventas por \$ 8.184 millones, lo que representa un incremento del 51,9% 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 S.A.

Costos de producción

Los costos de producción correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 ascendieron a \$ 162.369 millones, un 38,8% superior a los \$ 117.008 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 \$ 14.291 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 y la implementación del nuevo régimen opcional de compra de combustible propio (gas natural y gas oil) para la generación de energía térmica en el mercado spot, 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, y en particular en el semestre en donde la inflación acumulada ascendió al 15,1%.

Gastos de administración y comercialización

Ascendieron a \$ 33.048 millones por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025, con un incremento del 69,0% comparado con los \$ 19.551 millones registrados en los primeros seis meses del ejercicio anterior, debido principalmente al proceso inflacionario registrado en Argentina impactando principalmente en mayores cargos de sueldos y cargas sociales, junto con mayores impuestos, tasas y contribuciones.

Otros resultados operativos, netos

Ascendieron a \$ 3.552 millones por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025, presentando un descenso del 87,0%, comparado con los \$ 27.409 millones registrados en los primeros seis 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 y a menores recuperos de siniestros durante el primer semestre de 2025.

Deterioro de activos financieros

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, corresponden en su totalidad al cargo por deterioro de los saldos de créditos por ventas con CAMMESA registrado durante dicho periodo. Durante el primer semestre de 2025 no se registraron resultados por este concepto.

Resultado operativo

Totalizó \$ 147.121 millones debido a los factores descriptos anteriormente, un 98,6% superior en comparación con el resultado operativo de \$ 74.094 millones correspondiente al mismo período del ejercicio anterior.

Resultados financieros, netos

Representaron una pérdida de \$ 54.449 millones, en comparación con la pérdida de \$ 6.872 millones correspondientes a los primeros seis meses del ejercicio anterior. La variación corresponde principalmente a una pérdida por diferencia de cambio generada por nuestra posición monetaria en pesos, que incluye un activo diferido por impuesto a las ganancias neto de \$88.353 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 \$ 29.436 millones, en comparación con el cargo negativo de \$ 6.080 millones correspondiente al mismo período del ejercicio anterior. La variación corresponde principalmente a la significativa disminución de la brecha entre la inflación y la devaluación en virtud de las pautas proyectadas al cierre del 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.

Resultado neto del período

El resultado neto correspondiente al presente período de 2025 fue una ganancia de \$ 63.236 millones debido a los factores descriptos anteriormente, en comparación con la ganancia de \$ 61.142 millones generada en el mismo período del año anterior.

Otros resultados integrales y resultado integral total del período.

Los otros resultados integrales correspondientes al presente período fueron positivos en \$ 226.625 millones, en comparación con los \$ 118.342 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 fue una ganancia de \$ 289.861 millones, en comparación con la ganancia de \$ 179.484 millones durante el mismo período del ejercicio anterior.

PRINCIPALES VARIACIONES EN LA GENERACIÓN Y APLICACIÓN DE FONDOS

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025, la generación de flujos de fondos operativos alcanzó los \$ 193.150 millones, un 56,6% superior a la del mismo período del ejercicio anterior. Este incremento de \$ 69.813 millones tuvo lugar principalmente por el aumento del resultado operativo (sin considerar depreciaciones, amortizaciones) de \$ 88.354 millones, compensado parcialmente por la variación del capital de trabajo de \$ 18.541 millones generada principalmente por el pago del impuesto a las ganancias del período 2024 por \$ 28.366 millones.

El flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión alcanzó un total de \$ 162.444 millones durante el presente período, un 69,3% mayor al mismo período del año anterior. El flujo del primer semestre 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, parcialmente compensada por el capital e intereses cobrados de otros activos financieros.

A su vez, el flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación alcanzó un total de \$ 45.318 millones, en comparación con el flujo de \$ 82.502 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 semestre de 2025, y mayores 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 16,5%, dichos saldos se incrementaron en \$ 9.202 millones.

La generación de recursos previamente explicada deviene en una posición de efectivo y equivalentes de efectivo de \$ 233.825 millones al 30 de junio 2025. Asimismo, los préstamos del Grupo alcanzaron los \$ 1.201.891 millones, siendo exigible en el corto plazo solo un 21% del total.

4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL

Estados de Situación Financiera Consolidados al 30 de junio de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021
Activo					
Activo no corriente	2.666.346	1.887.655	511.070	228.962	171.265
Activo corriente	527.624	429.760	93.687	38.440	29.757
TOTAL DEL ACTIVO	3.193.970	2.317.415	604.757	267.402	201.022
Patrimonio					
Aporte de los propietarios	8.411	8.411	8.411	8.412	8.412
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	1.452.038	939.647	265.229	117.478	74.597
Participación no controlante	196.120	129.667	38.737	-	-
TOTAL PATRIMONIO	1.656.569	1.077.725	312.377	125.890	83.009
Pasivo					
Pasivo no corriente	1.052.704	881.361	243.886	92.046	80.487
Pasivo corriente	484.697	358.329	48.494	49.466	37.526
TOTAL DEL PASIVO	1.537.401	1.239.690	292.380	141.512	118.013
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	3.193.970	2.317.415	604.757	267.402	201.022

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 06 – AGOSTO – 2025
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 de Resultados Integrales Consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021.

(Cifras expresadas en millones de pesos argentinos)

	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021
Ingresos por ventas	338.986	213.337	53.642	26.265	19.252
Costos de producción	(162.369)	(117.008)	(24.385)	(11.310)	(8.962)
Resultado bruto	176.617	96.329	29.257	14.955	10.290
Gastos de administración y comercialización	(33.048)	(19.551)	(4.789)	(1.864)	(1.517)
Resultado por adquisición de participación en sociedades	-	-	14.513	-	-
Resultado por deterioro del valor de Propiedad, planta y equipo	-	-	(12.004)	-	-
Otros resultados operativos, netos	3.552	27.409	5.107	756	1.147
Deterioro de activos financieros	-	(30.093)	-	-	-
Resultado operativo	147.121	74.094	32.084	13.847	9.920
Resultado por participación en sociedades	-	-	(123)	(365)	(275)
Resultados financieros, netos	(54.449)	(6.872)	(12.860)	(3.118)	(3.627)
Resultado neto antes del impuesto a las ganancias	92.672	67.222	19.101	10.364	6.018
Impuesto a las ganancias	(29.436)	(6.080)	1.894	(1.543)	(4.247)
Resultado neto del período	63.236	61.142	20.995	8.821	1.771
Otros Resultados Integrales					
- Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:					
- Conceptos que pueden ser reclasificados posteriormente a resultados	226.625	118.342	94.262	21.239	9.801
	-	-	(4.604)	1.051	643
Otros resultados integrales del período	226.625	118.342	89.658	22.290	10.444
Resultado integral total del período	289.861	179.484	110.653	31.111	12.215
Resultado neto del período					
Atribuible a los propietarios de la Sociedad	59.079	52.205	20.995	8.821	1.771
Atribuible a la participación no controlante	4.157	8.937	-	-	-
Total	63.236	61.142	20.995	8.821	1.771
Resultado integral total del período					
Atribuible a los propietarios de la Sociedad	258.314	156.473	110.653	31.111	12.215
Atribuible a la participación no controlante	31.547	23.011	-	-	-
Total	289.861	179.484	110.653	31.111	12.215

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 06 – AGOSTO – 2025
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 de Flujos de Efectivo Consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021
Flujo neto de Efectivo de las Actividades Operativas	193.150	123.337	36.025	12.790	11.527
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Inversión	(162.444)	(95.954)	(16.847)	(7.455)	(7.294)
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Financiación	(45.318)	82.502	(5.754)	(963)	(10.978)
(Disminución) / Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(14.612)	109.885	13.424	4.372	(6.745)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio y resultados financieros sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	28.809	19.607	11.080	3.261	1.553
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	233.825	212.155	39.081	16.624	9.105

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 06 – AGOSTO – 2025
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

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

7. ÍNDICES

	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021
Liquidez corriente					
(Activo Corriente sobre Pasivo Corriente)	1,09	1,20	1,93	0,78	0,79
Solvencia					
(Patrimonio Neto sobre Pasivo Total)	1,08	0,87	1,07	0,89	0,70
Inmovilización del Capital					
(Activo no corriente sobre Activo Total)	0,83	0,81	0,85	0,86	0,85

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 06 – AGOSTO – 2025
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	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021
Central Dock Sud	GWh	2.700,4	2.476,7	958,8 (*)	-	-
Central Generación Tucumán	GWh	706,1	1.014,2	897,5	999,7	1.524,4
Central Térmica El Bracho Turbina Gas natural	GWh	961,1	843,0	974,8	999,4	1.049,4
Central Térmica El Bracho Turbina Vapor	GWh	629,8	557,7	712,2	682,5	735,5
Central Térmica Manantiales Behr	GWh	204,6	225,2	158,2	199,5	50,5
Loma Campana I	GWh	335,6	-	282,5	311,6	142,2
Loma Campana II	GWh	153,2	163,8	145,8	286,7	40,0
Loma Campana Este	GWh	43,1	37,1	35,0	33,2	21,9
La Plata Cogeneración I	GWh	418,9	432,7	439,2	260,0	401,4
La Plata Cogeneración I	K Tn	814,1	825,8	787,4	496,6	759,2
La Plata Cogeneración II	GWh	320,9	307,9	311,9	287,9	269,4
La Plata Cogeneración II	K Tn	795,7	736,9	766,5	700,2	409,5
Parque Eólico Manantiales Behr	GWh	256,7	235,8	269,1	242,0	239,2
Parque Eólico Los Teros	GWh	350,9	340,1	351,6	378,9	290,2
Parque Eólico Cañadón León	GWh	275,4	261,9	304,7	217,6	-
Parque Eólico General Levalle	GWh	264,4	-	31,0	-	-
Parque Solar Zonda	GWh	130,5	120,0	-	-	-
Total	GWh	7.751,6	7.016,1	5.872,3	4.899,0	4.764,1
Total	K Tn	1.609,8	1.562,7	1.553,9	1.196,8	1.168,7

(*) Energía remunerada correspondiente al período comprendido desde el 1° de abril hasta el 30 de junio de 2023.

Potencia remunerada

Activo	Unidad	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021
Central Dock Sud	MW	765,8	760,8	839,8 (*)	-	-
Central Generación Tucumán	MW	718,6	722,1	730,6	773,1	600,8
Central Térmica El Bracho Turbina Gas natural	MW	185,4	242,2	244,9	247,3	248,9
Central Térmica El Bracho Turbina Vapor	MW	247,9	189,4	193,2	191,3	191,4
Central Térmica Manantiales Behr	MW	53,7	40,6	37,8	39,6	37,6
Loma Campana I	MW	87,4	-	65,2	71,9	32,4
Loma Campana II	MW	85,9	81,8	38,8	100,7	85,6
Loma Campana Este	MW	10,0	8,0	8,0	8,0	5,0
La Plata Cogeneración I	MW	102,9	113,4	113,6	60,0	100,5
La Plata Cogeneración II	MW	75,1	77,9	76,2	76,7	78,3
Total	MW	2.332,7	2.236,2	2.348,1	1.568,6	1.380,5

(*) Potencia remunerada correspondiente al período comprendido desde el 1° de abril hasta el 30 de junio de 2023.

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

Activo	Unidad	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2021
Parque Eólico Manantiales Behr	%	59,7	54,9	62,7	57,3	57,2
Parque Eólico Los Teros	%	46,2	46,3	47,0	50,2	50,5
Parque Eólico Cañadón León	%	52,3	46,8	56,8	40,7	-
Parque Eólico General Levalle	%	39,0	-	-	-	-
Parque Solar Zonda	%	30,1	27,5	24,1	-	-

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 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024
(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	30/06/2025	31/12/2024
Activo		
Activo no corriente	2.221	2.146
Activo corriente	440	485
TOTAL DEL ACTIVO	2.661	2.631
Patrimonio		
Aporte de los propietarios	454	454
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	763	713
Participación no controlante	163	160
TOTAL PATRIMONIO	1.380	1.327
Pasivo		
Pasivo no corriente	877	801
Pasivo corriente	404	503
TOTAL DEL PASIVO	1.281	1.304
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	2.661	2.631

Estados de Resultados Consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2025 y 2024

(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	30/06/2025	30/06/2024
Ingresos por ventas	300	245
Costos de producción	(145)	(135)
Resultado bruto	155	110
Gastos de administración y comercialización	(29)	(22)
Deterioro de activos financieros	-	(34)
Otros resultados operativos, netos	3	31
Resultado operativo	129	85
Resultados financieros, netos	(50)	(7)
Resultado neto antes del impuesto a las ganancias	79	78
Impuesto a las ganancias	(25)	(7)
Resultado neto del período	54	71
Atribuible a los propietarios de la Sociedad	50	61
Atribuible a la participación no controlante	4	10

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2025 y 2024

(cifras expresadas en millones de dólares estadounidenses)

	30/06/2025	30/06/2024
Flujo neto de Efectivo de las Actividades Operativas	178	144
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Inversión	(148)	(111)
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Financiación	(46)	90
(Disminución) / Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(16)	123
Efecto de las variaciones en las diferencias de cambio y los resultados financieros sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(2)	8
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	213	102
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	195	233

10. PERSPECTIVAS

YPF Luz es compañía líder en generación de energía eléctrica, eficiente y sustentable. En la actualidad, opera 15 activos en base a gas natural y fuentes renovables, que están distribuidos en 8 provincias. Cuenta con una capacidad instalada total de 3,4 GW y abastece aproximadamente el 10% de la demanda eléctrica de Argentina.

Actualmente YPF Luz lidera el Mercado a Término de Energía Renovable, ocupa el segundo puesto como generador de energía renovable y el tercer lugar como el mayor generador de energía eléctrica del país. En agosto de 2025, la compañía cumple 12 años de un crecimiento sostenido con rentabilidad y generación de valor para sus accionistas y una sólida presencia en el mercado.

Con más de 480 colaboradores, YPF Luz ha sabido forjar una cultura corporativa clara que impulsa a su equipo a alcanzar grandes metas y explorar nuevas oportunidades y a la vez, cuenta con una alta valoración por todas sus partes interesadas como los clientes, accionistas, proveedores, y su público objetivo.

La excelencia operativa, la eficiencia, la innovación y la evolución de la energía son pilares fundamentales de la estrategia de la compañía, como también la sostenibilidad. En este sentido, a finales de junio de 2025 presentamos nuestro séptimo Reporte de Sustentabilidad que detalla el desempeño ambiental, social y de gobernanza (ASG) de la gestión 2024. Entre los principales logros, se destacan un fuerte programa de compliance y antisoborno, que permitió la renovación de la certificación ISO 37001, un programa de inversión social que alcanzó a 50.000 beneficiarios con el aporte de voluntariado de 57% de los empleados de la compañía, y una reducción constante de la intensidad de emisiones de CO2 equivalente, es decir las emisiones por MW generado, en línea con metas fijadas.

Las metas fijadas para el año 2030 incluyen alcanzar 1,2GW de capacidad instalada renovable, reducir 20% la intensidad de emisiones respecto del año 2020, y cumplir anualmente con objetivos de frecuencia de accidentes, capacitaciones de empleados en compliance, y una mayor participación de mujeres en puestos de liderazgo.

En relación con el progreso alcanzado en nuestros activos renovables, a finales del año 2024 inauguramos el Parque Eólico General Levalle, en la provincia de Córdoba, que aporta 155 MW de capacidad instalada de energía renovable al sistema eléctrico nacional y cuenta con tecnología de vanguardia y dimensiones sin precedentes al tener los aerogeneradores de mayor potencia en el país.

Asimismo, avanzamos con la construcción de nuestro quinto parque eólico, PECASA, en la provincia de Buenos Aires; nuestro primer proyecto in-situ, que estamos construyendo en las inmediaciones de la planta Cementos Avellaneda, marcando un nuevo hito en el desarrollo de energías renovables que se adaptan a la necesidad de cada industria. Contará con una potencia instalada de 63MW a partir de 9 aerogeneradores de última generación, con parte de la generación destinada al autoabastecimiento de la cementera, mientras que el resto se comercializará en el Mercado a Término de Energías Renovables (MATER), estimando su inauguración 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 instalada 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 y permitirá, junto con el proyecto PECASA, incrementar significativamente la capacidad instalada renovable de la compañía hasta 1 GW.

En términos financieros, la compañía ha demostrado un sólido desempeño durante el primer semestre del año 2025, alcanzado un EBITDA de 204 millones de dólares, un 25% por encima del primer semestre de 2024 y reduciendo su ratio de apalancamiento neto de 2 veces a 1,86 veces al cierre de junio de 2025.

Adicionalmente, el 22 de julio de 2025, la calificadora de riesgos Moody's Ratings elevó la calificación crediticia internacional de la compañía a B2, con perspectiva estable, una mejora de dos escalones respecto a nuestra calificación anterior, que demuestra la fortaleza operativa y financiera de la compañía.

Para concluir, estos resultados demuestran nuestra fortaleza operativa y financiera. El exitoso desarrollo y ejecución de todos nuestros proyectos renovables junto a nuestra sólida trayectoria operativa y altos niveles de eficiencia son factores claves para que YPF Luz continúe posicionándose como líder de generación de energía eléctrica y poniendo en valor los recursos naturales del país.

Andrés Marcelo Scarone
Presidente