

# Presentación de resultados

---

Resultados consolidados del segundo trimestre  
de 2026

11 de agosto de 2026



## Central Puerto - Presentación de resultados 2T26

Buenos Aires, **11 de agosto**, Central Puerto S.A. (“Central Puerto” o la “Compañía”) (NYSE: CEPU; BYMA: CEPU), la mayor empresa privada de generación eléctrica de Argentina, informa sus resultados financieros del **segundo trimestre de 2026** (“2T26”), finalizado el 30 de junio de 2026.

Mañana, 12 de agosto, se celebrará una conferencia telefónica para discutir los resultados de este trimestre a las **11:30 AM ET, hora del Este (12:30 PM BAT)**. El **acceso al webcast** está disponible en nuestra **página web**.

### Novedades

- **Cambio en la moneda funcional:** A fines de 2025, la Compañía resolvió que los cambios en las condiciones económicas que afectan sus operaciones respaldaban un cambio en su moneda funcional de pesos argentinos a dólares estadounidenses. Este cambio entró en vigor el 1 de enero de 2026. Además, se revisó la metodología para convertir a dólares estadounidenses las cifras financieras expresadas en pesos argentinos. Bajo el enfoque anterior, las cifras trimestrales expresadas en pesos argentinos se convertían al tipo de cambio de cierre de cada trimestre y se agregaban sobre una base acumulada del año. Bajo el enfoque revisado, las cifras históricas acumuladas del año expresadas en pesos argentinos se convierten utilizando el tipo de cambio de cierre correspondiente a la fecha de cierre del reporte. La información comparativa se ha re-expresado para ajustarse a la metodología revisada.

### Tendencias del mercado y precios estacionales

- Los precios de la energía en el mercado mayorista argentino (MEM) aumentaron durante el segundo trimestre de 2026, impulsados por una mayor demanda estacional y un cambio en la composición de generación hacia máquinas térmicas de mayor costo. La demanda total aumentó un 5,2% interanual (2T26 vs. 2T25), mientras que la generación nuclear e hidroeléctrica disminuyó un 21,4% y un 1,6%, respectivamente, reduciendo la participación de la oferta de base de bajo costo en el sistema. La generación térmica aumentó un 8,3% interanual y las renovables un 1,2% interanual. Los volúmenes de gas natural provisto (“Acuerdo”) disminuyeron un 14,8% a/a en abril, un 33% a/a en mayo y un 48,2% a/a en junio de 2026, aumentando la necesidad de líquidos y carbón de mayor costo para el despacho térmico. Este efecto, y los niveles de precios internacionales de los combustibles, impactó en el Costo Marginal Operativo (CMO), que alcanzó 86,2 US\$/MWh en abril, 188,3 US\$/MWh en mayo y 202,5 US\$/MWh en junio de 2026.

### Actualización de los proyectos de Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías

- La construcción de los proyectos BESS de 205 MW continúa avanzando. A agosto de 2026, el proyecto Nuevo Puerto de 150 MW alcanzó un 69% de avance y el proyecto Costanera de 55 MW alcanzó un 54%, y ambos proyectos avanzan bien para alcanzar la operación comercial a fines de 2026. Los principales equipos ya fueron entregados o se encuentran en tránsito, mientras que las actividades de instalación continúan según lo previsto.
- Ya hemos completado los trabajos de hormigón para todas las bases. Al mismo tiempo, todos los contenedores de baterías pasaron la aduana y fueron transportados. Con las obras civiles sustancialmente terminadas, iniciamos la instalación. En julio se completó la instalación de 12 baterías por día. Una vez operativo, Nuevo Puerto proporcionará una capacidad de almacenamiento de 150 MW / 750 MWh y Central Costanera de 55 MW y 275 MWh. El 81% del CAPEX del proyecto ya fue ejecutado, (US\$106 MM ya ejecutado).

### Capacidad de transporte de gas natural adjudicada

- El 15 de abril de 2026, Transportadora de Gas del Sur S.A. (“TGS”) adjudicó a CEPU servicios de transporte firme de gas natural por 436.804 m³/día (gasoducto Perito Moreno) y 428.199

m<sup>3</sup>/día (gasoducto Neu-Ba), por un plazo de 30 años. Dicha capacidad fue adjudicada mediante dos procesos de licitación abierta. El costo será de US\$ 30,7 MM y AR\$ 9.341 MM, respectivamente, a pagar en cuatro cuotas (mayo, sept. y dic. de 2026, y abril de 2027).

#### Actualización de mantenimiento

- Se espera que las piezas de repuesto del rotor y estator de la LDCU GT26 (47 MW) lleguen en septiembre; se espera que el activo sea reparado para octubre de 2026.

#### Adquisición de activos de petróleo y gas para des-risear Vaca Muerta

- En abril, la Compañía adquirió Patagonia Energy S.A., que posee una concesión de hidrocarburos sobre los bloques Aguada del Chivato / Aguada Bocarey, en la cuenca Neuquina, por US\$50 MM. La Compañía ya presentó un borrador técnico para el proceso CENCH y continúa avanzando en la consolidación del equipo.

#### Licitación ALMA SADI BESS

- La licitación ALMA SADI atrajo una fuerte competencia, con 235 ofertas presentadas por 37 compañías por aproximadamente 8,3 GW de capacidad BESS, mientras que finalmente se adjudicaron 20 proyectos por un total de 700 MW a 5 compañías. El proyecto Campana de Central Puerto tenía un precio competitivo y habría calificado por precio, pero no fue seleccionado debido a su tamaño. El desarrollo completado para el proyecto posiciona a la Compañía para participar en futuras licitaciones de almacenamiento en baterías de CAMMESA, que continuarían fortaleciendo la confiabilidad del sistema.

#### Aspectos financieros y operativos destacados del segundo trimestre de 2026

- El EBITDA ajustado del 2T26 fue de US\$ 145,0 MM, lo que representa un aumento del 20,1% frente a los US\$ 120,7 MM del 1T26 y un incremento del 136,2% frente a los US\$ 61,4 MM del 2T25. El aumento se explicó principalmente por mayores ingresos de generación térmica spot y contratada en un contexto de aumento de los precios mayoristas de la energía y un cambio en la composición de la generación hacia fuentes térmicas de mayor costo, el crecimiento continuo de los volúmenes contratados PPA/MAT-E y una mayor generación hidroeléctrica en Piedra del Águila, parcialmente compensados por un menor despacho de renovables y activos legacy.
- Los volúmenes totales de generación en el 2T26 alcanzaron 5.250 GWh, lo que representa una disminución del 3,1% frente a los 5.420 GWh del 1T26 y un aumento del 20,1% frente a los 4.372 GWh del 2T25. La disminución trimestral se debió principalmente a una menor generación térmica en los activos legacy de Central Costanera (-43,4%) y Central Puerto (-19,9%), parcialmente compensada por una mayor generación hidroeléctrica en Piedra del Águila (+112,9% t/t) y un aumento de la producción de Brigadier López (+104,8% t/t). El aumento interanual se explicó principalmente por una mayor generación hidroeléctrica en Piedra del Águila (+25,7% interanual) y el incremento de producción de la unidad Brigadier López, parcialmente compensados por una menor generación estacional de los activos eólicos.
- Los ingresos por ventas en el 2T26 totalizaron US\$453,3 MM, lo que representa un aumento del 82,3% frente a los US\$248,6 MM del 1T26 y un incremento del 165,8% frente a los US\$170,5 MM del 2T25. Las ventas de energía representaron el 95,9% de los ingresos totales durante el trimestre, frente al 93,8% en el 1T26 y al 89,5% en el 2T25. El crecimiento de los ingresos se debió principalmente a mayores ingresos térmicos spot (+90% t/t; +165,8% interanual), que incluyen un CVP spot correspondiente a combustibles líquidos autoabastecidos en el 2T26 por US\$176,4 MM, y mayores ingresos de PPA térmicos contratados (+122% t/t; +317,6% interanual), y los ingresos de Piedra del Águila que desde 2026 se agrupan en esta categoría ya que sus precios se establecen en los Términos de la Concesión de 2026.

- Las inversiones durante los primeros seis meses del año alcanzaron US\$ 421,9 MM. Las inversiones durante el 2T26 alcanzaron aproximadamente US \$110,9 MM, principalmente por la adquisición de los bloques de petróleo y gas, los proyectos de almacenamiento en baterías (BESS) de Central Puerto y Central Costanera, y trabajos de mantenimiento.
- Al 30 de junio de 2026, el saldo total de deuda bruta ascendía a aproximadamente US\$ 671,9 MM, y la deuda financiera neta totalizaba aproximadamente US\$ 493,4 MM. El net leverage ratio fue de 1,2x EBITDA ajustado (EBITDA ajustado LTM 2T26 de US\$ 403,8 MM).
- El cobro del crédito de FONINVEMEM fue de US\$ 16,0 MM y el crédito pendiente del programa ascendía a US\$104,8 MM al 30 de junio de 2026, y continuará cobrándose en cuotas mensuales hasta mayo de 2028.



## A. Resumen del mercado eléctrico

Durante el 2T26, la demanda eléctrica argentina totalizó aproximadamente 35,2 TWh, frente a 36,9 TWh durante el 1T26 (-4,5% t/t). La demanda residencial totalizó 16,7 TWh (-3,8% t/t), representando aproximadamente el 47% de la demanda total, mientras que la demanda no residencial alcanzó 9,1 TWh (-7,5% t/t). Entre los grandes usuarios, la demanda de GUMA aumentó un 9,2% t/t hasta 5,1 TWh, mientras que la demanda de GUDI disminuyó un 15,6% hasta 2,4 TWh y la demanda de GUME disminuyó un 2,9% hasta 1,5 TWh. La demanda estacionalizada continuó representando aproximadamente entre el 73% y el 75% del consumo total de electricidad durante el trimestre, mientras que los grandes usuarios (GUMA, GUME y GUDI) representaron aproximadamente una cuarta parte de la demanda total.

El suministro total de electricidad alcanzó aproximadamente 36,7 TWh, frente a 38,5 TWh durante el 1T26 (-4,6% t/t). La generación térmica totalizó 19,1 TWh (52,0%), frente a 22,8 TWh (59,2%) en el trimestre anterior. La generación hidroeléctrica aumentó a 7.8 TWh (21.3%), desde 6,4 TWh (16,5%) en el 1T, respaldada por mejores condiciones hidrológicas. La generación renovable aportó 6,0 TWh (16,3%), mientras que la generación nuclear totalizó 2,1 TWh (5,7%). Las importaciones de electricidad aumentaron a 1,8 TWh (4,8%), frente a 0,4 TWh (0,9%) en el 1T. Por mercado, la generación local asignada a MAT/MATER (ventas B2B) totalizó 5,0 TWh (14,3%) en el 2T26, frente a 4,2 TWh (10,9%) en el 1T26. En el 2T26, Central Puerto representó +35% de la energía total vendida a través de MAT/MATER.

La capacidad instalada aumentó a 44,8 GW a fines de junio de 2026, desde 44,5 GW a fines de marzo de 2026, reflejando la incorporación de casi 300 MW de nueva capacidad de generación, principalmente proyectos renovables. Las tecnologías térmicas representaron el 57% de la capacidad instalada, mientras que las fuentes renovables, incluidas las grandes centrales hidroeléctricas, representaron aproximadamente el 39%. La disponibilidad térmica se mantuvo por encima del 80%, con una disponibilidad de las unidades de ciclo combinado superior al 90%.

El consumo promedio de gas natural alcanzó 41,9 MMm³/día en abril, 35,7 MMm³/día en mayo y 41,3 MMm³/día en junio, por debajo de los niveles del 1T26. Durante el trimestre, CAMMESA suministró 26,8 MMm³/día, 18,7 MMm³/día y 17,7 MMm³/día de gas natural en abril, mayo y junio, respectivamente, mientras que los generadores adquirieron directamente 8,0 MMm³/día, 8,8 MMm³/día y 7,9 MMm³/día. La participación del gas natural en la matriz de combustibles térmicos disminuyó del 96,1% en abril al 81,5% en mayo y al 83,5% en junio. El GNL, el gas oil, el fuel oil y el carbón aumentaron su participación.

Mix de combustibles de las ventas Spot de CEPU:

| Fuente de combustible (dam3) | Gas Acuerdo | GN Local | GN Importado | GNL    | Líquidos (FO/GO) |
|------------------------------|-------------|----------|--------------|--------|------------------|
| 1T26                         | 627,918     | 157,253  | 16,571       | 0      | 0                |
| 2T26                         | 325,046     | 97,472   | 81,273       | 89,082 | 23,020           |

## Balance del mercado eléctrico argentino

|                                                      | 2T 2026       | 1T 2026       | 2T 2025       | Δ% t/t       | Δ% interanual |
|------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|
| <b>Capacidad instalada total (MW)</b>                | <b>44,771</b> | <b>44,473</b> | <b>43,662</b> | <b>0.7%</b>  | <b>2.5%</b>   |
| Térmica                                              | 25,171        | 25,227        | 25,124        | -0.2%        | 0.2%          |
| Hidro                                                | 10,162        | 10,162        | 10,164        | 0.0%         | 0.0%          |
| Nuclear                                              | 1,755         | 1,755         | 1,755         | 0.0%         | 0.0%          |
| Renovable                                            | 7,683         | 7,330         | 6,619         | 4.8%         | 16.1%         |
| <b>Demanda de energía (GWh)</b>                      | <b>35,205</b> | <b>36,871</b> | <b>33,453</b> | <b>-4.5%</b> | <b>5.2%</b>   |
| Residencial                                          | 16,696        | 17,359        | 15,477        | -3.8%        | 7.9%          |
| Comercial                                            | 9,096         | 9,835         | 9,141         | -7.5%        | -0.5%         |
| Grandes clientes                                     | 9,413         | 9,677         | 8,834         | -2.7%        | 6.6%          |
| <b>Oferta de energía (GWh) - Total</b>               | <b>36,724</b> | <b>38,472</b> | <b>34,939</b> | <b>-4.5%</b> | <b>5.1%</b>   |
| Importaciones                                        | 1,770         | 356           | 820           | 397.2%       | 115.9%        |
| <b>Generación local por tecnología (GWh) - Total</b> | <b>34,954</b> | <b>38,116</b> | <b>34,119</b> | <b>-8.3%</b> | <b>2.4%</b>   |
| Térmica                                              | 19,088        | 22,774        | 17,628        | -16.2%       | 8.3%          |
| Hidro                                                | 7,756         | 6,187         | 7,883         | 25.4%        | -1.6%         |
| Nuclear                                              | 2,099         | 2,352         | 2,668         | -10.8%       | -21.4%        |

|                                                         |                       |               |              |              |            |
|---------------------------------------------------------|-----------------------|---------------|--------------|--------------|------------|
| Renovable                                               | 6,012                 | 6,803         | 5,939        | -11.6%       | 1.2%       |
| <b>Generación local por mercado (GWh) - Total</b>       | <b>34,954</b>         | <b>38,116</b> | <b>N/A</b>   | <b>-8.3%</b> | <b>N/A</b> |
| Spot                                                    | 12,562                | 16,449        | N/A          | -23.6%       | N/A        |
| Asignado                                                | 17,389                | 17,504        | N/A          | -0.7%        | N/A        |
| MAT / MATER                                             | 5,003                 | 4,163         | N/A          | 20.2%        | N/A        |
| Participación MAT / MATER s/generación local total      | 14%                   | 11%           | N/A          |              |            |
| <b>Participación de mercado (por mercado) - 2T 2026</b> | <b>Central Puerto</b> | <b>Peer1</b>  | <b>Peer2</b> | <b>Otros</b> |            |
| % SPOT                                                  | 19%                   | 20%           | 12%          | 49%          |            |
| % Asignado                                              | 4%                    | 9%            | 13%          | 73%          |            |
| % MAT / MATER                                           | 43%                   | 15%           | 17%          | 25%          |            |

Fuente: cifras publicadas por CAMMESA en los informes mensuales. La información por compañía es una estimación realizada por Central Puerto, basada en los activos listados por cada compañía en sus informes más recientes publicados ante la SEC.

## B. Volúmenes de generación

Los volúmenes totales de generación en el 2T26 alcanzaron 5.250 GWh, lo que representa una disminución del 3,1% frente a los 5.420 GWh del 1T26 y un aumento del 20,1% frente a los 4.372 GWh del 2T25. La generación spot fue 2.361 GWh, menor 33% t/t y 9% interanual, como reflejo de una menor participación spot a medida que aumentan el volumen contratado. La generación de Piedra del Águila alcanzó 1.013 GWh, un 102% más t/t, por mejores condiciones hidrológicas. La generación contratada (PPA/MAT-E y renovables) alcanzó 1.876 GWh, aumentando un 37% t/t y un 6% interanual, por mayores volúmenes contratados PPA/MAT-E. En 2T26 hubo menor generación de Central Costanera y Central Puerto, y mayor generación en Piedra del Águila. En términos interanuales, el crecimiento de la generación estuvo impulsado principalmente por mayor generación de Piedra del Águila (+25,7%) y la nueva unidad de Brigadier López, parcialmente compensados por menor generación eólica.

La participación de Central Puerto en la generación del SADI alcanzó el 15,9% durante el 2T26, frente al 16,3% en el 1T26 (-0,3 p.p. t/t) y al 14,7% en el 2T25 (+1,2 p.p. interanual).

La disponibilidad promedio alcanzó el 80% durante el 2T26, frente al 81% en el 1T26 (-1 p.p. t/t) y al 67% en el 2T25 (+13 p.p. interanual). La disponibilidad promedio de los ciclos combinados alcanzó el 87%, frente al 86% en el 1T26 y al 72% en el 2T25, mientras que la disponibilidad de las turbinas de vapor y gas alcanzó el 66%, frente al 69% en el 1T26 y al 56% en el 2T25.

| Generación de Central Puerto (en GWh) |         | 2T 2026 | 1T 2026 | 2T 2025 | Δ% q/q | Δ% y/y  |
|---------------------------------------|---------|---------|---------|---------|--------|---------|
| Generación por planta                 | GWh     | 5,250   | 5,420   | 4,372   | -3.1%  | 20.1%   |
| Central Costanera                     | Térmico | 841     | 1,486   | 409     | -43.4% | 105.7%  |
| Central Puerto                        | Térmico | 1,239   | 1,546   | 1,405   | -19.9% | -11.8%  |
| Piedra del Águila                     | Hidro   | 1,067   | 501     | 848     | 112.9% | 25.7%   |
| Luján de Cuyo <sup>(1)</sup>          | Térmico | 715     | 636     | 640     | 12.5%  | 11.8%   |
| San Lorenzo                           | Térmico | 650     | 580     | 649     | 12.1%  | 0.3%    |
| Brigadier Lopez                       | Térmico | 306     | 149     | 12      | 104.8% | 2555.0% |
| Genoveva I                            | Eólico  | 82      | 86      | 88      | -4.8%  | -6.8%   |
| Genoveva II                           | Eólico  | 39      | 40      | 42      | -3.7%  | -8.4%   |
| La Castellana I                       | Eólico  | 81      | 101     | 84      | -19.1% | -2.8%   |
| La Castellana II                      | Eólico  | 15      | 17      | 15      | -10.1% | 3.6%    |
| Achiras I                             | Eólico  | 37      | 45      | 44      | -18.5% | -17.3%  |
| Manque                                | Eólico  | 53      | 62      | 56      | -13.4% | -4.9%   |
| Los Olivos                            | Eólico  | 23      | 26      | 25      | -13.0% | -8.6%   |
| Guañizuil II A                        | Solar   | 48      | 75      | 55      | -36.2% | -11.8%  |
| Cafayate                              | Solar   | 45      | 58      | 0       | -22.1% | -       |
| San Carlos                            | Solar   | 9       | 11      | 0       | -17.5% | -       |
| Generación por tecnología             |         |         |         |         |        |         |

|                                                                                              |              |              |              |              |             |             |
|----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|
| Térmica                                                                                      | Térmico      | 3,751        | 4,398        | 3,114        | -15%        | 20%         |
| Hidro                                                                                        | Hidro        | 1,067        | 501          | 848          | 113%        | 26%         |
| Eólica/Solar                                                                                 | Eólica/Solar | 432          | 521          | 409          | -17%        | 6%          |
| <b>Volúmenes de generación por mercado</b>                                                   |              |              |              |              |             |             |
| Spot                                                                                         |              | 2,361        | 3,544        | 2,599        | -33%        | -9%         |
|                                                                                              | Térmico      | 2,361        | 3,544        | 1,750        | -33%        | 35%         |
|                                                                                              | Hidro        | 0            | 0            | 848          |             |             |
| Regulado – términos de concesión                                                             | Hidro        | 1,013        | 501          | 0            | 102%        | -           |
| Contratado                                                                                   |              | 1,876        | 1,374        | 1,773        | 37%         | 6%          |
|                                                                                              | Térmico      | 1,391        | 853          | 1,364        | 63%         | 2%          |
|                                                                                              | PPA-MAT      | 432          | 521          | 409          | -17%        | 6%          |
|                                                                                              | Renovables   | 53           | 0            | 0            |             |             |
| <b>Volúmenes vendidos bajo contratos (%)</b>                                                 |              | 55%          | 35%          | 41%          |             |             |
| Generación WI de CEPU en plantas FONINVEMEM(2)                                               | Térmico      | 324          | 783          | 655          | -59%        | -51%        |
| Oferta total de generación SADI                                                              | GWh          | 34,954       | 38,116       | 34,119       | -8%         | 2%          |
| Participación de mercado de Central Puerto en SADI                                           | %            | 15.9%        | 16.3%        | 14.7%        | -0.3 p.p.   | 1.2 p.p.    |
| *MAT-E es el nuevo mercado para contratar la generación de energía térmica e hidroeléctrica. |              |              |              |              |             |             |
| % de capacidad por tecnología                                                                |              |              |              |              |             |             |
| <b>Capacidad instalada por tecnología</b>                                                    | <b>MW</b>    | <b>6,933</b> | <b>6,933</b> | <b>6,704</b> | <b>100%</b> | <b>100%</b> |
| Térmico                                                                                      |              | 4,923        | 4,923        | 4,784        | 71%         | 71%         |
| PPA térmico                                                                                  |              | 1,387        | 1,387        | 1,248        | 20%         | 20%         |
| Térmico spot CC                                                                              |              | 1,926        | 1,926        | 1,926        | 28%         | 28%         |
| Térmico spot ST/GT                                                                           |              | 1,610        | 1,610        | 1,610        | 23%         | 23%         |
| Hidro                                                                                        |              | 1,441        | 1,441        | 1,441        | 21%         | 21%         |
| Eólico                                                                                       |              | 374          | 374          | 374          | 5%          | 5%          |
| Solar                                                                                        |              | 195          | 195          | 105          | 3%          | 3%          |
| <b>Tasa de disponibilidad térmica %</b>                                                      |              |              |              |              |             |             |
| Disponibilidad térmica media total                                                           |              | 80%          | 81%          | 67%          | -1 p.p.     | 13 p.p.     |
| Disponibilidad media de CC                                                                   |              | 87%          | 86%          | 72%          | 1 p.p.      | 15 p.p.     |
| Disponibilidad media de ST/GT                                                                |              | 66%          | 69%          | 56%          | -3 p.p.     | 10 p.p.     |
| <b>Producción de vapor (en ktn)</b>                                                          |              | <b>782</b>   | <b>538</b>   | <b>930</b>   | <b>45%</b>  | <b>-16%</b> |

Fuente: CAMMESA

(1) El complejo térmico Luján de Cuyo incluye una mini central hidroeléctrica de 1 MW.

(2) Participación en plantas de FONINVEMEM: Termoeléctrica San Martín (10%), Termoeléctrica Belgrano (11%), CT Vuelta de Obligado (54%). No está incluido en la línea de Ingresos y está incluido en VPP.

La disponibilidad se calculó como un promedio ponderado de dicha disponibilidad declarada a CAMMESA. Los periodos de mantenimiento programados aprobados por CAMMESA quedan excluidos del ratio. CC: ciclo combinado, ST: turbinas de vapor y GT: turbinas de gas.

## C. Resultados del trimestre

### Resumen del crecimiento del EBITDA ajustado del 2T26:

- Margen de autoabastecimiento de combustibles líquidos y precios spot estacionales.
- Nueva energía térmica contratada en el MAT.

| Estado de resultados consolidado (en US\$ MM)                    | 2T 2026      | 1T 2026      | 2T 2025     | Δ% q/q        | Δ% y/y        |
|------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|-------------|---------------|---------------|
| Ingresos                                                         | 453.3        | 248.6        | 170.5       | 82.3%         | 165.8%        |
| Costo de ventas                                                  | -324.0       | -146.2       | -124.5      | 121.6%        | 160.2%        |
| <b>Ingresos brutos</b>                                           | <b>129.3</b> | <b>102.4</b> | <b>46.0</b> | <b>26.3%</b>  | <b>181.0%</b> |
| Gastos administrativos y de venta                                | -23.5        | -22.7        | -14.0       | 3.2%          | 67.2%         |
| Otros ingresos operativos                                        | 10.1         | 15.6         | 26.6        | -35.4%        | -62.2%        |
| Otros gastos operativos                                          | -1.8         | -2.0         | -2.4        | -7.8%         | -24.9%        |
| <b>Ingresos operativos</b>                                       | <b>114.1</b> | <b>93.3</b>  | <b>56.2</b> | <b>22.3%</b>  | <b>103.1%</b> |
| Pérdida sobre la posición monetaria neta                         | -0.4         | -0.4         | -2.9        | -2.1%         | -85.1%        |
| Ingresos financieros                                             | -0.6         | 18.3         | 27.2        | -103.2%       | -102.1%       |
| Costos financieros                                               | -12.9        | -14.9        | -49.3       | -13.7%        | -73.9%        |
| Participación en la ganancia de asociadas                        | -0.7         | -0.6         | 7.1         | 14.3%         | -109.8%       |
| Resultados de inversiones en entidades medidas a valor razonable | 13.5         | 19.2         | 26.7        | -29.7%        | -49.6%        |
| <b>Ingresos antes del impuesto a las ganancias</b>               | <b>113.0</b> | <b>114.8</b> | <b>65.0</b> | <b>-1.6%</b>  | <b>73.7%</b>  |
| Impuesto a las ganancias del período                             | -30.5        | 27.0         | 2.4         | -213.0%       | -1358.0%      |
| <b>Resultado neto del período</b>                                | <b>82.5</b>  | <b>141.8</b> | <b>67.5</b> | <b>-41.9%</b> | <b>22.2%</b>  |
| <b>Beneficio por acción</b>                                      | <b>0.14</b>  | <b>0.09</b>  | <b>0.05</b> | <b>58.0%</b>  | <b>198.0%</b> |

| EBITDA Ajustado (en US\$ MM)                          | 2T 2026      | 1T 2026      | 2T 2025     | Δ% q/q       | Δ% y/y        |
|-------------------------------------------------------|--------------|--------------|-------------|--------------|---------------|
| <b>Ingresos brutos</b>                                | <b>129.3</b> | <b>102.4</b> | <b>46.0</b> | <b>26.3%</b> | <b>181.0%</b> |
| Gastos administrativos y de venta                     | -23.5        | -22.7        | -14.0       | 3.2%         | 67.2%         |
| Resultados operativos, netos                          | 8.3          | 13.6         | 24.2        | -39.4%       | -65.9%        |
| (-) Depreciación de propiedades, plantas y equipos    | 37.8         | 35.9         | 25.1        | 5.3%         | 50.4%         |
| (-) Amortización de activos intangibles               | 0.6          | 0.6          | 0.4         | 0.2%         | 53.7%         |
| (-) Amortización de la concesión de Piedra del Águila | 2.0          | 2.0          | 0.0         | 0.0%         | -             |
| (-) Resultados operativos no recurrentes              | -9.5         | -11.1        | -20.3       |              |               |
| <b>EBITDA ajustado</b>                                | <b>145.0</b> | <b>120.7</b> | <b>61.4</b> | <b>20.1%</b> | <b>136.2%</b> |

| Conciliación del EBITDA Ajustado (en US\$ MM) | 2T 2026      | 1T 2026      | 2T 2025     | Δ% q/q        | Δ% y/y        |
|-----------------------------------------------|--------------|--------------|-------------|---------------|---------------|
| <b>Resultado neto del período</b>             | <b>82.5</b>  | <b>141.8</b> | <b>67.5</b> | <b>-41.9%</b> | <b>22.2%</b>  |
| (-) Gastos por impuesto a las ganancias       | 30.5         | -27.0        | -2.4        | -29.7%        | -49.6%        |
| (-) Resultados financieros, netos             | 1.1          | -21.5        | -8.9        | -105.0%       | -112.2%       |
| (-) Depreciación y amortización total         | 40.4         | 38.5         | 25.5        | 4.9%          | 58.4%         |
| (-) Resultados operativos no recurrentes      | -9.5         | -11.1        | -20.3       | -14.4%        | -53.2%        |
| <b>EBITDA ajustado</b>                        | <b>145.0</b> | <b>120.7</b> | <b>61.4</b> | <b>20.1%</b>  | <b>136.2%</b> |



## Análisis por segmento (acumulado del año)

| Segmentos de negocio (US\$ MM)                               | 1H26                                       | 1H25        | Δ% interanual | 1H26                                           | 1H25        | Δ% interanual | 1H26             | 1H25        | 1H26         | 1H25         |
|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|-------------|---------------|------------------------------------------------|-------------|---------------|------------------|-------------|--------------|--------------|
|                                                              | Generación de energía convencional y vapor |             |               | Generación de energía renovable <sup>(1)</sup> |             |               | Forestal y Otros |             | Total        |              |
| Ingresos de operaciones                                      | 589.5                                      | 268.6       | 119%          | 92.2                                           | 81.1        | 14%           | 20.2             | 16.2        | 701.9        | 366.7        |
| Costo de ventas                                              | -410.7                                     | -196.2      | 109%          | -39.6                                          | -22.9       | 73%           | -19.8            | -14.6       | -470.2       | -235.3       |
| Gastos administrativos y de venta                            | -38.9                                      | -20.8       | 87%           | -3.4                                           | -8.0        | -58%          | -7.0             | -4.9        | -46.2        | -34.4        |
| Deterioro de propiedades, plantas y equipos                  | 0.0                                        |             | -             | 0.0                                            |             | -             | 0.0              | 0.0         | 0.0          |              |
| Otros ingresos operativos                                    | 12.1                                       | -0.7        | 1957%         | 1.0                                            | 31.8        | -97%          | 12.1             | 11.6        | 25.2         | 41.1         |
| Otros gastos operativos                                      | 1.4                                        | 1.0         | 38%           | -2.8                                           | -2.1        | 38%           | -1.8             | -1.3        | -3.3         | -3.5         |
| <b>Ingresos operativos</b>                                   | <b>153.3</b>                               | <b>51.9</b> | <b>195%</b>   | <b>47.3</b>                                    | <b>79.9</b> | <b>-41%</b>   | <b>3.6</b>       | <b>7.0</b>  | <b>207.3</b> | <b>134.5</b> |
| Depreciación de propiedades, plantas y equipos               | 54.8                                       | 32.7        | 68%           | 17.4                                           | 16.2        | 8%            | 1.4              | 1.3         | 73.7         | 50.2         |
| Amortización de activos intangibles                          | 0.6                                        | 0.4         | 69%           | 0.6                                            | 0.5         | 31%           | 0.0              | 0.0         | 1.2          | 0.8          |
| Amortización - Concesión Hidroeléctrica de Piedra del Águila | 0.0                                        |             | -             | 4.1                                            |             | -             | 0.0              | 0.0         | 4.1          |              |
| Resultados operativos no recurrentes                         | -9.4                                       | -27.6       | -66%          | 0.0                                            | 0.0         | -             | -11.2            | -9.4        | -20.6        | 0.0          |
| <b>EBITDA ajustado</b>                                       | <b>199.3</b>                               | <b>57.4</b> | <b>247%</b>   | <b>69.4</b>                                    | <b>96.6</b> | <b>-28%</b>   | <b>-6.2</b>      | <b>-1.1</b> | <b>265.7</b> | <b>185.6</b> |
| Ingresos operativos                                          |                                            |             |               |                                                |             |               |                  |             | 207.3        | 134.5        |
| Otros resultados                                             |                                            |             |               |                                                |             |               |                  |             | 16.9         | 13.0         |
| Resultado neto                                               |                                            |             |               |                                                |             |               |                  |             | 224.3        | 147.6        |

(1) Incluye activos renovables eólicos y solares y activos hidroeléctricos

#### D. Ingresos por ventas

- Los ingresos por ventas totalizaron US\$ 453,3 MM en el 2T26, lo que representa un aumento del 82% frente a los US\$ 248,6 MM del 1T26 y un incremento del 166% frente a los US\$170,5 MM del 2T25.
- Las ventas de energía totalizaron US\$434,9 MM durante el trimestre y representaron el 95,9% de los ingresos totales, frente al 93,8% en el 1T26 y al 89,5% en el 2T25.
- Los ingresos spot térmico aumentaron a US\$ 227,0 MM durante el 2T26, un 90% t/t y un 165,8% interanual. Las ventas spot aumentaron debido a mayores ingresos por capacidad derivados de parámetros de remuneración de capacidad estacional aplicables durante los meses de invierno. Asimismo, el componente de CVP de energía relacionado con el costo del combustible se refleja en los ingresos cuando el combustible es autoabastecido. En el 2T26, los ingresos reflejan GNL y combustibles líquidos adquiridos por aproximadamente US\$176,4 MM. Cuando el combustible es suministrado directamente por CAMMESA bajo el programa "Gas Acuerdo", el costo del combustible relacionado es gestionado por CAMMESA y, por lo tanto, no se reconoce como ingreso de la Compañía.
- Los ingresos de PPA térmico contratado alcanzaron US\$ 181,6 MM durante el trimestre, aumentando un 122% t/t y un 317,6% interanual. Las ventas bajo contrato aumentaron, impulsadas principalmente por: (i) un trimestre completo de ingresos del PPA de Brigadier López; (ii) mayores ventas de energía y capacidad contratadas bajo MAT de Central Puerto, Central Costanera, Piedra del Águila y Luján de Cuyo; (iii) la reclasificación de las ventas hidroeléctricas de Piedra del Águila como ventas bajo términos de la concesión (Art. 9 contrato de concesión) a partir de 2026. Las ventas hidroeléctricas bajo términos de concesión (Piedra del Águila) totalizaron US\$12,4 MM durante el 2T26.
- Los ingresos por ventas bajo contrato de activos renovables, solares y eólicos, totalizaron US\$ 26,2 MM en 2T26 y US\$ 31,9 MM en 1T26.
- La participación de los ingresos contratados sobre las ventas totales de energía representó el 48% durante el 2T26, frente al 49% en el 1T26 (-1 p.p. t/t) y al 44% en el 2T25 (+4 p.p. interanual). Además, el 100% de los ingresos por ventas de energía durante el trimestre estuvieron denominados en dólares estadounidenses, sin cambios frente al 1T26 y aumentando desde el 64% en el 2T25 (+36 p.p. interanual).

| Ingresos (en US\$ MM)                               | 2T 2026      | 1T 2026      | 2T 2025      | Δ% q/q         | Δ% y/y         |
|-----------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|
| <b>Ingresos totales</b>                             | <b>453.3</b> | <b>248.6</b> | <b>170.5</b> | <b>82.3%</b>   | <b>165.8%</b>  |
| <b>Desglose de ingresos:</b>                        |              |              |              |                |                |
| Ventas de energía                                   | 434.9        | 233.2        | 152.6        | 86.5%          | 185.1%         |
| <i>% ventas de energía sobre ingresos totales</i>   | <i>95.9%</i> | <i>93.8%</i> | <i>89.5%</i> |                |                |
| Ventas de vapor                                     | 8.5          | 5.2          | 10.2         | 65.8%          | -16.4%         |
| Forestal                                            | 4.8          | 4.6          | 3.0          | 4.3%           | 57.5%          |
| Reventa de capacidad de T&D de gas                  | 0.9          | 1.9          | 1.5          | -56.1%         | -43.0%         |
| Gestión de CVO                                      | 2.9          | 3.7          | 3.2          | -21.6%         | -8.7%          |
| Petróleo y Gas                                      | 1.3          | 0.0          | 0.0          | -              | -              |
| <b>Desglose de las ventas de energía eléctrica</b>  |              |              |              |                |                |
| Térmico spot                                        | 227.0        | 119.5        | 85.4         | 90.0%          | 165.8%         |
| Térmico contratado MAT/PPA                          | 181.6        | 81.8         | 43.5         | 122.0%         | 317.6%         |
| Renovables contratada MATER/PPA                     | 26.2         | 31.9         | 23.6         | -17.9%         | 10.8%          |
| <i>% contratado sobre ventas totales de energía</i> | <i>48%</i>   | <i>49%</i>   | <i>44%</i>   | <i>-1 p.p.</i> | <i>4 p.p.</i>  |
| <i>% en US\$ sobre ventas totales de energía</i>    | <i>100%</i>  | <i>100%</i>  | <i>64%</i>   | <i>0 p.p.</i>  | <i>36 p.p.</i> |
| CVP Combustible autoabastecido                      | 176.4        | 24.2         | 0            |                |                |

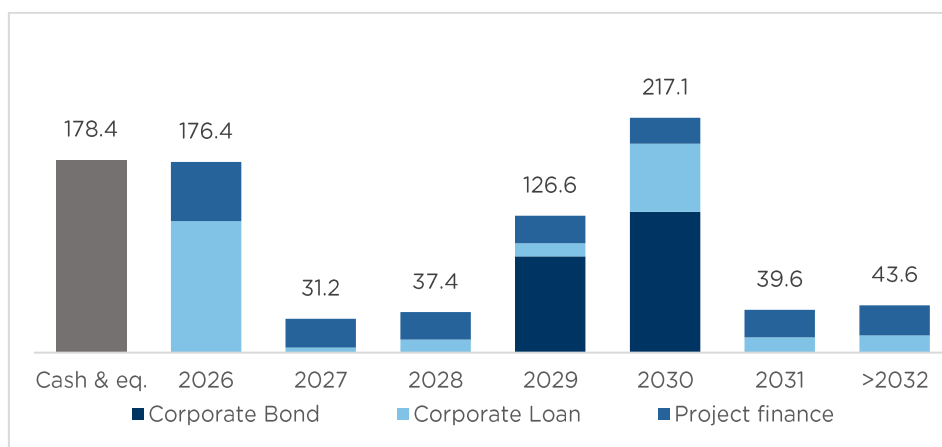
## E. Posición financiera

Nuestro saldo de deuda bruta pendiente al 30 de junio de 2026 era de US\$671,9 MM, mientras que el saldo de efectivo, equivalentes de efectivo y otros activos financieros corrientes era de US\$ 178,4 MM, compuesto por US\$ 4,5 MM en efectivo y equivalentes de efectivo y US\$ 173,9 MM en activos financieros corrientes. El net leverage ratio fue 1.2x.

**Programa de Obligaciones Negociables de CPSA: Durante 2026, la Compañía completó las siguientes emisiones bajo el programa:**

- Obligaciones Negociables Clase D. El 30 de abril de 2026, la Compañía emitió un monto de capital agregado de US\$130,1 MM de Obligaciones Negociables Clase D en el mercado local. Tasa de interés anual del 6,0%, pagadera semestralmente, con vencimiento a 48 meses y amortización bullet.
- Obligaciones Negociables Clase E. Con posterioridad al período de reporte, el 27 de julio de 2026, la Compañía emitió un monto de capital agregado de US\$94,3 MM de Obligaciones Negociables Clase E en el mercado local. Las obligaciones devengan un interés del 5,5% anual, pagadero semestralmente, vencen a los 36 meses y se amortizan bullet al vencimiento, 27 de julio de 2029.

El gráfico siguiente muestra el principal perfil de vencimientos a dicha fecha, expresado en US\$ MM:



**Ratios financieros al 30 de junio de 2026 (US\$ MM)**

|                                                                      |       |
|----------------------------------------------------------------------|-------|
| Deuda financiera total pendiente                                     | 671,9 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo y activos financieros corrientes | 178,4 |
| Deuda financiera neta de efectivo (Deuda neta)                       | 493,4 |
| 2T 2026 LTM EBITDA ajustado                                          | 403,8 |
| Net Leverage ratio                                                   | 1.2 x |

## Annex I: Balance consolidado

| Estado consolidado de la situación financiera<br>(en US\$ MM) | 31/12/2024   | 31/12/2025   | 30/06/2025   | 30/06/2026   |
|---------------------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Propiedad, planta y equipo                                    | 1,567        | 1,607        | 1,276        | 1,697        |
| Activos intangibles                                           | 30           | 28           | 24           | 82           |
| Activos biológicos                                            | 181          | 131          | 147          | 155          |
| Inversión en asociadas                                        | 106          | 20           | 86           | 38           |
| Inventarios                                                   | 4            | 9            | 3            | 9            |
| Otros activos no financieros                                  | 1            | 8            | 1            | 17           |
| Otras cuentas por cobrar                                      | 132          | 88           | 108          | 65           |
| Otros activos financieros                                     | 14           | 126          | 12           | 209          |
| Activo por impuesto diferido                                  | 6            | 3            | 5            | 45           |
| Inversión en subsidiarias                                     | 0            | 0            | 0            | 0            |
| Concesión hidroeléctrica Piedra del Aguila                    | 0            | 0            | 0            | 241          |
| <b>Total Activos no Corrientes</b>                            | <b>2,041</b> | <b>2,020</b> | <b>1,662</b> | <b>2,559</b> |
| Activos biológicos                                            | 34           | 9            | 28           | 11           |
| Inventarios                                                   | 21           | 19           | 17           | 39           |
| Otros activos no financieros                                  | 34           | 15           | 28           | 39           |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar               | 211          | 220          | 172          | 501          |
| Otros activos financieros                                     | 233          | 206          | 189          | 174          |
| Efectivo y Equivalente de efectivo                            | 4            | 26           | 3            | 4            |
| <b>Total Activos Corrientes</b>                               | <b>537</b>   | <b>495</b>   | <b>437</b>   | <b>768</b>   |
| <b>Total Activos</b>                                          | <b>2,578</b> | <b>2,515</b> | <b>2,099</b> | <b>3,326</b> |
| Capital social                                                | 1            | 1            | 1            | 1            |
| Ajustes de capital                                            | 523          | 383          | 426          | 385          |
| Acciones propias en cartera                                   | 0            | 0            | 0            | 0            |
| Costo de acciones propias en cartera                          | 0            | -6           | 0            | -6           |
| Reserva legal                                                 | 103          | 98           | 84           | 78           |
| Reserva facultativa                                           | 730          | 680          | 595          | 682          |
| Otras cuentas del patrimonio                                  | -40          | -33          | -32          | -33          |
| Reserva futura distribución de dividendos                     | 377          | 394          | 307          | 644          |
| Ajuste integral de las acciones en cartera                    | 0            | 0            | 0            | 3            |
| Otros resultados integrales acumulados                        | 0            | 0            | 0            | 33           |
| Resultados no asignados                                       | 49           | 228          | 40           | 213          |
| <b>Patrimonio atribuible a los accionistas de la matriz</b>   | <b>1,743</b> | <b>1,748</b> | <b>1,420</b> | <b>2,000</b> |
| Participaciones no controladas                                | 61           | 44           | 50           | 66           |
| <b>Patrimonio total</b>                                       | <b>1,804</b> | <b>1,793</b> | <b>1,469</b> | <b>2,066</b> |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar       | 0            | 0            | 1            | 0            |
| Otros pasivos no financieros                                  | 24           | 15           | 20           | 10           |
| Deudas y préstamos que devengan interés                       | 223          | 239          | 181          | 456          |
| Pasivo por arrendamiento                                      | 0            | 0            | 0            | 18           |
| Pasivos por Beneficios a los Empleados                        | 7            | 7            | 6            | 7            |
| Provisiones - ARO                                             | 2            | 7            | 2            | 12           |
| Impuesto a las Ganancias a Pagar                              | 0            | 0            | 0            | 10           |
| Pasivo por impuesto diferido                                  | 154          | 170          | 125          | 145          |
| <b>Total Pasivos no Corrientes</b>                            | <b>411</b>   | <b>443</b>   | <b>335</b>   | <b>659</b>   |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar       | 93           | 85           | 76           | 200          |
| Pasivos por arrendamiento                                     | 30           | 0            | 24           | 1            |
| Otros pasivos no financieros                                  | 0            | 38           | 0            | 87           |
| Deudas y préstamos que devengan interés                       | 146          | 99           | 119          | 216          |
| Pasivos por Beneficios a los Empleados                        | 33           | 30           | 27           | 28           |
| Impuesto a las Ganancias a Pagar                              | 59           | 25           | 48           | 66           |
| Provisiones                                                   | 3            | 3            | 2            | 3            |
| <b>Total Pasivos Corrientes</b>                               | <b>363</b>   | <b>279</b>   | <b>296</b>   | <b>602</b>   |
| <b>Total Pasivos</b>                                          | <b>774</b>   | <b>722</b>   | <b>630</b>   | <b>1,242</b> |
| <b>Total Pasivo y Patrimonio</b>                              | <b>2,578</b> | <b>2,515</b> | <b>2,099</b> | <b>3,308</b> |



## Annex II: Estado de flujos de caja

| Resumen del flujo de fondos (en MM de dólares estadounidenses)                         | 2T26                                | 1T26                                | 2T25                                | 4T25                               |
|----------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|
|                                                                                        | Periodo de 6 meses al 30 junio 2026 | Periodo de 3 meses al 31 marzo 2026 | Periodo de 6 meses al 30 junio 2025 | Periodo de 12 meses al 31 dic 2025 |
| Efectivo, equivalentes de efectivo y activos financieros a corto plazo, al inicio      | 19.1                                | 25.8                                | 6.1                                 | 48.9                               |
| Flujo neto de efectivo procedente de las actividades de operación                      | 97.6                                | 17.0                                | 115.8                               | 281.4                              |
| Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión                       | -421.9                              | -248.4                              | -75.6                               | -189.4                             |
| <i>Adquisiciones de propiedades, equipos y de inventario</i>                           | -112.4                              | -66.0                               | -95.3                               | -202.4                             |
| <i>Adquisición de filiales y asociados, neto del efectivo adquirido <sup>(1)</sup></i> | -300.3                              | -245.0                              | 19.7                                | -0.1                               |
| <i>Otros</i>                                                                           | -9.2                                | 62.6                                | 0.0                                 | 13.1                               |
| Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación                    | 296.9                               | 193.7                               | -18.3                               | -65.9                              |
| Efectivo y colocaciones a corto plazo al cierre                                        | 4.5                                 | 19.1                                | 3.7                                 | 25.8                               |

(1) Incluye la Concesión Hidroeléctrica de Piedra del Águila, la adquisición de Patagonia Energy S.A., y activos de exploración y evaluación de petróleo y gas.

### Anexo III: Activos de generación de energía de Central Puerto

| Planta                             | Unidad   | Tecnología | Capacidad instalada | Ubicación              | Fecha comercial | Mercado | Termino PPA | Marco regulatorio |
|------------------------------------|----------|------------|---------------------|------------------------|-----------------|---------|-------------|-------------------|
|                                    |          |            | MW                  | Provincia              | Fecha           |         | Año         |                   |
| <b>Complejo Central Puerto</b>     |          | Térmico    | 1,747               | Ciudad de Buenos Aires | 1992-2000       |         | -           |                   |
| Planta Puerto Nuevo                | PNUETV07 |            | 145                 |                        |                 | Spot    |             |                   |
|                                    | PNUETV08 |            | 194                 |                        |                 | Spot    |             | Res. 400/25       |
|                                    | PNUETV09 |            | 250                 |                        |                 | Spot    |             | Res. 294/24       |
| Planta Nuevo Puerto                | NPUETV05 |            | 110                 |                        |                 | Spot    |             |                   |
|                                    | NPUETV06 |            | 250                 |                        |                 | Spot    |             |                   |
| Ciclo combinado Planta Puerto      | CEPUTG11 |            | 258                 |                        |                 | Spot    |             |                   |
|                                    | CEPUTG12 |            | 258                 |                        |                 | Spot    |             | Res. 400/25       |
|                                    | CEPUTV10 |            | 282                 |                        |                 | Spot    |             |                   |
| <b>Piedra del Águila</b>           | PAGUHI   | Hidro      | 1,440               | Río Negro              | 1994            | Spot    | -           | Res. 1200/25      |
| <b>Brigadier Lopez</b>             |          | Térmico    | 421                 | Santa Fe               | 2019-2026       |         | 2036        |                   |
| Planta Brigadier Lopez             | BLOPTG01 |            | 281                 |                        |                 | Spot    |             | Res. 400/25       |
|                                    | BLOPTV01 |            | 140                 |                        |                 | PPA     |             | Res. 220/07       |
| <b>Luján de Cuyo<sup>(2)</sup></b> |          | Térmico    | 576                 | Mendoza                | 2019            |         | 2034        |                   |
| Ciclo combinado                    | LDCUTG25 |            | 290                 |                        |                 | PPA     |             | Res. 400/25       |
|                                    | LDCUTV15 |            |                     |                        |                 | PPA     |             |                   |
|                                    | LDCUTG22 |            | 24                  |                        |                 | Spot    |             |                   |
|                                    | LDCUTG23 |            | 23                  |                        |                 | Spot    |             | Res. 400/25       |
|                                    | LDCUTG24 |            | 23                  |                        |                 | Spot    |             | Res. 294/24       |
|                                    | LDCUTV11 |            | 60                  |                        |                 | Spot    |             |                   |
|                                    | LDCUTV12 |            | 60                  |                        |                 | Spot    |             |                   |
| Cogeneración                       | LDCUTG26 |            | 47                  |                        |                 | PPA     |             | Res. 287          |
|                                    | LDCUTG27 |            | 48                  |                        |                 | PPA     |             |                   |
|                                    | LDCUHI   |            | 1                   |                        |                 | PPA     |             | Res. 712/2009     |
| <b>San Lorenzo<sup>(3)</sup></b>   |          | Térmico    | 391                 | Santa Fe               | 2021            |         | 2035        |                   |
| Ciclo combinado                    | TER6TG11 |            | 391                 |                        |                 | PPA     |             | Res. 287          |
|                                    | TER6TV21 |            |                     |                        |                 | PPA     |             |                   |
| <b>Central Costanera</b>           |          | Térmico    | 1,789               | Ciudad de Buenos Aires | 2023            |         | -           |                   |
| Ciclo combinado BS AS              | BSASTG01 |            | 190                 |                        |                 | Spot    |             |                   |
|                                    | BSASTV01 |            | 87                  |                        |                 | Spot    |             |                   |
| Ciclo Combinado Costanera          | COSTTG08 |            | 264                 |                        |                 | Spot    |             | Res. 400/25       |
|                                    | COSTTG09 |            | 264                 |                        |                 | Spot    |             |                   |
|                                    | COSTTV10 |            | 322                 |                        |                 | Spot    |             |                   |
|                                    | COSTTV01 |            | 123                 |                        |                 | Spot    |             |                   |
|                                    | COSTTV02 |            | 116                 |                        |                 | Spot    |             | Res. 400/25       |
|                                    | COSTTV03 |            | 112                 |                        |                 | Spot    |             | Res. 294/24       |
|                                    | COSTTV07 |            | 310                 |                        |                 | Spot    |             |                   |
| <b>La Castellana I</b>             | LCAEO    | Eólico     | 101                 | Bs Aires               | 2019            | PPA     | 2040        |                   |
| <b>Genoveva I</b>                  | GNVEO    | Eólico     | 88                  | Bs Aires               | 2020            | PPA     | 2040        |                   |
| <b>Genoveva II</b>                 | GNV2EO   | Eólico     | 42                  | Bs Aires               | 2020            | MATER   | 2029        |                   |
| <b>La Castellana II</b>            | LCA2EO   | Eólico     | 15                  | Bs Aires               | 2020            | MATER   | 2034        |                   |
| <b>Manque</b>                      | MANQEO   | Eólico     | 57                  | Córdoba                | 2020            | MATER   | 2040        |                   |
| <b>Achiras I</b>                   | ACHIEO   | Eólico     | 48                  | Córdoba                | 2020            | PPA     | 2040        |                   |
| <b>Los Olivos</b>                  | OLIVEO   | Eólico     | 23                  | Córdoba                | 2020            | MATER   | 2030        |                   |
| <b>Guañizuil II<sup>(4)</sup></b>  | GZ2AFV   | Solar      | 100                 | San Juan               | 2023            | PPA     | 2041        |                   |
| <b>Cafayate</b>                    | CAFAFV   | Solar      | 80                  | Salta                  | 2025            | PPA     | 2039        |                   |
| <b>San Carlos</b>                  | SCARFV   | Solar      | 15                  | Salta                  | 2025            | MATER   | 2035        |                   |
| <b>Total</b>                       |          |            | <b>6,933</b>        |                        |                 |         |             |                   |

(1) Fuente CAMMESA. La capacidad no incluye las plantas FONINVEMEM WI no operativas.

(2) La instalación incluye 290 MW de ciclos combinados vendidos al mercado spot, 95 MW de cogeneración, 190 MW de turbinas de gas/vapor y 1 MW de mini central hidroeléctrica.

(3) La planta San Lorenzo está compuesta por 330 MW de capacidad PPA contratada de mayo a agosto / 317 MW de septiembre a abril, y la capacidad restante está asignada al mercado spot bajo la Res. 59/23.

(4) El parque solar Guañizuil II fue desarrollado por Equinor (proyecto Cordillera Solar) y transferido a Central Puerto en octubre de 2023. La capacidad instalada del parque solar Guañizuil II fue reexpresada luego de la autorización de CAMMESA que confirmó una capacidad instalada de 100 MW. En consecuencia, la capacidad instalada previamente informada de 105 MW fue ajustada para reflejar la capacidad autorizada.

## Glosario de términos y abreviaturas

| Abreviatura<br>Término     | Definición                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1Q26 / 2Q26<br>3Q26 / 4Q26 | Primer, segundo, tercer y cuarto trimestre de 2026, respectivamente.                                                                                                                                                                                                                         |
| 1H26 / 6M26                | Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2026.                                                                                                                                                                                                                                     |
| FY25 / FY26                | Ejercicio fiscal finalizado el 31 de diciembre de 2025 y 2026, respectivamente.                                                                                                                                                                                                              |
| LTM                        | Últimos doce meses.                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| t/t                        | Comparación trimestre contra trimestre.                                                                                                                                                                                                                                                      |
| interanual                 | Comparación interanual.                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| Adj. EBITDA                | Resultado antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización ajustado (medida no IFRS). Nueva fórmula de EBITDA ajustado: Resultado neto + Gastos por impuesto a las ganancias + Resultados financieros, netos + Depreciación y amortización – Resultados operativos no recurrentes. |
| Art. 9                     | Artículo 9 de los Términos de la Concesión de Piedra del Águila, que establece el mecanismo de remuneración aplicable al complejo hidroeléctrico.                                                                                                                                            |
| BCRA                       | Banco Central de la República Argentina.                                                                                                                                                                                                                                                     |
| BESS                       | Sistema de Almacenamiento de Energía en Baterías.                                                                                                                                                                                                                                            |
| BYMA                       | Bolsas y Mercados Argentinos S.A., Argentina's stock exchange.                                                                                                                                                                                                                               |
| CAMMESA                    | Administrador del MEM (Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A.).                                                                                                                                                                                                        |
| CAPEX                      | Inversiones de capital.                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| CENCH                      | Concesión de Explotación No Convencional de Hidrocarburos, otorgada por la Neuquén para el desarrollo y explotación de recursos no convencionales.                                                                                                                                           |
| CMO                        | Costo Marginal Operativo (CMO).                                                                                                                                                                                                                                                              |
| COD                        | Fecha de Operación Comercial.                                                                                                                                                                                                                                                                |
| COGS                       | Costo de ventas.                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| CVP                        | Costo Variable de Producción.                                                                                                                                                                                                                                                                |
| EBITDA                     | Resultado antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (medida financiera no IFRS).                                                                                                                                                                                            |
| FONINMEM                   | Fondo para inversiones necesarias que permitan incrementar la oferta de energía eléctrica en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).                                                                                                                                                           |
| Gas Acuerdo                | Programa de suministro de gas natural bajo el cual CAMMESA compra y asigna gas natural a unidades generadoras térmicas elegibles bajo condiciones reguladas.                                                                                                                                 |
| GNL / LNG                  | Gas Natural Licuado.                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| Ingresos brutos            | Ganancia bruta.                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| GT                         | Turbina de gas.                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| IAS 29                     | Norma Internacional de Contabilidad 29 – Información financiera en economías hiperinflacionarias.                                                                                                                                                                                            |
| IFRS                       | Normas Internacionales de Información Financiera.                                                                                                                                                                                                                                            |
| MAT                        | Mercado a Término Resolución 400.                                                                                                                                                                                                                                                            |
| MATER                      | Mercado a Término de Energías Renovables establecido bajo la Resolución SE N.º 281-E/2017.                                                                                                                                                                                                   |
| MEM / WEM                  | Mercado Eléctrico Mayorista argentino.                                                                                                                                                                                                                                                       |
| MM                         | Millón.                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| MW                         | Megavatio.                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| MWh                        | Megavatio-hora.                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| GWh                        | Gigavatio-hora.                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| NYSE                       | Bolsa de Valores de Nueva York.                                                                                                                                                                                                                                                              |
| ON                         | Obligaciones Negociables.                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| Concesión PDA              | Acuerdo de concesión y remuneración de Piedra del Águila.                                                                                                                                                                                                                                    |
| PPA                        | Acuerdo de compra de energía.                                                                                                                                                                                                                                                                |
| R400                       | Resolución N.º 400/2025 de la Secretaría de Energía.                                                                                                                                                                                                                                         |
| RMA                        | Factor de ajuste de la remuneración del mercado spot.                                                                                                                                                                                                                                        |
| Resolución No. 400/2025    | Resolución emitida por la SE Argentina con el marco de remuneración para generación, incluida la remuneración estacional de capacidad y precios de la energía aplicables en el MEM.                                                                                                          |
| SADI                       | Sistema Argentino de Interconexión.                                                                                                                                                                                                                                                          |
| SEC                        | Comisión de Bolsa y Valores de Estados Unidos.                                                                                                                                                                                                                                               |
| SE                         | Secretaría de Energía de Argentina.                                                                                                                                                                                                                                                          |
| Combustible autoabastecido | Combustible comprado directamente por la Compañía para la generación spot y posteriormente reembolsado por CAMMESA bajo el marco regulatorio aplicable.                                                                                                                                      |
| SG&A                       | Gastos de venta, generales y administrativos.                                                                                                                                                                                                                                                |
| Mercado Spot               | Electricidad vendida en el Mercado Eléctrico Mayorista argentino y remunerada bajo el marco regulatorio aplicable.                                                                                                                                                                           |
| ST                         | Turbina de vapor.                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| US\$                       | Dólar estadounidense.                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| WI                         | Participación económica.                                                                                                                                                                                                                                                                     |

Salvo que se indique lo contrario, todos los importes monetarios están expresados en dólares estadounidenses y todas las métricas operativas se refieren a las operaciones consolidadas de Central Puerto.

## Aviso legal

Los estados financieros al 30 de junio de 2026 reflejan los efectos del ajuste por inflación de acuerdo con la NIC 29. En consecuencia, estos estados financieros se han expresado en términos de la unidad de medida vigente al cierre del período de reporte, incluyendo las cifras financieras de períodos anteriores presentadas con fines comparativos. El análisis comparativo se refiere al período anterior del mismo año y al mismo período del año anterior.

Las definiciones y los términos utilizados en este comunicado se proporcionan en el Glosario al final de este documento. Este comunicado no contiene toda la información financiera de la Compañía. Los inversores deben leer este comunicado junto con los estados financieros consolidados auditados de Central Puerto correspondientes al período fiscal finalizado el 30 de junio de 2026 y sus notas, que estarán disponibles en el sitio web de la Compañía.

A partir del 1 de enero de 2026, la Compañía cambió su moneda funcional de pesos argentinos a dólares estadounidenses. Esta presentación incluye cierta información financiera expresada en dólares estadounidenses, que es la moneda funcional actual de la Compañía. La información financiera comparativa de períodos anteriores se expresa en dólares estadounidenses convertidos desde pesos argentinos. La Compañía revisó su metodología para convertir a dólares estadounidenses las cifras históricas expresadas en pesos argentinos. Bajo el enfoque anterior, las cifras trimestrales expresadas en pesos argentinos se convertían al tipo de cambio de cierre de cada trimestre y se agregaban sobre una base acumulada del año. Bajo el enfoque revisado, las cifras históricas acumuladas del año expresadas en pesos argentinos se convierten utilizando el tipo de cambio de cierre correspondiente a la fecha histórica de reporte. La información comparativa se ha reexpresado para ajustarse a la metodología revisada. Los inversores deben leer esta presentación junto con la Nota 2.2 de los estados financieros consolidados condensados de la Compañía correspondientes al período finalizado el 30 de junio de 2026, para una descripción completa del cambio en la moneda funcional y la metodología de conversión aplicable.

Toda la información presentada en este documento debe considerarse consolidada, salvo que se indique lo contrario.

*Todas las declaraciones relativas a recursos potenciales, planes de inversión y escenarios de desarrollo son declaraciones prospectivas y están sujetas a riesgos e incertidumbres materiales.*

## EBITDA

**Metodología del EBITDA no IFRS:** El EBITDA ajustado se calcula como el resultado neto del período, más los gastos por impuesto a las ganancias, más los resultados financieros netos, más la depreciación y amortización total, menos los resultados operativos no recurrentes. Este enfoque combina el análisis a nivel de activos y el cumplimiento regulatorio, y refleja la forma en que la gerencia evalúa el desempeño operativo de los activos de generación de la Compañía.

Redondeo de importes y porcentajes: Determinados importes y porcentajes incluidos en este comunicado han sido redondeados para facilitar su presentación. Las cifras porcentuales incluidas en este comunicado no siempre se han calculado sobre la base de dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de los importes anteriores al redondeo. Por esta razón, determinados porcentajes de este comunicado pueden diferir de los obtenidos al realizar los mismos cálculos utilizando las cifras de los estados financieros. Además, determinados importes que aparecen en este comunicado pueden no sumar debido al redondeo.

Este comunicado contiene determinadas métricas, incluida información por acción, información operativa y otra información que no tiene significados estandarizados ni métodos de cálculo estándar y, por lo tanto, puede no ser comparable con medidas similares utilizadas por otras compañías. Dichas métricas se han incluido para proporcionar a los inversores medidas adicionales para evaluar el desempeño de la Compañía; sin embargo, dichas medidas no son indicadores confiables del desempeño futuro de la Compañía, y el desempeño futuro puede no ser comparable con el desempeño de períodos anteriores.



## **OTRA INFORMACIÓN**

Central Puerto publica habitualmente información relevante para los inversores en la sección “Inversores” de su sitio web, [www.centralpuerto.com](http://www.centralpuerto.com). De tanto en tanto, Central Puerto puede utilizar su sitio web como canal de distribución de información relevante de la Compañía. En consecuencia, los inversores deben monitorear el sitio web de Central Puerto, además de seguir los comunicados de prensa de la Compañía, las presentaciones ante la SEC y la CNV, las conferencias telefónicas públicas y los webcasts. La información contenida en el sitio web de la Compañía, o a la que se pueda acceder a través de él, no se incorpora por referencia y no forma parte de este comunicado.

## **DECLARACIONES DE ADVERTENCIA RELATIVAS A LA INFORMACIÓN PROSPECTIVA**

Este comunicado contiene determinada información prospectiva y declaraciones prospectivas según se definen en las leyes de valores aplicables (colectivamente, “declaraciones prospectivas”). Todas las declaraciones que no sean declaraciones de hechos históricos son declaraciones prospectivas. Las palabras “anticipar”, “creer”, “podría”, “esperar”, “debería”, “planificar”, “pretender”, “será”, “estimar” y “potencial”, y expresiones similares, cuando se refieren a la Compañía, tienen por objeto identificar declaraciones prospectivas.

Las declaraciones relativas a posibles o supuestos resultados futuros de las operaciones, estrategias comerciales, planes de financiamiento, posición competitiva, entorno de la industria, oportunidades potenciales de crecimiento, efectos de futuras regulaciones, efectos de la competencia, generación eléctrica esperada y planes de inversiones de capital son ejemplos de declaraciones prospectivas. Las declaraciones prospectivas se basan en una serie de factores y supuestos que, aunque la gerencia considera razonables, están inherentemente sujetos a importantes incertidumbres y contingencias comerciales, económicas y competitivas que pueden hacer que los resultados, el desempeño o los logros reales de la Compañía sean materialmente diferentes de cualquier resultado, desempeño o logro futuro expresado o implícito en las declaraciones prospectivas.

La Compañía no asume ninguna obligación de actualizar las declaraciones prospectivas, salvo cuando así lo exijan las leyes de valores aplicables. Puede encontrarse información adicional sobre los riesgos e incertidumbres asociados con estas declaraciones prospectivas y con el negocio de la Compañía en las divulgaciones públicas de la Compañía presentadas ante la SEC en EDGAR ([www.sec.gov](http://www.sec.gov)) y ante la CNV (Comisión Nacional de Valores | [Argentina.gob.ar](http://Argentina.gob.ar)).

Contacto: [inversores@centralpuerto.com](mailto:inversores@centralpuerto.com) – [www.centralpuerto.com](http://www.centralpuerto.com) – +54 11 4317 5000



Presentación  
de Resultados  
2T 2026

Agosto de  
2026

Contacto

Sitio web corporativo y correo electrónico

[www.centralpuerto.com](http://www.centralpuerto.com)

[inversores@centralpuerto.com](mailto:inversores@centralpuerto.com)

Ubicación

Dirección: Av. Tomás Alva Edison 2701,  
Dock E, Puerto de Buenos Aires  
Teléfono: (5411) 4317 5000

LinkedIn

Central Puerto

