

Resultados Consolidados del 2T24

Agosto 2024



Publicación de Resultados del 2T24 de Central Puerto

Información de la acción:

CEPU
LISTED
NYSE

New York Stock Exchange
Símbolo de acciones: **CEPU**
1 ADR = 10 ordinary shares



Bolsas y Mercados Argentinos
Símbolo de acciones: **CEPU**

Información de contacto:

Chief Financial Officer
Enrique Terraneo

- **Tel:**
(+54 11) 4317 5000
- **Email:**
inversores@centralpuerto.com
- **Investor Relations Website:**
<https://www.centralpuerto.com/en/investors/>

Buenos Aires, **9 de agosto** - Central Puerto SA (“Central Puerto” o la “Compañía”) (NYSE: CEPU), la mayor empresa de generación de energía del sector privado en Argentina, informa sus resultados financieros consolidados correspondientes al **Segundo Trimestre de 2024** (“2T24”), finalizado el **30 de junio de 2024**.

Se llevará a cabo una conferencia telefónica para analizar los **resultados del 2T24 el 12 de agosto de 2024 a las 09 a. m., hora del este** (consulte los detalles a continuación). Toda la información proporcionada se presenta sobre una base consolidada, a menos que se indique lo contrario.

Los estados financieros al **30 de junio de 2024**, incluyen los efectos del ajuste por inflación, aplicando la NIC 29. En consecuencia, los estados financieros han sido expresados en términos de la unidad de medida corriente al final del período

sobre el que se informa, incluyendo las cifras financieras correspondientes. para períodos anteriores reportados para fines comparativos. Las comparaciones de crecimiento se refieren a los mismos períodos del año anterior, medidos en la unidad actual al final del período, a menos que se indique lo contrario. En consecuencia, la información incluida en los Estados Financieros por el período finalizado el **30 de junio de 2024**, no es comparable con los Estados Financieros previamente publicados por la empresa. Sin embargo, presentamos algunas cifras convertidas de pesos argentinos a dólares estadounidenses únicamente con fines comparativos. El tipo de cambio utilizado para la conversión de Pesos Argentinos a Dólares fue el tipo de cambio de referencia (Comunicación “A” 3500) informado por el Banco Central para dólares estadounidenses al cierre de cada período. La información presentada en dólares estadounidenses es para comodidad del lector únicamente y podrá diferir en que dicha conversión para cada período se realice al tipo de cambio aplicable al final del último período. No debe considerar estas traducciones como representaciones de que los montos en pesos argentinos realmente representan estos montos en dólares estadounidenses o podrían convertirse a dólares estadounidenses al tipo de cambio indicado.

Las definiciones y términos utilizados en este documento se proporcionan en el Glosario al final de este documento. Este comunicado no contiene toda la información financiera de la Compañía. Como resultado, los inversionistas deben leer este comunicado en conjunto con los estados financieros consolidados de Central Puerto al y por el período terminado el **30 de junio de 2024**, y las notas a los mismos, que estarán disponibles en el sitio web de la Compañía.

A. Hechos relevantes y actualizaciones regulatorias

Adquisición de participación en AbraSilver

El **22 de abril de 2024**, nuestra filial Proener celebró un acuerdo de suscripción de acciones ordinarias con AbraSilver Resource Corp (una empresa canadiense listada en el mercado de valores canadiense) ("AbraSilver"), otorgando a Proener una participación del 4% en el capital social de AbraSilver, que es propietaria del proyecto de plata y oro Diablillos, ubicado en el noreste de Argentina. Por su parte, y en conjunto con Central Puerto, Kinross Gold Corporation, importante minera canadiense, (NYSE: KGC, TSX: K) también adquirió una participación del 4% en similares términos.

Resolución SE N°78/2024 – situación de la concesión Piedra del Águila

El **17 de mayo de 2024**, la Secretaría de Energía mediante esta resolución amplió el período de transición hasta el 28 de diciembre de 2024, tal como está permitido en el contrato de concesión.

Estado de los pagos atrasados de CAMMESA

Con fecha **23 de mayo de 2024**, Central Puerto aceptó los términos establecidos en la **Resolución SE N° 58/2024**, emitida el **6 de mayo de 2024**, respecto de los créditos comerciales devengados a diciembre 2023, enero 2024 y febrero 2024. Como resultado, los créditos comerciales fueron pagados de la siguiente manera:

- Los créditos comerciales devengados en diciembre de 2023 y enero de 2024 fueron pagados con bonos en dólares de la República Argentina a valor nominal (el AE38).
- Los créditos comerciales devengados en febrero de 2024 fueron pagados con fondos disponibles en las cuentas bancarias de CAMMESA y transferencias realizadas por el Gobierno Nacional al Fondo de Estabilización.

Esta resolución generó una pérdida consolidada de aproximadamente ARS 20.459 millones (USD 22,5 MM), dado que los bonos recibidos tienen un valor de mercado inferior a su valor nominal. Sin embargo, cabe señalar que esta resolución no afectó el giro ordinario de los negocios de la Compañía, su capacidad de pago ni sus opciones de financiamiento disponibles.

Resolución SE N°99/2024

El **14 de junio de 2024**, la Secretaría de Energía actualizó los precios de remuneración de la energía y potencia de las unidades de generación no comprometidas en un PPA (mercado spot). Los valores de remuneración aumentaron un 25% desde el 1 de junio de 2024.

Resolución SE N°151/2024

El **8 de julio de 2024**, la Secretaría de Energía canceló la licitación Terconf, una licitación de generación térmica que tenía como objetivo incrementar el suministro de energía térmica. Central Puerto se había adjudicado 516 MW asignados en Central Costanera.

Resolución SE N°193/2024

El **1 de agosto de 2024**, la Secretaría de Energía actualizó los precios de remuneración de la energía y potencia de las unidades de generación no comprometidas en un PPA (mercado spot). Los valores de remuneración aumentaron un 3% desde el 1 de agosto de 2024.

Proyectos de inversión actualmente en ejecución

- **Proyecto San Carlos:**
Los acuerdos de construcción con Shanghai Electric Power Construction Company Ltd., se firmaron el 27 de marzo de 2024 y las obras comenzaron el 31 de julio de 2024. Está previsto que las obras finalicen en abril de 2025. A fecha de hoy, se dispone de todos los permisos, los proveedores locales ya han iniciado su proceso de compra y se está preparando el emplazamiento para la construcción y el montaje. Los equipos se están entregando en Argentina.
- **Cierre de Ciclo Combinado Brigadier López:**
A través de este proyecto, Central Puerto va a convertir una central térmica de ciclo abierto con turbina de gas en una central térmica de ciclo combinado, con la adición de una turbina de vapor. El proveedor EPC, SACDE, recibió el Notice-To-Proceed el 26 de febrero de 2024, y el COD está previsto para octubre de 2025. A día de hoy, ya han comenzado las obras en el emplazamiento, con el montaje de tuberías y cables, sistemas de comunicación y sistemas de toma de agua. El otro proveedor de este proyecto es Siemens.

Ambos proyectos van según lo previsto y dentro del presupuesto.

B. Panorama del mercado argentino

La siguiente tabla muestra datos clave del mercado energético argentino para el 2T24 en comparación con el 1T24 y el 2T23.

	2T24	1T24	2T23	Δ % 2T24/ 2T23	6M24	6M23	Δ % 6M24/ 6M23
Capacidad Instalada (MW; EoP ¹)	43.602	43.873	43.405	0%	43.602	43.405	0%
Térmico	25.115	25.448	25.450	(1%)	25.115	25.450	(1%)
Hidro	10.834	10.834	10.834	0%	10.834	10.834	0%
Nuclear	1.755	1.755	1.755	0%	1.755	1.755	0%
Renovable	5.898	5.836	5.366	10%	5.898	5.366	10%
Capacidad Instalada (%)	100%	100%	100%	N/A	100%	100%	N/A
Térmico	58%	58%	59%	(1 p.p.)	58%	59%	0 p.p.
Hidro	25%	25%	25%	0 p.p.	25%	25%	0 p.p.
Nuclear	4%	4%	4%	0 p.p.	4%	4%	0 p.p.
Renovable	14%	13%	12%	1 p.p.	14%	12%	0 p.p.
Generación de Energía (GWh)	33.811	39.285	32.046	6%	73.099	70.676	3%
Térmico	17.620	21.355	18.877	(7%)	38.976	42.295	(8%)
Hidro	7.839	9.055	6.589	19%	16.895	15.192	11%
Nuclear	3.373	3.225	2.030	66%	6.599	3,919	68%
Renovable	4,979	5.650	4.550	9%	10.629	9.270	15%
Generación de energía (%)	100%	100%	100%	N/A	100%	100%	N/A
Térmico	52%	54%	59%	(7 p.p.)	53%	60%	(7 p.p.)
Hidro	23%	23%	21%	3 p.p.	23%	21%	2 p.p.
Nuclear	10%	8%	6%	4 p.p.	9%	6%	3 p.p.
Renovable	15%	14%	14%	1 p.p.	15%	13%	1 p.p.
Demanda de Energía (GWh)	33.437	37.889	32,934	2%	71.325	72.430	(2%)
Residencial	15.631	18.325	14.480	8%	33.955	33.909	0%
Comercial	9.022	10.423	9.239	(2%)	19.444	19.893	(2%)
Mayor demanda (industrial/comercial)	8.784	9.141	9.215	(5%)	17,926	18.628	(4%)
Demanda de energía (%)	100%	100%	100%	N/A	100%	100%	N/A
Residencial	47%	48%	44%	3 p.p.	48%	47%	1 p.p.
Comercial	27%	28%	28%	(1 p.p.)	27%	27%	0 p.p.
Mayor demanda (industrial/comercial)	26%	24%	28%	(2 p.p.)	25%	26%	(1 p.p.)

Fuente: CAMMESA; Datos de la compañía. Las figuras están redondeadas.

(1) Al 30 de junio de 2024.

Capacidad Instalada de Generación de Energía: Al cierre del segundo trimestre de 2024 (2T24), la capacidad instalada del país alcanzó los 43.602 MW, lo que significa un aumento del 0,5% o 198 MW respecto a los 43.405 MW registrados al 30 de junio de 2023. La variación es una combinación de la instalación de nuevas instalaciones eléctricas y la adición de capacidad, ajustes y repotenciación de centrales eléctricas que ya estaban en operación. Los +198 MW se descomponen de la siguiente manera: (i) +533 MW de fuentes renovables, de los cuales +368 MW corresponden a parques eólicos (50 MW de nuevas plantas instaladas durante el 2T24), +155 MW a plantas solares (12 MW de nuevas plantas instaladas durante el 2T24) y 9 MW a plantas de biogás y (ii) -335 MW en fuentes térmicas, que incluye +527 MW de ciclos combinados y -862 MW de turbinas de gas y vapor y motores diésel.

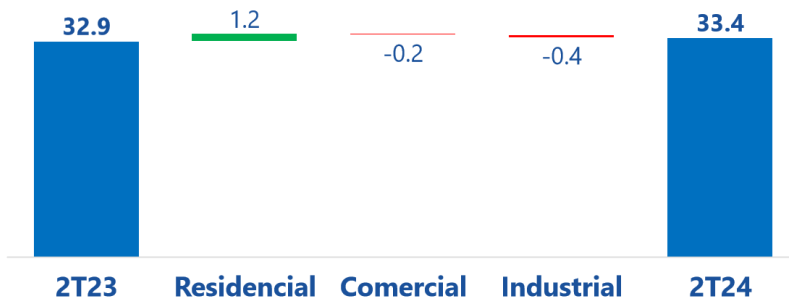
Generación y demanda de energía: Durante el 2T24 la demanda de energía aumentó 2% a 33.437 GWh en comparación con los 32.933 GWh registrados durante el 2T23, lo que se explica básicamente por un aumento en el consumo residencial debido a las condiciones climáticas. En promedio, la temperatura durante el 2T24 fue 0,9° menor que el mismo periodo del año pasado. Mayo fue el mes más frío durante el segundo trimestre de 2024, con temperaturas 3,7° inferiores a las del mismo mes de 2023. No en vano, la demanda residencial se disparó a lo largo de este mes (+29%).

En línea con la demanda, la generación aumentó un 6% durante el trimestre año tras año (Interanual). El crecimiento estuvo impulsado básicamente por la generación nuclear (+66%) y la generación hidroeléctrica (+19%). La generación renovable también aumentó, pero a una escala mucho menor (+9%). La oferta nuclear fue significativamente mayor como resultado de la reincorporación de la central Atucha II, que estuvo en parada de mantenimiento durante el primer semestre de 2023. Esta central reanudó operaciones en agosto de 2023. El ritmo de crecimiento de la generación hidroeléctrica fue notable (especialmente en mayo: +60% Interanual) por el destacado incremento en el caudal de los ríos: Uruguay (+502%), Limay (+82%) y Collón Curá (+45%).

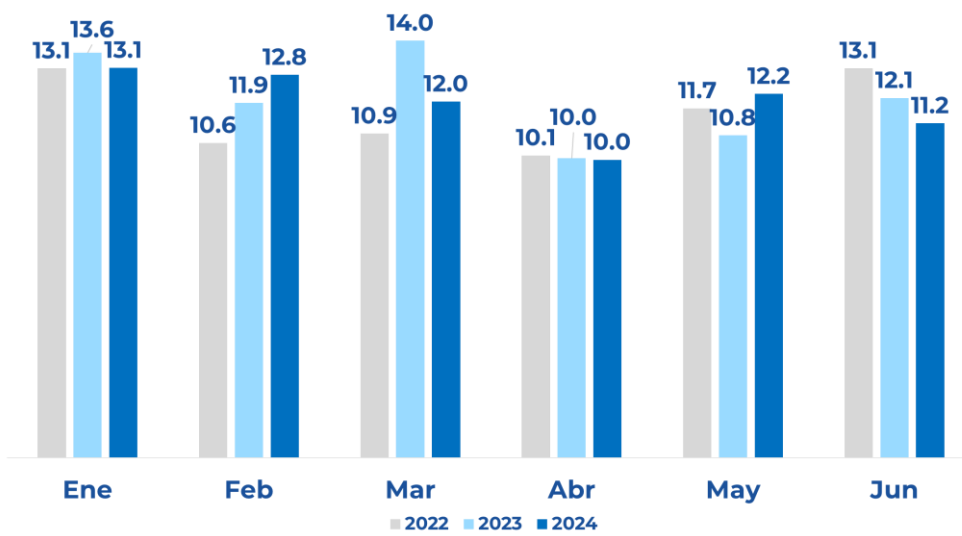
La mayor oferta de generación nuclear e hidroeléctrica provocó un menor despacho térmico durante el trimestre (-7% Interanual). Cabe destacar que la disponibilidad se mantuvo relativamente estable para todo el sistema térmico durante el trimestre, aunque para ciclos combinados fue mayor (93% en 2T24 vs 89% en 2T23) y para turbinas de vapor y gas menor (60% en 2T24 vs 65 % en 2T23).

Finalmente, el menor despacho térmico durante el 2T24 desencadenó un menor consumo de combustible (-12% Interanual en millones de metros cúbicos de gas natural equivalente). Además, aunque la balanza comercial de electricidad resultó en una situación de importaciones netas, las exportaciones fueron mayores (+1,514%) y las importaciones menores (-53%) durante el 2T24 *versus* el 2T23, reduciendo así la balanza comercial neta.

Demanda de energía por categoría (TWh)



Demanda Local de Energía (TWh)



C . Central Puerto S.A.: Principales métricas operativas

La siguiente tabla establece métricas operativas clave del grupo Central Puerto para el 2T24, en comparación con el 1T24 y el 2T23:

	2T24	1T24	2T23	Δ % 2T24/ 2T23	6M24	6M23	Δ % 6M24/ 6M23
Generación de Energía (GWh)	4.985	5.520	4.762	5%	10.505	9.884	6%
Térmico	3.604	4.272	3.874	(7%)	7.877	7.800	1%
Hidro	978	807	504	94%	1.785	1.352	32%
Viento	354	358	384	(8%)	712	733	(3%)
Solar	48	82	-	N/A	131	-	N/A
Capacidad instalada (MW)	6.703 ⁽¹⁾	7.173	7,113	(6%)	6.703	7,113	(6%)
Térmico	4.783	5.253	5.298	(10%)	4.783	5.298	(10%)
Hidro	1.441	1.441	1.441	0%	1.441	1.441	0%
Viento	374	374	374	0%	374	374	0%
Solar	105	105	-	N/A	105	-	N/A
Disponibilidad térmica (1)							
Central Puerto CC – global	94%	90%	85%	9%	84%	79%	4%
Central Puerto CC – independiente	94%	93%	96%	(2%)	94%	95%	(1%)
Turbinas de Puerto Central – global	77%	68%	70%	7%	86%	79%	7%
Turbinas de Central Puerto – independientes	81%	76%	76%	4%	78%	62%	16%
Producción de vapor (Ktn)	752	429	560	34%	1.326	1.089	22%

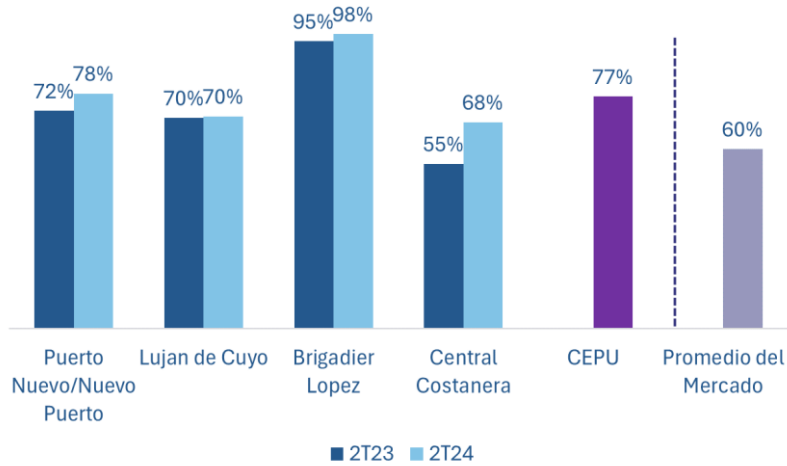
Fuente: CAMMESA; Datos de la compañía.

Las cifras corresponden a Central Puerto solamente, excluyendo las cifras de Central Costanera.

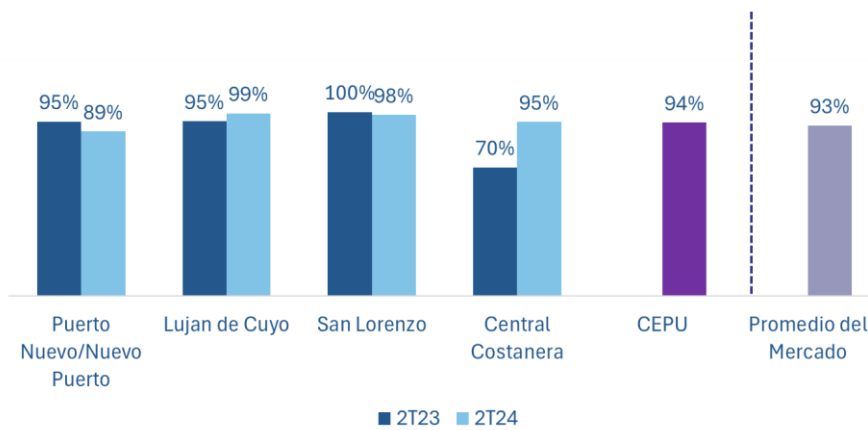
- (1) El 26 de abril de 2024, la Secretaría de Energía solicitó a CAMMESA proceder con la desconexión de las turbinas de vapor COSTTV04 y COSTTV06 (470 MW en total) de Central Costanera, luego de una solicitud originalmente realizada por Enel, ex propietaria de esa planta, y seguida por la compañía. Esta actualización no tiene ningún impacto en los ingresos: estas turbinas no están operativas desde hace mucho tiempo.

Disponibilidad Térmica⁽¹⁾⁽²⁾ (%)

Turbinas de Vapor y Gas



Ciclos Combinados



(1) Disponibilidad promedio ponderada por capacidad de potencia. No se consideran en el ratio los tiempos fuera de servicio por mantenimientos programados acordados con CAMESA.

(2) Las cifras de Central Costanera no consideran los valores de capacidad de potencia de las unidades de generación de vapor COSTTV04 y COSTTV06.

Durante el 2T24, la generación eléctrica de Central Puerto aumentó un 5% a 4,985 GWh, en comparación con los 4,762 GWh del 2T23.

En el 2T24, la generación hidroeléctrica de Piedra del Águila aumentó 94% respecto a los niveles del 2T23, alcanzando 978 GWh desde 504 GWh, como resultado directo de mayores niveles de agua disponible para generación, lo que fue consecuencia directa de mayores caudales de los ríos (Limay: +82% Interanual, Collón Curá: 40% Interanual).

En cuanto a las energías renovables, la generación de energía aumentó 5% en el 2T24 respecto al 2T23, explicado básicamente por los 48 GWh generados por el parque solar Guañizuil II A, adquirido en octubre de 2023. En cuanto a la generación eólica, disminuyó casi un 8%, alcanzando 354 GWh durante el 2T24 versus 384 GWh durante el mismo período de 2023. Esto se debe principalmente al temporal que azotó Bahía Blanca en diciembre de 2023 impactando a La Castellana II. La generación de La Castellana I también ha sido inferior debido a los trabajos de mantenimiento de las palas.

En cuanto a la generación térmica, disminuyó un 7% en el 2T24 respecto al 2T23, básicamente como resultado de un menor despacho de algunas unidades de los sitios Costanera y Puerto, lo que fue consecuencia de una mayor oferta de agregados hidro y nucleares en el sistema.

Finalmente, la producción de vapor aumentó 34% durante el 2T24, explicado por un aumento de 17% en la planta de cogeneración de San Lorenzo y un aumento de 72% en la instalación de Luján de Cuyo. El crecimiento en este último caso se explica básicamente por una mayor disponibilidad de turbinas de gas (programa de mantenimiento finalizado a mediados de 2023, que mejoró enormemente el desempeño operativo desde entonces) y una mayor demanda por parte de YPF.

D. Análisis de Resultados Consolidados 2T24

Aviso importante: Los resultados presentados para el 1T24 están afectados positiva o negativamente, según el caso, por un efecto no monetario, dado por el hecho de que las tasas de inflación fueron mayores que las tasas de depreciación de la moneda durante el trimestre. Dado que la moneda funcional de Central Puerto es el peso argentino, nuestros Estados Financieros están sujetos al ajuste por inflación, mientras que las cifras de la Compañía se convierten a dólares estadounidenses utilizando el tipo de cambio oficial de fin de período. Por tanto, dada la significativa disparidad entre la inflación y la devaluación del periodo, podría afectar a la comparabilidad.

Principales magnitudes financieras de las operaciones continuadas ^{(1) (2) (3)}

Principales cifras financieras (cifras no auditadas en millones de US\$)	2T24	1T24	2T23	Δ % 2T24/2T23	6M24	6M23	Δ % 6M24/6M23
Ingresos de Actividades Ordinarias	168	150	147	15%	318	277	15%
Ganancia Operativa	46	84	87	(47%)	130	185	(30%)
EBITDA	71	111	120	(41%)	246	0	n.a
EBITDA Ajustado	46	84	63	(27%)	140	0	n.a
Ganancia Neta del Ejercicio	8	32	17	(54%)	40	18	127%
Cuentas por Cobrar FONI	238	246	284	(16%)	238	284	(16%)
Deuda Total	387	432	340	14%	387	340	14%

- (1) El tipo de cambio utilizado para la conversión de Pesos Argentinos a Dólares Estadounidenses es el tipo de cambio de referencia informado por el Banco Central (Comunicación "A" 3500) al 30/06/2023 (AR\$ 256,68 a US\$ 1,00), 31/03/2024 (AR \$857,42 a US\$1,00) y 30/06/2024 (\$911,75 a US\$1,00), según corresponda.
- (2) Consulte "Descargo de responsabilidad: EBITDA y EBITDA ajustado" en la página 22 para obtener más información.
- (3) Los ingresos de Central Costanera no se ven afectados por la desconexión de COSTTV04 y COSTTV06.

Durante el 2T24, los ingresos totalizaron US\$168 millones aumentando 15% o US\$ 21 millones comparado con US\$147 millones en el 2T23.

Desglose de los Ingresos de Actividad (cifras no auditadas en millones de US\$)	2T24	1T24	2T23	Δ % 2TQ24/2T2	6M24	6M23	Δ % 6M24/6M23
	168	150	147	15%	318	277	15%
Ventas Spot	81	73	71	14%	154	135	14%
Ventas bajo Contratos	66	65	61	8%	131	117	11%
Venta de Vapor	10	6	7	42%	16	13	21%
Ingresos por Actividad Forestal	5	4	3	77%	9	4	123%
Reventa de capacidad de transporte y	2	0	1	76%	2	2	25%
Ingresos por gestión de centrales térm	4	2	3	19%	6	5	5%

Esto se debió principalmente a una combinación de:

- (i) Un aumento de 14% o US\$10 millones en las ventas de energía spot/legacy que ascendieron a US\$81 millones en el 2T24 en comparación con los US\$71 millones del 2T23, impulsado por un mayor despacho de la central hidroeléctrica Piedra del

Águila, mayor disponibilidad de unidades térmicas, especialmente en Central Costanera, y también mayor generación del Ciclo Combinado de Buenos Aires.

- (ii) Un aumento de 8% o US\$5 millones en las ventas bajo contrato, que totalizaron US\$66 millones en el 2T24 comparado con US\$61 millones en el 2T23, explicado principalmente por la reciente adquisición del parque solar Guañizuil II A, que contribuyó con ventas por US\$2 millones en el trimestre, y mayores ventas de unidades de cogeneración (instalación de Luján de Cuyo). Las ventas de parques eólicos disminuyeron por la menor generación eólica de La Castellana II, que fue afectada por un tornado en diciembre de 2023, y La Castellana I, por los trabajos de mantenimiento de las palas.
- (iii) Un aumento de 42% o US\$ 3 millones en las ventas de vapor, impulsado básicamente por mayores niveles de producción en la planta de Luján de Cuyo.
- (iv) Un aumento del 77% o 2 millones de dólares en la silvicultura.
- (v) Un efecto positivo no monetario sobre la brecha entre la devaluación de la moneda y la inflación.

El costo operativo, excluyendo depreciación y amortización, en el 2T24 ascendió a US\$53 millones, disminuyendo un 18% o US\$12 millones en comparación con los US\$65 millones en el 2T23.

Los costos de producción cayeron principalmente debido a una reducción en: (i) compensaciones a los empleados; (ii) consumo de materiales y repuestos y (iii) servicios forestales y de producción forestal. Por otro lado, los costos de producción se vieron afectados negativamente por un efecto no monetario en la brecha entre la devaluación de la moneda y la inflación.

Los Gastos de administración y comercialización, excluyendo depreciaciones y amortizaciones, en el 2T24 disminuyeron un 9% o US\$ 2 millones a US\$ 13 millones desde US\$ 15 millones en el 2T23.

La reducción de Gastos de administración y comercialización durante el trimestre. era básicamente como resultado de menores: (i) honorarios y compensaciones por servicios y (ii) impuestos. Además de los costos de producción, los Gastos de administración y comercialización se vieron afectados negativamente por un efecto no monetario en la brecha entre la devaluación de la moneda y la inflación.

Otros resultados operativos netos (excluyendo FONI y variación de activos biológicos) en el 2T24 fueron negativos en US\$31 millones, disminuyendo 365% o US\$42 millones respecto al 2T23. Esto se explica principalmente por el impacto de la Resolución 58/24 y menores (i) intereses de clientes y (ii) diferencias de cambio. Además, hubo un efecto negativo no monetario en la brecha entre la devaluación de la moneda y la inflación.

En consecuencia, **el EBITDA Ajustado Consolidado ⁽¹⁾ ascendió a US\$46 millones en el 2T24**, en comparación con los US\$63 millones del 2T23.

Los resultados financieros netos consolidados en el 2T24 fueron negativos en US\$ 21 millones comparado con una pérdida de US\$ 15 millones en el 2T23, lo que significa un declive de US\$ 6 millones. Esto se debió principalmente a menores (i) intereses devengados y (ii) variación en el valor razonable de los activos financieros, siendo todo parcialmente compensado por menores diferencias de cambio sobre pasivos financieros y menores comisiones bancarias.

La **pérdida por posición monetaria neta** en el 2T24 medida en dólares ascendió a US\$20.371 siendo 100% menor que la pérdida de US\$41 millones en el 2T23, impulsada por tasas de inflación significativamente menores durante el 2T24 *versus* el 2T23.

La **utilidad/pérdida de empresas asociadas** fue positiva en US\$7 millones en comparación con una ganancia de US\$3 millones en el 2T23. Adicionalmente, hubo una **Ganancia por valuación de adquisiciones** de US\$ 1 millón durante el 2T24 como consecuencia de la inversión realizada por nuestra filial Proener en AbraSilver Resource Corp en mayo de 2024.

El **impuesto a las ganancias** en el 2T24 fue negativo en US\$26 millones en comparación con los también negativos US\$17 millones del 2T23 debido básicamente a una mayor ganancia antes de impuestos.

Finalmente, **la Ganancia Neta en el 2T24 ascendió a US\$8 millones, frente a los US\$17 millones del 2T23.**

⁽¹⁾ Consulte “Descargo de responsabilidad: EBITDA y EBITDA ajustado” en la página 22 para obtener más información.

Conciliación de EBITDA Ajustado ⁽¹⁾

Reconciliación del EBITDA Ajustado (cifras no auditadas en millones de US\$)	2T24	1T24	2T23	6M24	6M23
Resultados netos consolidados del período (pérdida)	8	32	17	40	18
Pérdida de la posición monetaria neta	0	6	41	6	90
Gastos financieros	39	43	89	83	159
Resultados financieros	(18)	(22)	(74)	(40)	(106)
Participación en los resultados netos de asociadas	(7)	4	(3)	(4)	0
Resultado por adquisición de participación en sociedades	(1)	0	0	(1)	0
Gastos por impuesto a las ganancias	26	21	17	47	24
Depreciación y amortización	25	27	33	51	61
	71	111	120	181	246
Diferencias de cambio e intereses relacionados a deudores comerciales FONI	(18)	(18)	(53)	(36)	(97)
Activos biológicos - Variación del valor razonable	(7)	(8)	(4)	(16)	(9)
EBITDA Ajustado	46	84	63	129	140

Situación financiera

Al 30 de junio de 2024, la Compañía y sus subsidiarias tenían **Efectivo y Equivalentes de Efectivo por US\$5 millones**, y **Otros Activos Financieros Corrientes por US\$153 millones**.

El siguiente cuadro desglosa la posición de Deuda Neta de Central Puerto (de manera individual) y sus subsidiarias:

Millones de dólares	Al 30 de Junio de 2024
Efectivo y equivalentes de efectivo (Central Puerto S.A. individualmente)	0
Otros activos financieros (Central Puerto S.A. individualmente)	20
Deudas financieras (Central Puerto S.A. individualmente)	(127)
Compuesto por:	-
Deuda financiera (corriente) (Central Puerto S.A. individualmente)	(8)
Deuda financiera (no corriente) (Central Puerto S.A. individualmente)	(119)
Subtotal de la Posición de Deuda Neta Individual de Central Puerto	(106)
Efectivo y equivalentes de efectivo de las subsidiarias	5
Otros activos financieros de las subsidiarias	133
Deuda financiera de las subsidiarias	(261)
Compuesto por:	
Deuda financiera de las subsidiarias (corriente)	(43)
Deuda financiera de las subsidiarias (no corriente)	(217)
Subtotal de la Posición de Deuda Neta de las Subsidiarias	(122)
Posición de Deuda Neta Consolidada	(229)

Flujos de Caja de 6M24

<i>Millones de US\$</i>	6M24 finalizado el 30/06/2024
Efectivo y colocaciones a corto plazo al inicio del ejercicio	24
Flujo neto de efectivo procedente de las actividades de operación	67
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(13)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(66)
Diferencia de cambio y otros resultados financieros	0
RECPAM generado por el efectivo y las colocaciones a corto plazo	(7)
Efectivo y colocaciones a corto plazo al fin del ejercicio	5

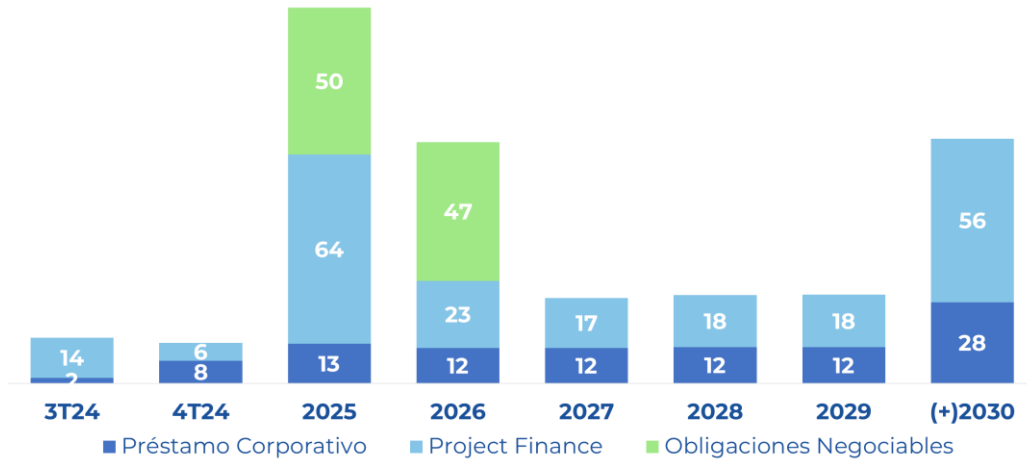
El efectivo neto proporcionado por las actividades operativas fue de US\$67 millones durante los 6M24. Este flujo de caja se debe principalmente a (i) US\$87 millones de beneficio neto del periodo antes del impuesto a las ganancias; (ii) US\$19 millones de cobro de intereses de clientes; siendo todo ello parcialmente compensado por; (iii) ajustes para conciliar la ganancia del periodo antes del impuesto a las ganancias con flujos de caja netos por valor de US\$22 millones (iv) US\$6 millones de variaciones negativas del capital de trabajo (cuentas por pagar, cuentas por cobrar, existencias y otros activos y pasivos no financieros); (v) pagos del impuesto a las ganancias y otros impuestos por valor de US\$ 11 millones.

El efectivo neto utilizado por las actividades de inversión fue de US\$13 millones durante los 6M24. Este monto se explica principalmente por US\$ 45 millones en inversiones en propiedades, planta, equipo e inventario, siendo compensada por US\$ 24 millones generados por la venta de activos financieros, netos.

El efectivo neto utilizado por actividades de financiamiento fue negativo en US\$66 millones en los 6M24. Esto es básicamente el resultado de (i) US\$ 87 millones en amortizaciones de deuda a largo plazo; (ii) US\$ 24 millones en intereses y otros costes de financiación relacionados con la deuda a largo plazo, y (iii) US\$ 12 millones en dividendos pagados, siendo todo ello parcialmente compensado por US\$ 55 millones en financiación obtenida en el periodo y (iv) US\$ 1,2 millones en descubiertos en cuentas corrientes.

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de la compañía al 30 de junio de 2024, expresado en millones de dólares:

Calendario de vencimiento de la deuda ⁽¹⁾⁽²⁾
(US\$ mm.)



(1) Al 30 de junio de 2024.

(2) Considera sólo los vencimientos del capital. No considera intereses devengados.

E. Tablas

a. Estado de Resultados Consolidado

Estado Consolidado de Resultados (cifras no auditadas en millones de ARS)	2T24	2T24	2T23	Δ % 2T24/2T23	6M24	6M23	Δ % 6M24/6M23
Ingresos	153,449	152,610	139,958	10%	306,059	265,130	15%
Costos de ventas	(94,116)	(86,347)	(107,639)	(13%)	(180,464)	(184,335)	(2%)
Ganancia bruta	59,332	66,263	32,318	84%	125,595	80,795	55%
Gastos de administración y comercialización	(12,081)	(15,331)	(14,648)	(18%)	(27,412)	(25,501)	7%
Otros resultados operativos	26,585	35,292	68,111	(61%)	61,877	125,742	(51%)
Otros gastos operativos	(31,835)	(736)	2,405	(1424%)	(32,572)	(3,781)	761%
Resultado operativo	42,001	85,488	83,375	(50%)	127,489	177,255	(28%)
Resultado por exposición al cambio de poder adquisitivo de la moneda	(19)	(5,859)	(39,432)	(100%)	(5,878)	(86,540)	(93%)
Ingresos financieros	16,815	22,117	70,441	(76%)	38,933	101,671	(62%)
Costos financieros	(35,955)	(43,893)	(84,851)	(58%)	(79,848)	(152,501)	(48%)
Participación en las ganancias de las asociadas	6,817	(3,868)	3,217	112%	2,950	(169)	(1849%)
Resultado por inversiones en entidades medidas a valor razonable	815	-	-	n.a	815	-	n.a
Resultados antes del impuesto a las ganancias	30,476	53,985	32,751	(7%)	84,461	39,716	113%
Impuesto a las ganancias del ejercicio	(23,436)	(21,381)	(16,593)	41%	(44,817)	(22,963)	95%
Ganancia (Pérdida) neta del ejercicio	7,039	32,604	16,159	(56%)	39,644	16,754	137%
Resultado global total del periodo	7,039	32,604	16,159	(56%)	39,644	16,754	137%
Atribuible a:							
-Propietarios de la controlante	6,010	28,101	17,478	(66%)	34,111	18,163	88%
-Participaciones no controlantes	1,030	4,504	(1,319)	(178%)	5,533	(1,409)	(493%)
	7,039	32,604	16,159	(56%)	39,644	16,754	137%
Ganancia por acción	3.99	10.70	11.61	(66%)	22.70	12.07	88%

Estado Consolidado de Resultados (cifras no auditadas en millones de ARS)	2T24	1T24	2T23	Δ % 2T24/2T23	6M24	6M23	Δ % 6M24/6M23
Ingresos	168	150	147	15%	318	277	15%
Costos de ventas	(103)	(85)	(113)	(9%)	(188)	(193)	(2%)
Ganancia bruta	65	65	34	92%	130	84	55%
Gastos de administración y comercialización	(13)	(15)	(15)	(14%)	(28)	(27)	7%
Otros resultados operativos	29	35	71	(59%)	64	131	(51%)
Otros gastos operativos	(35)	(1)	(3)	1286%	(36)	(4)	761%
Resultado operativo	46	84	87	(47%)	130	185	(28%)
Resultado por exposición al cambio de poder adquisitivo de la moneda	(0)	(6)	(41)	(100%)	(6)	(90)	(93%)
Ingresos financieros	18	22	74	(75%)	40	106	(62%)
Costos financieros	(39)	(43)	(89)	(56%)	(83)	(159)	(48%)
Participación en las ganancias de las asociadas	7	(4)	3	122%	4	(0)	(1849%)
Resultado por inversiones en entidades medidas a valor razonable	1	-	-	n.a	1	-	n.a
Resultados antes del impuesto a las ganancias	33	53	34	(3%)	87	42	113%
Impuesto a las ganancias del ejercicio	(26)	(21)	(17)	48%	(47)	(24)	95%
Ganancia (Pérdida) neta del ejercicio	8	32	17	(54%)	40	18	137%
Resultado global total del periodo	8	32	17	(54%)	40	18	137%
Atribuible a:							
-Propietarios de la controlante	7	4	18	(64%)	11	19	(42%)
-Participaciones no controlantes	1	32	(1)	(182%)	33	(1)	(2344%)
	8	37	17	(54%)	44	18	152%
Ganancia por acción	0.00	0.00	0.01	(100%)	0.00	0.01	(100%)

El tipo de cambio utilizado para convertir pesos argentinos a dólares estadounidenses es el tipo de cambio de referencia informado por el Banco Central (Comunicación "A" 3500) al 30/6/2023 (AR\$256,68 por US\$1,00), al 31/3/2023 (AR\$208,99 por US\$1,00), al 30/6/2024 (AR\$911,75 por US\$1,00) o al 31/3/2024 (AR\$857,42 por US\$1,00), según corresponda.

b. Estado consolidado de posición financiera

Estado de situación financiera consolidado (cifras no auditadas)	en millones de AR\$		en millones de US\$	
	6M24	12M23	6M24	12M23
Activo				
Activo no corriente				
Propiedad, Planta y Equipo	1,375,705	1,364,355	1,569	939
Activos Intangibles	27,179	28,685	31	20
Activos biológicos	172,255	160,433	196	110
Inversión en Asociadas	62,486	61,770	71	42
Inventarios	10,171	10,753	12	7
Otros activos no financieros	246	547	0	0
Otras Cuentas por Cobrar	149,638	277,924	171	191
Otros activos financieros	51,396	69,645	59	48
Activo por Impuesto Diferido	7,895	22,766	9	16
	1,856,973	1,996,878	2,118	1,374
Activos corrientes				
Activos biológicos	12,190	12,150	14	8
Inventarios	21,312	16,072	24	11
Otros activos no financieros	13,220	21,969	15	15
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	214,428	289,938	245	199
Otros Activos Financieros	139,512	161,504	159	111
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	4,877	24,216	6	17
	405,539	525,850	463	362
Total del activo	2,262,511	2,522,728	2,581	1,736
Patrimonio Neto y Pasivo				
Patrimonio Neto				
Capital	1,514	1,514	2	2
Ajuste del capital	445,116	445,116	508	305
Reserva legal	87,484	74,177	100	51
Reserva facultativa	622,564	622,564	710	428
Otras cuentas del patrimonio	(33,904)	(40,501)	(39)	(28)
Reserva Futura Distribución Dividendos	371,647	131,811	424	91
Resultados no asignados	34,202	266,099	39	183
Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controlante	1,528,622	1,500,779	1,744	1,033
Participaciones no controladoras	47,679	39,103	54	27
Patrimonio Neto Total	1,576,302	1,539,882	1,798	1,060
Pasivos no corrientes				
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	1,789	-	2	-
Otros pasivos no financieros	28,465	50,477	32	35
Deudas y Préstamos que devengan Interes	306,444	514,822	350	354
Pasivos por Beneficios a los Empleados	8,815	5,949	10	4
Provisiones	1,139	3,477	1	2
Pasivo por impuesto diferido	149,313	142,316	170	98
	495,964	717,041	566	493
Pasivos corrientes				
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	68,040	89,533	78	62
Otros pasivos no financieros	33,715	46,054	38	32
Deudas y Préstamos que devengan Interes	46,556	87,748	53	60
Pasivos por Beneficios a los Empleados	20,674	28,273	24	19
Impuesto a las Ganancias a Pagar	18,849	11,278	21	8
Provisiones	2,411	2,920	3	2
	190,245	265,805	217	183
Total del pasivo	686,210	982,846	783	676
Total patrimonio neto y pasivo	2,262,511	2,522,728	2,581	1,736

El tipo de cambio utilizado para convertir pesos argentinos a dólares estadounidenses es el tipo de cambio de referencia informado por el Banco Central (Comunicación "A" 3500) al 31/12/2023 (AR\$808,48 por US\$1. 00), 30/9/2023 (AR\$350 a US\$1,00), 30/6/2023 (AR\$256,68 a US\$1,00), 31/3/2023 (AR\$208,99 a US\$1,00), 30/6/2024 (AR\$911,75 a US\$1,00) o 31/3/2024 (AR\$857,42 a US\$1,00), según corresponda.

c. Estado Consolidado de Flujo de Efectivo

Estado consolidado de Flujo de Fondos (cifras no auditadas)	En millones de AR\$		En millones de US\$	
	30-jun-24	30-jun-23	30-jun-24	30-jun-23
Actividades de operación				
Ganancia del ejercicio antes del impuesto a las ganancias de operaciones continuadas	84,461	39,716	87	42
Ajustes para conciliar la ganancia del ejercicio antes del impuesto a las ganancias con los flujos netos de efectivo				
Depreciación de propiedades, planta y equipos, y desvalorización	47,954	53,052	50	55
Amortización de intangibles	1,505	5,422	2	6
Bajas de propiedades, planta y equipos e inventario	(36)	(415)	(0)	(0)
Descuento de cuentas por cobrar y cuentas por pagar, netos	(229)	40	(0)	
Intereses de clientes ganados	(17,011)	(26,939)	(18)	(28)
Ingresos financieros	(38,933)	(101,671)	(40)	(106)
Costos financieros	79,848	152,501	83	159
Recupero de seguros	(366)	-	(0)	-
Participación en los resultados netos de asociadas	(2,950)	169	(4)	0
Resultado por adquisición de participación en sociedades	(815)	-	(1)	-
Movimiento en provisiones y cargo plan de pensión	7,163	2,360	7	2
Resultado por tenencia activos biológicos	(15,432)	(32,528)	(16)	(34)
Diferencia de cambio de clientes	(28,428)	(88,583)	(30)	(93)
Efecto neto Acuerdo con Cammesa	(9,298)	-	(28)	
Resultado por exposición al cambio de poder adquisitivo de la moneda	(37,611)	91,192	55	95
			-	
Ajustes de Capital de Trabajo				
Variación deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	25,732	47,552	30	50
Variación de Otros Activos No Financieros y de Inventarios	5,110	(2,664)	12	(3)
Variación Cuentas por Pagar Comerciales, Otras cuentas por pagar, Otros Pasivos No Financieros y pasivos por Beneficios a los empleados	(50,036)	(30,835)	(49)	(32)
Intereses cobrados	18,635	22,074	19	23
Impuesto a las ganancias, a la ganancia mínima presunta, pagados	(10,386)	(32,021)	(9)	(34)
Intereses comerciales y fiscales pagados	(339)	(676)	(0)	-
Recupero de seguros cobrado	366	212	0	0
Flujo neto de efectivo procedente de actividades de operación	58,905	97,960	67	103
Actividades de inversión				
Adquisiciones de propiedades, planta y equipos e inventario	(43,551)	(11,554)	(45)	(12)
Dividendos cobrados	6,723	2,110	7	2
Venta de propiedades, planta y equipo	36	-	0	-
Adquisición (Venta) de activos financieros	25,630	24,358	24	25
Adquisición de subsidiarias y asociadas, neto de la caja adquirida	-	(60,144)	-	(63)
Flujo neto de efectivo procedente de actividades de inversión	(11,162)	(45,230)	(13)	(47)
Actividades de financiación				
Cancelación de adelantos en cuenta corriente, netos	4,304	(9,014)	2	(10)
Préstamos de largo plazo recibidos	53,360	-	55	-
Préstamos de largo plazo pagados	(82,851)	(45,046)	(87)	(47)
Intereses y otros costos financieros de préstamos pagados	(22,793)	(21,899)	(24)	(23)
Dividendos pagados	(12,279)	(4,093)	(12)	(4)
Flujo neto de efectivo procedente de actividades de financiación	(60,259)	(80,053)	(66)	(84)
Disminución neta del efectivo y colocaciones a corto plazo	(12,516)	(27,323)	(12)	(29)
Diferencia de cambio y otros resultados financieros	295	9,875	0	10
RECPAM generado por el efectivo y colocaciones a corto plazo	(7,119)	(17,606)	(7)	(20)
Efectivo y colocaciones a corto plazo al 1° de enero	24,216	51,749	24	108
Efectivo y colocaciones a corto plazo al cierre	4,877	16,695	5	70

El tipo de cambio utilizado para convertir pesos argentinos a dólares estadounidenses es el tipo de cambio de referencia informado por el Banco Central (Comunicación "A" 3500) al 30/6/2023 (AR\$256,68 por US\$1,00), al 31/3/2023 (AR\$208,99 por US\$1,00), al 30/6/2024 (AR\$911,75 por US\$1,00) o al 31/3/2024 (AR\$857,42 por US\$1,00), según corresponda.

F. Información sobre la conferencia telefónica

Habrará una conferencia telefónica para analizar los resultados **del segundo trimestre de 2024 de Central Puerto el 12 de agosto de 2024 a las 09:00 a. m., hora del este.**

La conferencia será presentada por el Sr. Fernando Bonnet, Director General, Enrique Terraneo, Director Financiero y Alejandro Díaz López, miembro del equipo de Relaciones con Inversores.

Para acceder a la conferencia telefónica, marque:

Número gratuito: +1 888-506-0062

Internacional: + 1 973-528-0011

Código de acceso del participante: 199067

URL de transmisión web: <https://www.webcaster4.com/Webcast/Page/2629/50952>

La Compañía también realizará una transmisión web de audio en vivo de la conferencia telefónica en la sección de Relaciones con Inversionistas del sitio web de la Compañía en www.centralpuerto.com. Espere más tiempo antes de la llamada para visitar el sitio web y descargar cualquier software de transmisión de medios que pueda ser necesario para escuchar el webcast. La llamada estará disponible para su reproducción en el sitio web de la Compañía en la sección Relaciones con Inversores.

Puede encontrar información adicional sobre la Compañía en:

- <https://www.centralpuerto.com/inversores/>
- www.sec.gov
- www.cnv.gob.ar

Glosario

En este comunicado, excepto donde se indique lo contrario o cuando el contexto requiera lo contrario:

- “BCRA” se refiere al *Banco Central de la República Argentina*, el Banco Central de Argentina,
- “CMMESA” se refiere a *Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima*;
- “COD” se refiere a la Fecha de Operación Comercial, día en que una unidad de generación es autorizada por CMMESA (Habilitación Comercial) para vender energía eléctrica a través de la red en las condiciones comerciales aplicables;
- “Ecogas” se refiere colectivamente a *Distribuidora de Gas Cuyana* (“DGCU”), *Distribuidora de Gas del Centro* (“DGCE”) y su sociedad controladora *Inversora de Gas del Centro* (“IGCE”);
- “Energía Base” se refiere al marco regulatorio establecido mediante la Resolución SE N° 95/13 y sus modificatorias, actualmente regulado por la Resolución SE N° 9/24;
- “FONINMEM” o “FONI”, se refiere al *Fondo para Inversiones Necesarias que Permitan Incrementar la Oferta de Energía Eléctrica en el Mercado Eléctrico Mayorista y Programas Similares*, incluida la Central Vuelta de Obligado. (CVO) Acuerdo;
- “p.p”, se refiere a puntos porcentuales;
- “PPA” se refiere a acuerdos de compra de energía.

Descargo de responsabilidad

Redondeo de montos y porcentajes: Ciertos montos y porcentajes incluidos en este comunicado se han redondeado para facilitar la presentación. Las cifras porcentuales incluidas en este comunicado no se han calculado en todos los casos sobre la base de dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de dichas cantidades antes del redondeo. Por esta razón, ciertos montos porcentuales en este comunicado pueden variar de los obtenidos al realizar los mismos cálculos utilizando las cifras de los estados financieros. Además, es posible que otros montos que aparecen en este comunicado no sumen debido al redondeo.

Este comunicado contiene ciertas métricas, incluida información por acción, información operativa y otras, que no tienen significados estandarizados ni métodos de cálculo estándar y, por lo tanto, dichas medidas pueden no ser comparables con medidas similares utilizadas por otras compañías. Dichas métricas se han incluido aquí para proporcionar a los lectores 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 compararse con el desempeño en períodos anteriores.

OTRA INFORMACIÓN

Central Puerto publica habitualmente información importante para los inversionistas en la sección de soporte de Relaciones con Inversionistas de su sitio web, www.centralpuerto.com. De vez en cuando, Central Puerto podrá utilizar su sitio web como canal de distribución de información material de la Compañía. En consecuencia, los inversionistas deben monitorear el sitio web de Relaciones con Inversionistas de Central Puerto, además de seguir los comunicados de prensa de la Compañía, las presentaciones ante la SEC, las conferencias telefónicas públicas y los webcasts. La información contenida en el sitio web de la Compañía, o a la que se puede acceder a través de él, no se incorpora por referencia a este comunicado ni forma parte de él.

DECLARACIONES DE ADVERTENCIA RELEVANTES PARA LA INFORMACIÓN FUTURA

Este comunicado contiene cierta información prospectiva y declaraciones prospectivas según se definen en las leyes de valores aplicables (denominadas colectivamente en este comunicado de resultados como "declaraciones prospectivas") que constituyen declaraciones prospectivas. Todas las declaraciones que no sean declaraciones de hechos históricos son declaraciones prospectivas. Las palabras "anticipar", "creer", "podría", "esperar", "debería", "planear", "intentar", "hará", "estimación" y "potencial", y expresiones similares, en lo que se refieren a la Compañía, tienen como objetivo identificar declaraciones prospectivas.

Las declaraciones sobre posibles o supuestos resultados futuros de operaciones, estrategias comerciales, planes de financiamiento, posición competitiva, entorno industrial, oportunidades potenciales de crecimiento, los efectos de la regulación futura y los efectos de la competencia, la generación de energía esperada y el plan de gastos de capital, son ejemplos de proyecciones a futuro. declaraciones de mirada. Las declaraciones prospectivas se basan necesariamente en una serie de factores y suposiciones que, si bien la administración las considera razonables, están

inherentemente sujetas a importantes incertidumbres y contingencias comerciales, económicas y competitivas, que puede causar el actual resultado, actuación, o logros de la empresa a ser materialmente diferente 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, excepto según lo exijan las leyes de valores. Puede encontrar más información sobre los riesgos e incertidumbres asociados con estas declaraciones prospectivas y el negocio de la Compañía en las divulgaciones públicas de la Compañía presentadas en EDGAR (www.sec.gov).

EBITDA Y EBITDA AJUSTADO

En este comunicado, **el EBITDA**, una medida financiera no IFRS, se define como la utilidad neta del período, *más* los gastos financieros, *menos* los ingresos financieros, *menos* la participación en la ganancia (pérdida) de las asociadas, *más* (*menos*) pérdidas (ganancias) por posición monetaria neta, *más* gasto por impuesto a las ganancias, *más* depreciación y amortización, *menos* resultados netos de operaciones discontinuadas.

EBITDA ajustado se refiere a EBITDA *excluyendo* deterioro de propiedad, planta y equipo, diferencia de cambio e intereses relacionados con cuentas por cobrar comerciales del FONI y variaciones en el valor razonable del activo biológico.

Se cree que el EBITDA ajustado proporciona información complementaria útil a los inversores sobre la Compañía y sus resultados. El EBITDA ajustado se encuentra entre las medidas utilizadas por el equipo directivo de la Compañía para evaluar el desempeño financiero y operativo y tomar decisiones financieras y operativas del día a día. Además, los analistas de valores, inversores y otras partes utilizan con frecuencia el EBITDA ajustado para evaluar empresas de la industria. Se cree que el EBITDA ajustado es útil para los inversores porque proporciona información adicional sobre las tendencias en el desempeño operativo principal antes de considerar el impacto de la estructura de capital, la depreciación, la amortización y los impuestos en los resultados.

El EBITDA ajustado no debe considerarse de forma aislada ni como sustituto de otras medidas de desempeño financiero reportadas de acuerdo con las NIIF. El EBITDA ajustado tiene limitaciones como herramienta analítica, que incluyen:

- El EBITDA ajustado no refleja cambios, incluidos los requisitos de efectivo, las necesidades de capital de trabajo o los compromisos contractuales;
- El EBITDA ajustado no refleja los gastos financieros, ni los requisitos de efectivo para pagar los intereses o el principal del endeudamiento, ni los ingresos por intereses u otros ingresos financieros;
- El EBITDA ajustado no refleja el gasto por impuesto a las ganancias ni los requisitos de efectivo para pagar impuestos a la renta;
- aunque la depreciación y la amortización son cargos no monetarios, los activos que se deprecian o amortizan a menudo necesitarán ser reemplazados en el futuro, y el

EBITDA ajustado no refleja ningún requerimiento de efectivo para estos reemplazos;

- aunque la participación en las ganancias de las asociadas es un cargo no monetario, el EBITDA Ajustado no considera el cobro potencial de dividendos; y
- otras empresas pueden calcular el EBITDA ajustado de manera diferente, lo que limita su utilidad como medida comparativa.

La Compañía compensa las limitaciones inherentes asociadas con el uso del EBITDA ajustado mediante la divulgación de estas limitaciones, la presentación de los estados financieros consolidados de la Compañía de acuerdo con las NIIF y la conciliación del EBITDA ajustado con la medida NIIF más directamente comparable: el ingreso neto. Para una conciliación de los ingresos netos con el EBITDA ajustado, consulte las tablas incluidas en este comunicado.



**Central
Puerto**