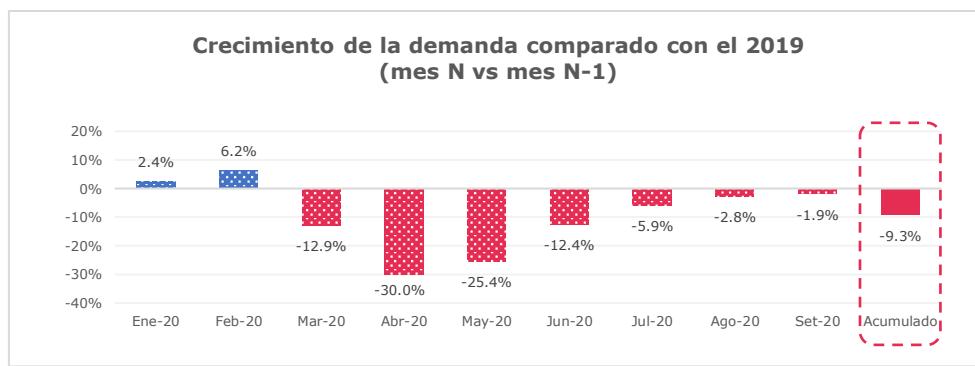


- ✓ *La persistente crisis sanitaria originada por la pandemia COVID-19 generó que el gobierno peruano amplíe el Aislamiento Social Focalizado y el Estado de Emergencia Nacional hasta el 31 de octubre (según la última prórroga). En dicho contexto, ENGIE Energía Perú (en adelante "EEP" o la "Compañía") cumple con las políticas y procedimientos internos y externos aplicables a cada uno de sus procesos operativos, las cuales incluyen actividades relacionadas con la preparación y presentación de información financiera. A la fecha de emisión del presente documento, la Compañía no ha identificado ningún riesgo de control interno que pudiera afectarle. Asimismo, cabe mencionar que, en el mes de julio, EEP celebró la primera Junta Obligatoria Anual de Accionistas en modalidad virtual.*
- ✓ *En Julio 2020, por tercer año consecutivo, la BVL reconoció las buenas prácticas de gestión y gobierno empresarial de ENGIE Energía Perú y confirmó su permanencia dentro del Índice de Buen Gobierno Corporativo (IBGC) de la BVL. Asimismo, la gestión de EEP fue destacada por el Ranking Merco Talento 2020 como la mejor empresa en el sector energía en el Perú para atraer y retener talento.*
- ✓ *En el trimestre se ha reconocido una nueva provisión por deterioro de la Central Térmica Ilo21 por US\$10.4 millones, siendo un efecto no recurrente y no monetario.*
- ✓ *En el tercer trimestre del 2020, el EBITDA ascendió a US\$47.7 millones, representando una reducción del 28% respecto del mismo periodo del 2019 (US\$66.3 millones). Sin incluir los conceptos no recurrentes, el EBITDA del periodo fue US\$58.1 millones, representando una disminución de 12% respecto del mismo periodo del 2019. En el trimestre, el resultado neto ascendió a US\$ 16.1 millones, representando una reducción del 45% respecto del mismo periodo del 2019 (US\$29.2 millones). Sin incluir los eventos no recurrentes el resultado neto fue US\$23.4 millones representando una disminución de 20% respecto del mismo periodo del 2019.*
- ✓ *Al cierre del tercer trimestre del 2020 (3T20), el EBITDA de los últimos 9 meses ascendió a US\$172.7 millones, menor en 20% respecto del mismo periodo del 2019 (US\$217.2 millones). El resultado neto al 30 de setiembre fue de US\$66.6 millones, menor en 30% respecto al 2019 (US\$94.9 millones). Sin incluir los eventos no recurrentes del 2019 (ventas de activos y suministros) y del 2020 (provisión por deterioro), la reducción en el EBITDA hubiera sido 13% y en el resultado neto de 19%.*

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 3T20 alcanzó 12,610 GWh representando una disminución de 3.5% respecto del mismo periodo del 2019 (13,069 GWh). Al 30 de setiembre del 2020, la generación de energía alcanzó 35,753 GWh, representando una disminución de 9.3% respecto del mismo periodo del 2019 (39,418 GWh).



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

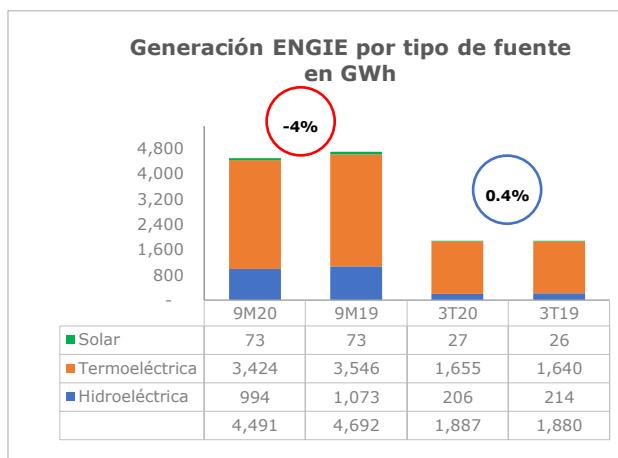
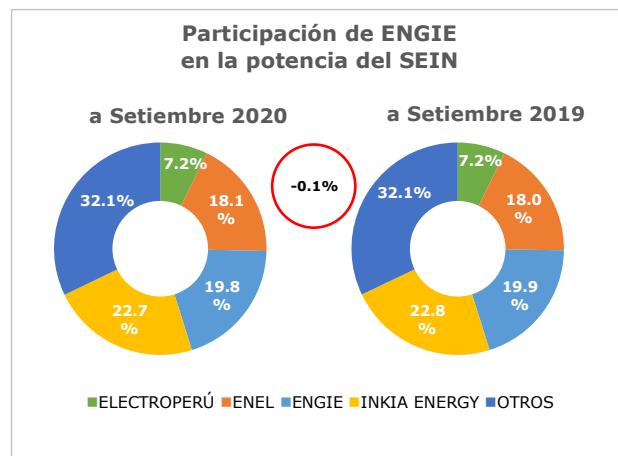
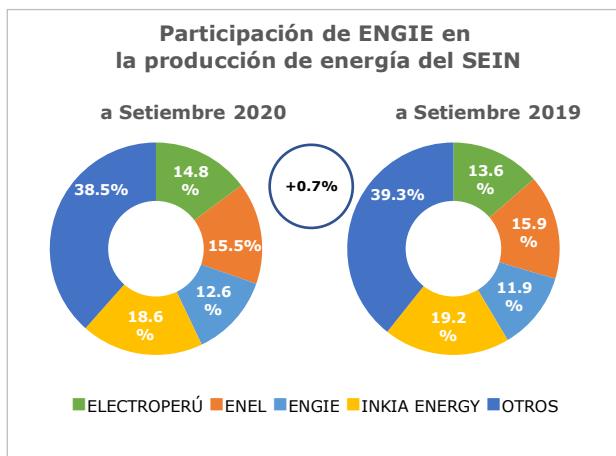
La máxima demanda de potencia en el sistema al 30 de setiembre del 2020 ascendió a 7,125 MW (en febrero), en tanto que la mínima demanda del sistema fue de 5,173 MW (en abril), representando un crecimiento de 1.9% y una disminución del 22.5% respectivamente respecto del mismo periodo del 2019 (6,991 MW en marzo y 6,672 MW en setiembre).

La participación de EEP al 30 de setiembre del 2020 en el sistema fue de 12.6% en generación y 19.8% en potencia efectiva (11.9% y 19.9%, respectivamente durante el mismo periodo del 2019).

La producción de energía de EEP, al 30 de setiembre del 2020 ascendió a 4,491 GWh, representando una

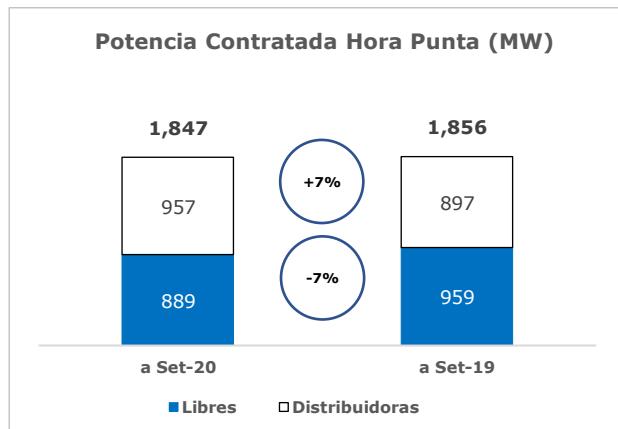
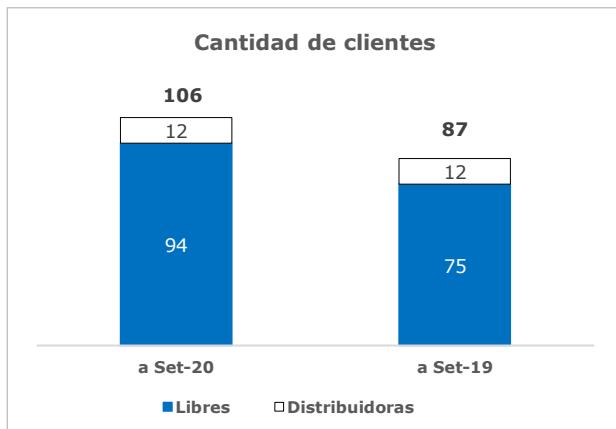
¹ El presente análisis sobre los resultados de las operaciones y situación financiera deberá ser leído conjuntamente con los estados financieros trimestrales y las notas que los acompañan, las cuales han sido elaborados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

disminución de 4.3% del mismo periodo del año anterior (4,692 GWh) debido a la menor generación de la Central Termoeléctrica Chilca 1 y 2 y la Central Hidroeléctrica Quitaracsa por menor hidrología. Durante el trimestre, la producción de energía de EEP aumentó en promedio 0.4%.



Al 30 de setiembre del 2020, EEP cuenta con 94 clientes libres (25% más con respecto al mismo periodo del 2019 - 75 clientes libres), que representan 41.6% de los ingresos por energía y potencia y 12 empresas distribuidoras que representan un 58.4% de los mismos.

Al 30 de setiembre del 2020, la potencia contratada en hora punta fue de 1,847 MW, menor en un 0.5% con respecto al mismo periodo del año anterior.



2 ANÁLISIS DE RESULTADOS

El margen EBITDA al 30 de setiembre (48%) fue 6% menor con respecto del mismo periodo del 2019 (54%). Sin los eventos no recurrentes del 2019 y del 2020 la diferencia hubiera sido menor en 1%; esto demuestra que se mantiene una sólida relación entre los gastos y los ingresos.

ESTADO DE RESULTADOS

(Miles de dólares estadounidenses)

Rubros	A Setiembre		Δ	%Δ	III Trimestre		Δ	%Δ
	2020	2019			2020	2019		
Ingreso por ventas netas	357,699	401,667	-43,968	-11%	120,177	134,300	-14,123	-11%
Costo de Ventas	-219,936	-240,319	20,383	-8%	-75,689	-83,481	7,792	-9%
Utilidad Bruta	137,763	161,348	-23,585	-15%	44,488	50,819	-6,331	-12%
Margen Bruto (%)	39%	40%			37%	38%		
Gastos de Administración	-14,700	-15,905	1,205	-8%	-5,018	-5,684	666	-12%
Otros ingresos y gastos (neto)(*)	-6,489	9,166	-15,655	-171%	-9,461	1,113	-10,574	-950%
Utilidad Operativa	116,574	154,609	-38,035	-25%	30,009	46,248	-16,239	-35%
Margen Operativo (%)	33%	38%			25%	34%		
Ingresos financieros (Incluye ganancia neta por instrumentos financieros derivados)	8,510	10,873	-2,363	-22%	1,885	5,869	-3,984	-68%
Gastos Financieros	-23,428	-28,843	5,415	-19%	-7,418	-9,177	1,759	-19%
Diferencia de cambio neta	-6,588	-621	-5,967	961%	-1,247	-2,173	926	-43%
Utilidad antes de Impuesto a la Renta	95,068	136,018	-40,950	-30%	23,229	40,767	-17,538	-43%
% de Ventas	27%	34%			19%	30%		
Impuesto a la Renta	-28,450	-41,111	12,661	-31%	-7,114	-11,547	4,433	-38%
Utilidad Neta	66,618	94,907	-28,289	-30%	16,115	29,220	-13,105	-45%
Margen Neto (%)	19%	24%			13%	22%		
EBITDA (**)	172,729	217,237	-44,508	-20%	47,728	66,282	-18,553	-28%
Margen EBITDA (%)	48%	54%			40%	49%		
Margen EBITDA sin eventos no recurrentes (%)	51%	53%			48%	49%		

(*) Incluye venta de activos y suministros del 2019 y provisión por deterioro del 2020

(**) EBITDA = Utilidad Operativa + Depreciación y Amortización

2.1 UTILIDAD OPERATIVA

La utilidad operativa del 3T20 fue US\$30.0 millones, menor en 35% respecto del mismo periodo del 2019 (US\$46.2 millones). Al 30 de setiembre del 2020 la utilidad operativa fue US\$ 116.6 millones, menor en 25% respecto del mismo periodo del 2019 (US\$154.6 millones). Sin los eventos no recurrentes del 2019 (ventas de activos y suministros) y del 2020 (provisión por deterioro), la diferencia sería menor en 15%. A continuación, se explican los principales eventos que afectaron a la utilidad operativa.

2.1.1 Ventas Netas

Las ventas netas correspondientes del 3T20 fueron US\$120.2 millones, 11% menor respecto del mismo periodo del 2019 (US\$134.3 millones). La variación se debe principalmente al efecto COVID-19 que impactó en una menor demanda de energía y potencia de clientes (en promedio 18% menos en energía). Las ventas al 30 de setiembre (US\$357.7 millones) fueron 11% menores respecto del mismo periodo del 2019 (US\$401.7 millones).

2.1.2 Costo de Ventas

Durante el 3T20, el costo de ventas (US\$75.7 millones) fue 9% menor respecto del mismo periodo del 2019 (US\$83.5 millones). Esta disminución se debe principalmente a: (i) menor consumo de combustibles (gas natural) por el efecto COVID-19, (ii) menor depreciación de Ilo21 debido a la provisión de deterioro realizada en el 4T19 y 3T20 y, (iii) menores gastos operativos. El costo de ventas al 30 de setiembre del 2020 (US\$219.9 millones) fue 8% menor respecto del mismo periodo del 2019 (US\$240.3 millones) principalmente a: (i) menor consumo de combustibles (gas natural), (ii) menores costos de compras de energía en el COES por menor costo marginal promedio, (iii) menor depreciación de Ilo21 debido a la provisión de deterioro realizada en el 4T19 y 3T20, y (iv) menores gastos operativos.

2.1.3 Gastos de Administración

Los gastos de administración del 3T20 (US\$5.0 millones) fueron 12% menores respecto del mismo periodo del 2019 (US\$5.7 millones) debido principalmente a la disminución de: (i) servicios de apoyo administrativo y asesorías, y (ii) servicios diversos de gestión. Los gastos administrativos al 30 de setiembre del 2020 (US\$14.7 millones) fueron 8% menores respecto del mismo periodo del 2019 (US\$15.9 millones).

2.1.4 Otros Ingresos y gastos (netos)

Los otros ingresos y gastos (netos) del 3T20 (US\$9.5 millones gasto) fueron mayores respecto del mismo periodo del 2019 (US\$1.1 millones ingreso), debido principalmente a la actualización de la provisión por deterioro de la Central Térmica Ilo21. Este rubro al 30 de setiembre del 2020 (US\$6.5 millones gasto) fue menor respecto del mismo periodo del 2019 (US\$9.2 millones ingreso), debido principalmente a la actualización de la provisión por deterioro de la Central Térmica Ilo21 y a mayores ingresos por la venta de activos y suministros realizados en el 1T19 (evento no recurrente).

2.2 GASTOS FINANCIEROS (NETO)

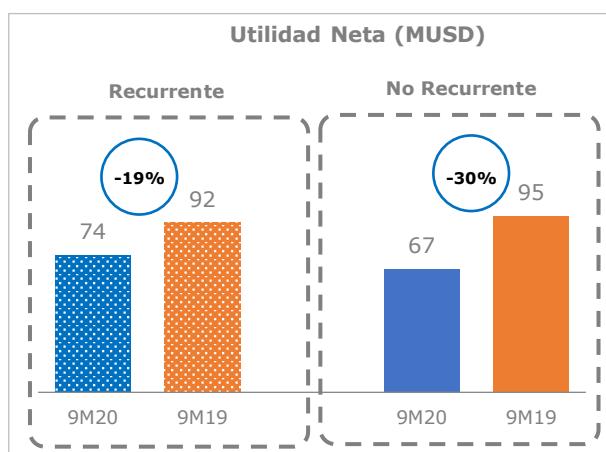
Los gastos financieros (neto) del 3T20 (US\$5.5 millones) fueron 67% mayores respecto del mismo periodo del 2019 (US\$3.3 millones), debido principalmente a mayores ingresos por intereses por devolución de impuestos y liquidación de provisiones realizadas en el 2019 compensadas parcialmente por menores intereses por menor deuda de arrendamientos financieros. Los gastos financieros al 30 de setiembre del 2020 (US\$14.9 millones) fueron 17% menores respecto del mismo periodo del 2019 (US\$18.0 millones).

2.3 IMPUESTO A LA RENTA

El impuesto a la renta del 3T20 fue US\$7.1 millones, menor en 38% respecto del mismo periodo del año 2019 (US\$11.5 millones), básicamente por la variación del resultado antes de impuestos. De forma similar, al 30 de setiembre del 2020 (US\$28.5 millones) fue 31% menor al mismo periodo del 2019 (US\$41.1 millones).

2.4 UTILIDAD NETA

Como resultado de las explicaciones anteriores, la utilidad neta del 3T20 fue US\$16.1 millones, menor en 45% respecto del mismo periodo del 2019 (US\$29.2 millones). Al 30 de setiembre del 2020 (US\$66.6 millones) la utilidad neta fue 30% menor respecto del mismo periodo del 2019 (US\$94.9 millones). Sin los eventos no recurrentes del 2019 y del 2020 la diferencia hubiera sido menor en 19%.



3 SITUACIÓN FINANCIERA

3.1 INDICADORES ECONÓMICOS

Los principales indicadores económicos son:

Indicador	Por el periodo terminado al 30 de setiembre del	
	2020	2019
Índices de Liquidez		
Prueba Corriente (1)	1.84x	1.75x
Prueba Ácida (2)	1.35x	1.29x
Índices de Solvencia		
Endeudamiento Patrimonial (3)	0.89x	0.95x
Endeudamiento de Largo Plazo (4)	0.49x	0.51x
Índices de Rentabilidad		
Rentabilidad sobre Activos (ROA) (5)	3.48%	5.48%
Rentabilidad sobre Patrimonio (ROE) (6)	6.56%	10.66%
Covenants		
Pasivo Financiero/EBITDA (7)	2.58x	2.20x
Pasivo Financiero neto/EBITDA (8)	2.15x	1.92x

(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

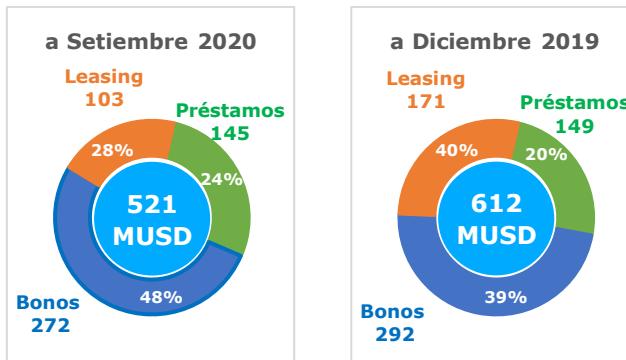
(8) Pasivo Financiero neto= Pasivo Financiero - Caja

Debido a las medidas decretadas por el Estado debido al COVID-19 y su impacto en la cadena de pagos del sector eléctrico, desde el 2T20 la Gerencia de la Compañía lleva a cabo un seguimiento aún más estricto y permanente a la evolución de sus cuentas por cobrar, además de mantener contacto cercano con los clientes buscando acuerdos y soluciones de pago para estas cuentas. En líneas generales, y en comparación con el 2T20, se produjo un incremento de 22% (US\$14.8 millones) en las cuentas por cobrar vigentes y no deterioradas y una disminución de 4% (US\$ 1.0 millón) en las cuentas por cobrar vencidas.

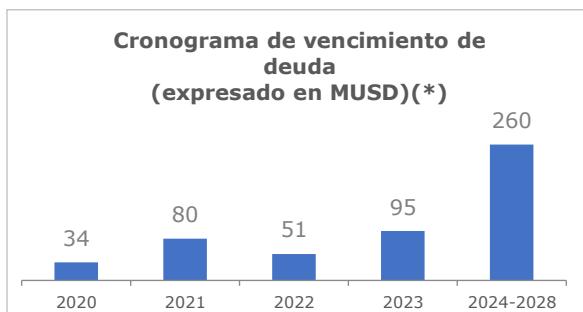
Indicador	Setiembre 2020	Junio 2020	Diciembre 2019
Cuentas por Cobrar	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Vigentes y no deterioradas	82,460	67,655	76,149
Vencidas	24,574	25,615	7,558
Entre 1 a 30 días	7,245	8,675	3,726
Entre 31 a 60 días	917	5,934	187
Entre 61 a 90 días	937	7,634	74
Más de 90 días	15,475	3,372	3,571
Total	107,034	93,270	83,707

3.2 ENDEUDAMIENTO

Al 30 de setiembre del 2020, el 100% del endeudamiento se encuentra establecido a tasas fijas y la empresa no mantiene deuda de corto plazo. Cabe resaltar que, durante la pandemia, EEP ha cumplido con el cronograma de pago de sus obligaciones financieras (tanto amortizaciones como pago de intereses) y no ha reperfilado ninguna de sus deudas. Asimismo, no hemos contratado ninguna deuda adicional de corto o mediano plazo ni hemos participado en el programa Reactiva Perú impulsado por el gobierno peruano.



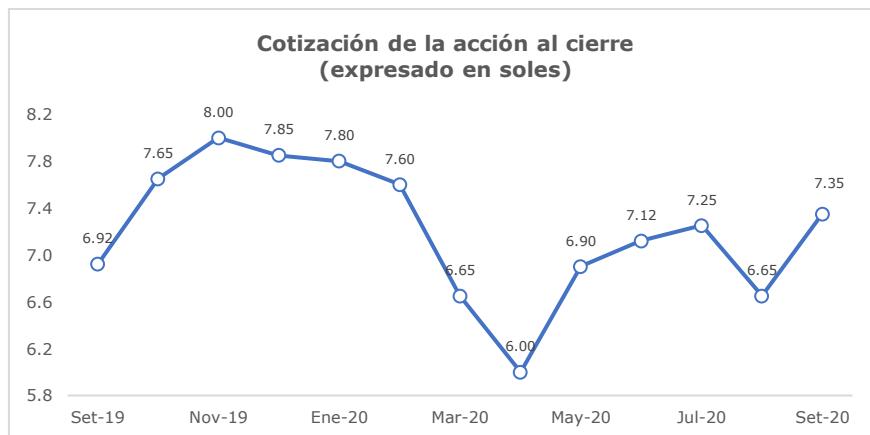
EEP mantiene una clasificación de riesgo de sus instrumentos de deuda (Bonos Corporativos) de AAA y de las acciones comunes de 1º Clase, emitidas por Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE Clasificadora de Riesgo. Dicha categoría corresponde a la de más alto nivel de solvencia, estabilidad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



(*) La deuda corresponde al principal al cierre de setiembre del 2020 (no incluye efectos de instrumentos financieros derivados) y se encuentra expresada al tipo de cambio de cierre del 30 de setiembre del 2020

3.3 ACCIONES COMUNES

A continuación, se detalla la cotización mensual (setiembre 2019 a setiembre 2020) de los valores representativos de Acciones inscritas en la Bolsa de Valores de Lima.



4 COMENTARIOS FREnte AL COVID-19

- ✓ Como mencionado en reportes anteriores, el 15 de marzo del 2020, el gobierno peruano declaró el estado de Emergencia a nivel nacional y el aislamiento social obligatorio, debido a lo cual los negocios que desarrollan actividades consideradas no esenciales debieron paralizar sus actividades. Además de actividades permitidas relacionadas al sector de energía, otras excepciones fueron servicios de salud, telecomunicaciones, financieros y la producción y comercialización de alimentos, entre otros.
- ✓ A pesar de que hemos visto una recuperación de la demanda en los últimos meses, todavía hay incertidumbre respecto al plazo que será necesario para que algunos negocios retomen sus actividades a niveles anteriores a las medidas adoptadas por el gobierno peruano por el COVID-19. En función de esto, no es posible estimar si esta situación tendrá impactos en los resultados del 2020 en adición a lo ya reportado. Sin embargo, la Gerencia de la Compañía continúa evaluando permanentemente los riesgos y circunstancias que se presentan y su eventual impacto en sus operaciones y flujos,
- ✓ EEP ha continuado operando sus centrales en esta coyuntura, de acuerdo con los programas del COES, manteniendo el personal mínimo para garantizar la continuidad de sus operaciones como servicio esencial y siguiendo todos los protocolos de seguridad con el objetivo de suministrar energía al país. Asimismo, la Compañía cuenta con un plan de retorno que se viene aplicando de manera progresiva desde la fecha que culminó el aislamiento social obligatorio, y que considera las recomendaciones de la Organización Mundial de Salud y normas locales relacionadas con la salud y seguridad de los trabajadores, tales como el distanciamiento social y el trabajo remoto en todas las áreas en que sea posible, entre otros.
- ✓ EEP también ha desplegado distintos esfuerzos solidarios, desde el inicio del Estado de Emergencia Nacional dispuesto por el gobierno peruano, hacia la población más vulnerable en nuestras zonas de influencia y organizaciones de ayuda a la infancia.
- ✓ Para atender a las distintas comunidades en las regiones donde tenemos operaciones, se han destinado víveres, equipos de protección personal y de limpieza para las personas que se encuentran en la primera línea de la emergencia, como son el Cuerpo de Bomberos, Policía Nacional y cuerpo médico en general; además de algunas familias necesitadas.
- ✓ Asimismo, junto a la organización internacional de ayuda a la infancia - Aldeas Infantiles SOS Perú, EEP entregó 5,000 kits de aseo personal para proteger a la niñez frente al COVID-19.
- ✓ Con el objetivo de brindar ayuda económica y al mismo tiempo abastecerse de mascarillas "tipo comunitarias", EEP gestionó y financió la confección de este implemento de protección con la organización comunitaria "DUNAS", integrado por mujeres emprendedoras del distrito de Chilca (Cañete). A la fecha, se han confeccionado 7,000 mascarillas que son distribuidas a través de los Comités de Emergencias de las comunidades vecinas.
- ✓ Adicionalmente, EEP (i) ha entregado 20 toneladas de víveres y 55,000 implementos de equipos de protección personal y limpieza a las comunidades vecinas a sus operaciones de generación y proyectos, (ii) ha financiado 5 ventiladores mecánicos MASÍ junto con la PUCP, (iii) donó S/200,000 al Banco de Alimentos Perú en un esfuerzo conjunto con sus colaboradores y (iv) en colaboración con el FabLab ESAN, brinda apoyo financiero para la fabricación digital y la donación de caretas de protección facial para hospitales de Lima y Callao.

5 HECHOS DE IMPORTANCIA

- ✓ El 17 de julio de 2020, se llevó a cabo, de acuerdo con las disposiciones establecidas por la SMV, la Junta Obligatoria Anual de Accionistas No Presencial de EEP. Dicha junta acordó, entre otros, la distribución de dividendos correspondientes al ejercicio 2019 por la suma de US\$65.7 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 2020. De los cuales US\$19.7 millones fueron pagados como dividendo a cuenta del ejercicio 2019, por lo que el saldo resultante que se distribuyó fue equivalente a la suma de US\$46.0 millones.

6 EVENTOS POSTERIORES

Con fecha 14 de octubre del 2020, y por tercer año consecutivo, EEP fue reconocida como la empresa con mejor reputación corporativa por el Ranking Merco Empresas 2020 en el sector energía en el Perú. Por otra parte, nuestro CEO, Hendrik de Buyserie, entró en el ranking Merco Líderes 2020 donde se incluye a los representantes empresariales con mejor reputación en el país.