

ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ S.A.A.

ANÁLISIS Y DISCUSIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN ACERCA DEL RESULTADO DE LAS OPERACIONES Y DE LA SITUACIÓN ECONÓMICO FINANCIERA

El siguiente análisis de la gerencia sobre los resultados de las operaciones y la situación financiera deberá ser leído conjuntamente con los estados financieros y las notas que los acompañan. Los Estados Financieros han sido elaborados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) oficializadas en el Perú.

Entorno Económico

La producción nacional en el periodo enero-agosto de 2020 cayó en 15.66%¹. En los últimos 12 meses, el periodo comprendido entre septiembre 2019 y agosto 2020, la producción se redujo en 9.63%. Este resultado es el reflejo de los efectos de la declaración del Estado de Emergencia Nacional que dispuso el aislamiento social obligatorio (cuarentena) desde el 16 de marzo de 2020, por el COVID-19. En julio, se aprobó un plan para la reanudación de actividades económicas en forma gradual y progresiva dentro del marco de este Estado de Emergencia. En el periodo acumulado de un año, la evolución en la mayoría de los sectores productivos ha sido negativa, destacando las caídas en Alojamiento y Restaurantes; Construcción; Transporte, Almacenamiento y Correo; Pesca; Comercio y Manufactura.

El detalle de las mayores variaciones es el siguiente:

Sector	Septiembre 2019 - Agosto 2020
Alojamiento y Restaurantes	-35.43%
Construcción	-21.21%
Transporte, Almacenamiento, Correo	-19.46%
Pesca	-16.84%
Comercio	-13.88%
Manufactura	-13.12%

En cuanto al sector de electricidad, la producción total de energía eléctrica a nivel nacional registrada entre enero y septiembre de 2020, incluyendo los Sistemas Aislados y SEIN, según cifras preliminares del Ministerio de Energía y Minas (MINEM) fue de 38,439 GWh, lo que refleja una disminución del 9.5%² respecto a similar periodo del año anterior.

Con relación a la energía generada según fuente de generación durante el período enero-septiembre 2020, las centrales hidroeléctricas a nivel nacional, sumaron una producción de 23,666 GWh, un 1% mayor al registrado en similar periodo del año anterior. Esto, por la mayor disponibilidad de recurso hídrico. La generación térmica tuvo una producción a nivel nacional de 11,788 GWh, un 25% menor a lo producido en similar período del 2019, mientras que la producción de energía con fuentes renovables fue de 1,874 GWh, un 11% mayor respecto a enero-septiembre 2019.

¹ Instituto Nacional de Estadística e Informática - Informe Técnico N° 10 – octubre 2020 Producción Nacional agosto 2020.

² Ministerio de Energía y Minas- Principales Indicadores del Sector Eléctrico a Nivel Nacional – octubre 2020 (Cifras preliminares a septiembre 2020).

El riesgo país medido por el *spread* EMBIG Perú pasó de 107 puntos básicos (*pbs*) en diciembre 2019 a 170³ *pbs* en septiembre de 2020. En igual periodo, el *spread* EMBIG Latinoamérica se incrementó de 346 *pbs* en diciembre 2019 a 476 *pbs* en septiembre de 2020, como resultado de la desaceleración global producto de la pandemia y la volatilidad en los mercados a causa de la incertidumbre sobre la recuperación económica futura.

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) a nivel nacional aumentó 1.90% en los primeros nueve meses del año 2020, mientras que en los últimos doce meses mostró una variación de 2.26%⁴. Las divisiones que mostraron mayor variación a nivel nacional durante el período enero-septiembre 2020 fueron: transporte 3.96%; bebidas alcohólicas y tabaco 3.49%; salud 2.72%, alimentos y bebidas 2.54% y educación 2.17%. En su conjunto, dichos sectores representan el 53% de la canasta total.

Por su parte, el Índice de Precios al por Mayor (IPM) a nivel nacional mostró una variación positiva de 0.28% en los primeros nueve meses del año 2020, mientras que en los doce últimos meses esta variación fue de 0.22%⁵. En este sentido, para el período enero-septiembre de 2020, los productos nacionales bajaron en -0.07%, explicado principalmente por la caída en el sector manufactura (-0.21%). Los productos importados mostraron un incremento de 1.45%, debido al alza de precios agropecuarios (2.55%). En los últimos doce meses, los productos nacionales bajaron -0.08% asociados al sector pesquero (-4.94%) y al sector manufactura (-0.22%). Los productos importados subieron 1.19%.

El tipo de cambio de venta del sol peruano contra el dólar norteamericano cerró en septiembre de 2020 en niveles de S/3.599⁶, mostrando una depreciación de la moneda peruana frente al dólar norteamericano de 8.5% con respecto a diciembre de 2019.

Con respecto a materias primas y *commodities*, el precio del aluminio⁷ cerró en septiembre de 2020 en 1,737 \$/TM disminuyendo en 3.5% con respecto a diciembre 2019. Por su parte, el precio del cobre⁸ cerró en 3.02 US\$/lb que representa un alza de 8.4% con respecto a diciembre 2019.

El precio de boca de pozo de gas natural (Camisea) en septiembre del 2020 cerró en 1.6993 \$/MMBTU representó una reducción en el precio de -1.8% con respecto a diciembre de 2019. Esta reducción se debió al factor de actualización que se realiza cada año en cumplimiento con lo estipulado en el contrato entre el Consorcio Pluspetrol y el Estado Peruano.

3 Banco Central de Reserva del Perú - Resumen Informativo Semanal 1 de octubre de 2020.

4 Instituto Nacional de Estadística e Informática – Informe Técnico N° 10 – octubre 2020 Variación de los Indicadores de Precios de la Economía septiembre 2020.

5 Instituto Nacional de Estadística e Informática – Informe Técnico N° 10– octubre 2020 Variación de los Indicadores de Precios de la Economía septiembre 2020.

6 Superintendencia de Banca y Seguros – Tipo de cambio de venta.

7 Fuente: London Metal Exchange.

8 Banco Central de Reserva del Perú – Cotización del Cobre.

Análisis de Resultados

Comparación de los periodos comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de los años 2020 y 2019

1. Ingresos Operativos por Venta

En millones de Soles	Al 30 de septiembre		Variación MM PEN	Variación %
	2020	2019		
Venta de energía	2,244.5	2,323.6	(79.1)	(3.4%)
Otros ingresos operativos	8.4	15.6	(7.2)	(46.1%)
Tota Ingresos operativos	2,252.9	2,339.2	(86.3)	(3.7%)

Ventas físicas de energía (MWh) Tipos de clientes	Al 30 de septiembre		Variación MWh	Variación %
	2020	2019		
Baja tensión	3,155,661	3,216,954	(61,293)	(1.9%)
Media tensión	510,501	672,074	(161,573)	(24.0%)
Clientes libres	1,009,458	1,290,997	(281,539)	(21.8%)
Total venta de energía	4,675,620	5,180,025	(504,405)	(9.7%)
Venta de peaje y otros	908,562	974,829	(66,267)	(6.8%)
Total ventas físicas	5,584,182	6,154,854	(570,672)	(9.3%)

Los ingresos disminuyeron, debido fundamentalmente a la menor venta de energía por una contracción en la demanda eléctrica de clientes libres y regulados de media tensión, ocasionada por la ralentización de actividades en varios sectores económicos, provocada por la pandemia del COVID-19 especialmente entre los meses de marzo a agosto. Esta contracción se refleja en la disminución de las ventas físicas en baja tensión, media tensión y en clientes libres. Este efecto fue compensado parcialmente por el incremento de los precios medios de baja tensión (4.2%), media tensión (7.5%) y clientes libres (4.7%) observado en lo que va del 2020.

2. Costos Operativos

En millones de Soles	Al 30 de septiembre		Variación MM PEN	Variación %
	2020	2019		
Compra de energía	1,433.1	1,442.1	(9.0)	(0.6%)
Depreciación y amortización	103.4	96.4	7.0	7.1%
Servicios prestados por terceros	99.1	93.8	5.3	5.6%
Gastos de personal	47.1	51.7	(4.6)	(8.9%)
Tributos	25.4	25.1	0.3	1.2%
Suministros diversos	10.9	11.1	(0.2)	(2.3%)
Cargas diversas de gestión	5.4	1.2	4.2	350.0%
Gastos personal vinculados a obras en curso	(23.0)	(24.0)	1.0	(4.2%)
Total costos operativos	1,701.4	1,697.4	4.0	0.2%

Al 30 de septiembre de 2020, los costos operativos aumentaron en 4.0 millones de soles, que representa un alza de 0.2% respecto a similar periodo de 2019, principalmente por: (i) mayor depreciación y amortización en 7.0 millones de soles, vinculados a la activación de inversiones en el período, (ii) mayores servicios prestado por terceros en 5.3 millones de soles, proveniente del mantenimiento correctivo y atención de emergencias y (iii) mayores cargas diversas de gestión en 4.2 millones. Estos efectos fueron compensados parcialmente por la menor compra de energía en 9.0 millones de soles, explicado por una menor compra física de 9%.

3. Gastos Operativos, netos

En millones de Soles	Al 30 de septiembre		Variación MM PEN	Variación %
	2020	2019		
Servicios prestados por terceros	48.3	49.3	(1.0)	(2.0%)
Gastos de personal	40.9	40.9	(0.0)	(0.0%)
Depreciación y amortización	49.8	42.7	7.1	16.7%
Otros gastos de administración y ventas	5.1	2.4	2.7	108.2%
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar	25.3	14.0	11.3	81.0%
Tributos	3.2	2.2	1.0	42.6%
Total gastos operativos, netos	172.6	151.5	21.1	13.9%

Los gastos operativos netos se incrementaron en 21.1 millones de soles, principalmente por: (i) mayor estimación por deterioro de cuentas por cobrar en 11.3 millones de soles, asociado al incremento de la provisión por incobrabilidad producto de las medidas adoptadas por el gobierno para enfrentar la crisis sanitaria (ii) mayor depreciación y amortización por 7.1 millones de soles asociados a la mayor activación de inversiones en el periodo y (iii) otros gastos de administración y ventas en 2.7 millones. Estos factores, fueron compensados parcialmente por menores servicios prestados por terceros en 1.0 millones de soles.

4. Ingresos financieros

En millones de Soles	Al 30 de septiembre		Variación MM PEN	Variación %
	2020	2019		
Intereses, recargos por mora y facilidades de pago	7.0	10.0	(3.0)	(29.7%)
Intereses sobre depósitos bancarios	1.4	1.7	(0.3)	(19.0%)
Tota Ingresos operativos	8.4	11.7	(3.3)	(28.2%)

Los ingresos financieros disminuyeron en 3.3 millones de soles, debido a menores intereses por recargo por mora y facilidades de pago a clientes en 3.0 millones de soles, en línea con los programas de facilidades de pago activados en el período, así como los menores intereses percibidos por fondos de excedentes de caja colocados en depósitos bancarios por 0.3 millones de soles.

5. Gastos financieros

En millones de Soles	Al 30 de septiembre		Variación MM PEN	Variación %
	2020	2019		
Intereses por bonos	62.3	62.7	(0.4)	(0.7%)
Intereses por obligaciones financieras-terceros	9.7	6.4	3.2	48.9%
Intereses por obligaciones financieras relacionadas	2.4	3.6	(1.2)	(32.0%)
Intereses por contingencias	0.5	0.3	0.2	88.1%
Intereses vinculados directamente con propiedades, planta y equipo, neto	(6.0)	(5.1)	(0.9)	16.9%
Otros gastos financieros	2.9	4.7	(1.8)	(38.8%)
Total Gastos financieros	71.8	72.6	(0.8)	(1.1%)

Los gastos financieros se redujeron en 0.8 millones de soles respecto a similar periodo de 2019, debido a (i) menores intereses asociados a préstamos con relacionados en 1.2 millones debido a las menores tasas de interés de mercado y una menor deuda media, (ii) mayores intereses capitalizados asociados a intereses por la construcción de proyectos de inversión en 0.9 millones de soles, (iii) menores intereses por bonos en 0.4 millones de soles resultado de la postergación de nuevas emisiones y de vencimientos programados, y (iv) menores otros gastos financieros en 1.8 millones de soles. Lo anterior, fue parcialmente compensado por (v) mayores intereses por obligaciones financieras con terceros en 3.2 millones de soles asociados a nuevos préstamos y mayores desembolsos de financiamientos vía *leasing*, y (vi) por mayores intereses asociados a deudas tributarias por 0.2 millones de soles.

6. Utilidad Neta

En millones de Soles	Al 30 de septiembre		Variación MM PEN	Variación %
	2020	2019		
Ingresos operativos	2,252.8	2,339.2	(86.4)	(3.7%)
Costos Operativos	(1,705.9)	(1,705.3)	(0.7)	0.0%
Utilidad Bruta	546.9	633.8	(86.9)	(13.7%)
Gastos Operativos, netos	(160.5)	(135.2)	(25.3)	18.7%
Utilidad operativa	386.4	498.7	(112.3)	(22.5%)
Gastos Financieros, netos	(63.4)	(60.9)	(2.5)	4.1%
Diferencia en cambio	(3.3)	2.5	(5.8)	(235.0%)
Impuesto a las ganancias	(105.5)	(135.9)	30.4	(22.4%)
Utilidad Neta	214.2	304.4	(90.2)	(29.6%)

La utilidad neta disminuyó debido a una menor utilidad operativa, mayores provisiones ante el incremento de las cuentas por cobrar, y mayores amortizaciones asociadas a la implementación de los planes de inversión de los últimos años. Estos efectos fueron compensados parcialmente por la disminución del impuesto a la renta asociada a una menor base impositiva.

7. Eventos significativos ocurridos durante el periodo 2020

Con fecha 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró pandemia al brote de Coronavirus (COVID-19), debido a su rápida propagación por el mundo, habiendo afectado a más de 200 países. La mayoría de los gobiernos han tomado medidas para contener la propagación, que incluyen: aislamiento, confinamiento, cuarentena y restricción al libre movimiento de personas, cierre de locales públicos y privados, salvo los denominados esenciales o de primera necesidad (sanitarios, alimenticios, energía, combustibles y comunicaciones), cierre de fronteras y reducción drástica del transporte aéreo, marítimo, ferroviario y terrestre entre otras actuaciones.

El 6 de marzo de 2020, el Gobierno peruano comunicó sobre el primer caso de COVID-19 en nuestro país y el 15 de marzo de 2020 emitió el Decreto Supremo 044-2020 PCM en el cual declara al país en estado de emergencia nacional y establece el aislamiento social obligatorio, suspensión de derechos constitucionales, libre tránsito de las personas en el país, aseguramiento al acceso de servicios públicos y bienes esenciales entre otras medidas. Dicho estado de emergencia y las medidas de restricción impuestas en el país han sido sucesivamente renovadas en el tiempo. A la fecha de este reporte, el estado de emergencia había sido extendido hasta el 30 de noviembre de 2020.

Las medidas adoptadas que consisten principalmente en la suspensión de la mayoría de las actividades no esenciales desarrolladas por los individuos así como el aislamiento social obligatorio están afectando de forma significativa la economía nacional, debido a la interrupción o ralentización de las cadenas de suministro y al aumento significativo de la incertidumbre económica, evidenciado por un aumento en la volatilidad en los precios de activos, tipos de cambio y disminución de los tipos de interés a largo plazo. Lo anterior, llevó a una contracción de la actividad económica de 15.7% entre enero y agosto de 2020, medido a través del producto bruto interno, según INEI.

En abril de 2020, el Gobierno anunció un plan de reapertura paulatina de las actividades económicas en el país en cuatro fases, así como el levantamiento parcial del aislamiento social obligatorio. Asimismo, anunció una serie de medidas económicas de apoyo que incluyen, entre otras, financiamiento a pequeñas y medianas empresas con garantía del estado y bonos de subsidio a las poblaciones más vulnerables.

El sector energía es considerado una actividad esencial y ha seguido brindando sus actividades de manera ininterrumpida, tanto en el sector de generación como de distribución eléctrica.

En el caso específico del sector energía, el Gobierno mediante Decreto de Urgencia 035-2020, determinó que aquellos usuarios finales con consumos menores a 100 kWh/mes pueden optar a un fraccionamiento de hasta 24 meses. Asimismo, mediante Decreto de Urgencia 074-2020, se otorgó un bono de S/ 160 para pagar las deudas de aquellos usuarios cuyos consumos oscilen entre 100 kWh y 125 kWh al mes. Este bono es aplicable por consumos hasta diciembre de este año.

A partir del 1 de julio se da inicio a la Fase 3 de la reactivación de actividades económicas que abarca alrededor de 60 actividades comerciales, que permitiría poner en marcha al menos al 96% del aparato productivo. Transporte aéreo nacional, comercio, servicios, construcción, mudanza, alojamiento, entre otros.

La Fase 4 se iniciará en el mes de octubre: vuelos internacionales. Transporte férreo y marítimo, agencias de viajes y turismo, actividades deportivas no colectivas, arte y entretenimiento.

Se ha aprobado un nuevo Bono Familiar Universal para 8.6 millones de hogares, con lo que se alcanzaría a atender un total de 15 millones de ciudadanos (entre los dos programas).

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios, la Gerencia de la Compañía viene monitoreando el impacto de éstas medidas en las operaciones de la misma y se ha llegado a la conclusión que estos efectos no han impedido y estimamos que no impedirán que continuemos operando como empresa en marcha.

Los posibles impactos que sobre la actividad de la Compañía podrían esperarse durante el ejercicio 2020 son los siguientes:

- La reducción en el nivel de actividad económica del país, podría redundar en caídas en los volúmenes de distribución de energía eléctrica y ventas por efecto de las medidas restrictivas y la lenta reactivación económica;
- Una posible interrupción en la cadena de suministro, por reducción o suspensión de la producción de los insumos básicos que utiliza la Compañía;
- Una eventual demora en las cobranzas por ventas realizadas, debido al corte en la cadena de pagos por la caída en la actividad económica;

La Gerencia de la Compañía continuará monitoreando durante lo que resta del ejercicio 2020, el impacto de las referidas circunstancias y de aquellos hechos que puedan producirse en un futuro sobre la situación patrimonial y financiera de la Compañía, así como sobre los resultados de sus operaciones y flujos de efectivo.

8. Situación Financiera

Liquidez

El índice de liquidez general (activo corriente entre pasivo corriente) fue de 0.76 veces, un 35% mayor comparado con similar periodo del año anterior (0.56 veces), explicado por un incremento del activo corriente (383 millones de soles) frente al crecimiento del pasivo corriente (272 millones de soles).

- El incremento en el activo corriente es explicado principalmente por (i) aumento en cuentas por cobrar comerciales, netas (492 millones de soles), y (ii) mayores inventarios (45 millones de soles). Lo anterior fue compensado por un menor efectivo y equivalente de efectivo (140 millones de soles) y menores cuentas por cobrar a entidades relacionadas por 19 millones de soles.
- El incremento del pasivo corriente es explicado principalmente por otros pasivos financieros (107 millones de soles) y mayores cuentas por pagar a entidades relacionadas (299 millones de soles). Estos efectos fueron compensados por menores cuentas por pagar comerciales (103 millones), menores pasivos por impuesto a las ganancias (21 millones) y menores otras cuentas por pagar (19 millones).

Asimismo, en línea con un adecuado manejo financiero que permita mejorar la posición de los niveles de liquidez, la Compañía ha realizado las siguientes acciones:

- Disposición de un sistema de gestión financiera del circulante por hasta 200 millones de dólares americanos, por el que, a través de préstamos de corto plazo entre entidades relacionadas, las compañías del Grupo Enel en Perú optimizan los excedentes de caja.
- Líneas comprometidas con los principales bancos del sistema financiero peruano por un total de 225 millones de soles. Al cierre de septiembre de 2020, dichas líneas comprometidas bancarias se encontraban totalmente disponibles.

Política de dividendos

La política de dividendos para el año 2020 aprobada en Junta General Obligatoria Anual de Accionistas de fecha 29 de julio de 2020 establece distribuir hasta el 65% de las utilidades libres de disposición de la siguiente manera:

- Primer dividendo a cuenta: hasta el 65% de las utilidades acumuladas al primer semestre, pagadero en el mes de septiembre de 2020.
- Segundo dividendo a cuenta: hasta el 65% de las utilidades acumuladas al tercer trimestre, después de deducido el primer dividendo a cuenta, pagadero en el mes de noviembre de 2020.
- Dividendo complementario: hasta el 65% de las utilidades acumuladas al cuarto trimestre de 2020, descontando los dividendos a cuenta del ejercicio entregados previamente. El pago se realizará en la fecha que determine la Junta General Obligatoria Anual de Accionistas, salvo que dicha junta acuerde modificar el destino del saldo de la utilidad de libre disposición no distribuido a cuenta durante el ejercicio.

La conveniencia de la distribución, así como los importes a distribuir y su fecha definitiva de pago, en su caso, serán definidos por el directorio en cada oportunidad, sobre la base de la disponibilidad de fondos, planes de inversión y el equilibrio financiero de la compañía.

Endeudamiento

La compañía mantiene una deuda financiera total al 30 de septiembre de 2020 que asciende a 1,693.6 millones de soles. El saldo está compuesto por bonos corporativos emitidos bajo el marco del Cuarto, Quinto y Sexto Programas de Bonos Corporativos por 1,299.1 millones de soles, préstamos bancarios por 245.3 millones de soles, *leasings* financieros por 89.3 millones de soles, y contratos de arrendamiento de acuerdo a la IFRS 16, por 16.6 millones dólares (equivalente a 59.9 millones de soles).

Deuda Financiera

	Al 30 de septiembre 2020	Al 31 de diciembre 2019	Variación MM PEN	Variación %
Deuda Financiera				
(En millones de S/)				
En soles S/	1,633.7	1,559.8	73.8	4.7%
En dólares US\$	59.9	5.7	54.2	941.0%
Total Deuda	1,693.6	1,565.6	128.0	8.2%

Estructura de la Deuda

	Al 30 de septiembre 2020	Al 31 de diciembre 2019
Perfil de deuda		
En soles S/	96.5%	99.6%
En dólares US\$	3.5%	0.4%
Tasa Fija o protegida	100%	100%
Tasa Variable	0%	0%

9. Riesgos e incertidumbres

La compañía está expuesta a afrontar diversos riesgos e incertidumbres debido a factores internos o externos, entre los principales podemos mencionar: eventuales cambios en la regulación del sector eléctrico, dependencia del parque generador respecto a condiciones hidrológicas del país así como del suministro de combustibles para la generación de electricidad y los posibles efectos adversos que pudiesen ser provocados por actos o manifestaciones de la naturaleza, como aluviones, terremotos, *tsunamis*, pandemias, entre otros.

Producto de las medidas adoptadas por el gobierno para enfrentar la crisis sanitaria del COVID-19, la actividad económica se ha contraído a nivel nacional. En esta coyuntura, la Compañía ha continuado con sus actividades empresariales, a fin de mantener el servicio a sus clientes. Para estos fines, la Compañía ha adoptado todos los protocolos y medidas de seguridad, a fin de proteger la integridad de su personal y proveedores, conforme a la normativa emanada para enfrentar la pandemia en el país.

10. Política de Inversiones

La política de inversiones de la Compañía, está orientada a mantener la fiabilidad del suministro mediante la inversión en mantenimientos y en proyectos de expansión

Al 30 de septiembre de 2020, la compañía invirtió 236.7 millones de soles lo que representa una disminución de 18.6% con respecto al periodo anterior, debido a la demora en la ejecución de obras, como consecuencia de las medidas restrictivas dispuestas para contener la pandemia, enfocando los esfuerzos principalmente en ampliaciones de redes, planes de sub transmisión, seguridad, mantenimiento correctivo y sistemas informáticos, con el objetivo de asegurar la calidad y confiabilidad del suministro. Asimismo, se han adoptado medidas adicionales para garantizar la continuidad de nuestras operaciones y el suministro de energía a la población en general a raíz de la emergencia sanitaria, claro reflejo de nuestro máximo compromiso con el país.

El desglose de las principales inversiones es el siguiente: (i) mantenimiento correctivo y otros por 58.0 millones de soles (ii) ampliación de redes por 58.4 millones de soles (iii) seguridad por 26.9 millones de soles (iv) planes de sub transmisión por 23.5 millones de soles, (v) sistemas informáticos por 27.2 millones de soles y (vi) otras inversiones de crecimiento por 20.5 millones de soles

11. Fortalezas y Recursos

Entre las principales fortalezas y recursos de la compañía se puede señalar:

- La Compañía pertenece al Grupo Enel, multinacional de energía y actor integrado líder en los mercados mundiales de energía, gas y energías renovables. Enel es la mayor empresa de servicios europea por EBITDA ordinario, y está presente en más de 30 países en todo el mundo, produciendo energía con más de 88 GW de capacidad gestionada, distribuye electricidad a través de una red de más de 2,2 millones de kilómetros, y con alrededor de 74 millones de usuarios finales comerciales y domésticos a nivel mundial. El Grupo tiene la mayor base de clientes entre sus pares europeos. Lo

anterior implica contar con el *know how*, la experiencia y las sinergias obtenidas de las empresas del Grupo.

- Enel Distribución Perú es una compañía de primer nivel en la economía peruana en cuanto a calidad de sus servicios y a nivel de operación.
- La Compañía opera bajo un régimen de monopolio natural en una zona de concesión regulada de carácter exclusivo e indefinido en el departamento de Lima y la Provincia Constitucional del Callao.
- La Compañía es administrada con un adecuado esquema de financiamiento y una eficiente estructura operativa, reflejada en sus *ratios* de operación y de rentabilidad, manteniendo una estable capacidad de cobertura en lo que respecta al pago de su deuda financiera, gracias a la adecuada gestión del circulante y mejora en la liquidez.
- La Compañía realiza importantes inversiones para garantizar el suministro de energía de sus clientes y cubrir la demanda existente en el mercado, de manera continua y segura.
- La Compañía dentro de la gestión medioambiental, tiene como objetivo el uso sostenible de los recursos naturales y energéticos, apostando por la protección de la biodiversidad y los ecosistemas de los entornos donde opera.
- El crecimiento constante del sector registrado en los últimos años debido al incremento de la población, y la positiva situación relacionada con el desarrollo económico del país.
- Destacado perfil de riesgo crediticio, sustentado en sus clasificaciones de riesgo emitidas por las principales agencias de rating del país: Pacific Credit Rating con un “AAA” – estable, de fecha 26 de mayo de 2020 y Class & Asociados, con una calificación de “AAA” – estable, de fecha 29 de mayo de 2020.