

GENNEIA S.A.

Domicilio: Nicolás Repetto 3676 - Piso 3° - Olivos, Provincia de Buenos Aires

Ejercicio Económico N° 36 iniciado el 1° de enero de 2026

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2026

Información confeccionada sobre la base de los estados financieros consolidados de período intermedio condensados de GENNEIA S.A. y sus Sociedades Controladas.

Contenido

1. Análisis de los resultados de operaciones consolidado condensado (*)
 - Síntesis
 - Análisis de la contribución marginal por segmento
 - Generación de energía eléctrica de fuentes renovables
 - Generación de energía eléctrica de fuentes convencionales
 - Comercialización y transporte de gas natural
 - Gastos de comercialización
 - Gastos de administración
 - Otros ingresos (egresos), netos
 - Resultados financieros
 - Impuesto a las ganancias
 - Liquidez
2. Síntesis de la estructura patrimonial consolidada condensada comparativa
3. Síntesis de la estructura de resultados y otros resultados integrales consolidada condensada comparativa
4. Síntesis de la estructura del flujo de efectivo consolidada condensada comparativa
5. Datos Estadísticos (*)
6. Índices
7. Perspectivas (*)

(*) Información no cubierta por el informe de revisión limitada de los auditores independientes.
Mayo 8, 2026

I. Análisis de los resultados de operaciones consolidado (Información no cubierta por el informe de los auditores independientes)

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	31-Mar-2026	31-Mar-2025	Variación
Ingresos por ventas	134.928	86.302	48.626
Energía eléctrica de fuentes renovables eólicas	78.603	59.258	19.345
Eléctrica de fuentes renovables solares	35.517	11.549	23.968
Energía eléctrica de fuentes convencionales	18.809	13.487	5.322
Comercialización y transporte de gas natural	1.373	1.346	27
Otros ingresos diversos	626	662	(36)
Costo de ventas	(55.894)	(33.463)	(22.431)
Gastos operativos	(23.457)	(17.328)	(6.129)
Depreciación y amortización	(32.437)	(16.135)	(16.302)
Utilidad Bruta	79.034	52.839	26.195
Gastos de comercialización	(1.436)	(1.159)	(277)
Gastos de administración	(11.616)	(8.599)	(3.017)
Otros ingresos (egresos), netos	4.009	(16.472)	20.481
Resultados por participaciones en negocios conjuntos	(705)	738	(1.443)
Resultados financieros, netos	(43.936)	(1.477)	(42.459)
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	25.350	25.870	(520)
Impuesto a las ganancias	(14.928)	(19.958)	5.030
Utilidad neta del período	10.422	5.912	4.510
Otros resultados integrales			
Diferencia de cambio por conversión	(33.051)	19.105	(52.156)
Total de otros resultados integrales	(33.051)	19.105	(52.156)
Resultado integral total del período	(22.629)	25.017	(47.646)

Síntesis

El resultado neto antes de impuesto a las ganancias refleja una ganancia de 25.350, mostrando una variación interanual negativa de 520 en comparación con la ganancia del período finalizado al 31 de marzo de 2025 de 25.870.

La utilidad bruta del ejercicio de 79.034 es 50% superior a la utilidad bruta del período anterior que ascendía a 52.839. Este aumento se debe, según se explica en mayor detalle más adelante en la sección de "Análisis de la contribución marginal por segmento", principalmente a un mayor cargo nominal en pesos de los ingresos por efecto de la devaluación y por la puesta en operaciones del Parque Solar Anchoris y Parque Solar San Rafael. El margen bruto (utilidad bruta dividida por ventas) fue del 59% y del 61% en el período finalizado al 31 de marzo de 2026 y 2025, respectivamente.

Ingresos por Ventas

Concepto	31-Mar-2026	31-Mar-2025	Variación
Energía eléctrica de fuentes renovables eólicas	78.603	59.258	33%
Energía eléctrica de fuentes renovables solares	35.517	11.549	208%
Energía eléctrica de fuentes convencionales	18.809	13.487	39%
Comercialización de gas natural y transporte de gas	1.373	1.346	2%
Otros ingresos diversos	626	662	-5%
Total ingresos por ventas	134.928	86.302	56%

Las ventas al 31 de marzo de 2026 ascendieron a 134.928, lo que representa un aumento del 56% en comparación con los 86.302 al 31 de marzo de 2025. Como puede observarse, el principal aumento corresponde al segmento de fuentes renovables por un mayor cargo nominal en pesos de los ingresos por efecto de la devaluación cambiaria sobre las tarifas denominadas en dólares, y por la puesta en operaciones del Parque Solar Anchoris y Parque Solar San Rafael, en Junio y Diciembre 2025, respectivamente.

Costo de Ventas

Concepto	31-Mar-2026	31-Mar-2025	Variación
Energía eléctrica de fuentes renovables eólicas	(29.525)	(21.769)	36%
Energía eléctrica de fuentes renovables solares	(11.344)	(4.370)	160%
Energía eléctrica de fuentes convencionales	(14.127)	(6.639)	113%
Comercialización de gas natural y transporte de gas	(898)	(685)	31%
Total costo de ventas	(55.894)	(33.463)	67%

El costo de ventas al 31 de marzo de 2026 fue de 55.894, en comparación con los 33.463 al 31 de marzo de 2025, lo cual representa un incremento del 67%. El aumento de costos se debe principalmente al aumento del cargo en pesos de las amortizaciones de Propiedad, planta y equipo por efecto de la variación del tipo de cambio sobre activos dolarizados y un mayor cargo de los otros costos por efecto de la inflación y devaluación; además de los mayores costos relacionados con la puesta en operaciones del Parque Solar Anchoris y Parque Solar San Rafael.

Análisis de la contribución marginal por segmento

• Generación de Energía con Fuentes Renovables Eólicas y Solares

Descripción del segmento

El segmento de negocios de generación de energía eléctrica de fuentes renovables inició sus operaciones en el ejercicio 2012. Al 31 de marzo de 2026 este segmento renovable cuenta con una capacidad instalada de 946 MW de energía eólica, y de 640 MW de energía solar, con la siguiente distribución:

Parque Eólico (Provincia)	Inicio operación comercial	MW potencia instalada	Tipo de contratación
PER I (Chubut)	Enero 2012	52	CAMMESA
PER II (Chubut)	Enero 2012	32	MATER
PER III (Chubut)	Diciembre 2017	25	MATER
PET (Chubut)	Agosto 2013 ⁽¹⁾	51	CAMMESA
PEM I (Chubut)	Noviembre 2018	71	CAMMESA
Villalonga I (Buenos Aires)	Diciembre 2018	52	CAMMESA
Chubut Norte I (Chubut)	Diciembre 2018	29	CAMMESA
Villalonga II (Buenos Aires)	Febrero 2019	3	MATER
Pomona I (Río Negro)	Julio 2019	101	CAMMESA
Pomona II (Río Negro)	Agosto 2019	12	MATER
PEM II (Chubut)	Septiembre 2019	151	CAMMESA
Necochea (Buenos Aires) ⁽²⁾	Febrero 2020	38	CAMMESA
Chubut Norte III (Chubut) ⁽²⁾	Febrero 2021	58	CAMMESA
Chubut Norte IV (Chubut) ⁽²⁾	Febrero 2021	83	CAMMESA
Chubut Norte II (Chubut)	Marzo 2021	26	MATER
La Elbita (Buenos Aires)	Junio 2024 - Octubre 2024	162	MATER

Parque Solar (Provincia)	Inicio operación comercial	MW potencia instalada	Tipo de contratación
Ullum I (San Juan)	Diciembre 2018	25	CAMMESA
Ullum II (San Juan)	Diciembre 2018	25	CAMMESA
Ullum III (San Juan)	Diciembre 2018	32	CAMMESA
Sierras de Ullum (San Juan)	Enero - Marzo 2023	78	MATER
Tocota III (San Juan)	Diciembre 2023 - Febrero 2024	60	MATER
Malargüe I	Enero 2025	90	MATER
Anchoris	Junio - Agosto 2025	180	MATER
San Rafael	Diciembre 2025 - Febrero 2026	150	MATER

- (1) El 29 de agosto de 2017, la Compañía, adquirió de SIDELI S.A. el 100% del capital social de Isolux Corsán Energías Renovables S.A. ("ICERSA" actualmente Parque Eólico Loma Blanca IV S.A.U.). La transferencia efectiva de acciones y el pago de la compra se realizaron el 29 de noviembre de 2017.
- (2) Corresponde a los parques eólicos de las empresas Vientos Patagónicos Chubut Norte III S.A., Vientos Sudamericanos Chubut Norte IV S.A., en las cuales la sociedad posee una participación conjunta con Pan American Energy SL ("PAE"); y de la empresa Vientos de Necochea S.A., en la cual la sociedad posee una participación conjunta con Buenos Aires Energía S.A. (ex "Centrales de la Costa Atlántica S.A.").

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados de período intermedio condensados, la Compañía posee dos proyectos solares en construcción, ubicados en las provincias de Mendoza y San Juan: i) 180 MW correspondientes al proyecto parque solar "San Rafael" (quedan 30 MW pendientes a la fecha de los presentes estados financieros consolidados de período intermedio condensados); y ii) 129 MW correspondientes al proyecto parque solar "San Juan Sur" (quedan 69 MW pendientes a la fecha de los presentes estados financieros consolidados de período intermedio condensados).

Análisis de la evolución del período

Durante el período de tres meses finalizado al 31 de marzo de 2026, el segmento de generación de energía eléctrica de fuentes renovables reflejó una contribución marginal de 73.251, representando el 64% de la utilidad bruta total de la Sociedad.

Concepto	31-Mar-2026	31-Mar-2025	Variación
Ingresos por ventas - Energía eléctrica de fuentes renovables eólicas	78.603	59.258	33%
Ingresos por ventas - Energía eléctrica de fuentes renovables solares	35.517	11.549	208%
Costo de ventas - Energía eléctrica de fuentes renovables eólicas	(29.525)	(21.769)	36%
Costo de ventas - Energía eléctrica de fuentes renovables solares	(11.344)	(4.370)	160%
Contribución Marginal	73.251	44.668	64%

Los ingresos por generación eólica aumentaron un 33%, pasando de 59.258 al 31 de marzo de 2025 a 78.603 al 31 de marzo de 2026, y los ingresos por generación solar aumentaron un 208%, pasando de 11.549 al 31 de marzo de 2025 a 35.517 al 31 de marzo de 2026; fundamentalmente debido al efecto de la devaluación cambiaria sobre tarifas denominadas en dólares y por la puesta en operaciones del Parque Solar Anchoris y Parque Solar San Rafael; y representaron el 58% y 26% del total de ventas de la Sociedad.

El volumen de energía eólica generada alcanzó los 745 GWh en el período finalizado al 31 de marzo de 2026, en comparación con los 687 GWh generados durante el período 2025.

El volumen de energía solar generada alcanzó los 436 GWh en el período finalizado al 31 de marzo de 2026, en comparación con los 179 GWh generados durante el período 2025.

Los costos operativos por generación eólica y solar aumentaron un 36% y 160%, respectivamente, respecto al período anterior, principalmente por el aumento en pesos de las amortizaciones de propiedad, planta y equipo por efecto de la variación del tipo de cambio sobre activos dolarizados; además de los mayores costos relacionados con la puesta en operaciones del Parque Solar Anchoris y Parque Solar San Rafael.

Al 31 de marzo de 2026 los activos operativos relacionados con el segmento de generación de energía eléctrica de fuentes renovables registrados en el rubro Propiedad, planta y equipo ascendían a 1.254.107 en parques eólicos y 739.885 en parques solares; y las obras en curso ascendían a 11.160 en parques eólicos y 207.177 en parques solares.

- **Generación de Energía Eléctrica de Fuentes Convencionales**

Descripción del segmento

El segmento de negocios de generación de energía eléctrica de fuentes convencionales inició sus operaciones en el ejercicio 2008.

Al cierre del período finalizado al 31 de marzo de 2026 este segmento comprendía la operación de centrales térmicas con una potencia instalada total de 363 MW, con la siguiente distribución:

Central (Provincia)	Inicio operación comercial	MW potencia instalada	Tipo de contratación
Bragado II (Buenos Aires)	Febrero 2017	59	Resolución SEE 21/2016
Bragado III (Buenos Aires)	Mayo 2017	59	Resolución SEE 21/2016
Cruz Alta (Tucumán)	Enero 2002 / Enero 2003	245	Resolución SEE 826/2022

Las centrales térmicas de Bragado II y III brindan energía al SADI a través de la resolución de la SEE N° 21/2016. Por su parte, la central de Cruz Alta, a la fecha de los presentes estados financieros consolidados de período intermedio condensados se encuentra operando bajo la resolución de la SEE 826/2022. Dichas centrales se denominan de pico, lo que implica que el principal ingreso consta de la potencia puesta a disposición (PPAD), y de los contratos prevén una remuneración por generación basada en un costo variable de producción más combustible.

Análisis de la evolución del período

Durante el período de tres meses finalizado al 31 de marzo de 2026, el segmento de generación de energía eléctrica de fuentes convencionales reflejó una contribución marginal de 4.682, representando el 6% de la utilidad bruta total de la Sociedad. La contribución marginal del segmento fue un 32% inferior al 31 de marzo de 2026. Esta disminución se debió principalmente al efecto de la devaluación cambiaria sobre las tarifas dolarizadas.

Concepto	31-Mar-2026	31-Mar-2025	Variación
Ingresos por ventas - Energía eléctrica de fuentes convencionales	18.809	13.487	39%
Costos de ventas - Energía eléctrica de fuentes convencionales	(14.127)	(6.639)	113%
Contribución Marginal	4.682	6.848	-32%

Los ingresos por ventas del segmento reflejan un aumento del 39% en 2026 respecto del 2025 y representaron el 14% del total de ventas de la Sociedad. Esta variación se explica por el efecto de la devaluación cambiaria sobre las tarifas dolarizadas.

Los costos de ventas del segmento al 31 de marzo de 2026 fueron de 14.127, resultando en un aumento del 113% respecto de los 6.639 correspondientes al período 2025, debido principalmente al aumento en pesos de las amortizaciones de Propiedad, planta y equipo por efecto de la variación del tipo de cambio sobre activos dolarizados.

Al 31 de marzo de 2026 los activos operativos relacionados con el segmento de generación de energía eléctrica de fuentes convencionales registrados en el rubro Propiedad, planta y equipo ascendían a 97.495.

- **Comercialización de Gas Natural y Transporte de Gas**

La operación del segmento se conforma por: i) la comercialización, por medio de contratos de largo plazo con clientes industriales de primer nivel, de 165.000 m³ por día de capacidad de transporte en firme de gas natural obtenida en el marco de las obras de ampliación del gasoducto Gral. San Martín de TGS que fueran desarrolladas por la Compañía en 2008; ii) la gestión de compra de gas natural realizada por cuenta y orden de terceros; y iii) la compra de gas natural y capacidad de transporte de gas natural para su reventa.

La contribución marginal del segmento representó en el período 2026 un 1% del total de la utilidad bruta consolidada de la Sociedad, ubicándose en 475, en comparación con los 661 registrados durante el período 2025, mostrando una disminución del 28%.

Concepto	31-Mar-2026	31-Mar-2025	Variación
Ingresos por ventas - Comercialización y transporte de gas natural	1.373	1.346	2%
Costos de ventas - Comercialización y transporte de gas natural	(898)	(685)	31%
Contribución Marginal	475	661	-28%

- **Gastos de Comercialización**

Los gastos de comercialización aumentaron un 24%, pasando de 1.159 en el período finalizado al 31 de marzo de 2025 a 1.436 al 31 de marzo de 2026. Las causas del mencionado aumento corresponden principalmente al aumento de los costos laborales por los incrementos salariales en consonancia con la inflación del ejercicio y al aumento de los impuestos tasas y contribuciones por mayores ventas.

- **Gastos de Administración**

Los gastos administrativos aumentaron un 35%, pasando de 8.599 en el período finalizado al 31 de marzo de 2025 a 11.616 al 31 de marzo de 2026. Dicha variación corresponde principalmente al aumento de los costos laborales por los incrementos salariales y de los costos de los asesores externos en consonancia con la inflación del ejercicio.

- **Otros Ingresos (Egresos), netos**

Los otros ingresos (egresos), netos ascendieron a 4.009 ganancia al 31 de marzo de 2026 reflejando una variación del 124% con respecto a los otros ingresos (egresos), netos por 16.472 pérdida del período finalizado el 31 de marzo de 2025. Al 31 de marzo de 2026, los otros (egresos) ingresos, netos incluyen principalmente la ganancia por recupero de seguros por 6.141. Al 31 de marzo de 2025 los otros (egresos) ingresos, netos incluyen principalmente Pérdida por baja de propiedad, planta y equipo por 18.045 que corresponde a los efectos económicos del evento climático en el parque solar Sierras de Ullum y el resultado de la venta por los equipos de generación asociados a la Central Térmica de Concepción del Uruguay por 2.632. El impuesto a los débitos y créditos bancarios ascendió a 2.234 y 915 al 31 de marzo de 2026 y 2025, respectivamente.

- **Resultados Financieros**

Los resultados financieros netos correspondientes al período finalizado el 31 de marzo de 2026 fueron negativos en 43.936, respecto de los 1.477 en el período anterior, lo que representa una variación del 2.875% según la siguiente apertura:

Concepto	31-Mar-2026	31-Mar-2025	Variación
Ingresos financieros			
Intereses y otros	7.255	1.314	452%
Intereses comerciales	250	167	50%
	7.505	1.481	407%
Costos financieros			
Intereses	(51.787)	(15.946)	271%
Diversos	(3.117)	(951)	228%
	(54.904)	(14.897)	269%
Otros ingresos (egresos) financieros, netos			
Resultados de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	19.708	3.032	550%
Diferencias de cambio, netas	(17.691)	9.649	-283%
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda	1.446	(742)	-295%
	3.463	11.939	-71%
Resultados financieros netos	(43.936)	(1.477)	2.875%

El cargo por diferencia de cambio neto se situó en 17.691 negativos en comparación con los 9.649 positivos del período anterior. Con respecto a la devaluación cambiaria, cabe mencionar, que la apreciación del peso respecto al dólar del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 fue de 5% y la devaluación del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 fue de 4%. El tipo de cambio vendedor al cierre del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 y 2025 fue de ARS 1.382,00 y ARS 1.074,00; respectivamente. Y el tipo de cambio promedio del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 y 2025 fue de ARS 1.419,85 y ARS 1.055,46, respectivamente. Por otro lado, es pertinente aclarar que los saldos a cobrar por venta de energía a CAMMESA son liquidados en pesos al tipo de cambio vigente al vencimiento teórico de la liquidación de venta a pesar que los contratos de suministro firmados con dichas entidades presentan tarifas dolarizadas y que en los mismos existen mecanismos previstos por los cuales la Compañía mantiene el derecho de percibir un ajuste por la diferencia de cambio producida por la evolución del tipo de cambio utilizado para la facturación hasta el momento de la efectiva cobranza.

El cargo por costo por intereses se situó en 51.787 millones en comparación con los 13.946 millones del período anterior debido principalmente al efecto de la variación del tipo de cambio sobre los intereses dolarizados y por un aumento en el total de la deuda que devenga intereses.

- **Impuesto a las ganancias**

El cargo por impuesto a las ganancias al 31 de marzo de 2026 asciende a una pérdida de 14.928 millones en comparación con la pérdida de 19.958 en 2025. La variación corresponde principalmente a: i) al efecto del ajuste fiscal en el poder adquisitivo de la moneda, y ii) a diferencia de conversión, que se encuentran relacionadas principalmente con el impacto en cada ejercicio de la devaluación y del ajuste por inflación impositivo. Cabe mencionar que la apreciación del período finalizado el 31 de marzo de 2026 fue de 5% mientras que la devaluación del período finalizado el 31 de marzo de 2025 fue de 4%, respectivamente; mientras que la inflación de esos mismos períodos fue de 9% y 9%, respectivamente.

- **Liquidez**

Al 31 de marzo de 2026, la Compañía presenta un capital de trabajo negativo de 315.174. Esta situación se debe principalmente a la porción de corto plazo de las obligaciones financieras y compromisos contractuales para la construcción de nuevos parques renovables que se llevaron a cabo durante los últimos años. En relación con los compromisos financieros, las obligaciones de corto plazo están principalmente asociadas a las Obligaciones Negociables emitidas en el mercado de capitales local, así como los pasivos vinculados al desarrollo de los nuevos proyectos de la Compañía conforme se describe en los párrafos siguientes (ver Nota 4.a).

Adicionalmente, al cierre de los presentes estados financieros consolidados de período intermedio condensados posee un pasivo impositivo incierto por el cálculo de la provisión de impuesto a las ganancias de 164.811 al 31 de diciembre de 2025, registrada como impuesto a las ganancias a pagar.

En 2025, la Compañía inició la construcción de los proyectos solares San Rafael, San Juan Sur, Lincoln y Junin y el proyecto de almacenamiento de energía Maschwitz, estimándose la etapa de construcción en 2025 y 2026. El capital estimado de los proyectos solares y la batería asciende a US\$ 365 millones, habiéndose erogado US\$ 180 millones al 31 de diciembre de 2025. A la fecha de los presentes estados financieros consolidados de período intermedio condensados, la Compañía ha recibido los fondos de obligaciones negociables por un monto total de US\$ 28 millones, se han firmado préstamos con bancos locales por US\$ 64 millones y el monto restante de US\$ 273 millones para cubrir el total de la inversión de los dos proyectos solares y de almacenamiento de energía se financiará con nueva deuda (préstamo con el banco de desarrollo del BID – ver nota 5.i.9 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025) y/o flujo de generación de caja.

La información descriptiva de los proyectos solares San Rafael, San Juan Sur, Lincoln, Junin y el proyecto de almacenamiento de energía Maschwitz se describen en la Nota 10 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2025.

Al respecto, cabe mencionar que, en línea con las proyecciones financieras, el Directorio y la Gerencia de la Compañía consideran que el capital de trabajo negativo es inherente al negocio de la Compañía en tanto continúe con el desarrollo de los nuevos proyectos y se revertirá, entre otros, con financiamiento en el mercado nacional e internacional y los flujos de caja de los proyectos inaugurados desde 2018 a la fecha de publicación de los presentes estados financieros consolidados de período intermedio condensados, que suman una capacidad instalada de 1.487 MW.

Al 31 de marzo de 2026, la Compañía contaba con líneas de crédito bancarias no comprometidas de aproximadamente US\$ 530 millones, disponibles para respaldar futuras necesidades de capital de trabajo.

La variación de fondos netos del período finalizado el 31 de marzo de 2026 resultó en una disminución de fondos de 185.157 en comparación con la disminución de 3.724 de 2025.

Los fondos netos generados por las operaciones al 31 de marzo de 2026 alcanzaron los 105.774, en comparación con los 61.572 generados durante el ejercicio de 2025, debido principalmente a una mayor utilidad neta del período, un menor cargo por impuesto a las ganancias y mayores cargos de depreciación y amortizaciones e intereses perdidos que no consumieron fondos operativos durante el 2026.

El efectivo neto aplicado por las actividades de inversión al 31 de marzo de 2026 alcanzó los 133.345, en comparación con los 50.717 aplicados en 2025. El efectivo aplicado en el período 2026 corresponde principalmente a la adquisición de Propiedad, planta y equipo. La variación se encuentra asociada al grado de avance y tamaño de los proyectos desarrollados. En el 2026 la Sociedad se encontraba desarrollando la construcción de los parques solares San Juan Sur, Lincoln y Junín; mientras que en el 2025 la Sociedad se encontraba desarrollando la construcción del parque solar Anchoris que se encuentra operativo desde agosto de 2025, parque solar San Rafael que alcanzó habilitación comercial parcial en diciembre de 2025 y los parques solares San Juan Sur, Lincoln y Junín.

Los fondos netos aplicados a las actividades de financiación en el período 2026 totalizan 141.749, en comparación con los 17.203 aplicados en el período 2025. Los fondos aplicados durante el 2026 reflejan principalmente: i) a la cancelación total de las obligaciones negociables Clase XLIV y; iv) a la cancelación total de los Project Finance de Genneia Vientos Argentinos S.A. y Genneia Vientos del Sur S.A..

El total de deuda financiera al 31 de marzo de 2026 es de 1.510.635 incluyendo las obligaciones negociables públicas, deuda bancaria y operaciones de leasing. Del total de la deuda al 31 de marzo de 2026, 308.553 corresponden al corto plazo y 1.202.082 al largo plazo. Casi el 100% de la deuda financiera al 31 de marzo de 2026 ha sido emitida en Dólares. Esta composición de deuda en Dólares está en línea con los ingresos de la Compañía que en su gran mayoría responden a contratos de largo plazo denominados en Dólares.



Francisco Sersale
Director autorizado

2. Síntesis de la Estructura Patrimonial Consolidada Comparativa

Estados Financieros Consolidados De Período Intermedio Condensados al 31 de marzo de 2026, 2025, 2024, 2023 y 2022.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	31-Mar-2026	31-Mar-2025	31-Mar-2024	31-Mar-2023	31-Mar-2022
Activo					
Activo corriente	577.946	283.692	205.376	52.807	22.821
Activo no corriente	2.491.062	1.749.101	1.180.800	250.753	123.739
Total del activo	3.069.008	2.032.793	1.386.176	303.560	146.560
Pasivo					
Pasivo corriente	893.120	586.755	239.169	62.873	26.123
Pasivo no corriente	1.437.746	977.718	780.331	171.401	94.934
Total del pasivo	2.330.866	1.564.473	1.019.500	234.274	121.057
Total del patrimonio	738.142	468.320	366.676	69.286	25.503
Total del pasivo y patrimonio	3.069.008	2.032.793	1.386.176	303.560	146.560

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2026
Deloitte & Co. S.A.
C.P.C.E.P.B.A. T° 11 - F° 13 Leg. N° 13

Cristian G. Rapetti

Socio

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.P.B.A. T° 185 - F° 89

Legajo N° 48155/6

Francisco Sersale
Director autorizado

3. Síntesis de la Estructura de Resultados y Otros Resultados Integrales Consolidada Comparativa

Estados de Resultados y Otros Resultados Integrales Consolidados De Período Intermedio Condensados por los periodos finalizados el 31 de marzo de 2026, 2025, 2024, 2023 y 2022.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

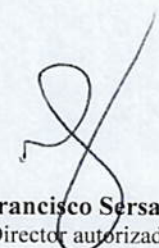
	31-Mar-2026	31-Mar-2025	31-Mar-2024	31-Mar-2023	31-Mar-2022
Ingresos por ventas	134.928	86.302	59.393	13.818	7.347
Costo de ventas	(55.894)	(33.463)	(18.630)	(4.703)	(2.668)
Utilidad Bruta	79.034	52.839	40.763	9.115	4.679
Gastos de comercialización	(1.436)	(1.159)	(558)	(144)	(67)
Gastos de administración	(11.616)	(8.599)	(5.127)	(841)	(458)
Otros ingresos (egresos), netos	4.009	(16.472)	223	(86)	391
Resultados por inversiones en negocios conjuntos	(705)	738	(527)	536	(161)
Resultados financieros, netos	(43.936)	(1.477)	(1.495)	(1.709)	(1.406)
Utilidad antes de impuesto a las ganancias	25.350	25.870	33.279	6.871	2.978
Impuesto a las ganancias	(14.928)	(19.958)	5.449	(2.288)	(1.738)
Utilidad neta del período	10.422	5.912	38.728	4.583	1.240
Otros resultados integrales					
Diferencia de cambio por conversión	(33.051)	19.105	26.220	9.703	1.775
Total de otros resultados integrales	(33.051)	19.105	26.220	9.703	1.775
Resultado integral total del período	(22.629)	25.017	64.948	14.286	3.015

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2026

Deloitte & Co. S.A.
C.P.C.E.P.B.A. T° 1 - F° 13 Leg.N°13


Cristian G. Rapetti
Socio

Contador Público (UBA)
C.P.C.E.P.B.A. T° 185 - F° 89
Legajo N° 48155/6


Francisco Sersale
Director autorizado

4. Síntesis de la Estructura del Flujo de Efectivo Consolidada Comparativa

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados De Período Intermedio Condensados por los períodos finalizados el 31 de marzo de 2026, 2025, 2024, 2023 y 2022.


(Cifras expresadas en millones de pesos)

	<u>31-Mar-2026</u>	<u>31-Mar-2025</u>	<u>31-Mar-2024</u>	<u>31-Mar-2023</u>	<u>31-Mar-2022</u>
Fondos generados por las actividades operativas	105.774	61.572	38.935	9.568	3.616
Fondos (aplicados a) las actividades de inversión	(133.345)	(50.717)	(45.033)	(15.857)	(326)
Fondos generados por (aplicados a) las actividades de financiación	(141.749)	(17.203)	4.946	2.459	(13.220)
Efecto de las variaciones del tipo de cambio sobre el efectivo	(15.837)	2.624	3.527	1.382	375
Total de fondos generados (aplicados) durante el período	(185.157)	(3.724)	2.375	(2.448)	(9.555)

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2026
Deloitte & Co. S.A.
C.P.C.E.P.B.A. T° 185 - F° 89


Cristian G. Rapetti
Socio

Contador Público (UBA)
C.P.C.E.P.B.A. T° 185 - F° 89
Legajo N° 48155/6


Francisco Sersale
Director autorizado

5. Datos Estadísticos (Información no cubierta por el informe de revisión limitada de los auditores independientes)

	Unidad de Medida	31-Mar-2026	31-Mar-2025	31-Mar-2024	31-Mar-2023	31-Mar-2022
CENTRALES TÉRMICAS						
Energía generada	MW/h	63.891	52.922	96.975	121.185	97.059
CT Bragado	MW/h	50.484	40.858	44.003	112.956	84.089
CT Cruz Alta	MW/h	13.407	12.064	52.972	8.229	12.970
Potencia puesta a disposición	MW	363	363	363	363	363
CT Bragado	MW	118	118	118	118	118
CT Cruz Alta	MW	245	245	245	245	245
Volumen de Energía Despachada	MW	63.891	52.922	96.975	121.185	97.059
Gas Natural	MW	63.891	52.922	96.975	113.914	96.079
Gas Oil	MW	-	-	-	7.271	980
PARQUES EÓLICOS						
Energía generada	MW/h	744.667	687.381	558.829	567.824	609.063
PE Rawson	MW/h	91.957	88.242	92.855	86.599	94.600
PE Trelew	MW/h	52.439	34.310	21.151	40.485	34.503
PE Madryn	MW/h	233.491	211.430	236.774	226.196	237.539
PE Chubut Norte I	MW/h	31.584	31.322	33.188	31.611	33.281
PE Chubut Norte II	MW/h	23.885	21.097	21.135	23.820	23.624
PE Villalonga I	MW/h	54.608	51.970	51.187	55.219	62.234
PE Villalonga II	MW/h	3.597	3.677	3.493	3.593	4.112
PE Pomona I	MW/h	93.773	87.245	90.899	90.014	105.850
PE Pomona II	MW/h	9.186	9.855	8.147	10.287	13.320
PE La Elbita	MW/h	150.147	148.233	-	-	-
Potencia puesta a disposición	MW	767	767	605	605	605
PE Rawson	MW	109	109	109	109	109
PE Trelew	MW	51	51	51	51	51
PE Madryn	MW	222	222	222	222	222
PE Chubut Norte I	MW	29	29	29	29	29
PE Chubut Norte II	MW	26	26	26	26	26
PE Villalonga I	MW	52	52	52	52	52
PE Villalonga II	MW	3	3	3	3	3
PE Pomona I	MW	101	101	101	101	101
PE Pomona II	MW	12	12	12	12	12
PE La Elbita	MW	162	162	-	-	-
PARQUES SOLARES						
Energía generada	MW/h	436.331	178.668	142.330	88.982	61.628
Ullum Solar 1	MW/h	15.837	17.030	18.612	17.920	18.416
Ullum Solar 2	MW/h	15.826	16.754	18.650	18.366	18.945
Ullum Solar 3	MW/h	20.181	21.521	23.735	23.155	24.267
Sierras de Ullum	MW/h	48.778	33.791	55.799	29.541	-
Tocota III	MW/h	26.341	26.916	25.534	-	-
Malargüe I	MW/h	72.601	62.656	-	-	-
Anchoris	MW/h	126.733	-	-	-	-
San Rafael	MW/h	110.034	-	-	-	-

	Unidad de Medida	31-Mar-2026	31-Mar-2025	31-Mar-2024	31-Mar-2023	31-Mar-2022
Potencia puesta a disposición:	MW	640	310	220	160	82
Ullum Solar 1	MW	25	25	25	25	25
Ullum Solar 2	MW	25	25	25	25	25
Ullum Solar 3	MW	32	32	32	32	32
Sierras de Ullum	MW	78	78	78	78	-
Tocota III	MW	60	60	60	-	-
Malargüe I	MW	90	90	-	-	-
San Rafael	MW	180	-	-	-	-
Anchoris	MW	150	-	-	-	-

COMERCIALIZACIÓN DE GAS Y TRANSPORTE


	Medida	31-Mar-2026	31-Mar-2025	31-Mar-2024	31-Mar-2023	31-Mar-2022
Ventas totales de gas natural	M3	64.201.912	67.416.954	60.124.357	69.809.839	35.507.732
Ventas totales de transporte	M3	40.030.910	41.220.280	33.171.825	36.215.280	46.698.544

PARQUES EÓLICOS

Sociedades no controlantes

	Medida	31-Mar-2026	31-Mar-2025	31-Mar-2024	31-Mar-2023	31-Mar-2022
Energía generada	MW/h	195.077	185.089	200.254	179.970	201.841
PE Necochea ⁽¹⁾	MW/h	34.793	35.304	36.433	35.624	38.463
PE Chubut Norte III ⁽¹⁾	MW/h	65.054	56.861	61.395	56.236	61.477
PE Chubut Norte IV ⁽¹⁾	MW/h	95.230	92.924	102.426	88.110	101.901
Potencia puesta a disposición:	MW	179	179	179	179	179
PE Necochea ⁽¹⁾	MW	38	38	38	38	38
PE Chubut Norte III ⁽¹⁾	MW	58	58	58	58	58
PE Chubut Norte IV ⁽¹⁾	MW	83	83	83	83	83

(1) Corresponde a los parques eólicos de las empresas Vientos Patagónicos Chubut Norte III S.A., Vientos Sudamericanos Chubut Norte IV S.A., en las cuales la sociedad posee una participación conjunta con Pan American Energy SL ("PAE"); y de la empresa Vientos de Necochea S.A., en la cual la sociedad posee una participación conjunta con Buenos Aires Energía S.A. (ex "Centrales de la Costa Atlántica S.A.").


Francisco Sersale
Director autorizado

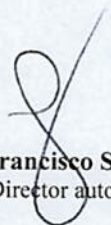
6. Índices

	31-Mar-2026	31-Mar-2025	31-Mar-2024	31-Mar-2023	31-Mar-2022
LIQUIDEZ CORRIENTE (activo corriente / pasivo corriente)	0,65	0,48	0,86	0,84	0,87
SOLVENCIA (patrimonio neto / pasivo total)	0,32	0,30	0,36	0,30	0,21
INMOVILIZADO DEL CAPITAL (activo no corriente / activo total)	0,81	0,86	0,85	0,83	0,84

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 8 - MAYO - 2026
Deloitte & Co. S.A.
C.P.C.E.P.B.A. T° 1 - F° 13 Leg.N°13


Cristian G. Rapetti
Socio

Contador Público (UBA)
C.P.C.E.P.B.A. T° 185 - F° 89
Legajo N° 48155/6


Francisco Sersale
Director autorizado

7. Perspectivas (Información no cubierta por el informe de los auditores independientes)

El Directorio, la Gerencia General y el Management continúan trabajando con el objetivo de mantener el liderazgo de la Compañía en materia de generación de energías eléctrica renovable.

Durante el año 2026, se anticipa que la coyuntura macroeconómica continuará orientándose hacia la normalización y expansión de la economía, sin embargo la inflación podría continuar alta. No obstante, para el año en curso se tiene el firme objetivo de finalizar la construcción de nuestro parque solar San Rafael que, a la fecha de los presentes estados financieros, ya cuenta con la habilitación comercial parcial por su potencia nominal total de 150 MW, estimando la habilitación de los 30 MW restantes durante el segundo trimestre de 2026. Asimismo, se continuará con la construcción del proyecto solar San Juan Sur de 129 MW que tiene previsto una habilitación comercial total en el segundo semestre de 2026 pero que a la fecha de los presentes estados financieros, ya cuenta con la habilitación comercial parcial de 60 MW, y los parques solares Lincoln y Junín de 20 MW cada uno cuyas habilitaciones comerciales se prevén para el segundo trimestre del 2026. Adicionalmente, la Compañía continuará analizando oportunidades de crecimiento para proveer energía renovable a grandes usuarios del mercado eléctrico bajo el marco regulatorio del MATER (Mercado a Término de Energías Renovables).

El Directorio ratifica de esta manera su compromiso en atender las necesidades de la matriz energética argentina desarrollando negocios preferentemente orientado a la generación de energía renovable no convencional y en el desarrollo de las capacidades del capital humano de la compañía de manera de orientar un crecimiento acorde a las posibilidades de acceso al capital y a las posibilidades de contar con financiamiento externo.

De esta manera, el Directorio y la Gerencia General ratifican que el principal activo de la Compañía es su capital humano, clave para alcanzar los objetivos propuestos, generar valor para sus accionistas y lograr la excelencia en los procesos. Todo esto fortaleciendo las relaciones con clientes y proveedores en un marco de calidad, profesionalidad y preservando el prestigio construido con los años.



Francisco Sersale
Director autorizado