

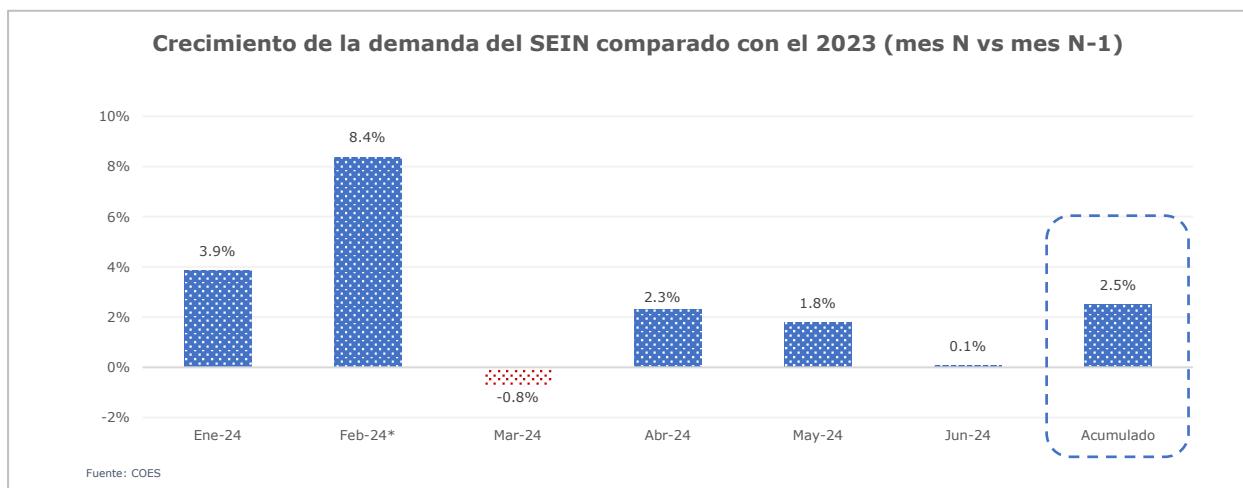
ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.

ANÁLISIS DE GERENCIA SEGUNDO TRIMESTRE 2024 Y 2023¹

- ✓ **ENGIE Energía Perú (en adelante "EEP" o la "Compañía") se unió a las 16 empresas peruanas que integran el S&P/BVL Peru General ESG, el primer índice en Perú con criterios Ambientales, Sociales y de Gobernanza. Este índice selecciona únicamente a las compañías más sostenibles, basándose en metodologías del S&P DJI.**
- ✓ **Se mantuvo la clasificación "AAA local" otorgada por Moody's Local PE y Apoyo & Asociados Internacionales. Este reconocimiento ratifica la solidez financiera de la empresa y se sustenta en la diversificación de su capacidad instalada, tanto por ubicación geográfica como por tipo de recursos energético.**
- ✓ **Por séptimo año consecutivo, la gestión de EEP fue reconocida por el Ranking Merco Talento 2023 como la mejor empresa en el sector energía en el Perú para atraer y retener talento, manteniéndose dentro del Top 100 general, ubicándose en el puesto 52.**
- ✓ **Durante este trimestre, la Presidenta Ejecutiva del Grupo ENGIE; Catherine MacGregor, y el EVP Finance, CSR and Procurement, Pierre-François Riolacci de ENGIE, visitaron el Perú en una clara muestra de la importancia de ENGIE Energía Perú dentro del portafolio del Grupo. Durante su visita, se reunieron con los equipos internos y autoridades, además de visitar la Central Termoeléctrica Chilca Uno y el sistema de Almacenamiento de Energía con Baterías (BESS, por sus siglas en inglés).**
- ✓ **En el segundo trimestre del 2024 (2T24), el EBITDA ascendió a US\$62.1 millones, representando una disminución del 1% respecto del mismo periodo del 2023 (US\$62.9 millones). En el trimestre, el resultado neto ascendió a US\$21.2 millones, representando una disminución del 29% respecto del mismo periodo del 2023 (US\$29.8 millones) debido principalmente a la depreciación y a los intereses de la deuda asociada a la C.E. Punta Lomitas y su expansión.**
- ✓ **El EBITDA de los últimos 6 meses ascendió a US\$130.9 millones, mayor en 10% respecto del mismo periodo del 2023 (US\$119.2 millones). El resultado neto al 30 de junio fue de US\$45.9 millones, menor en 10% respecto al 2023 (US\$51.0 millones).**

1 INDICADORES DEL SECTOR

La generación de energía en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (en adelante "sistema" o "SEIN") en el 2T24 alcanzó 14,698 GWh representando un incremento de 1.4% respecto del mismo periodo del 2023 (14,496 GWh).

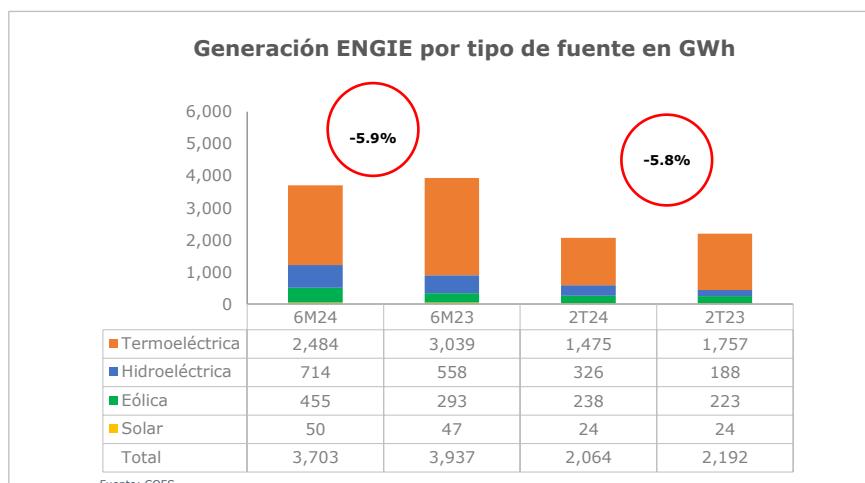
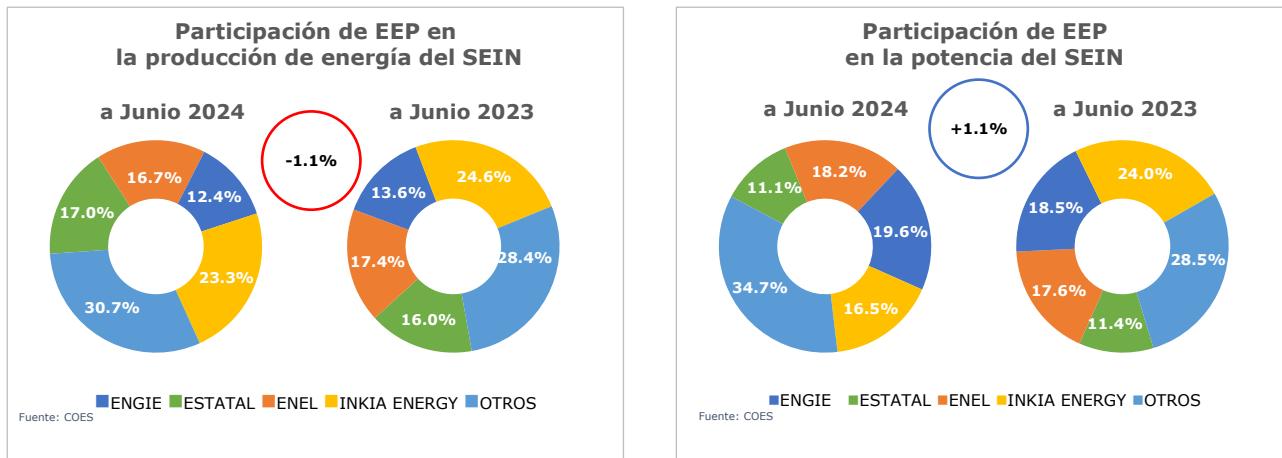


La máxima demanda de potencia en el sistema al 30 de junio del 2024 ascendió a 7,762 MW (en febrero), en tanto que la mínima demanda del sistema fue de 7,347 MW (en junio), representando un aumento de 2.1% y un aumento del 0.7% respectivamente respecto del mismo periodo del 2023 (7,606 MW en abril y 7,294 MW en enero).

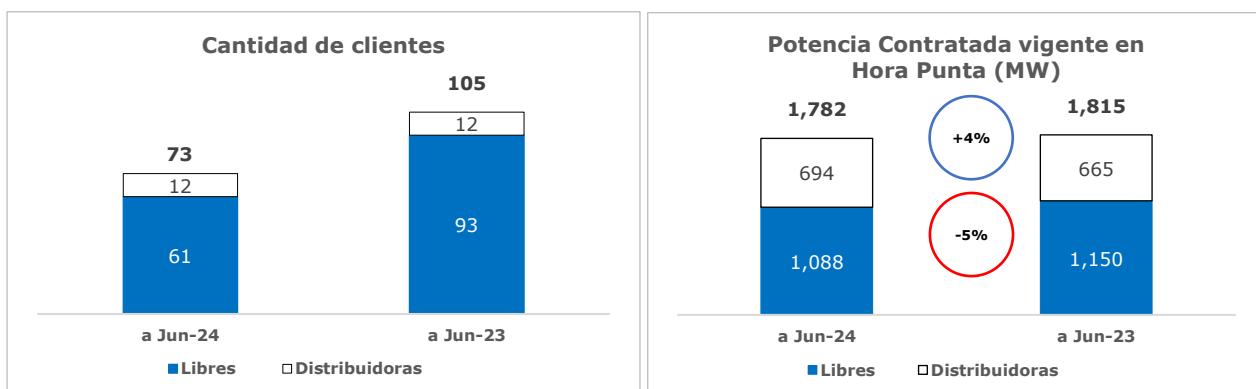
¹ El presente análisis sobre los resultados de las operaciones y situación financiera deberá ser leído conjuntamente con los estados financieros trimestrales y las notas que los acompañan, los cuales han sido elaborados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

La participación de EEP al 30 de junio del 2024 en el sistema fue de 12.4% en generación y 19.6% en potencia efectiva (13.6% y 18.5%, respectivamente durante el mismo periodo del 2023).

La producción de energía de EEP, al 30 de junio del 2024, ascendió a 3,703 GWh, representando una disminución de 5.9% respecto del mismo periodo del año anterior (3,937 GWh) debido principalmente a una menor generación térmica (mayor hidrología en el sistema) compensado parcialmente por mayor generación eólica, por la generación de la C.E. Punta Lomitas y su extensión, e hidroeléctrica, por el retorno al 100% de la C.H. Guitaracsa.



Al 30 de junio del 2024, EEP cuenta con 61 clientes libres (34.4% menos con respecto al mismo periodo del 2023 - 93 clientes libres), y 12 empresas distribuidoras. La potencia contratada vigente es de 1,782 MW (2% menos con respecto al mismo periodo del 2023 - 1,815MW).



2 ANÁLISIS DE RESULTADOS

El margen EBITDA del 2T24 (42%) fue mayor con respecto al mismo periodo del 2023 (38%) por (i) menores costos marginales por mayor generación hidráulica en el SEIN, (ii) mayor precio de los contratos de energía indexados al gas natural, CPI y PPI, (iii) el ingreso de la C.E. Punta Lomitas y su Expansión (COD: junio y diciembre 2023 respectivamente) y, (iv) el retorno al 100% de la C.H. Quitaracsa.

ESTADO DE RESULTADOS (Miles de dólares estadounidenses)

Rubros	A Junio		Δ	%Δ	II Trimestre		Δ	%Δ
	2024	2023			2024	2023		
Ingreso por ventas netas	300,982	304,693	-3,711	-1%	149,559	164,354	-14,795	-9%
Costo de Ventas	-219,258	-224,941	5,683	-3%	-110,458	-121,232	10,774	-9%
Utilidad Bruta	81,724	79,752	1,972	2%	39,101	43,122	-4,021	-9%
Margen Bruto (%)	27%	26%			26%	26%		
Gastos de Administración	-11,671	-11,885	214	-2%	-6,835	-6,282	-553	9%
Otros ingresos y gastos (neto)	11,912	8,558	3,354	39%	5,234	4,399	835	19%
Utilidad Operativa	81,965	76,425	5,540	7%	37,500	41,239	-3,739	-9%
Margen Operativo (%)	27%	25%			25%	25%		
Ingresos financieros (Incluye ganancia neta por instrumentos financieros derivados)	7,718	4,924	2,794	57%	4,022	2,806	1,216	43%
Gastos Financieros	-22,081	-10,107	-11,974	118%	-11,527	-5,082	-6,445	127%
Diferencia de cambio neta	-2,045	2,457	-4,502	-183%	-1,229	1,455	-2,684	-184%
Utilidad antes de Impuesto a la Renta	65,557	73,699	-8,142	-11%	28,766	40,418	-11,652	-29%
% de Ventas	22%	24%			19%	25%		
Impuesto a la Renta	-19,662	-22,741	3,079	-14%	-7,585	-10,641	3,056	-29%
Utilidad Neta	45,895	50,958	-5,063	-10%	21,182	29,777	-8,595	-29%
Margen Neto (%)	15%	17%			14%	18%		
EBITDA (*)	130,874	119,197	11,677	10%	62,130	62,919	-789	-1%
Margen EBITDA (%)	43%	39%			42%	38%		

(*) EBITDA = Utilidad Operativa + Depreciación y Amortización +/- Venta de activos fijo y Provisiones por deterioro.

La definición de EBITDA está de acuerdo con las políticas de la Compañía y del grupo ENGIE

2.1 UTILIDAD OPERATIVA

La utilidad operativa del 2T24 fue US\$37.5 millones, menor respecto del mismo periodo del 2023 (US\$41.2 millones). Al 30 de junio del 2024 la utilidad operativa fue US\$ 82.0 millones, mayor en 7% respecto del mismo periodo del 2023 (US\$76.4 millones). A continuación, se explican los principales eventos que afectaron a la utilidad operativa.

2.1.1 Ventas Netas

Las ventas netas correspondientes del 2T24 fueron US\$149.6 millones, menor en 9% respecto del mismo periodo del 2023 (US\$164.4 millones). La variación se debe principalmente a: (i) menores ventas al COES por menor costo marginal y menor generación y, (ii) menor demanda de clientes compensado parcialmente por mayor precio de los contratos de energía indexados al gas natural, CPI y PPI. Las ventas al 30 de junio (US\$301.0 millones) fueron 1% menores respecto del mismo periodo del 2023 (US\$304.7 millones).

2.1.2 Costo de Ventas

Durante el 2T24, el costo de ventas (US\$110.5 millones) fue menor respecto del mismo periodo del 2023 (US\$121.2 millones), esta disminución se debe principalmente a: (i) menor costo de combustibles por menor consumo debido a una menor generación térmica, compensado parcialmente por (ii) mayor depreciación por la activación de la central eólica Punta Lomitas y su Expansión y, (iii) mayor gasto en la póliza del seguro multirriesgo. El costo de ventas al 30 de junio del 2024 (US\$219.3 millones) fue 3% menor respecto del mismo periodo del 2023 (US\$224.9 millones).

2.1.3 Gastos de Administración

Los gastos de administración del 2T24 (US\$6.8 millones) fueron 9% mayores con respecto del mismo periodo del 2023 (US\$6.3 millones) debido principalmente a mayores gastos de gestión. Los gastos administrativos al 30 de junio del 2024 (US\$11.7 millones) fueron 2% menores respecto al mismo periodo del 2023 (US\$11.9 millones).

2.1.4 Otros Ingresos y gastos (netos)

Los otros ingresos y gastos (netos) del 2T24 (US\$5.2 millones ingreso) fueron mayores respecto del mismo periodo del 2023 (US\$4.4 millones ingreso) debido principalmente a actualización de provisiones. Este rubro al 30 de junio del 2024 (US\$11.9 millones ingreso) fue mayor respecto del mismo periodo del 2023 (US\$8.6 millones ingreso).

2.2 GASTOS FINANCIEROS (NETO)²

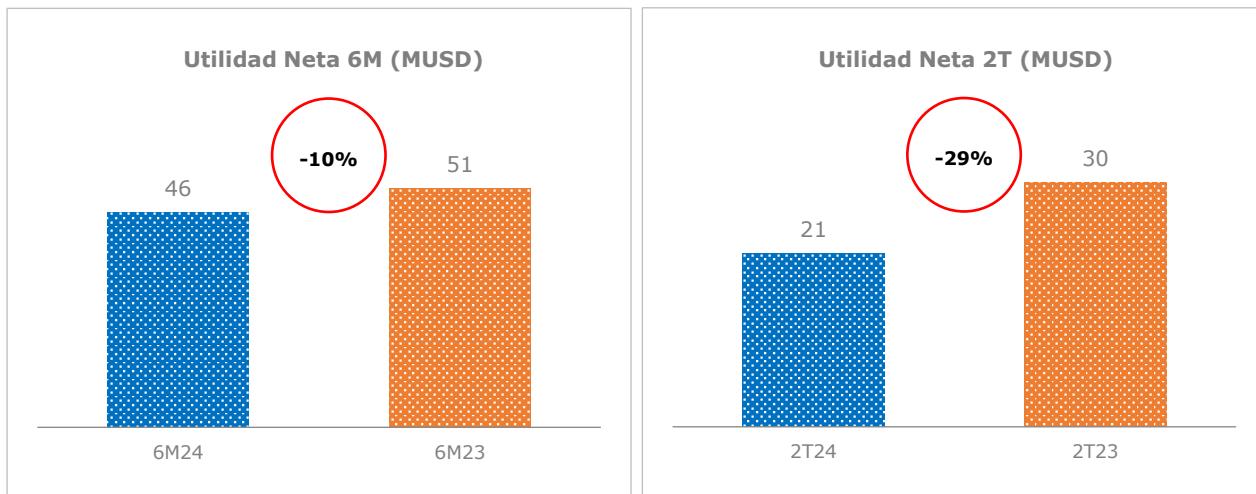
Los gastos financieros (neto) del 2T24 (US\$7.5 millones) fueron mayores respecto del mismo periodo del 2023 (US\$2.3 millones) debido principalmente a los intereses por el préstamos con el IDB para el financiamiento de la Central Eólica Punta Lomitas y su Expansión, que desde su COD ya no se capitalizan. Los gastos financieros (neto) al 30 de junio del 2024 (US\$14.4 millones) fueron mayores respecto del mismo periodo del 2023 (US\$5.2 millones).

2.3 IMPUESTO A LA RENTA

El impuesto a la renta del 2T24 (US\$7.6 millones gasto) menor respecto del mismo periodo del año 2023 (US\$10.6 millones gasto) básicamente por la variación del resultado antes de impuestos. Al 30 de junio del 2024 (US\$19.7 millones gasto) fue 14% menor respecto del mismo periodo del 2023 (US\$22.7 millones gasto).

2.4 UTILIDAD NETA

Como resultado de las explicaciones anteriores y el efecto positivo de la diferencia de cambio neta, la utilidad neta del 2T24 fue US\$21.2 millones, menor respecto al mismo periodo del 2023 (US\$29.8 millones). Al 30 de junio del 2024 (US\$45.9 millones) la utilidad neta fue 10% menor respecto del mismo periodo del 2023 (US\$51.0 millones).



² Gastos Financieros (Netos) = Ingresos Financieros – Gastos Financieros

3 SITUACIÓN FINANCIERA

3.1 INDICADORES ECONÓMICOS

Los principales indicadores económicos son:

Indicador	Por el periodo terminado al 30 de junio del	
	2024	2023
Índices de Liquidez		
Prueba Corriente (1)	1.85x	2.14x
Prueba Ácida (2)	1.25x	1.51x
Índices de Solvencia		
Endeudamiento Patrimonial (3)	0.94x	0.91x
Endeudamiento de Largo Plazo (4)	0.53x	0.52x
Índices de Rentabilidad		
Rentabilidad sobre Activos (ROA) (5)	0.04%	3.33%
Rentabilidad sobre Patrimonio (ROE) (6)	0.08%	6.35%
Covenants		
Pasivo Financiero/EBITDA (7)	2.61x	2.62x
Pasivo Financiero neto/EBITDA (8)	2.25x	2.37x

(1) Total Activo Corriente / Total Pasivo Corriente

(2) Total Activo Corriente - Inventario, Neto - Gastos Pagados por Anticipado / Total Pasivos Corrientes

(3) Total Pasivo / Total Patrimonio

(4) Pasivo No Corriente / (Propiedad, Planta y Equipo, Neto + Activos Intangibles)

(5) Utilidad Neta / Total Activo

(6) Utilidad Neta / Total Patrimonio

(7) Pasivo Financiero = Deuda financiera + NIIF 16

(8) Pasivo Financiero neto= Pasivo Financiero - Caja

El ROA y ROE en este periodo es menor debido a la utilidad neta del 2023 que incluye el evento no recurrente, sin el evento no recurrente del 2023, el ROA sería 2.32% y el ROE sería 4.40%.

Respecto de la evolución de sus cuentas por cobrar, en líneas generales, y en comparación con el mes de diciembre 2023, se produjo una disminución en las cuentas por cobrar vencidas.

Indicador	Junio 2024	Marzo 2024	Diciembre 2023	Setiembre 2023	Junio 2023
Cuentas por Cobrar	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Vigentes y no deterioradas	148,369	140,500	143,068	166,200	156,599
Vencidas	3,804	5,262	9,247	5,851	12,457
Entre 1 a 30 días	1,493	2,485	7,407	3,317	9,113
Entre 31 a 60 días	537	77	470	1,259	237
Entre 61 a 90 días	3	1,527	107	79	1,728
Mas de 91 días	1,771	1,174	1,263	1,195	1,379
Total	152,173	145,762	152,315	172,051	169,056

Las compras de propiedad, planta y equipo y obras en curso del 2T24 (US\$ 13.3 millones) fueron menores con respecto a 4T23 (US\$102.7 millones).

Indicador*	Junio 2024	Marzo 2024	Diciembre 2023	Setiembre 2023	Junio 2023
	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Compras de propiedad, planta y equipo (Flujo de inversión)	13,295	7,708	102,684	83,109	70,674

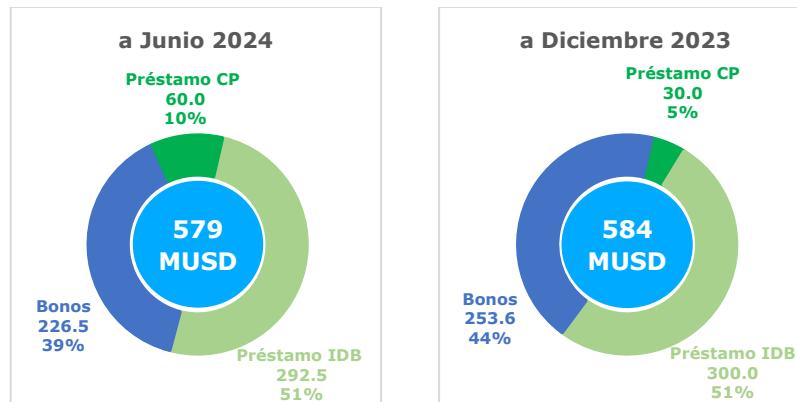
* Cifras acumuladas anuales

Otro indicador que la Gerencia cree necesario mostrar son los instrumentos financieros derivados de cobertura (netos). El saldo total de los mismos en el periodo 2T24 (US\$ 5.2 millones pasivo) fue menor en comparación al periodo 4T23 (US\$ 8.5 millones pasivo), debido principalmente a la variación de los contratos swap relacionados a la 1ra, 2da y 3ra Emisión del 3er Programa de Bonos Corporativos y préstamos corporativos.

Indicador	Junio 2024	Marzo 2024	Diciembre 2023	Setiembre 2023	Junio 2023
	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Instrumentos financieros derivados de cobertura (pasivo neto)	5,185	1,487	8,509	4,322	2,637

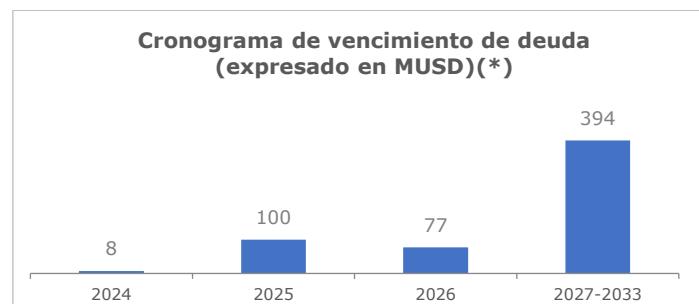
3.2 ENDEUDAMIENTO

Al 30 de junio del 2024, el 93.9% del endeudamiento se encuentra establecido a tasas fijas. Cabe resaltar que, a la fecha EEP ha cumplido con el cronograma de pago de sus obligaciones financieras (tanto amortizaciones como pago de intereses). Debidos a ello, la deuda al 30 de junio del 2024 alcanzó los US\$ 579 millones, 0.8% menor que en diciembre 2023 (US\$584 millones). La deuda financiera neta a marzo del 2024 es de US\$ 498 millones, 2% menor que diciembre 2023 (US\$ 506 millones). En el mes de junio se pagó la 2da emisión del 3er programa de bonos corporativos por PEN S/ 78.9 millones valorizados en aproximadamente US\$ 21 millones.



Al cierre de diciembre 2023 se mantenía deuda en soles por PEN S/ 810.0 millones valorizados en US\$ 218.6 millones y deuda en dólares por US\$ 365 millones.

Al cierre de junio 2024 se mantenía deuda en soles por PEN S/ 731.1 millones valorizados en US\$ 191.5 millones y deuda en dólares por US\$ 387.5 millones.



(*) La deuda corresponde al principal al cierre de marzo del 2023 (no incluye efectos de instrumentos financieros derivados) y se encuentra expresada al tipo de cambio de cierre del 31 de marzo del 2023.

EEP mantiene una clasificación de riesgo de sus instrumentos de deuda (Bonos Corporativos) de AAA y de las acciones comunes de 1^a.pe, emitidas por Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE Clasificadora de Riesgo. Dicha categoría corresponde a la de más alto nivel de solvencia, estabilidad y capacidad de pago.

3.3 ACCIONES COMUNES

A continuación, se detalla la cotización al cierre de mes (junio 2023 a junio 2024) de los valores representativos de Acciones inscritas en la Bolsa de Valores de Lima.



4 INVERSIONES SOCIALES

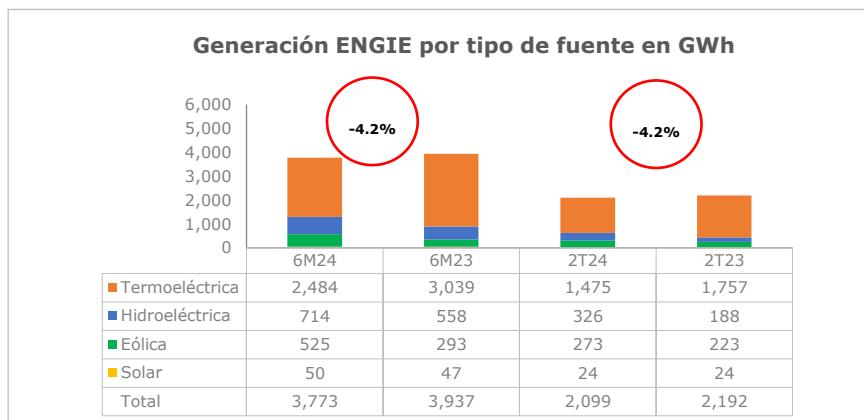
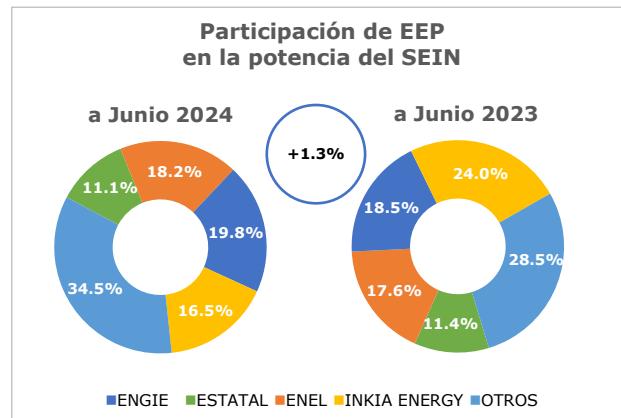
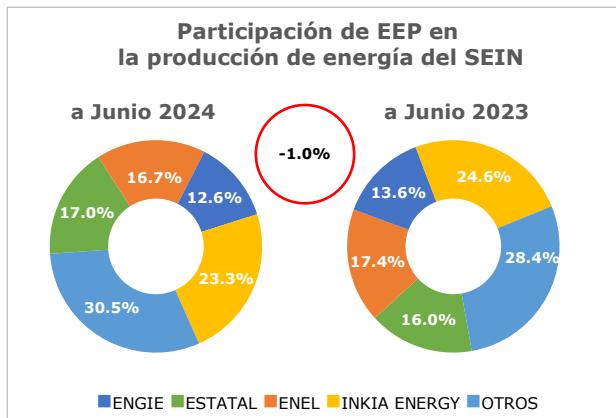
- ✓ La inauguración del Bus Educativo Verde del Sur se realizó en la institución educativa Daniel Becerra Ocampo en Ilo, con la participación de autoridades locales y representantes de EEP. Estudiantes recibieron charlas sobre sostenibilidad y energías limpias, impartidas por voluntarios de la ONG Pez en la Luna. Este proyecto fortalece la educación ambiental y tecnológica en la región.
- ✓ EEP organizó la decimoctava edición del Festival de la Canción "Así Canta Mi Barrio: La Voz de la Energía" en Ilo reunió a más de 45 participantes, seleccionando a 15 semifinalistas que compitieron en una final en vivo. Este evento anual promueve las artes y la cultura en la comunidad, con una inversión total de \$32,000 para asegurar su continuidad y apoyo al talento local.
- ✓ EEP, en colaboración con la consultora Nakamura y el Comité de Monitoreo y Vigilancia Ambiental Ciudadana (CMVAC), presentó los resultados del Monitoreo Ambiental Participativo 2023 en Ilo. El evento incluyó exposiciones sobre calidad del aire, campo electromagnético, ruido ambiental, entre otros, y concluyó con una sesión interactiva de preguntas y respuestas, reafirmando el compromiso con la transparencia y la responsabilidad ambiental.
- ✓ El "Concurso de Pesca Responsable" en Paucartambo, parte del compromiso del Programa de Repoblamiento de Truchas en la zona de influencia de la Central Hidroeléctrica Yuncán, contó con 33 participantes locales. Con una inversión de \$15,800, el evento promovió prácticas responsables de pesca, otorgando premios a los mejores pescadores en categorías de damas y varones, reflejando el compromiso con el desarrollo sostenible de la comunidad.

5 HECHOS DE IMPORTANCIA

- ✓ A finales del mes de mayo del 2024, se comunicaron los Informes de Clasificación de riesgo emitidos por Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE, que ratifican las categorías de riesgo de los instrumentos de obligación financiera pertenecientes a la Tercera y Sexta Emisión contempladas dentro del Primer Programa de Bonos Corporativos y al Tercer Programa de Bonos Corporativos como "Categoría AAA", así como a las acciones comunes en "Categoría 1a", además se indicó una perspectiva Estable.
- ✓ De conformidad con las normas del mercado de valores y las Normas Internacionales de Información Financiera-NIIF ("NIIF"), el 14 de mayo de 2024 la Compañía aprobó sus Estados Financieros Consolidados correspondientes al primer trimestre de 2024.

6 INFORMACIÓN CONSOLIDADA (incluye las C.E. Duna y Huambos)

6.1 INDICADORES DEL SECTOR



6.2 ANÁLISIS DE RESULTADOS

Rubros	A Junio		Δ	%Δ	II Trimestre		Δ	%Δ
	2024	2023			2024	2023		
Ingreso por ventas netas	302,080	304,693	-2,613	-1%	150,573	164,354	-13,781	-8%
Costo de Ventas	-219,822	-224,941	5,119	-2%	-110,936	-121,232	10,296	-8%
Utilidad Bruta	82,258	79,752	2,506	3%	39,637	43,122	-3,485	-8%
Margen Bruto (%)	27%	26%			26%	26%		
Gastos de Administración	-11,704	-11,885	181	-2%	-6,868	-6,282	-586	9%
Otros ingresos y gastos (neto)	11,928	8,558	3,370	39%	2,465	4,399	-1,934	-44%
Utilidad Operativa	82,481	76,425	6,056	8%	35,233	41,239	-6,006	-15%
Margen Operativo (%)	27%	25%			23%	25%		
Ingresos financieros (Incluye ganancia neta por instrumentos financieros derivados)	7,717	4,924	2,793	57%	4,021	2,806	1,215	43%
Gastos Financieros	-22,112	-10,107	-12,005	119%	-11,558	-5,082	-6,476	127%
Diferencia de cambio neta	-2,148	2,457	-4,605	-187%	-1,332	1,455	-2,787	-192%
Utilidad antes de Impuesto a la Renta	65,938	73,699	-7,761	-11%	26,365	40,418	-14,053	-35%
% de Ventas	22%	24%			18%	25%		
Impuesto a la Renta	-19,900	-22,741	2,841	-12%	-7,814	-10,641	2,827	-27%
Utilidad Neta	46,039	50,958	-4,919	-10%	18,551	29,777	-11,226	-38%
Margen Neto (%)	15%	17%			12%	18%		
EBITDA (*)	132,449	119,197	11,677	10%	63,647	62,919	-846	-1%
Margen EBITDA (%)	44%	39%			42%	38%		

6.3 INDICADORES ECONÓMICOS

Indicador	Por el periodo terminado al 30 de junio del	
	2024	2023
Índices de Liquidez		
Prueba Corriente (1)	1.88x	2.14x
Prueba Ácida (2)	1.27x	1.51x
Índices de Solvencia		
Endeudamiento Patrimonial (3)	0.95x	0.91x
Endeudamiento de Largo Plazo (4)	0.52x	0.52x
Índices de Rentabilidad		
Rentabilidad sobre Activos (ROA) (5)	0.05%	3.33%
Rentabilidad sobre Patrimonio (ROE) (6)	0.09%	6.35%
Covenants		
Pasivo Financiero/EBITDA (7)	2.59x	2.62x
Pasivo Financiero neto/EBITDA (8)	2.22x	2.37x

(1) Total Activo Corriente / Total Pasivo Corriente

(2) Total Activo Corriente – Inventario, Neto - Gastos Pagados por Anticipado / Total Pasivos Corrientes

(3) Total Pasivo / Total Patrimonio

(4) Pasivo No Corriente / (Propiedad, Planta y Equipo, Neto + Activos Intangibles)

(5) Utilidad Neta / Total Activo

(6) Utilidad Neta / Total Patrimonio

(7) Pasivo Financiero = Deuda financiera + NIIF 16

(8) Pasivo Financiero neto= Pasivo Financiero – Caja