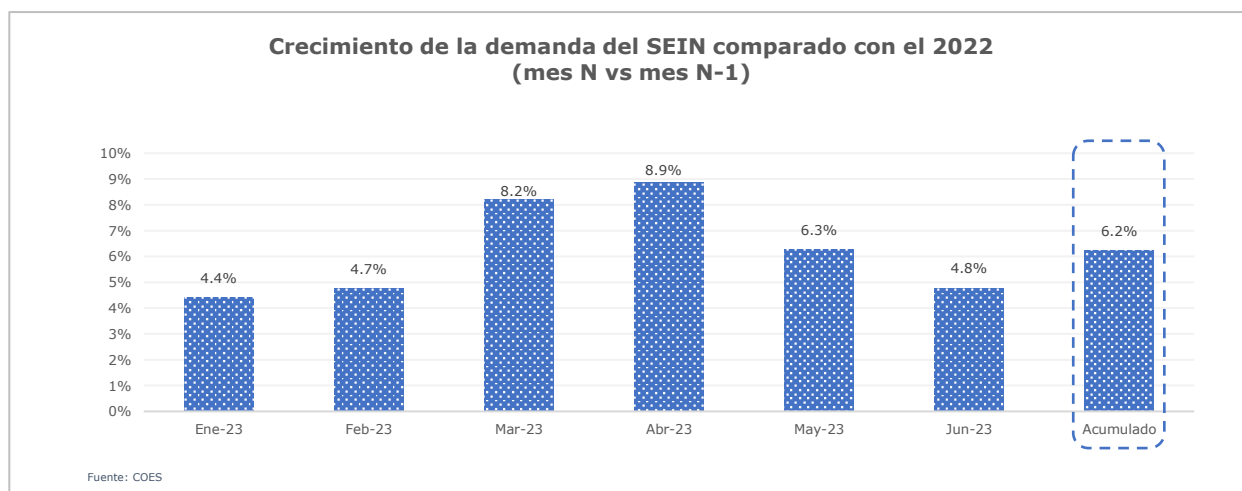


- ✓ **Luego de recibir la aprobación del Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES), la Central Eólica "Punta Lomitas" entró en operación comercial el 16 de junio de 2023. La potencia instalada nominal de la central es de 260 MW, cuenta con dos subestaciones eléctricas y 60 km de líneas de transmisión que conectan la central con el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN). Estamos trabajando para que próximamente Punta Lomitas Expansión (36.4 MW) ingrese también pronto en operación comercial, con lo cual la Central Punta Lomitas alcanzará una capacidad nominal total de hasta 296.4 MW.**
- ✓ **Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE reafirmaron sus clasificaciones de riesgos para EEP, ambos confirmando la categoría "AAA local" con perspectiva Estable.**
- ✓ **Por sexto 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 49 (subiendo 5 posiciones con respecto al 2022).**
- ✓ **Recibimos la certificación "EDGE Assess" por promover la equidad de género. El certificado es otorgado por la EDGE Certified Foundation, una organización líder a nivel internacional en la certificación de prácticas laborales en diversidad, equidad e inclusión, con un enfoque especial en la equidad de género e interseccionalidad.**
- ✓ **En el segundo trimestre del 2023 (2T23), el EBITDA ascendió a US\$62.9 millones, representando un aumento del 26% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$49.9 millones). En el trimestre, el resultado neto ascendió a US\$29.8 millones, representando un aumento del 95% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$15.3 millones).**
- ✓ **El EBITDA de los últimos 6 meses ascendió a US\$119.2 millones, mayor en 20% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$99.5 millones). El resultado neto al 30 de junio fue de US\$51.0 millones, mayor en 36% respecto al 2022 (US\$37.6 millones).**
- ✓ **Durante el primer semestre del 2023, EEP suscribió 1 nuevo contrato con Hudbay por un total de 100 MW a iniciarse en el 2026. Así como 5 adendas por un total de 8.17 MW.**

1 INDICADORES DEL SECTOR

La generación de energía en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (en adelante "sistema" o "SEIN") en el 2T23 alcanzó 14,496 GWh representando un incremento de 6.8% respecto del mismo periodo del 2022 (13,570 GWh). Al 30 de junio de 2023, la generación de energía alcanzó 29,019 GWh, representando un aumento de 6.3% respecto del mismo periodo de 2022 (27,294 GWh).



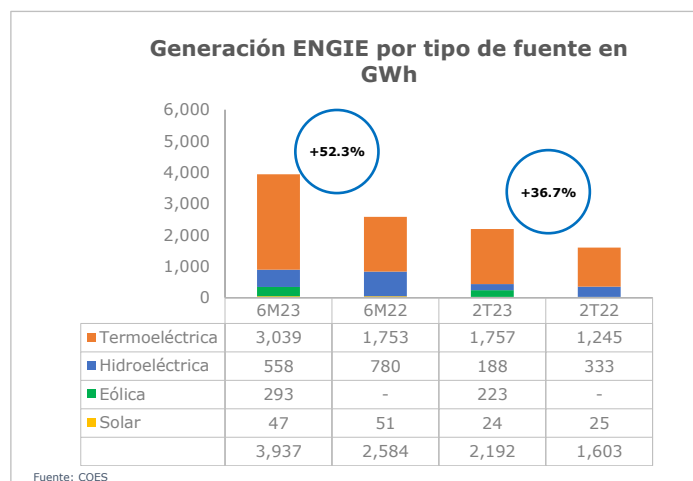
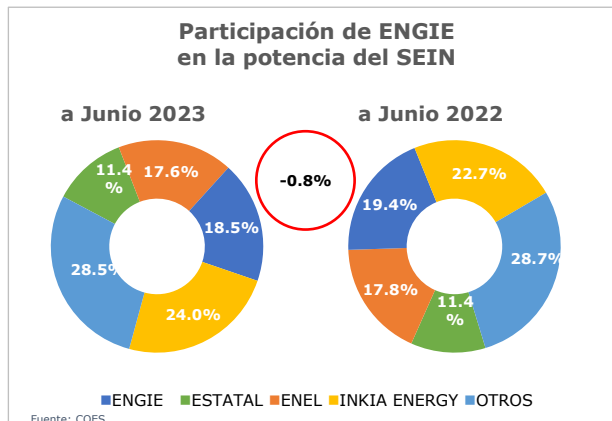
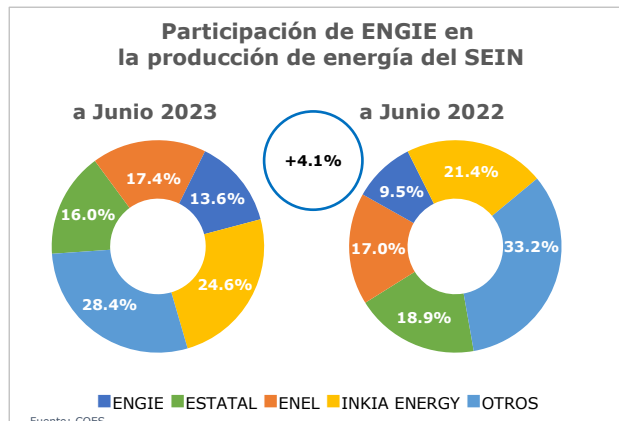
Mes N: mes año actual; Mes N-1: mes del año anterior

La máxima demanda de potencia en el sistema al 30 de junio del 2023 ascendió a 7,606 MW (en abril), en tanto que la mínima demanda del sistema fue de 7,294 MW (en enero), representando un aumento de 6.4% y un aumento del 4.8% respectivamente respecto del mismo periodo del 2022 (7,147 MW en febrero y 6,961 MW en mayo).

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").

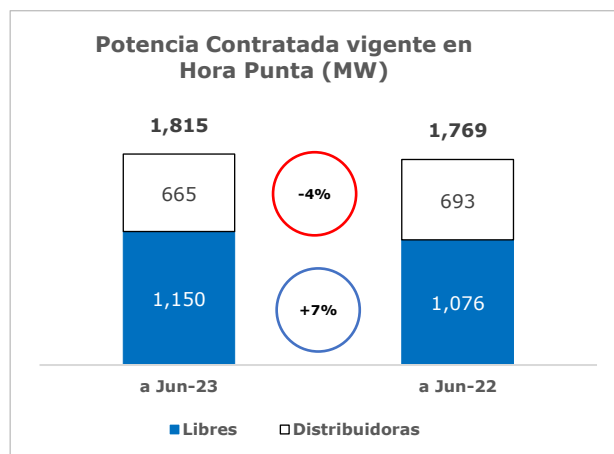
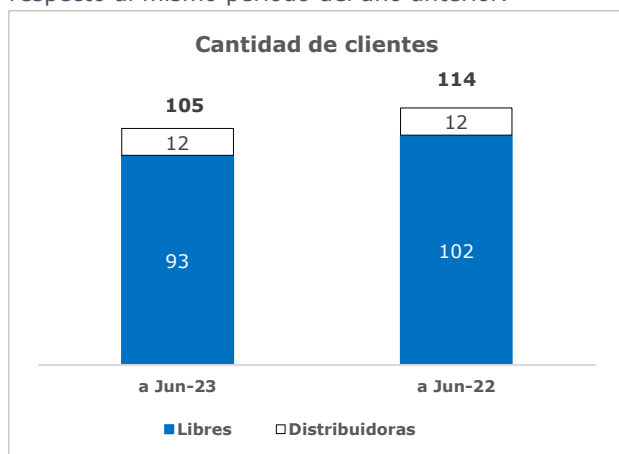
La participación de EEP al 30 de junio del 2023 en el sistema fue de 13.6% en generación y 18.5% en potencia efectiva (7.1% y 19.4%, respectivamente durante el mismo periodo del 2022).

La producción de energía de EEP, al 30 de junio del 2023, ascendió a 3,937 GWh, representando un aumento de 52.3% respecto del mismo periodo del año anterior (2,584 GWh) debido principalmente a una mayor generación térmica y por la generación de la Central Eólica Punta Lomitas. Durante el 2T23, la producción de energía de EEP aumentó en promedio 36.7% respecto al mismo periodo del año anterior.



Al 30 de junio del 2023, EEP cuenta con 93 clientes libres (8.8% menos con respecto al mismo periodo del 2022 - 102 clientes libres), que representan 54.9% de los ingresos por energía y potencia y 12 empresas distribuidoras que representan un 45.1% de los mismos.

Al 30 de junio del 2023, la potencia contratada vigente en hora punta fue de 1,815 MW, mayor en un 2.6% con respecto al mismo periodo del año anterior.



2 ANÁLISIS DE RESULTADOS

El margen EBITDA del 2T23 (38%) fue ligeramente menor con respecto al mismo periodo del 2022 (39%), esto demuestra que se mantiene una sólida relación entre los gastos y los ingresos. El margen EBITDA al 30 de junio (39%) estuvo ligeramente por debajo con respecto del mismo periodo del 2022 (40%).

ESTADO DE RESULTADOS

(Miles de dólares estadounidenses)

Rubros	A Junio		Δ	%Δ	II Trimestre		Δ	%Δ
	2023	2022			2023	2022		
Ingreso por ventas netas	304,693	248,465	56,228	23%	164,354	127,402	36,952	29%
Costo de Ventas	(224,941)	(184,524)	(40,417)	22%	(121,232)	(94,753)	(26,479)	28%
Utilidad Bruta	79,752	63,941	15,811	25%	43,122	32,649	10,473	32%
Margen Bruto (%)	26%	26%			26%	26%		
Gastos de Administración	(11,885)	(8,853)	(3,032)	34%	(6,282)	(4,866)	(1,416)	29%
Otros ingresos y gastos (neto)	8,558	2,126	6,432	303%	4,399	1,014	3,385	334%
Utilidad Operativa	76,425	57,214	19,211	34%	41,239	28,797	12,442	43%
Margen Operativo (%)	25%	23%			25%	23%		
Ingresos financieros (Incluye ganancia neta por instrumentos financieros derivados)	4,924	3,328	1,596	48%	2,806	1,645	1,161	71%
Gastos Financieros	(10,107)	(10,528)	421	(4%)	(5,082)	(5,228)	146	-3%
Diferencia de cambio neta	2,457	4,442	(1,985)	-45%	1,455	(1,966)	3,421	-174%
Utilidad antes de Impuesto a la Renta	73,699	54,456	19,243	35%	40,418	23,248	17,170	74%
% de Ventas	24%	22%			25%	18%		
Impuesto a la Renta	(22,741)	(16,896)	(5,845)	35%	(10,641)	(7,988)	(2,653)	33%
Utilidad Neta	50,958	37,560	13,398	36%	29,777	15,260	14,517	95%
Margen Neto (%)	17%	15%			18%	12%		
EBITDA (*)	119,197	99,546	19,651	20%	62,919	49,892	13,027	26%
Margen EBITDA (%)	39%	40%			38%	39%		

(*) 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 2T23 fue US\$41.2 millones, mayor en 43% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$28.8 millones). Al 30 de junio del 2023 la utilidad operativa fue US\$ 76.4 millones, mayor en 34% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$57.2 millones). A continuación, se explican los principales eventos que afectaron a la utilidad operativa.

2.1.1 Ventas Netas

Las ventas netas correspondientes del 2T23 fueron US\$164.4 millones, mayor en 29% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$127.4 millones). La variación se debe principalmente a: (i) mayor demanda de nuestros clientes, (ii) mayor precio de los contratos de energía indexados al gas natural y (iii) mayores ventas en el COES por mayor generación térmica y la generación de la Central Eólica Punta Lomitas. Las ventas al 30 de junio (US\$304.7 millones) fueron 23% mayores respecto del mismo periodo del 2022 (US\$248.5 millones).

2.1.2 Costo de Ventas

Durante el 2T23, el costo de ventas (US\$121.2 millones) fue 28% mayor respecto del mismo periodo del 2022 (US\$94.8 millones). Este aumento se debe principalmente a mayor costo de combustibles por mayor consumo debido a una mayor generación térmica. El costo de ventas al 30 de junio del 2023 (US\$224.9 millones) fue 22% mayor respecto del mismo periodo del 2022 (US\$184.5 millones).

2.1.3 Gastos de Administración

Los gastos de administración del 2T23 (US\$6.3 millones) fueron 29% mayores con respecto del mismo periodo del 2022 (US\$4.9 millones) debido principalmente a mayores gastos de gestión. Los gastos administrativos al 30 de junio del 2023 (US\$11.9 millones) fueron 34% mayores respecto al mismo periodo del 2022 (US\$8.9 millones).

2.1.4 Otros Ingresos y gastos (netos)

Los otros ingresos y gastos (netos) del 2T23 (US\$4.4 millones ingreso) fueron mayores respecto del mismo periodo del 2022 (US\$1.0 millones ingreso) principalmente por provisión de penalidades a proveedores. Este rubro al 30 de junio del 2023 (US\$8.6 millones ingreso) fue mayor respecto del mismo periodo del 2022 (US\$2.1 millones ingreso).

2.2 GASTOS FINANCIEROS (NETO)²

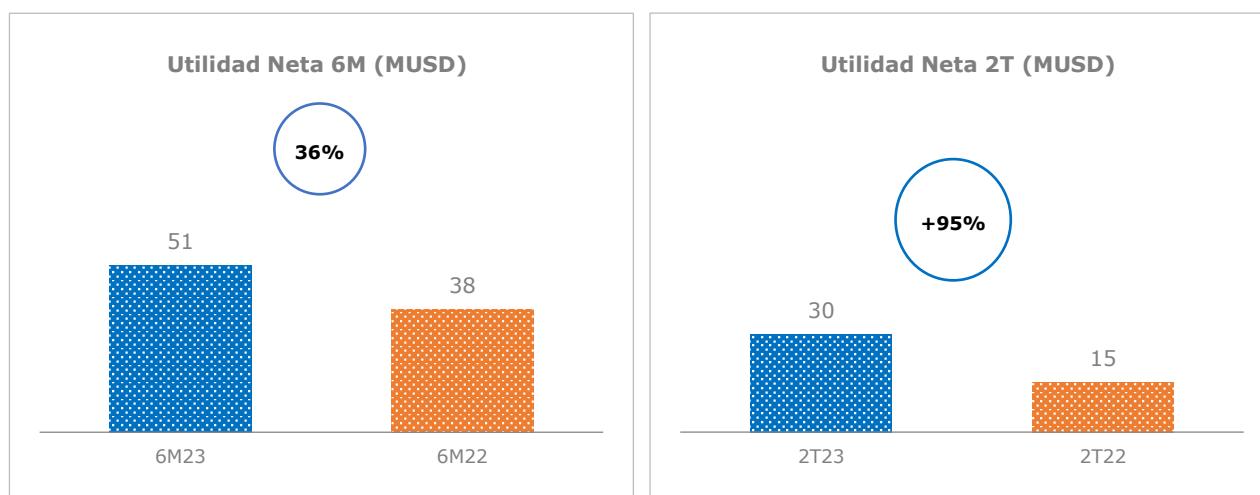
Los gastos financieros (neto) del 2T23 (US\$2.3 millones) fueron 36% menores respecto del mismo periodo del 2022 (US\$3.6 millones) debido principalmente a mayores ingresos por intereses de rentabilización de saldos. Los gastos financieros (neto) al 30 de junio del 2023 (US\$5.2 millones) fueron 28% menores respecto del mismo periodo del 2022 (US\$7.2 millones).

2.3 IMPUESTO A LA RENTA

El impuesto a la renta del 2T23 (US\$10.6 millones gasto) fue 33% mayor respecto del mismo periodo del año 2022 (US\$8.0 millones gasto), básicamente por ajuste del impuesto a la renta diferido y por la variación del resultado antes de impuestos. Al 30 de junio del 2023 (US\$22.7 millones gasto) fue 35% mayor respecto del mismo periodo del 2022 (US\$16.9 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 2T23 fue US\$29.8 millones, mayor en 95% respecto al mismo periodo del 2022 (US\$15.3 millones). Al 30 de junio del 2023 (US\$51.0 millones) la utilidad neta fue 36% mayor respecto del mismo periodo del 2022 (US\$37.6 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	
	2023	2022
Índices de Liquidez		
Prueba Corriente (1)	2.14x	0.82x
Prueba Ácida (2)	1.52x	0.58x
Índices de Solvencia		
Endeudamiento Patrimonial (3)	0.91x	0.92x
Endeudamiento de Largo Plazo (4)	0.52x	0.39x
Índices de Rentabilidad		
Rentabilidad sobre Activos (ROA) (5)	3.33%	2.21%
Rentabilidad sobre Patrimonio (ROE) (6)	6.35%	4.25%
Covenants		
Pasivo Financiero/EBITDA (7)	2.62x	2.50x
Pasivo Financiero neto/EBITDA (8)	2.37x	2.08x

(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

Respecto de la evolución de sus cuentas por cobrar, en líneas generales, y en comparación con el mes de diciembre 2022, se produjo un aumento en las cuentas por cobrar vigentes y no deterioradas principalmente por mayores ventas en el COES en junio 2023.

Indicador	Junio 2023	Marzo 2023	Diciembre 2022	Setiembre 2022	Junio 2022
Cuentas por Cobrar	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Vigentes y no deterioradas	156,599	133,398	147,712	82,085	85,753
Vencidas	12,457	5,736	3,874	57,949	32,891
Entre 1 a 30 días	9,113	3,910	2,410	9,943	10,821
Entre 31 a 60 días	237	454	82	9,772	11,630
Entre 61 a 90 días	1,728	124	229	9,158	8,410
Mas de 91 días	1,379	1,248	1,153	29,076	2,030
Total	169,056	139,134	151,586	140,034	118,644

Desde el inicio de la construcción del Proyecto Parque Eólico Punta Lomitas ("Punta Lomitas"), la Gerencia decidió mostrar los avances en su construcción; en este sentido, las compras de propiedad, planta y equipo y obras en curso del 2T23 (US\$ 70.7 millones) fueron menores con respecto a 2T22 (US\$91.4 millones). Cabe indicar que el Proyecto Parque Eólico Punta Lomitas entró en operación comercial el 16 de junio de 2023 con 260MW y estamos trabajando para que próximamente Punta Lomitas Expansión (36.4 MW) ingrese también a operación comercial.

Indicador*	Junio 2023	Marzo 2023	Diciembre 2022	Setiembre 2022	Junio 2022
	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Compras de propiedad, planta y equipo (Flujo de inversión)	70,674	19,989	199,844	162,588	91,416

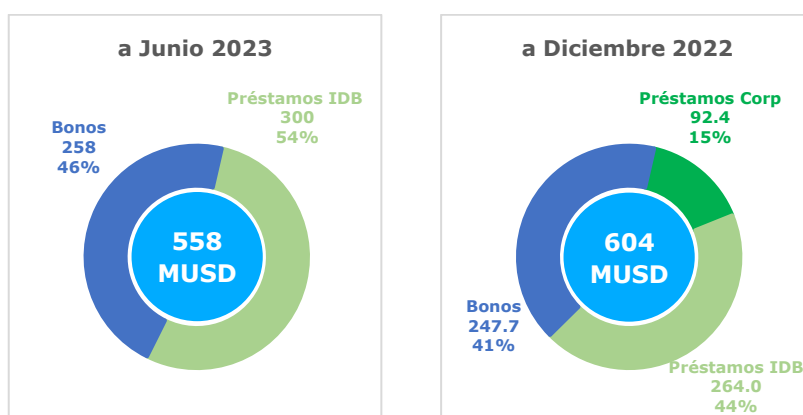
* Cifras acumuladas anuales

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 2T23 (US\$ 2.6 millones pasivo) fue menor en comparación al periodo 4T22 (US\$ 24.7 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 2023	Marzo 2023	Diciembre 2022	Setiembre 2022	Junio 2022
	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Instrumentos financieros derivados de cobertura (pasivo neto)	2,637	23,020	24,739	39,164	53,140

3.2 ENDEUDAMIENTO

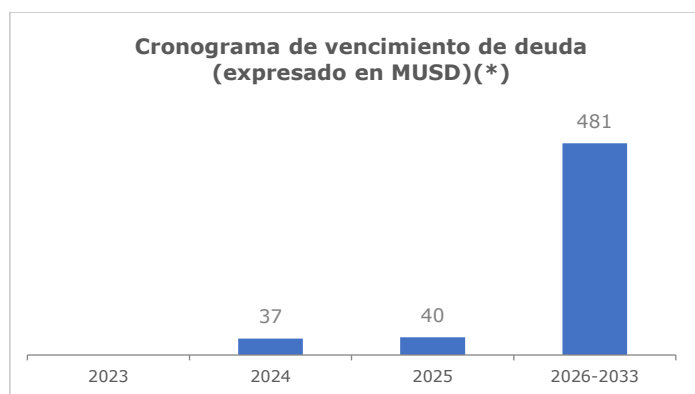
Al 30 de junio del 2023, el 93.5% del endeudamiento se encuentra establecido a tasas fijas. Cabe resaltar que, a la fecha EEP ha cumplido con el cronograma de pago de sus obligaciones financieras (tanto amortizaciones como pago de intereses). Debidos a ello, la deuda al 30 de junio del 2023 alcanzó los US\$ 558 millones, 7.6% menor que en diciembre 2022 (US\$604 millones). La deuda financiera neta a junio del 2023 es de US\$ 506 millones, 3% menor que diciembre 2022 (US\$ 523 millones). En enero, se recibió el segundo desembolso por US\$ 36 millones, por parte del IDB. Por otro lado, en el mes de junio se pagaron los préstamos corporativos con Scotiabank que incluían un cross currency swaps por US\$ 100 millones.



Al cierre de diciembre 2022 se mantenía deuda en soles por 971.6MPEN valorizados en 255.1MUSD y deuda en dólares por 349MUSD.

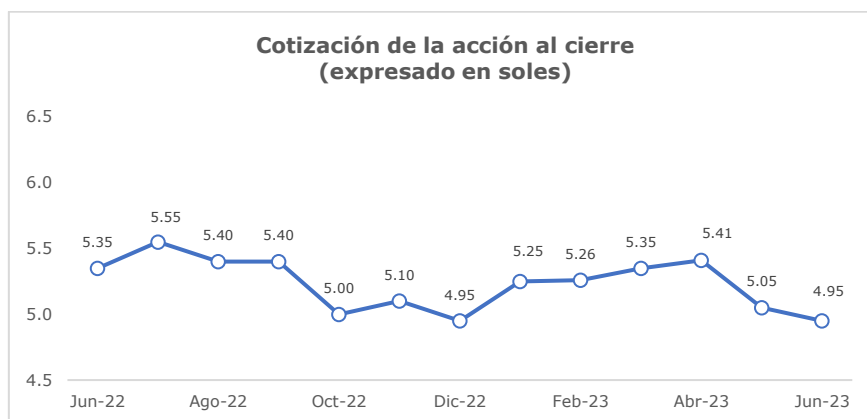
Al cierre de junio 2023 se mantenía deuda en soles por 810.0MPEN valorizados en 223.0MUSD y deuda en dólares por 335MUSD.

EEP mantiene una clasificación de riesgo de sus instrumentos de deuda (Bonos Corporativos) de AAA y de las acciones comunes de 1ª.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 2022 a junio 2023) de los valores representativos de Acciones inscritas en la Bolsa de Valores de Lima.



4 INVERSIONES SOCIALES

- ✓ Como parte de nuestra inversión social, hemos llevado a cabo diversas actividades para promover la sostenibilidad y la conservación ambiental. En nuestras comunidades, hemos realizado actividades colaborativas como la limpieza y gestión de residuos en las playas cercanas a nuestras áreas de operación en Ocucaje, Chilca e Ilo, así como en las franjas de los ríos en Yuncán.
- ✓ EEP anunció su compromiso de promover la equidad de género en el sector energético, enfocándose en aumentar la representatividad de las mujeres en la organización mediante iniciativas como 'Warmi', un programa en el cual se busca desarrollar las competencias profesionales y que está destinado a jóvenes recién egresadas de las carreras de ingeniería, con el objetivo de ampliar su experiencia y fomentar la participación femenina en el mundo de la energía.
- ✓ En Yuncán, hemos logrado visitar las instituciones educativas para poder brindar recomendaciones sobre seguridad de los embalses y concientizar sobre la prevención de incendios forestales. Asimismo, hemos logrado financiar la instalación de trampas de mosca de la fruta, estamos realizando un seguimiento semanal y enviando muestras al laboratorio para su estudio.
- ✓ Continuando con nuestro aporte social en Yuncán, hemos rehabilitado una carretera en la ciudad de Chupaca, distrito de Junín, adicionalmente se ha colocado un pontón para mejorar la transitabilidad y facilitar el transporte de cosechas, beneficiando a los pobladores.

5 HECHOS DE IMPORTANCIA

- ✓ Con fecha 25 de abril de 2023, se comunicó la renuncia del Sr. Hendrik De Buyserie al cargo de Director Alterno de la EEP.
- ✓ El 27 de abril de 2023, comunicamos la designación del Sr. El Mehdi Ben Maalla como Director Alterno de la EEP.
- ✓ A finales del mes de mayo del 2023, 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.
- ✓ Con fecha 6 de junio de 2023 se celebró la Asamblea General de titulares de bonos del "Primer Programa de Bonos Corporativos de EnerSur S.A." que aprobó entre otros la eliminación de la sección 6.02 de la Cláusula VI del Acto Marco referida al índice de deuda financiera sobre EBITDA, así como la designación de Banco de Crédito del Perú como Representante de los Obligacionistas

del Programa. Asimismo, en esta misma fecha se celebraron las Asambleas Especiales de titulares de bonos de la Tercera y Sexta Emisión del "Primer Programa de Bonos Corporativos de EnerSur S.A.", las cuales acordaron la modificación del numeral 3.18 "Opción de Rescate" de la Cláusula Tercera del Contrato Complementario de la Tercera y Sexta Emisión, así como la designación de Banco de Crédito del Perú como Representante de los Obligacionistas de estas emisiones.

- ✓ Con fecha 15 de junio de 2023, el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES) comunicó que aprueba la operación comercial (COD) de la Central Eólica "Punta Lomitas" a partir de las 0:00 horas del 16 de junio de 2023.