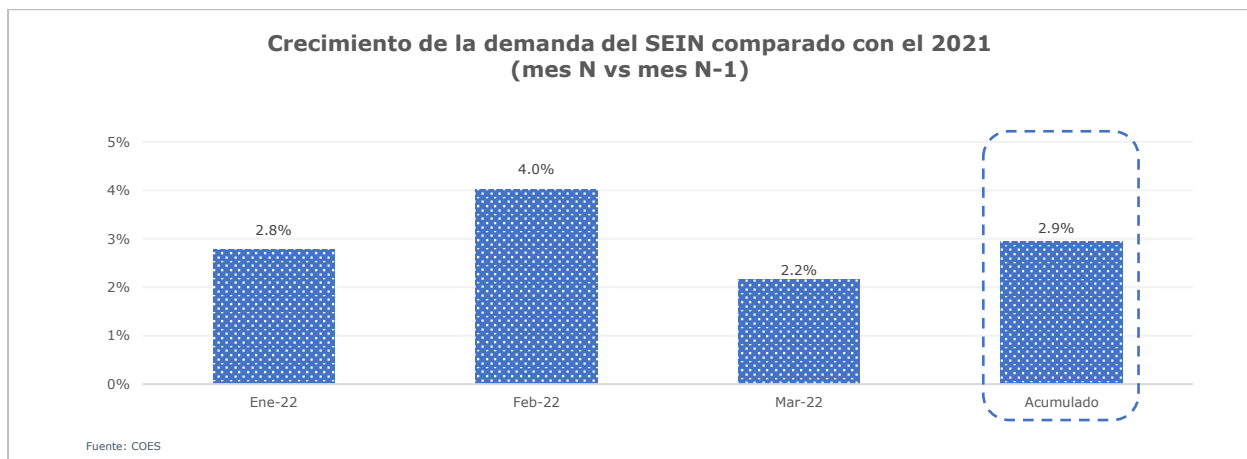


- ✓ **La gestión de ENGIE Energía Perú (en adelante "EEP" o la "Compañía") fue reconocida por el Ranking MERCOSUR ESG 2021, el cual considera un sistema de evaluación que incluye el ámbito medioambiental, social y gobierno corporativo. A nivel sector energía, ENGIE obtuvo el primer lugar y es la única empresa de energía en ser parte del Top 100 del ranking general, ubicándose en el puesto 50, reconociendo el compromiso de EEP de seguir trabajando por llevar energía de manera eficiente y sostenible, en beneficio de todos sus grupos de interés. Asimismo, logró posicionarse en el puesto 22 del ranking medioambiental y en el puesto 50 del ranking social.**
- ✓ **El proyecto Central Eólica Punta Lomitas continúa su construcción alcanzando al 31 de marzo un avance de 42%. Como parte de su inversión social al distrito de Ocucaje, zona de influencia directa al proyecto, se entregaron 87 laptops, a la Dirección Regional de Educación del Gobierno Regional de Ica, en coordinación con la Unidad de Gestión Educativa Local, para brindar a los docentes de las distintas instituciones educativas del distrito de herramientas tecnológicas para reforzar su labor educativa.**
- ✓ **En el primer trimestre del 2022 (1T22), el EBITDA ascendió a US\$49.7 millones, representando una disminución del 27% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$67.7 millones). En el trimestre, el resultado neto ascendió a US\$22.3 millones, representando una disminución del 23% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$29.1 millones).**
- ✓ **Durante el 1T22, EEP suscribió 5 nuevos contratos por un total de 6.4 MW, los más resaltantes se firmaron con Anabi y Apumayo. Así como, 21 adendas por un total de 90.2 MW, siendo con Lima Airport Partners y Grupo Distriluz las más resaltantes.**

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 1T22 alcanzó 13,724 GWh representando un incremento de 2.9% respecto del mismo periodo del 2021 (13,331 GWh).



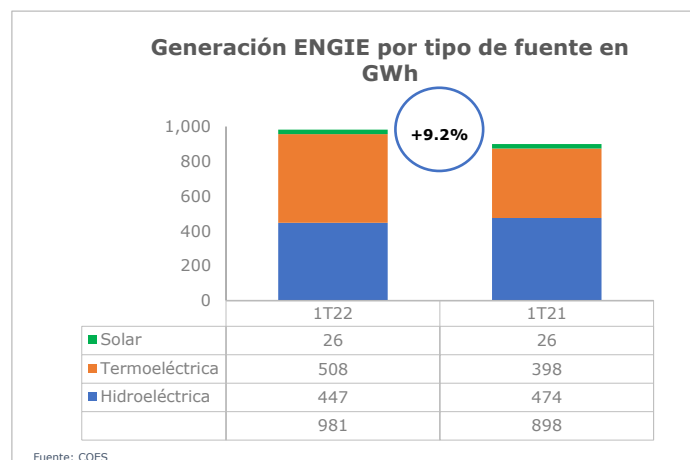
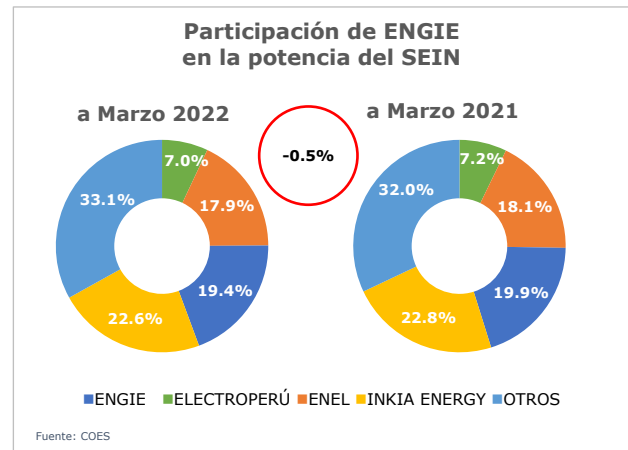
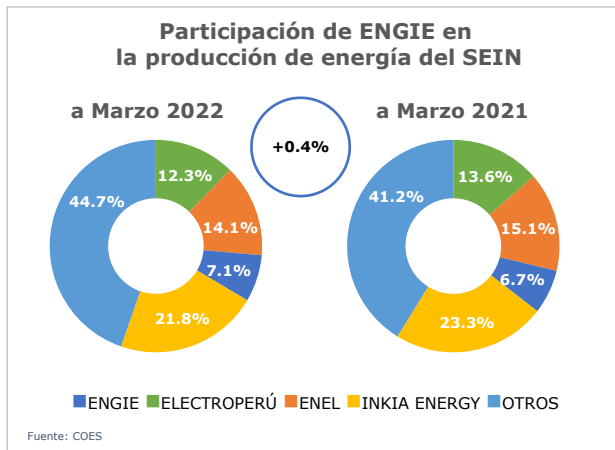
Mes N: mes año actual; Mes N-1: mes del año anterior

La máxima demanda de potencia en el sistema al 31 de marzo del 2022 ascendió a 7,147 MW (en febrero), en tanto que la mínima demanda del sistema fue de 7,065 MW (en marzo), representando un aumento de 3.4% y un aumento del 4.2% respectivamente respecto del mismo periodo del 2021 (6,910 MW en enero y 6,778 MW en febrero).

La participación de EEP al 31 de marzo del 2022 en el sistema fue de 7.1% en generación y 19.4% en potencia efectiva (6.7% y 19.9%, respectivamente durante el mismo periodo del 2021).

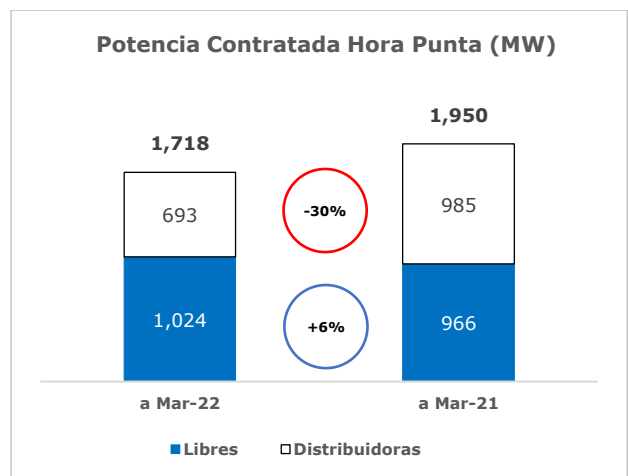
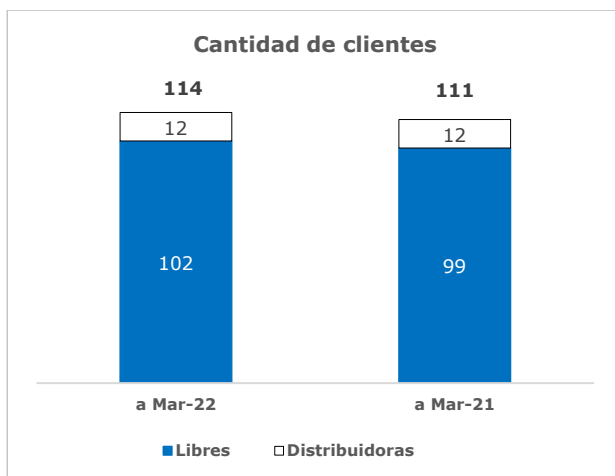
La producción de energía de EEP, al 31 de marzo del 2022, ascendió a 981 GWh, representando un aumento de 9.2% del mismo periodo del año anterior (898 GWh) debido al menor periodo de los mantenimientos programados de la Central Térmica ChilcaUno, sin embargo, la demanda de nuestros clientes superó nuestra generación por lo que fuimos compradores netos en el COES.

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").



Al 31 de marzo del 2022, EEP cuenta con 102 clientes libres (3.0% más con respecto al mismo periodo del 2021 - 99 clientes libres), que representan 50.6% de los ingresos por energía y potencia y 12 empresas distribuidoras que representan un 49.4% de los mismos.

Al 31 de marzo del 2022, la potencia contratada en hora punta fue de 1,718 MW, menor en un 11.9% con respecto al mismo periodo del año anterior.



2 ANÁLISIS DE RESULTADOS

El margen EBITDA del 1T22 (41%) fue menor con respecto del mismo periodo del 2021 (53%), principalmente por: i) mayores compras netas en el COES a un mayor costo marginal debido al cambio regulatorio relacionado a la información del precio de gas natural que presentan los generadores que operan con este combustible y ii) menor demanda de clientes.

ESTADO DE RESULTADOS (Miles de dólares estadounidenses)

Rubros	I Trimestre		Δ	%Δ
	2022	2021		
Ingreso por ventas netas	121,063	128,860	(7,797)	(6%)
Costo de Ventas	(89,771)	(76,957)	(12,814)	17%
Utilidad Bruta	31,292	51,903	(20,611)	(40%)
Margen Bruto (%)	26%	40%		
Gastos de Administración	(3,987)	(5,093)	1,106	(22%)
Otros ingresos y gastos (neto)	1,112	1,048	64	6%
Utilidad Operativa	28,417	47,858	(19,441)	(41%)
Margen Operativo (%)	23%	37%		
Ingresos financieros (Incluye ganancia neta por instrumentos financieros derivados)	1,683	1,722	(39)	(2%)
Gastos Financieros	(5,300)	(6,656)	1,356	(20%)
Diferencia de cambio neta	6,408	(1,841)	8,249	(448%)
Utilidad antes de Impuesto a la Renta	31,208	41,083	(9,875)	(24%)
% de Ventas	26%	32%		
Impuesto a la Renta	(8,908)	(11,942)	3,034	(25%)
Utilidad Neta	22,300	29,141	(6,841)	(23%)
Margen Neto (%)	18%	23%		
EBITDA (*)	49,654	67,685	(18,030)	(27%)
Margen EBITDA (%)	41%	53%		

(*) 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 1T22 fue US\$28.4 millones, menor en 41% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$47.9 millones). A continuación, se explican los principales eventos que afectaron a la utilidad operativa.

2.1.1 Ventas Netas

Las ventas netas correspondientes del 1T22 fueron US\$121.1 millones, menor en 6% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$128.9 millones). La variación se debe principalmente a menor demanda de clientes regulados por la terminación de licitaciones a largo plazo.

2.1.2 Costo de Ventas

Durante el 1T22, el costo de ventas (US\$89.8 millones) fue 17% mayor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$77.0 millones). Este aumento se debe principalmente a: (i) mayores compras netas en el COES a un mayor costo marginal debido al cambio regulatorio relacionado a la información del precio de gas natural que presentan los generadores que operan con este combustible, y (ii) mayor consumo de gas natural por mayor generación de ChilcaUno.

2.1.3 Gastos de Administración

Los gastos de administración del 1T22 (US\$4.0 millones) fueron 22% menores con respecto del mismo periodo del 2021 (US\$5.1 millones) debido principalmente a menores gastos de gestión.

2.1.4 Otros Ingresos y gastos (netos)

Los otros ingresos y gastos (netos) del 1T22 (US\$1.1 millones ingreso) estuvieron en línea con respecto del del mismo periodo del 2021 (US\$1.0 millones ingreso).

2.2 GASTOS FINANCIEROS (NETO)²

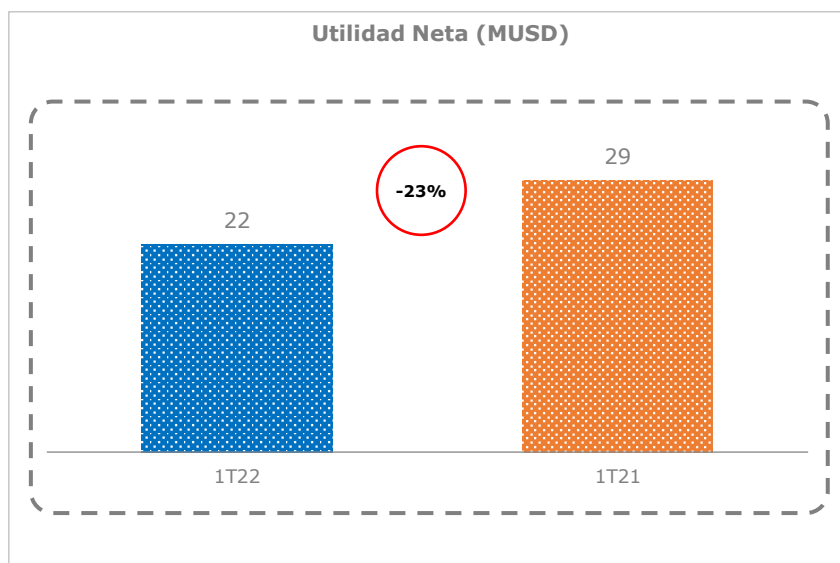
Los gastos financieros (neto) del 1T22 (US\$3.6 millones) fueron 27% menores respecto del mismo periodo del 2021 (US\$4.9 millones) debido principalmente a: (i) menores intereses por menor deuda de arrendamientos financieros, y (ii) menores intereses de préstamos por menores tasas.

2.3 IMPUESTO A LA RENTA

El impuesto a la renta del 1T22 (US\$8.9 millones gasto) fue menor respecto del mismo periodo del año 2021 (US\$11.9 millones gasto), básicamente por la variación del resultado antes de impuestos.

2.4 UTILIDAD NETA

Como resultado de las explicaciones anteriores y el efecto de la diferencia de cambio neta, la utilidad neta del 1T22 fue US\$22.3 millones, menor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$29.1 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 31 de marzo del	
	2022	2021
Índices de Liquidez		
Prueba Corriente (1)	1.14x	1.77x
Prueba Ácida (2)	0.88x	1.31x
Índices de Solvencia		
Endeudamiento Patrimonial (3)	0.98x	0.91x
Endeudamiento de Largo Plazo (4)	0.45x	0.50x
Índices de Rentabilidad		
Rentabilidad sobre Activos (ROA) (5)	2.56%	3.91%
Rentabilidad sobre Patrimonio (ROE) (6)	5.08%	7.48%
Covenants		
Pasivo Financiero/EBITDA (7)	2.68x	2.02x
Pasivo Financiero neto/EBITDA (8)	1.78x	1.57x

(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 de 31% (US\$ 0.7 millones) en las cuentas por cobrar vencidas.

Indicador	Marzo 2022	Diciembre 2021	Setiembre 2021	Junio 2021	Marzo 2021
Cuentas por Cobrar	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Vigentes y no deterioradas	94,899	80,246	83,796	83,514	76,597
Vencidas	2,794	2,133	6,148	2,489	8,749
Entre 1 a 30 días	893	523	4,546	640	3,113
Entre 31 a 60 días	151	48	128	193	1,369
Entre 61 a 90 días	109	0	17	105	387
Mas de 91 días	1,641	1,562	1,457	1,551	3,880
Total	98,230	82,379	89,844	86,003	85,346

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 1T22 (US\$ 32.7 millones) fueron mayores con respecto a 1T21 (US\$6.7 millones). Cabe indicar que el Proyecto Parque Eólico Punta Lomitas contará con una capacidad instalada de 260MW 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*	Marzo 2022	Diciembre 2021	Setiembre 2021	Junio 2021	Marzo 2021
	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Compras de propiedad, planta y equipo (Flujo de inversión)	32,710	103,712	65,795	50,482	6,665

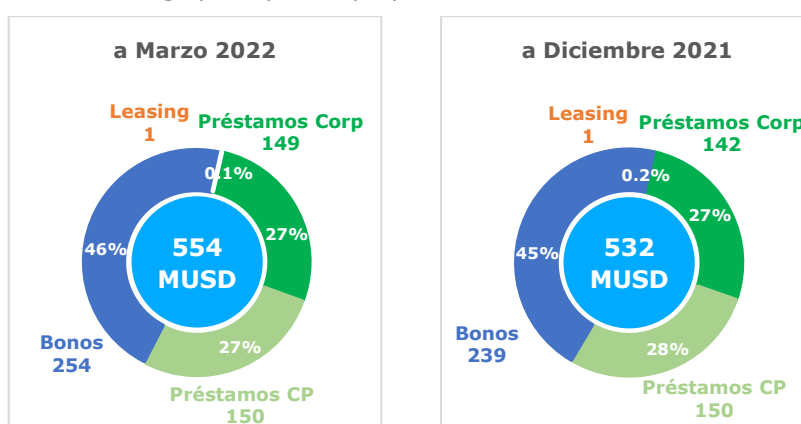
* Cifras acumuladas anuales

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 1T22 (US\$ 37.5 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.

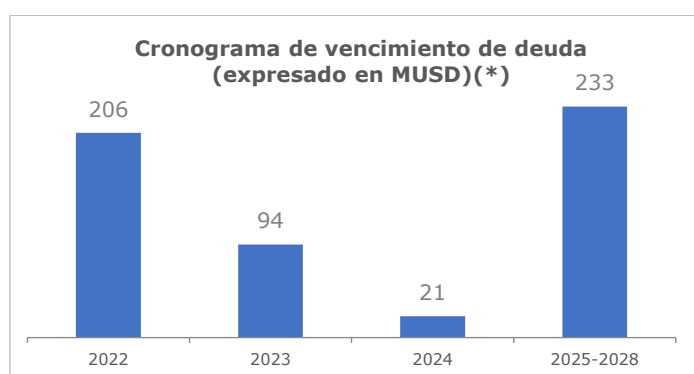
Indicador	Marzo 2022	Diciembre 2021	Setiembre 2021	Junio 2021	Marzo 2021	Diciembre 2020
	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Instrumentos financieros derivados de cobertura (pasivo neto)	37,526	64,003	80,597	38,755	26,270	7,613

3.2 ENDEUDAMIENTO

Al 31 de marzo 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 marzo del 2022 alcanzó los US\$ 554 millones, 4.2% más que en diciembre 2021 (US\$532 millones). La deuda financiera neta a marzo del 2022 es de US\$ 367 millones, 8.5% mayor que diciembre 2021 (US\$ 338 millones). A la fecha, la Compañía viene evaluando el financiamiento de largo plazo para el proyecto Punta Lomitas.



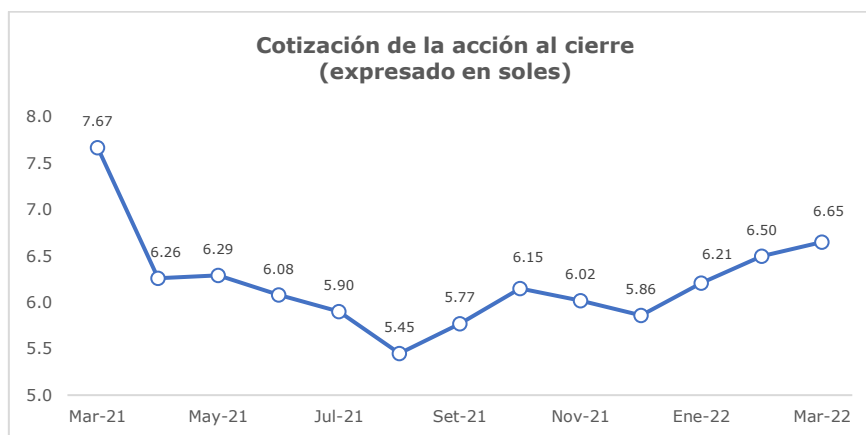
EEP mantiene una clasificación de riesgo de sus instrumentos de deuda (Bonos Corporativos) de AAA y de las acciones comunes de 1ª.pe, emitidas por Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE Clasificadora de Riesgo. Dicha categoría corresponde a la de más alto nivel de solvencia, estabilidad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



(*) La deuda corresponde al principal al cierre de marzo del 2022 (no incluye efectos de instrumentos financieros derivados) y se encuentra expresada al tipo de cambio de cierre del 31 de marzo del 2022

3.3 ACCIONES COMUNES

A continuación, se detalla la cotización al cierre de mes (marzo 2021 a marzo 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. Adicionalmente, se entregarán 290 tablets, destinadas a estudiantes de secundaria del distrito con el fin de seguir potenciando la educación a nivel local.

5 HECHOS DE IMPORTANCIA

- ✓ Con fecha 3 de marzo del 2022, el Directorio de EEP convocó a Junta Obligatoria Anual de Accionistas No Presencial para el 18 de marzo del 2022.
- ✓ El 18 de marzo del 2022 se llevó a cabo la Junta Obligatoria Anual de Accionistas No Presencial de EEP. Dicha junta acordó, entre otros, la distribución de dividendos por la suma de US\$39.1 millones, con cargo a las utilidades acumuladas de la sociedad disponibles al 31 de diciembre del 2014, de conformidad con la política de dividendos de EPP aprobada por su junta general de accionistas del 1 de octubre de 2015. De los cuales, US\$16.0 millones fueron pagados en diciembre 2021, por lo que el saldo resultante que se distribuyó fue equivalente a la suma de US\$23.1 millones. Asimismo, la junta designó a los miembros del Directorio de EEP para el periodo marzo 2022 - marzo 2025. De igual forma se designó como auditores externos de EEP para el ejercicio 2022 a la firma Tanaka, Valdivia & Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada, firma miembro de EY.