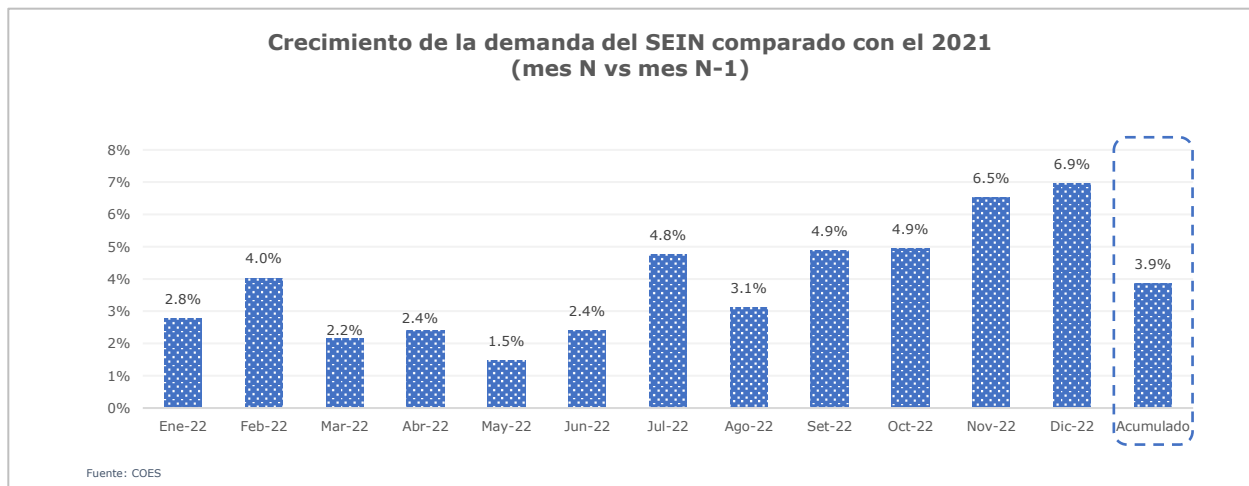


- ✓ **Se mantuvo la clasificación "AAA local" otorgada por Moody's Local PE y Apoyo & Asociados Internacionales. Este reconocimiento ratifica la solidez financiera de la empresa y se sustenta en que somos la generadora de energía con el portafolio más diversificado del país.**
- ✓ **Por quinto año consecutivo, lideramos el Ranking Merco Empresas 2022 en el sector energía y nos mantenemos en el Top 100 de las compañías con mejor reputación, alcanzando el puesto 56.**
- ✓ **El proyecto Central Eólica Punta Lomitas continúa su construcción, en noviembre se energizaron exitosamente los 2 transformadores de potencia de la Sub Estación Punta Lomitas, con lo que completamos la energización de todo el sistema de alta tensión al haber energizado ambas subestaciones y la línea de transmisión, y a finales de diciembre se contaban con 38 aerogeneradores montados de los cuales 4 sincronizaron con el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional y, con ello, se comenzó, en modo de pruebas, a generar los primeros electrones verdes de la que será nuestra primera central eólica y la más grande del país.**
- ✓ **En el cuarto trimestre del 2022 (4T22), el EBITDA ascendió a US\$45.6 millones, representando una disminución del 14% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$53.1 millones). En el trimestre, el resultado neto ascendió a US\$12.2 millones, representando un aumento respecto del mismo periodo del 2021 (US\$2.7 millones).**
- ✓ **El EBITDA de los últimos 12 meses ascendió a US\$194.3 millones, menor en 14% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$225.7 millones). El resultado neto al 31 de diciembre fue de US\$65.2 millones, en línea respecto al 2021 (US\$65.2 millones).**
- ✓ **El Comité de Monitoreo y Vigilancia Ambiental Ciudadana (CMVAC) de ENGIE Energía Perú en Ilo obtuvo el 1° lugar en la categoría Medioambiente en los Premios ESG y Sostenibilidad de Semana Económica por su desempeño realizado en la Central Termoeléctrica del Nodo Energético.**

## 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 4T22 alcanzó 14,692 GWh representando un incremento de 6.1% respecto del mismo periodo del 2021 (13,843 GWh). Al 31 de diciembre de 2022, la generación de energía alcanzó 56,084 GWh, representando un aumento de 3.9% respecto del mismo periodo de 2021 (53,990 GWh).



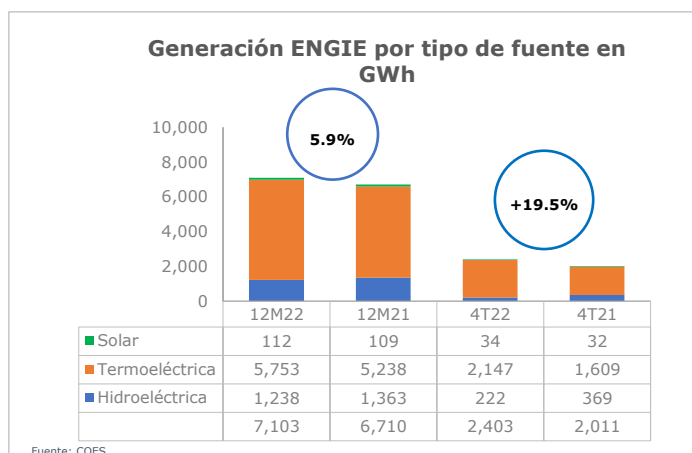
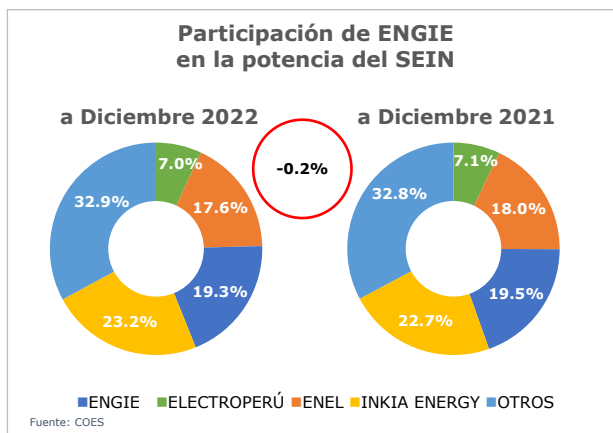
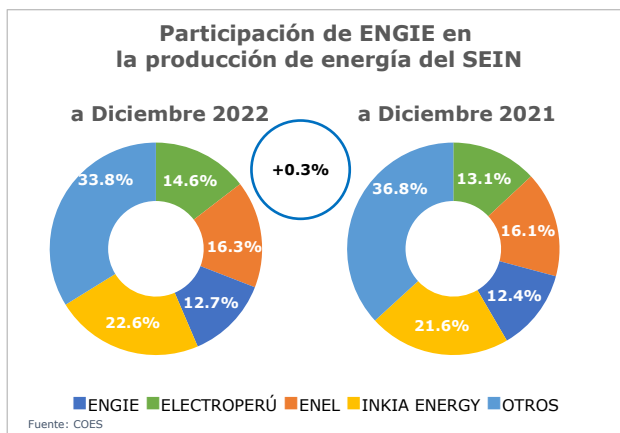
Mes N: mes año actual; Mes N-1: mes del año anterior

La máxima demanda de potencia en el sistema al 31 de diciembre del 2022 ascendió a 7,467 MW (en diciembre), en tanto que la mínima demanda del sistema fue de 6,961 MW (en mayo), representando un aumento de 4.1% y un aumento del 2.7% respectivamente respecto del mismo periodo del 2021 (7,173 MW en diciembre y 6,778 MW en febrero).

La participación de EEP al 31 de diciembre del 2022 en el sistema fue de 12.7% en generación y 19.3% en potencia efectiva (12.4% y 19.5%, respectivamente durante el mismo periodo del 2021).

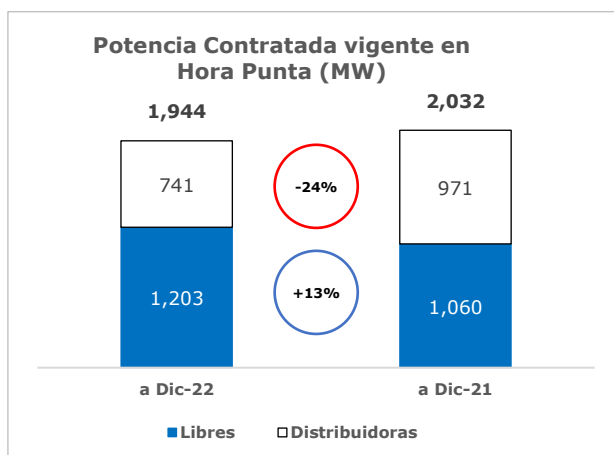
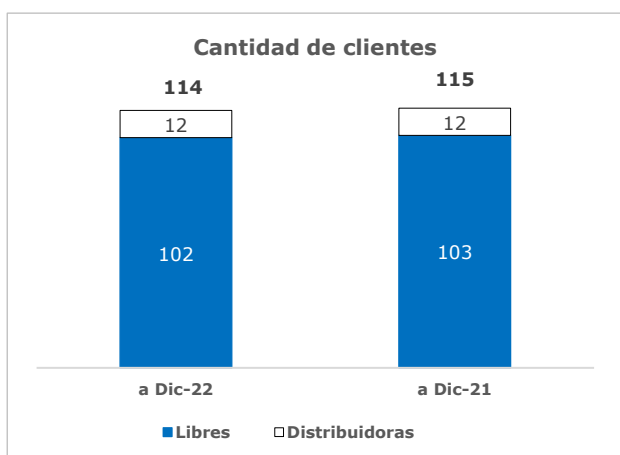
<sup>1</sup> El presente análisis sobre los resultados de las operaciones y situación financiera deberá ser leído conjuntamente con los estados financieros trimestrales y las notas que los acompañan, los cuales han sido elaborados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

La producción de energía de EEP, al 31 de diciembre del 2022, ascendió a 7,103 GWh, representando un aumento de 5.9% respecto del mismo periodo del año anterior (6,710 GWh) debido principalmente a una mayor generación térmica y solar que compensan la menor generación hidráulica (hidrología), adicionalmente la demanda de nuestros clientes superó nuestra generación por lo que fuimos compradores netos en el COES. Durante el 4T22, la producción de energía de EEP aumentó en promedio 19.5% respecto al mismo periodo del año anterior.



Al 31 de diciembre del 2022, EEP cuenta con 102 clientes libres (1.0% menos con respecto al mismo periodo del 2021 - 103 clientes libres), que representan 53.8% de los ingresos por energía y potencia y 12 empresas distribuidoras que representan un 46.2% de los mismos.

Al 31 de diciembre del 2022, la potencia contratada vigente en hora punta fue de 1,944 MW, menor en un 4.3% con respecto al mismo periodo del año anterior.



## 2 ANÁLISIS DE RESULTADOS

El margen EBITDA del 4T22 (26%) fue menor con respecto al mismo periodo del 2021 (37%), principalmente por un mayor costo marginal debido a una mayor generación térmica por retraso de lluvias y una menor demanda de clientes, compensado parcialmente por el mayor precio de los contratos de energía indexados al gas natural. El margen EBITDA al 31 de diciembre (35%) estuvo por debajo con respecto del mismo periodo del 2021 (42%).

### ESTADO DE RESULTADOS (Miles de dólares estadounidenses)

Rubros	A Diciembre		Δ	%Δ	IV Trimestre		Δ	%Δ
	2022	2021			2022	2021		
Ingreso por ventas netas	554,907	532,206	22,701	4%	175,539	144,348	31,191	22%
Costo de Ventas	(429,861)	(370,953)	(58,908)	16%	(147,242)	(104,535)	(42,707)	41%
<b>Utilidad Bruta</b>	<b>125,046</b>	<b>161,253</b>	<b>(36,207)</b>	<b>(22%)</b>	<b>28,297</b>	<b>39,813</b>	<b>(11,516)</b>	<b>(29%)</b>
<b>Margen Bruto (%)</b>	<b>23%</b>	<b>30%</b>			<b>16%</b>	<b>28%</b>		
Gastos de Administración	(20,783)	(20,062)	(721)	4%	(6,193)	(5,739)	(454)	8%
Otros ingresos y gastos (neto)	4,952	1,182	3,770	319%	1,888	(1,947)	3,835	(197%)
<b>Utilidad Operativa</b>	<b>109,215</b>	<b>142,373</b>	<b>(33,158)</b>	<b>(23%)</b>	<b>23,992</b>	<b>32,127</b>	<b>(8,135)</b>	<b>(25%)</b>
<b>Margen Operativo (%)</b>	<b>20%</b>	<b>27%</b>			<b>14%</b>	<b>22%</b>		
Ingresos financieros (Incluye ganancia neta por instrumentos financieros derivados)	7,304	5,599	1,705	30%	2,076	1,480	596	40%
Gastos Financieros	(20,640)	(24,953)	4,313	(17%)	(5,310)	(7,207)	1,897	(26%)
Diferencia de cambio neta	4,296	(4,557)	8,853	(194%)	2,687	(539)	3,226	(599%)
<b>Utilidad antes de Impuesto a la Renta</b>	<b>100,175</b>	<b>118,462</b>	<b>(18,287)</b>	<b>(15%)</b>	<b>23,445</b>	<b>25,861</b>	<b>(2,416)</b>	<b>(9%)</b>
<b>% de Ventas</b>	<b>18%</b>	<b>22%</b>			<b>13%</b>	<b>18%</b>		
Impuesto a la Renta	(35,025)	(53,309)	18,284	(34%)	(11,276)	(23,188)	11,912	(51%)
<b>Utilidad Neta</b>	<b>65,150</b>	<b>65,153</b>	<b>(3)</b>	<b>(0%)</b>	<b>12,169</b>	<b>2,673</b>	<b>9,496</b>	<b>355%</b>
<b>Margen Neto (%)</b>	<b>12%</b>	<b>12%</b>			<b>7%</b>	<b>2%</b>		
<b>EBITDA (*)</b>	<b>194,332</b>	<b>225,727</b>	<b>(31,395)</b>	<b>(14%)</b>	<b>45,640</b>	<b>53,109</b>	<b>(7,469)</b>	<b>(14%)</b>
<b>Margen EBITDA (%)</b>	<b>35%</b>	<b>42%</b>			<b>26%</b>	<b>37%</b>		

(\*) 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 4T22 fue US\$24.0 millones, menor en 25% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$32.1 millones). Al 31 de diciembre del 2022 la utilidad operativa fue US\$109.2 millones, menor en 23% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$142.4 millones). A continuación, se explican los principales eventos que afectaron a la utilidad operativa.

#### 2.1.1 Ventas Netas

Las ventas netas correspondientes del 4T22 fueron US\$175.5 millones, mayor en 22% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$144.3 millones). La variación se debe principalmente a: (i) mayores ventas netas en el COES principalmente por mayor generación térmica debido al retraso de lluvias (mayor costo marginal) y (ii) mayor precio de los contratos de energía indexados al gas natural, compensado parcialmente por (iii) menor demanda de nuestros clientes. Las ventas al 31 de diciembre (US\$554.9 millones) fueron 4% mayores respecto del mismo periodo del 2021 (US\$532.2 millones).

#### 2.1.2 Costo de Ventas

Durante el 4T22, el costo de ventas (US\$147.2 millones) fue 41% mayor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$104.5 millones). Este aumento se debe principalmente a: (i) mayor costo de combustibles por mayor

consumo debido a una mayor generación térmica, compensado parcialmente con (ii) menores compras netas en el COES por menor demanda y mayor generación. El costo de ventas al 31 de diciembre del 2022 (US\$429.9 millones) fue 16% mayor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$371.0 millones).

### 2.1.3 Gastos de Administración

Los gastos de administración del 4T22 (US\$6.2 millones) fueron 8% mayores con respecto del mismo periodo del 2021 (US\$5.7 millones) debido principalmente a mayores gastos de gestión. Los gastos administrativos al 31 de diciembre del 2022 (US\$20.8 millones) fueron 4% mayores respecto al mismo periodo del 2021 (US\$20.1 millones).

### 2.1.4 Otros Ingresos y gastos (netos)

Los otros ingresos y gastos (netos) del 4T22 (US\$1.9 millones ingreso) fueron mayores respecto del mismo periodo del 2021 (US\$1.9 millones gasto) principalmente por provisiones registradas en el 2021. Este rubro al 31 de diciembre del 2022 (US\$5.0 millones ingreso) fue mayor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$1.2 millones ingreso).

## 2.2 GASTOS FINANCIEROS (NETO)<sup>2</sup>

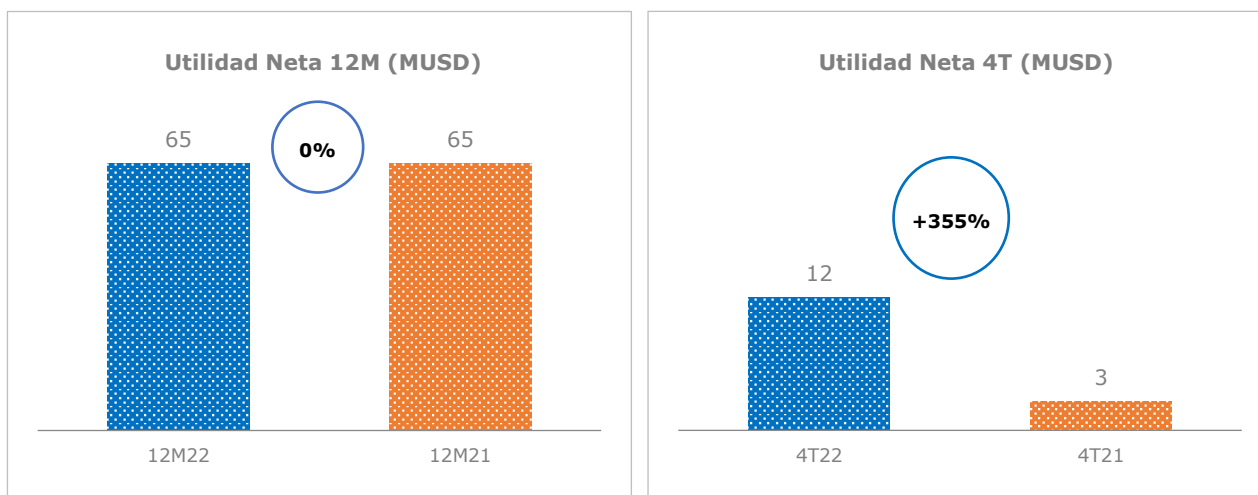
Los gastos financieros (neto) del 4T22 (US\$3.2 millones) fueron 44% menores respecto del mismo periodo del 2021 (US\$5.7 millones) debido principalmente a: (i) provisiones registradas en el 2021 y (ii) mayores intereses por rentabilización en depósitos a plazo. Los gastos financieros (neto) al 31 de diciembre del 2022 (US\$13.3 millones) fueron 31% menores respecto del mismo periodo del 2021 (US\$19.4 millones).

## 2.3 IMPUESTO A LA RENTA

El impuesto a la renta del 4T22 (US\$11.3 millones gasto) fue 51% menor respecto del mismo periodo del año 2021 (US\$23.2 millones gasto), básicamente por: (i) provisiones registradas en el 2021 y (ii) por la variación del resultado antes de impuestos. De forma similar, al 31 de diciembre del 2022 (US\$35.0 millones gasto) fue 34% menor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$53.3 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 4T22 fue US\$12.2 millones, mayor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$2.7 millones). Al 31 de diciembre del 2022 (US\$65.2 millones) la utilidad neta está en línea respecto del mismo periodo del 2021 (US\$65.2 millones).



<sup>2</sup> 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 31 de diciembre del	
	2022	2021
<b>Índices de Liquidez</b>		
Prueba Corriente (1)	1.66x	1.23x
Prueba Ácida (2)	1.15x	0.94x
<b>Índices de Solvencia</b>		
Endeudamiento Patrimonial (3)	1.00x	0.97x
Endeudamiento de Largo Plazo (4)	0.52x	0.46x
<b>Índices de Rentabilidad</b>		
Rentabilidad sobre Activos (ROA) (5)	2.72%	2.89%
Rentabilidad sobre Patrimonio (ROE) (6)	5.44%	5.69%
<b>Covenants</b>		
Pasivo Financiero/EBITDA (7)	3.12x	2.38x
Pasivo Financiero neto/EBITDA (8)	2.70x	1.52x

(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 vigentes y no deterioradas principalmente por mayores ventas en el COES.

Indicador	Diciembre 2022	Setiembre 2022	Junio 2022	Marzo 2022	Diciembre 2021
Cuentas por Cobrar	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Vigentes y no deterioradas	147,712	82,085	85,753	94,899	80,246
Vencidas	3,874	57,949	32,891	2,794	2,133
Entre 1 a 30 días	2,410	9,943	10,821	893	523
Entre 31 a 60 días	82	9,772	11,630	151	48
Entre 61 a 90 días	229	9,158	8,410	109	0
Mas de 91 días	1,153	29,076	2,030	1,641	1,562
Total	151,586	140,034	118,644	97,693	82,379

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 4T22 (US\$ 199.8 millones) fueron mayores con respecto a 4T21 (US\$103.7 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*	Diciembre 2022	Setiembre 2022	Junio 2022	Marzo 2022	Diciembre 2021
	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Compras de propiedad, planta y equipo (Flujo de inversión)	199,844	162,588	91,416	32,710	103,712

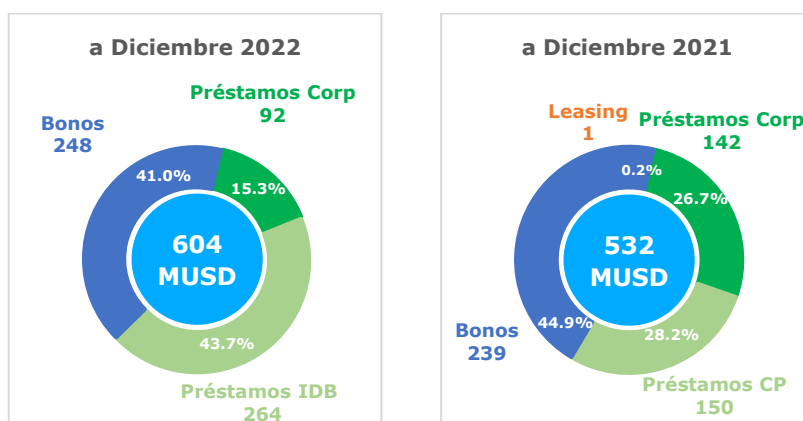
\* Cifras acumuladas anuales

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 4T22 (US\$ 24.7 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 largo plazo.

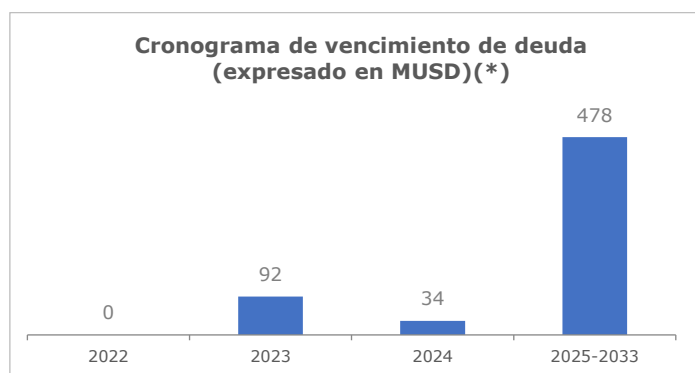
Indicador	Diciembre 2022	Setiembre 2022	Junio 2022	Marzo 2022	Diciembre 2021
	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Instrumentos financieros derivados de cobertura (pasivo neto)	24,739	39,164	53,140	37,526	64,003

### 3.2 ENDEUDAMIENTO

Al 31 de diciembre 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 31 de diciembre del 2022 alcanzó los US\$ 604 millones, 13.6% mayor que en diciembre 2021 (US\$532 millones). La deuda financiera neta a diciembre del 2022 es de US\$ 523 millones, 54.8% mayor que diciembre 2021 (US\$ 338 millones). En diciembre se pagó la última cuota del leasing Chilca 2.



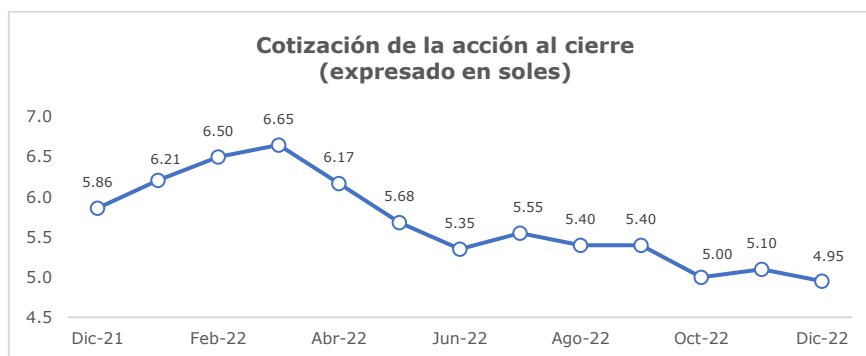
EEP mantiene una clasificación de riesgo de sus instrumentos de deuda (Bonos Corporativos) de AAA y de las acciones comunes de 1<sup>a</sup>.pe, emitidas por Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE Clasificadora de Riesgo. Dicha categoría corresponde a la de más alto nivel de solvencia,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



(\*) La deuda corresponde al principal al cierre de diciembre del 2022 (no incluye efectos de instrumentos financieros derivados) y se encuentra expresada al tipo de cambio de cierre del 31 de diciembre 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 (diciembre 2021 a diciembre 2022) de los valores representativos de Acciones inscritas en la Bolsa de Valores de Lima.



## 4 INVERSIONES SOCIALES

- ✓ Como parte de nuestra Inversión Social en la provincia de Ilo, organizamos la Carrera de la Energía en su 20va edición, el evento deportivo más grande del sur del país, la cual se llevó a cabo en coordinación y gracias al esfuerzo de los diferentes actores locales como: Instituciones Educativas, la Unidad de Gestión Educativa local (UGEL), la Municipalidad Provincial de Ilo (MPI), Policía Nacional del Perú y la Cruz Roja.
- ✓ Financiamos la rehabilitación de la carretera Minasjirca - Corchas del predio Andaymayo en la comunidad campesina 14 Incas, vecina a nuestra Central Hidroeléctrica Quitaracsa, la cual incluyó la uniformización de la inclinación del terreno, la limpieza de derrumbes y la habilitación de las cunetas de aproximadamente 5 kilómetros de vía, para lo cual se priorizó la contratación de mano de obra local.
- ✓ En la zona de influencia de nuestra Central Hidroeléctrica en Yuncán financiamos el Proyecto de "Mejoramiento de Ganado Ovino" con la Asociación de Ganaderos La Esperanza del Centro Poblado de Bellavista, lo cual implicó más de tres meses de trabajo arduo de articulación y organización.
- ✓ El programa "Becas ENGIE + Mujeres en Energía" de ENGIE Energía Perú recibió el premio especial en la categoría multisectorial de Diversidad e Inclusión de los Premios Desarrollo Sostenible que otorga cada año la Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía (SNMPE).

## 5 HECHOS DE IMPORTANCIA

- ✓ El 26 de octubre de 2022 se informó que nuestro Gerente General, el Sr. Hendrik De Buyserie comunicó a la Sociedad su decisión de renunciar al cargo de Gerente General de EEP.
- ✓ El 28 de octubre de 2022, Apoyo & Asociados Internacionales ratificó las categorías de riesgo de tanto los instrumentos de obligación financiera del Primer y Tercer Programa de Bonos Corporativos en AAA(pe), adicional a ello, otorgó a las acciones comunes de EEP una clasificación de 1a(pe).
- ✓ El 4 de noviembre de 2022, comunicamos la designación de la Sra. Rosaline Corinthien como Directora de la sociedad.
- ✓ El 10 de noviembre de 2022, en aplicación de lo establecido en la política de dividendos de la Sociedad aprobada en su Junta General de Accionistas del 01 de octubre del 2015, el Directorio acordó la distribución de dividendos a cuenta del año 2022 por la suma equivalente al 30% de la utilidad neta al 30 de junio del 2022, por un monto equivalente a 11MUSD. Los dividendos distribuidos son con cargo a las utilidades acumuladas de la Sociedad disponibles al 31 de diciembre del 2014.
- ✓ El 23 de diciembre de 2022, comunicamos que el Directorio de la Sociedad, en su Sesión No Presencial celebrada ese mismo día, acordó aceptar la renuncia del Sr. Hendrik De Buyserie al cargo de Gerente General de la Sociedad y nombrar al Sr. El Mehdi Ben Maalla como nuevo Gerente General de la Sociedad, precisando que los referidos acuerdos tendrán efectos desde la fecha que será determinada por la Sociedad. En tal sentido, se precisó que el Sr. Hendrik De Buyserie aún se mantendrá en el cargo de Gerente General y el nuevo Gerente General asumirá sus funciones en la fecha que será comunicada a la Superintendencia del Mercado de Valores, de conformidad con la normativa aplicable.