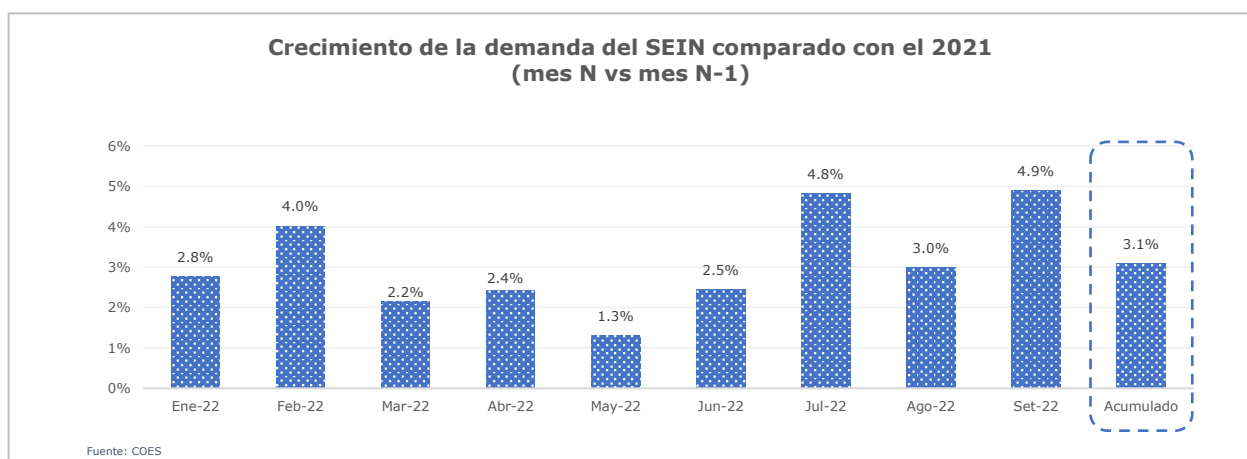


- ✓ **EEP firmó un "Loan Agreement" con BID y BID Invest, este financiamiento es por un monto total de hasta 300MUSD y un plazo de 11 años; el mismo que será destinado principalmente para la construcción de la Central Eólica Punta Lomitas y su expansión de hasta 36.4 MW, con la cual el proyecto alcanzaría una capacidad nominal total de hasta 296.4 MW.**
- ✓ **El proyecto Central Eólica Punta Lomitas continúa su construcción y al cierre de setiembre se realizó la instalación del primer aerogenerador de los 57 aerogeneradores (incluida la expansión) que conformarán el parque eólico más grande del país.**
- ✓ **En el tercer trimestre del 2022 (3T22), el EBITDA ascendió a US\$49.1 millones, representando un aumento del 10% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$44.7 millones). En el trimestre, el resultado neto ascendió a US\$15.4 millones, representando un aumento del 69% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$9.1 millones).**
- ✓ **El EBITDA de los últimos 9 meses ascendió a US\$148.7 millones, menor en 14% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$172.6 millones). El resultado neto al 30 de setiembre fue de US\$53.0 millones, menor en 15% respecto al 2021 (US\$62.5 millones).**
- ✓ **Durante el 3T22, EEP suscribió 3 nuevos contratos con principalmente con Minera Shouxin y con COELVISAC por un total de 38.5 MW. Así como 3 adendas por un total de 15.0 MW con el Grupo Distriluz. Tras postular por primera vez a la Evaluación de Sostenibilidad de EcoVadis, ENGIE Energía Perú (en adelante "EEP" o la "Compañía") obtuvo una puntuación global de 78/100, siendo galardonada con la Medalla de Platino, la máxima puntuación otorgada por esta agencia de calificación de sostenibilidad corporativa, reconocida como una de las más confiables del mundo, cuya metodología de evaluación está basada en estándares internacionales como el GRI (Global Reporting Initiative), la ISO 26000 y los Principios del Pacto Mundial.**
- ✓ **Los proyectos "Agroemprendimientos" y "Comité de Monitoreo y Vigilancia Ciudadana Ambiental" de EEP recibieron el premio "Perú por los Objetivos de Desarrollo Sostenible" edición 2022 organizado por "Perú Sostenible" en las categorías Prosperidad y Paz.**

1 INDICADORES DEL SECTOR

En el contexto del Estado de Emergencia, la generación de energía en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (en adelante "sistema" o "SEIN") en el 3T22 alcanzó 14,098 GWh representando un incremento de 4.3% respecto del mismo periodo del 2021 (13,523 GWh). Al 30 de setiembre de 2022, la generación de energía alcanzó 41,392 GWh, representando un aumento de 3.1% respecto del mismo periodo de 2021 (40,148 GWh).



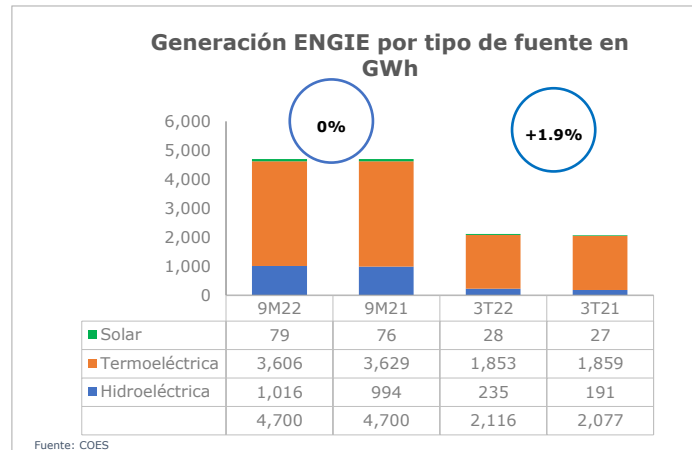
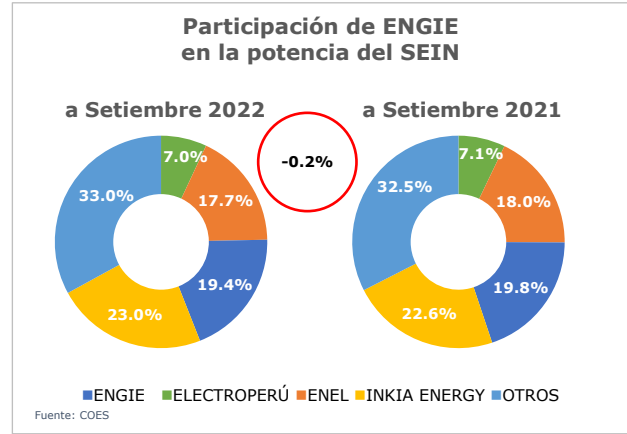
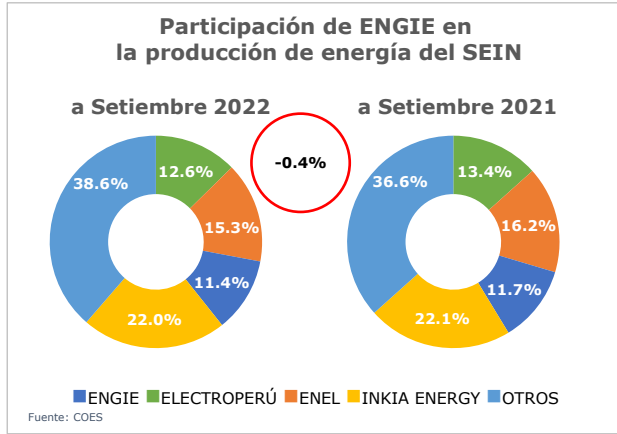
Mes N: mes año actual; Mes N-1: mes del año anterior

La máxima demanda de potencia en el sistema al 30 de setiembre del 2022 ascendió a 7,316 MW (en setiembre), en tanto que la mínima demanda del sistema fue de 6,961 MW (en mayo), representando un aumento de 5.6% y un aumento del 2.7% respectivamente respecto del mismo periodo del 2021 (6,928 MW en agosto y 6,778 MW en febrero).

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").

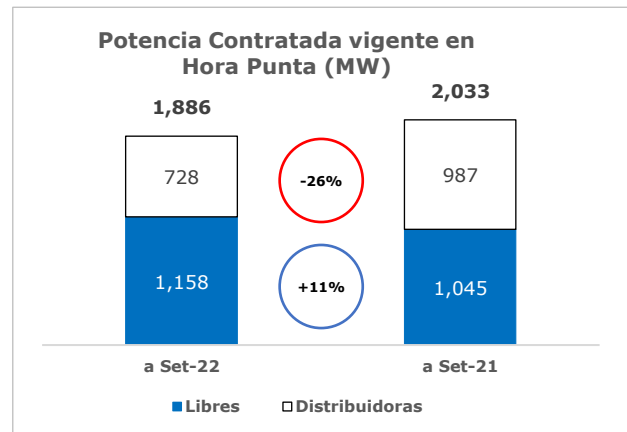
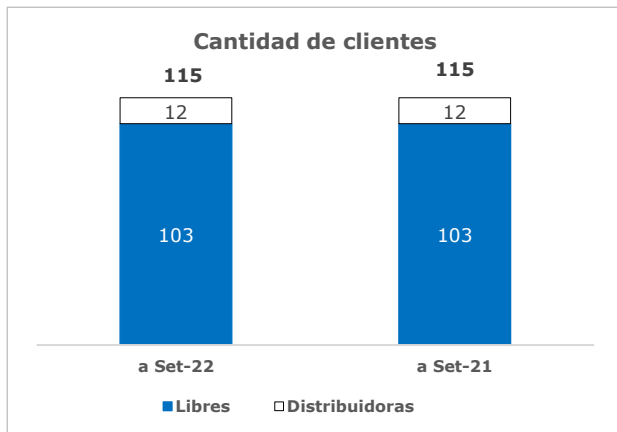
La participación de EEP al 30 de setiembre del 2022 en el sistema fue de 11.4% en generación y 19.4% en potencia efectiva (11.7% y 19.8%, respectivamente durante el mismo periodo del 2021).

La producción de energía de EEP, al 30 de setiembre del 2022, ascendió a 4,700 GWh, en línea respecto del mismo periodo del año anterior (4,700 GWh) debido principalmente a una mayor generación hidráulica (hidrología) y solar que compensan la menor generación termoeléctrica, adicionalmente la demanda de nuestros clientes superó nuestra generación por lo que fuimos compradores netos en el COES. Durante el 3T22, la producción de energía de EEP aumentó en promedio 1.9% respecto al mismo periodo del año anterior.



Al 30 de setiembre del 2022, EEP cuenta con 103 clientes libres (en línea con respecto al mismo periodo del 2021 - 103 clientes libres), que representan 52.8% de los ingresos por energía y potencia y 12 empresas distribuidoras que representan un 47.2% de los mismos.

Al 30 de setiembre del 2022, la potencia contratada vigente en hora punta fue de 1,886 MW, menor en un 7.2% con respecto al mismo periodo del año anterior.



2 ANÁLISIS DE RESULTADOS

El margen EBITDA del 3T22 (38%) fue mayor con respecto del mismo periodo del 2021 (34%), principalmente por: (i) mayor precio de los contratos de energía indexados al gas natural, (ii) mayores ingresos de potencia por Ilo31 e Ilo41 por la indexación de precios, (iii) menores compras en el COES, compensados parcialmente con (iv) mayor costo de combustibles y, (v) menores ingresos por prestación de servicios. El margen EBITDA al 30 de setiembre (39%) estuvo por debajo con respecto del mismo periodo del 2021 (45%).

ESTADO DE RESULTADOS (Miles de dólares estadounidenses)

Rubros	A Setiembre		Δ	%Δ	III Trimestre		Δ	%Δ
	2022	2021			2022	2021		
Ingreso por ventas netas	379,368	387,858	(8,490)	(2%)	130,903	131,709	(806)	(1%)
Costo de Ventas	(282,619)	(266,418)	(16,201)	6%	(98,095)	(107,230)	9,135	(9%)
Utilidad Bruta	96,749	121,440	(24,691)	(20%)	32,808	24,479	8,329	34%
Margen Bruto (%)	26%	31%			25%	19%		
Gastos de Administración	(14,590)	(14,323)	(267)	2%	(5,737)	(3,620)	(2,117)	58%
Otros ingresos y gastos (neto)	3,064	3,129	(65)	(2%)	938	1,012	(74)	(7%)
Utilidad Operativa	85,223	110,246	(25,023)	(23%)	28,009	21,871	6,138	28%
Margen Operativo (%)	22%	28%			21%	17%		
Ingresos financieros (Incluye ganancia neta por instrumentos financieros derivados)	5,228	4,119	1,109	27%	1,900	1,319	581	44%
Gastos Financieros	(15,330)	(17,746)	2,416	(14%)	(4,802)	(5,239)	437	(8%)
Diferencia de cambio neta	1,609	(4,018)	5,627	(140%)	(2,833)	(1,155)	(1,678)	145%
Utilidad antes de Impuesto a la Renta	76,730	92,601	(15,871)	(17%)	22,274	16,796	5,478	33%
% de Ventas	20%	24%			17%	13%		
Impuesto a la Renta	(23,749)	(30,121)	6,372	(21%)	(6,853)	(7,668)	815	(11%)
Utilidad Neta	52,981	62,480	(9,499)	(15%)	15,421	9,128	6,293	69%
Margen Neto (%)	14%	16%			12%	7%		
EBITDA (*)	148,691	172,618	(23,927)	(14%)	49,145	44,654	4,491	10%
Margen EBITDA (%)	39%	45%			38%	34%		

(*) 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 3T22 fue US\$28.0 millones, mayor en 28% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$21.9 millones). Al 30 de setiembre del 2022 la utilidad operativa fue US\$85.2 millones, menor en 23% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$110.2 millones). A continuación, se explican los principales eventos que afectaron a la utilidad operativa.

2.1.1 Ventas Netas

Las ventas netas correspondientes del 3T22 fueron US\$130.9 millones, ligeramente menor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$131.7 millones). La variación se debe principalmente a: (i) menores ingresos por prestación de servicios, compensados parcialmente con (ii) mayores ingresos de potencia por Ilo31 e Ilo41 por la indexación de precios y, (iii) mayor precio de los contratos de energía indexados al gas natural. Las ventas al 30 de setiembre (US\$379.4 millones) fueron 2% menores respecto del mismo periodo del 2021 (US\$387.9 millones).

2.1.2 Costo de Ventas

Durante el 3T22, el costo de ventas (US\$98.1 millones) fue 9% menor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$107.2 millones). Esta disminución se debe principalmente a: (i) menores compras netas en el COES por

menor demanda y la mayor generación de la central de Yuncán, (ii) menor depreciación de ChilcaUno debido a la regularización realizada en setiembre 2021 con impacto temporal, compensado parcialmente con, (iii) mayor costo de combustibles por mayor precio de gas natural. El costo de ventas al 30 de setiembre del 2022 (US\$282.6 millones) fue 6% mayor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$266.4 millones).

2.1.3 Gastos de Administración

Los gastos de administración del 3T22 (US\$5.7 millones) fueron 58% mayores con respecto del mismo periodo del 2021 (US\$3.6 millones) debido principalmente a mayores gastos de gestión. Los gastos administrativos al 30 de setiembre del 2022 (US\$14.6 millones) fueron 2% mayores respecto al mismo periodo del 2021 (US\$14.3 millones).

2.1.4 Otros Ingresos y gastos (netos)

Los otros ingresos y gastos (netos) del 3T22 (US\$1.0 millones ingreso) en línea respecto del mismo periodo del 2021 (US\$1.0 millones ingreso). Este rubro al 30 de setiembre del 2022 (US\$3.1 millones ingreso) en línea respecto del mismo periodo del 2021 (US\$3.1 millones ingreso).

2.2 GASTOS FINANCIEROS (NETO)²

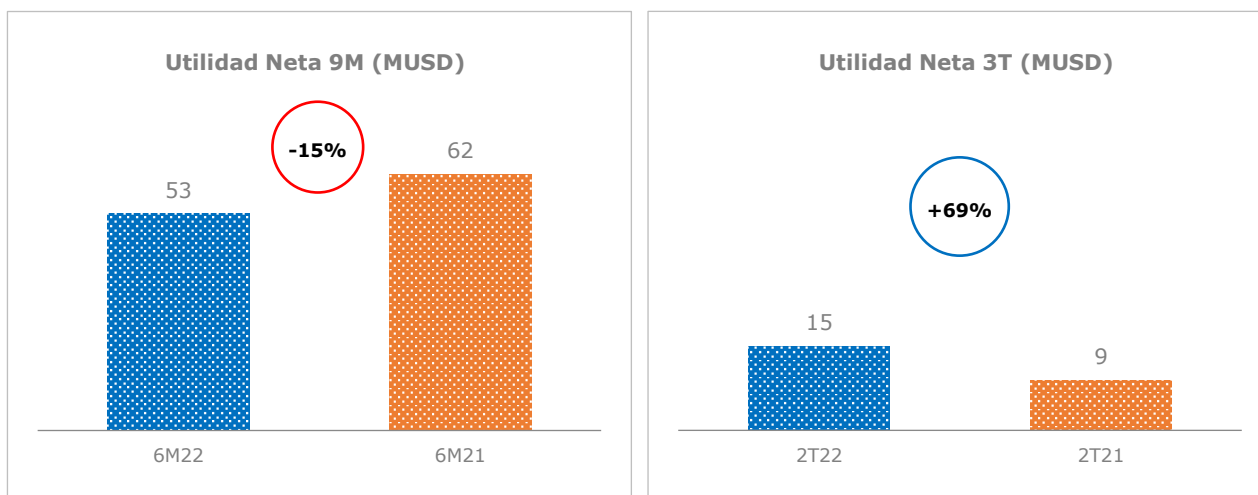
Los gastos financieros (neto) del 3T22 (US\$2.9 millones) fueron 26% menores respecto del mismo periodo del 2021 (US\$3.9 millones) debido principalmente a: (i) menores intereses por menor deuda de arrendamientos financieros, y (ii) mayores intereses por cuentas por cobrar. Los gastos financieros (neto) al 30 de setiembre del 2022 (US\$10.1 millones) fueron 26% menores respecto del mismo periodo del 2021 (US\$13.6 millones).

2.3 IMPUESTO A LA RENTA

El impuesto a la renta del 3T22 (US\$6.9 millones gasto) fue 11% menor respecto del mismo periodo del año 2021 (US\$7.7 millones gasto), básicamente por la variación del resultado antes de impuestos. De forma similar, al 30 de setiembre del 2022 (US\$23.7 millones gasto) fue 21% menor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$30.1 millones gasto).

2.4 UTILIDAD NETA

Como resultado de las explicaciones anteriores y el efecto de la diferencia de cambio neta, la utilidad neta del 3T22 fue US\$15.4 millones, 69% mayor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$9.1 millones). Al 30 de setiembre del 2022 (US\$53.0 millones) la utilidad neta fue 15% menor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$62.5 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 setiembre del	
	2022	2021
Índices de Liquidez		
Prueba Corriente (1)	1.91x	1.42x
Prueba Ácida (2)	1.44x	1.12x
Índices de Solvencia		
Endeudamiento Patrimonial (3)	0.98x	0.96x
Endeudamiento de Largo Plazo (4)	0.53x	0.48x
Índices de Rentabilidad		
Rentabilidad sobre Activos (ROA) (5)	2.35%	3.69%
Rentabilidad sobre Patrimonio (ROE) (6)	4.66%	7.25%
Covenants		
Pasivo Financiero/EBITDA (7)	2.96x	2.42x
Pasivo Financiero neto/EBITDA (8)	2.32x	1.59x

(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

La Gerencia de la Compañía estima necesario incluir en su Análisis de la Gerencia la evolución de sus cuentas por cobrar, para así evidenciar la gestión cercana con los clientes que se ha venido llevando. En líneas generales, y en comparación con el mes de diciembre 2021, se produjo un aumento en las cuentas por cobrar vencidas debido a controversias con clientes, de las cuales en el mes de octubre ya se cobraron US\$40.5 millones.

Indicador	Setiembre 2022	Junio 2022	Marzo 2022	Diciembre 2021	Setiembre 2021
Cuentas por Cobrar	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Vigentes y no deterioradas	82,085	85,753	94,899	80,246	83,796
Vencidas	57,949	32,891	2,794	2,133	6,148
Entre 1 a 30 días	9,943	10,821	893	523	4,546
Entre 31 a 60 días	9,772	11,630	151	48	128
Entre 61 a 90 días	9,158	8,410	109	0	17
Mas de 91 días	29,076	2,030	1,641	1,562	1,457
Total	140,034	118,644	97,693	82,379	89,944

En vista del inicio de la construcción del Proyecto Parque Eólico Punta Lomitas ("Punta Lomitas"), la Gerencia ha tomado la decisión de mostrar su avance; en este sentido, las compras de propiedad, planta y equipo y obras en curso del 3T22 (US\$ 162.6 millones) fueron mayores con respecto a 3T21 (US\$65.8 millones). Cabe indicar que el Proyecto Parque Eólico Punta Lomitas y su extensión contará con una capacidad instalada total de 296.4MW y una inversión de hasta aproximadamente US\$300 millones. Este proyecto generará un impacto tanto en la transición a la carbono neutralidad de EEP como en la capacidad de generación eléctrica renovable del país.

Indicador*	Setiembre 2022	Junio 2022	Marzo 2022	Diciembre 2021	Setiembre 2021
	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Compras de propiedad, planta y equipo (Flujo de inversión)	162,588	91,416	32,710	103,712	65,795

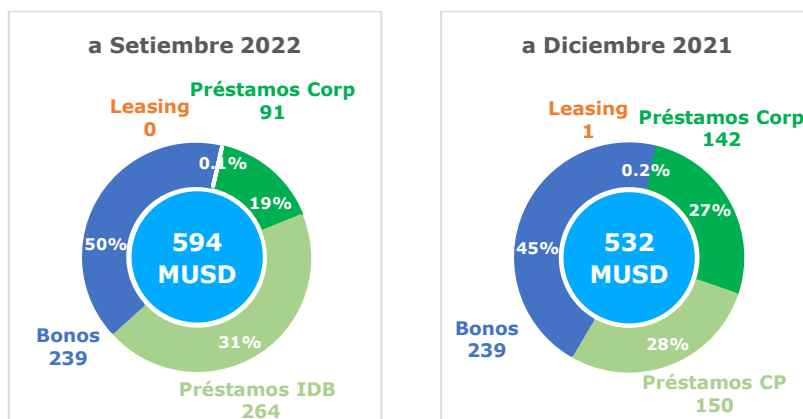
* Cifras acumuladas anuales

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 3T22 (US\$ 39.2 millones pasivo) fue menor en comparación al periodo 4T21 (US\$ 64.0 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, depósitos sintéticos y préstamos corporativos sintéticos y de largo plazo.

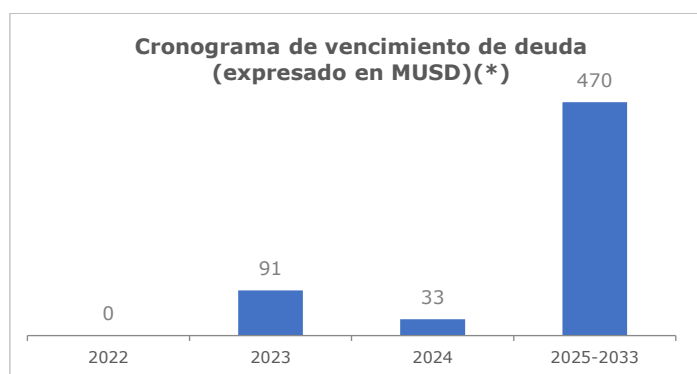
Indicador	Setiembre 2022	Junio 2022	Marzo 2022	Diciembre 2021	Setiembre 2021
	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Instrumentos financieros derivados de cobertura (pasivo neto)	39,164	53,140	37,526	64,003	80,597

3.2 ENDEUDAMIENTO

Al 30 de setiembre del 2022, el 100% 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). Ante lo anteriormente comentado, la deuda al 30 de setiembre del 2022 alcanzó los US\$ 594 millones, 11.7% mayor que en diciembre 2021 (US\$532 millones). La deuda financiera neta a setiembre del 2022 es de US\$ 466 millones, 38.0% mayor que diciembre 2021 (US\$ 338 millones). El 5 agosto se firmó un "Loan Agreement" con BID y BID Invest, mismo que será destinado principalmente para la construcción de la Central Eólica Punta Lomitas y su expansión, el cual es por un total de hasta US\$300 millones a un plazo de 11 años; el 26 de agosto se realizó el primer desembolso por US\$264 millones y se espera que el saldo se desembolse el 1er trimestre del 2023.



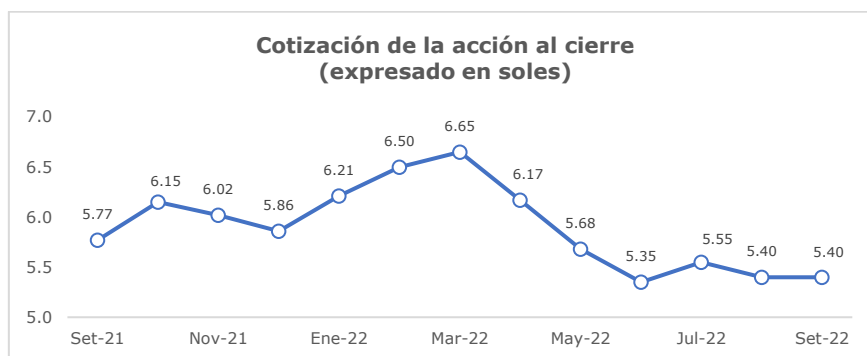
EEP mantiene una clasificación de riesgo de sus instrumentos de deuda (Bonos Corporativos) de AAA y de las acciones comunes de 1^a.pe, emitidas por Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE Clasificadora de Riesgo. Dicha categoría corresponde a la de más alto nivel de solvencia, estabilidad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



(*) La deuda corresponde al principal al cierre de setiembre del 2022 (no incluye efectos de instrumentos financieros derivados) y se encuentra expresada al tipo de cambio de cierre del 30 de setiembre del 2022, no incluye el remanente del préstamo del IDB a ser desembolsado.

3.3 ACCIONES COMUNES

A continuación, se detalla la cotización al cierre de mes (setiembre 2021 a setiembre 2022) de los valores representativos de Acciones inscritas en la Bolsa de Valores de Lima.



4 INVERSIONES SOCIALES

- ✓ Como parte del aporte social relacionado con el Proyecto Eólico Punta Lomitas, que se encuentra en proceso de construcción, EEP hizo entrega de 87 laptops a la Dirección Regional de Educación del Gobierno Regional de Ica (DREICA), en coordinación con la Unidad de Gestión Educativa Local (UGEL), las cuales serán destinadas a docentes de las instituciones educativas del distrito de Ocucaje, con el objetivo de brindarles las herramientas tecnológicas necesarias para reforzar y facilitar su labor educativa.
- ✓ Continuando con el aporte social relacionado con el Proyecto Eólico Punta Lomitas, EEP hizo entrega de 290 tablets a las instituciones educativas del distrito de Ocucaje, las mismas que serán destinadas a los estudiantes de nivel secundaria con el fin de brindarles herramientas tecnológicas que permitan reforzar y facilitar su proceso de aprendizaje en el actual contexto educativo híbrido y de retorno gradual a las clases presenciales. Adicionalmente, se ha implementado un moderno sistema fotovoltaico (solar) para iluminar la Plaza Central del distrito de Ocucaje, el cual consiste en 120 luminarias solares que permiten a la ciudad contar con un espacio eco-amigable para toda la comunidad y sus visitantes, asimismo contempla también la iluminación de monumentos y elementos ornamentales de la plaza.
- ✓ En búsqueda de mejorar la igualdad de acceso a oportunidades en el país, EEP presentó el programa de becas "+ Mujeres en Energía", el cual es una iniciativa que busca promover la participación e inclusión de jóvenes mujeres en el sector energético a través del financiamiento de estudios universitarios, técnicos y cursos de capacitación certificados relacionados a carreras STEM (Ciencia, Tecnología, Ingeniería y Matemática).

5 HECHOS DE IMPORTANCIA

- ✓ Con fecha 5 de agosto de 2022, se concluyó, con el Inter-American Investment Corporation y el Inter-American Investment Development Bank (quien actúa representado a través de su agente, el Inter-American Investment Corporation), en calidad de "Lenders", el proceso de firmas de un "Loan Agreement" por un monto total de hasta 300MUSD y por un plazo de 11 años. El "Loan Agreement" se celebra principalmente para el financiamiento de la construcción de la Central Eólica Punta Lomitas (260 MW) así como su expansión (de hasta 36.4 MW).