

Se adjunta nuevamente el documento debido a un error en archivo subido con anterioridad.

RESEÑA INFORMATIVA CORRESPONDIENTE AL PERÍODO FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2025 (información no cubierta por el informe de los auditores independientes)

1. BREVE COMENTARIO SOBRE LAS ACTIVIDADES DE LA SOCIEDAD EN EL PERÍODO FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2025

La información incluida en la presente reseña informativa es adicional a los estados financieros intermedios condensados de MSU ENERGY Sociedad Anónima por el período finalizado el 31 de marzo de 2025, por lo que para un análisis más detallado debe ser leída en conjunto con la mencionada información.

1.1. Nuestra Compañía

MSU Energy tiene como actividad principal la generación de energía eléctrica a través de nuestras centrales termoeléctricas (las Centrales):

- La central termoeléctrica General Rojo, ubicada en la ciudad de General Rojo, en la zona rural de San Nicolás de los Arroyos, provincia de Buenos Aires, recibió autorización de CAMMESA para realizar operaciones comerciales en el SADI el 13 de junio de 2017 bajo el PPA Ciclo Simple y el 20 de agosto de 2020 bajo el PPA Ciclo Combinado;
- La central termoeléctrica de Barker, ubicada en la ciudad de Barker, provincia de Buenos Aires, fue autorizada por CAMMESA para realizar operaciones comerciales en el SADI el 29 de diciembre de 2017 bajo el PPA Ciclo Simple y 31 de octubre de 2020 bajo PPA Ciclo Combinado, y
- La central termoeléctrica Villa María, ubicada en la ciudad de Villa María, provincia de Córdoba, recibió autorización de CAMMESA para realizar operaciones comerciales en el SADI el 25 de enero de 2018 bajo el PPA Ciclo Simple y 15 de agosto bajo el PPA Ciclo combinado.

Las tres centrales poseen una potencia nominal conjunta de 750 MW y cuentan con capacidad dual de consumo de combustible (gas natural – diésel).

La Sociedad comercializa la mayor parte de su capacidad de generación de las Plantas mediante el esquema regulatorio creado por la Resolución SEE N° 21/2016 (PPA Ciclo Simple), por un período de diez (10) años y la Resolución N° 287/2017 (PPA Ciclo Combinado) por un período de quince años (Nota 13).

1.2. Hechos relevantes posteriores al cierre de los estados financieros intermedios condensados

No existen acontecimientos u operaciones ocurridos entre la fecha de cierre del período y la fecha de emisión de los estados financieros intermedios condensados que puedan afectar significativamente la situación patrimonial y financiera de la Sociedad a la fecha de cierre o los resultados del período finalizado al 31 de marzo de 2025.

2. SÍNTESIS DE INFORMACIÓN FINANCIERA DE LA ENTIDAD

Los cuadros que se incluyen a continuación muestran información financiera relacionada con la Sociedad, correspondiente al período finalizado el 31 de marzo de 2025.

2.1. Estructura de situación financiera

A continuación, se expone la situación financiera de la entidad correspondiente al período finalizado el 31 de marzo de 2025 comparativo con el mismo período del ejercicio anterior.

	31/03/2025 (\$)	31/03/2024 (\$)	31/03/2023 (\$)
Activo no corriente	933.457.928	805.354.038	198.935.221
Activo corriente	88.608.010	118.618.322	29.302.084
Total activo	1.022.065.938	923.972.360	228.237.305
Pasivo no corriente	736.533.010	41.800.548	156.582.701
Pasivo corriente	112.988.302	682.818.671	34.655.094
Total pasivo	849.521.312	724.619.219	191.237.795
Patrimonio	172.544.626	199.353.141	36.999.510

2.2. Estructura del resultado integral

El siguiente cuadro detalla el estado del resultado integral intermedio condensado de la entidad correspondiente al período finalizado el 31 de marzo de 2025 comparativo con el mismo período del ejercicio anterior.

	31/03/2025 (\$)	31/03/2024 (\$)	31/03/2023 (\$)
Ventas	52.434.811	41.021.246	9.376.214
Costo de ventas	(15.382.294)	(11.072.233)	(3.224.181)
Ganancia bruta	37.052.517	29.949.013	6.152.033
Otros ingresos y egresos netos	-	-	9.400
Gastos de comercialización	(457.404)	(224.639)	(94.074)
Gastos de administración	(1.872.414)	(1.195.265)	(279.134)
Ingresos y egresos financieros – netos	(18.546.890)	(13.671.542)	(4.048.596)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias	16.175.809	14.857.567	1.739.629
Impuesto a las ganancias	(6.041.665)	(10.588.988)	(354.015)
Ganancia del período	10.134.144	4.268.579	1.385.614
Otro resultado integral del período	6.529.210	11.346.952	5.400.705
Resultado integral del período	16.663.354	15.615.531	6.786.319

2.3. Estructura del flujo de efectivo

A continuación, se detalla la información resumida, relacionada con la generación y aplicación de efectivo correspondiente al período finalizado el 31 de marzo de 2025 comparativo con el mismo período del ejercicio anterior.

	31/03/2025 (\$)	31/03/2024 (\$)	31/03/2023 (\$)
Efectivo generado por las actividades operativas	30.666.277	6.934.436	5.051.766
Efectivo (aplicado) generado por en las actividades de inversión	(5.643.951)	300.344	(110.147)
Efectivo aplicado en las actividades de financiación	(33.403.028)	(6.327.435)	(14.396.912)
Total de Efectivo (aplicado) generado en el período	(8.380.702)	907.345	(9.455.293)

2.4. Datos Estadísticos

	31/03/2025 (CT General Rojo)	31/03/2025 (CT Barker)	31/03/2025 (CT Villa María)
Capacidad de generación contratada (MW-mes)	243.31	245.06	237.24
Capacidad de generación disponible (MW-mes)	242.17	222.34	240.18
Capacidad de generación facturada (MW)	726.52	667.01	720.54
Despacho de energía facturado bajo Gas natural (MW)	145.939	341.745	152.194
Despacho de energía facturado bajo Diesel (MW)	2460	2218	2471

	31/03/2024 (CT General Rojo)	31/03/2024 (CT Barker)	31/03/2024 (CT Villa María)
Capacidad de generación contratada (MW-mes)	242.92	234.24	230.05
Capacidad de generación disponible (MW-mes)	233.94	236.64	230.17
Capacidad de generación facturada (MW)	708.6	734	702.9
Despacho de energía facturado bajo Gas natural (MW)	191.901	369.735	61.028
Despacho de energía facturado bajo Diesel (MW)	26.839	0	33.695

	31/03/2023 (CT General Rojo)	31/03/2023 (CT Barker)	31/03/2023 (CT Villa María)
Capacidad de generación contratada (MW-mes)	243.2	244.6	236.8
Capacidad de generación disponible (MW-mes)	223.5	241.8	237.2
Capacidad de generación facturada (MW)	894.1	967.2	948.9
Despacho de energía facturado bajo Gas natural (MW)	94,277	309,459	72,007
Despacho de energía facturado bajo Diesel (MW)	180,036	18,163	167,527

2.5. Indicadores Financieros

A continuación, se exponen indicadores financieros considerados relevantes para el análisis de la evolución de la Sociedad, con información correspondiente al período finalizado el 31 de marzo de 2025 comparativo con el mismo período del ejercicio anterior.

INDICES RELEVANTES			
31/03/2025			
Índice	Determinación	Importe	Unidad Índice
SOLVENCIA	Patrimonio neto	172.544.626	20,31%
	Pasivo Total	849.521.312	
LIQUIDEZ CORRIENTE	Activo Corriente	88.608.010	78,42%
	Pasivo Corriente	112.988.302	
INMOVILIZACION INMEDIATA	Activo No Corriente	933.457.928	91,33%
	Activo Total	1.022.065.938	

INDICES RELEVANTES			
31/03/2024			
Índice	Determinación	Importe	Unidad Índice
SOLVENCIA	Patrimonio neto	199.353.141	27,51%
	Pasivo Total	724.619.219	
LIQUIDEZ CORRIENTE	Activo Corriente	118.618.322	17,37%
	Pasivo Corriente	682.818.671	
INMOVILIZACION INMEDIATA	Activo No Corriente	805.354.038	87,16%
	Activo Total	923.972.360	

INDICES RELEVANTES			
31/03/2023			
Índice	Determinación	Importe	Unidad Índice
SOLVENCIA	Patrimonio neto	36.999.510	19,35%
	Pasivo Total	191.237.795	
LIQUIDEZ CORRIENTE	Activo Corriente	29.302.084	84,55%
	Pasivo Corriente	34.655.094	
INMOVILIZACION INMEDIATA	Activo No Corriente	198.935.221	87,16%
	Activo Total	228.237.305	

3. PERSPECTIVAS

La compañía cuenta con una capacidad instalada de 750MW operando bajo ciclo combinado y al 100% de la capacidad contratada, colocándola en una posición destacada en el parque de generación argentino.

En este ejercicio la Sociedad se encuentra en continuo crecimiento en pos de la consolidación como empresa líder del mercado energético de Argentina.