

Enel Generación Piura S.A.

Información Financiera intermedia (no auditada)

30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

Enel Generación Piura S.A.

Estado de Situación Financiera

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Activos			
Activos corrientes			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	8	71,982	134,786
Cuentas por cobrar comerciales, neto	9	19,260	18,757
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	10	18,100	13,232
Otras cuentas por cobrar, neto	11	6,568	13,628
Pagos a cuenta por impuesto a las ganancias, neto		7,550	5,799
Inventarios, neto	12	29,177	28,640
Gastos pagados por anticipado		1,841	3,765
Total activo corriente		154,478	218,607
Activo no corriente			
Otros activos no financieros	13	19,181	15,693
Propiedades, planta y equipo, neto	14	568,819	573,284
Activos intangibles, neto		5,494	5,791
Total activo no corriente		593,494	594,768
Total activos		747,972	813,375

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros	15	53,750	135,162
Cuentas por pagar comerciales	16	32,493	55,013
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	10	13,001	15,643
Otras cuentas por pagar	17	3,119	4,172
Otras provisiones		331	331
Total pasivos corriente		102,694	210,321
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros	15	152,871	13,966
Otras cuentas por pagar	17	6,429	6,408
Pasivo por impuesto a las ganancias diferido, neto		77,212	69,153
Total pasivo no corriente		236,512	89,527
Patrimonio			
Capital emitido		81,553	81,553
Capital adicional		2,671	2,671
Otras reservas de capital		16,311	16,311
Resultados acumulados		311,005	415,925
Resultados neto de coberturas de flujo de efectivo		(2,774)	(2,933)
Total patrimonio		408,766	513,527
Total pasivos y patrimonio		747,972	813,375

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Enel Generación Piura S.A.
Estado de Resultados y Otros Resultados Integrales
Por los periodos terminados el 30 de junio de 2021 y de 2020

		Periodo intermedio		Periodo acumulado	
		del 1 de abril al 30 de junio	del 1 de enero al 30 de junio	del 1 de enero al 30 de junio	del 1 de enero al 30 de junio
<i>En miles de soles</i>					
	Nota	2021	2020	2021	2020
Ingresos de actividades ordinarias	20	64,144	47,639	126,042	104,996
Otros ingresos operativos		424	1,583	707	2,049
		64,568	49,222	126,749	107,045
Costos operativos					
Costo de generación de energía	21	(37,119)	(29,723)	(69,065)	(62,305)
Ganancia bruta		27,449	19,499	57,684	44,740
Gastos operativos					
Gastos de administración	22	(3,247)	(3,397)	(6,048)	(6,807)
Gastos de ventas	23	(306)	47	(489)	(736)
Otros gastos		-	(4)	-	(4)
Utilidad operativa		23,896	16,145	51,147	37,193
Ingresos financieros	25	243	797	346	2,089
Gastos financieros	26	(1,032)	(2,317)	(2,113)	(4,569)
Diferencia de cambio neta		(4,914)	(3,830)	(10,696)	(9,232)
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		18,193	10,795	38,684	25,481
Impuesto a las ganancias	18	(5,855)	(3,157)	(11,965)	(8,511)
Utilidad neta		12,338	7,638	26,719	16,970
Utilidad neta por acción básica y diluida (en soles)		0.167	0.103	0.361	0.229
Promedio ponderado del número de acciones en circulación		73,983	73,983	73,983	73,983

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Enel Generación Piura S.A.

Estado de Resultados y Otros Resultados Integrales

Por los periodos terminados el 30 de junio de 2021 y 2020

	<i>Nota</i>	Periodo intermedio		Periodo acumulado	
		del 1 de abril al 30 de junio		del 1 de enero al 30 de junio	
<i>En miles de soles</i>		2021	2020	2021	2020
Utilidad neta		12,338	7,638	26,719	16,970
Otros resultados integrales					
Variación neta por cobertura de flujo de efectivo		112	20	225	(295)
Impuesto a las ganancias		(33)	(6)	(66)	87
Otros resultados integrales, neto de impuestos a las ganancias		79	14	159	(208)
Total de resultados integrales		12,417	7,652	26,878	16,762

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Enel Generación Piura S.A.

Estado de Cambios en el Patrimonio

Por los periodos terminados el 30 de junio de 2021 y de 2020

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	Número de acciones	Capital emitido	Capital adicional	Otras reservas de capital	Coberturas de flujos de efectivo	Resultados acumulados	Total Patrimonio
Saldo al 1 de enero de 2020		73,983	81,553	2,671	16,311	(2,948)	423,950	521,537
Utilidad neta			-	-	-	-	16,970	16,970
Otros resultados integrales, neto de impuesto a las ganancias			-	-	-	(208)	-	(208)
Resultado integral del ejercicio			-	-	-	(208)	16,970	16,762
Saldo al 30 de junio de 2020		73,983	81,553	2,671	16,311	(3,156)	440,920	538,299
Saldo al 1 de enero de 2021		73,983	81,553	2,671	16,311	(2,933)	415,925	513,527
Utilidad neta			-	-	-	-	26,719	26,719
Otros resultados integrales, neto de impuesto a las ganancias			-	-	-	159	-	159
Resultado integral del ejercicio			-	-	-	159	26,719	26,878
Dividendos	19		-	-	-	-	(131,639)	(131,639)
Saldo al 30 de junio de 2021		73,983	81,553	2,671	16,311	(2,774)	311,005	408,766

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Enel Generación Piura S.A.
Estado de Flujos de Efectivo
Por los periodos terminados el 30 de junio de 2021 y de 2020

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Actividades de operación			
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		38,684	25,481
Ajuste para conciliar la utilidad neta del año con el efectivo proveniente de las actividades de operación			
Gasto por intereses	26	2,113	4,569
Ingreso por intereses	25	(346)	(2,089)
Diferencia en cambio neta		10,696	9,232
Ajustes no monetarios			
Depreciación	14	19,491	18,224
Amortización		281	385
Deterioro de valor en cuentas por cobrar		3	132
Cambios en:			
Cuentas por cobrar comerciales		(507)	(1,711)
Otras cuentas por cobrar		646	(21,144)
Inventarios		(537)	(1,814)
Otros activos no financieros		(1,563)	(3,978)
Cuentas por pagar comerciales		(22,519)	(4,789)
Otras cuentas por pagar		(1,070)	(1,797)
Aumento de otras Provisiones		-	4
Flujos procedentes de actividades de operación		45,372	20,705
Intereses cobrados		141	1,895
Impuesto a las ganancias pagados		(5,938)	(10,663)
Intereses pagados		(2,292)	(4,383)
Flujo neto generado por actividades de operación		37,283	7,554
Actividades de inversión			
Cobro de préstamos a entidades relacionadas		40,000	-
Préstamos otorgados a entidades relacionadas		(40,000)	(40,000)
Compra de propiedades, planta y equipo		(14,978)	(22,623)
Compra de activos intangibles		(31)	(125)
Efectivo y equivalentes de efectivo utilizados en las actividades de inversión		(15,009)	(62,748)
Actividades de financiamiento			
Obtención de préstamos		161,955	89,936
Amortización de pasivos por arrendamiento financiero		(20,594)	(115,949)
Amortización de préstamos		(94,800)	-
Pago de dividendos		(131,639)	-
Efectivo y equivalentes de efectivo utilizados en las actividades de financiamiento		(85,078)	(26,013)
(Disminución) aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo		(62,804)	(81,207)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio		134,786	162,575
Efectivo y equivalente de efectivo al final del periodo		71,982	81,368

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

1. Identificación y Actividad Económica

a) Antecedentes

Enel Generación Piura S.A. (en adelante "la Compañía") es una subsidiaria de Enel Perú S.A.C., la cual posee el 96.497 por ciento de su capital social. La Compañía fue constituida en el Perú en el año 1996 y es una sociedad anónima cuyas acciones cotizan en la Bolsa de Valores de Lima (BVL). Enel Perú S.A.C. es una compañía subsidiaria del Grupo ENEL de Italia, a través de Enel Américas S.A., una empresa domiciliada en Chile.

El domicilio legal de la Compañía es Calle César López Rojas N° 201, urbanización Maranga, distrito de San Miguel, provincia y departamento de Lima.

b) Actividades económicas

La Compañía tiene como objetivo la generación de energía eléctrica y también participa en el negocio de gas. La actividad de generación eléctrica la realiza en la planta de generación termoeléctrica de su propiedad, cuya potencia efectiva es de 341.05 MW al 30 de junio de 2021 (343.61 MW al 31 de diciembre de 2020).

c) Aprobación de los estados financieros

Los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2020 fueron aprobados por la Junta Obligatoria Anual de Accionistas el 26 de marzo de 2021.

Los estados financieros intermedios al 30 de junio de 2021 han sido aprobados por la Gerencia de la Compañía el 27 de julio de 2021.

2. Regulación Operativa y Normas Legales que afectan a las Actividades del Sector Eléctrico

Las principales normas que afectan las actividades de la Compañía son: las mismas que las reveladas en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2020, a excepción de las siguientes normas publicadas hasta el 30 de junio:

- a)** Con fecha 06 de enero del 2021 se publicó la Ley N° 31112, Ley que establece el control previo de operaciones de concentración empresarial. Con la entrada en vigencia esta norma, lo que supone la previa aprobación de su reglamento y otras adecuaciones normativas dispuestas por la propia ley, se deroga el contenido de la Ley N° 26876 con excepción de su artículo 13°, el mismo que modifica el artículo 122° del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas (relativo a las restricciones de concentración en el sector eléctrico) así como el Decreto de Urgencia N° 013-2019 que establecía el control previo de operaciones de concentración empresarial a partir del 01 marzo de 2021.
- b)** Mediante el Decreto Supremo N° 003-2021-EM, publicado el 1 de febrero del 2021, se establecen disposiciones de mejora en la eficiencia del uso de la capacidad de transporte de gas para la generación térmica con gas natural y el pago de la potencia firme.
- c)** Mediante la Resolución de Consejo Directivo N° 012-2021-OS/CD, publicada el 1 de febrero del 2021, se aprueba el nuevo Procedimiento Técnico del COES N° 06 "Reprogramación de la operación diaria (PR-06)".

Enel Generación Piura S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

- d) Mediante la Resolución de Consejo Directivo N° 030-2021-OS/CD, publicada el 27 de febrero del 2021, se aprueba el nuevo Procedimiento Técnico del COES N° 04 "Ensayos para la Determinación de la Potencia Mínima de las Unidades de Generación del SEIN".
- e) Mediante el Decreto Supremo N° 036-2021-PCM, publicado el 27 de febrero del 2021, se prorroga el Estado de Emergencia Nacional declarado por Decreto Supremo N° 184-2020-PCM, el cual fue prorrogado previamente por los Decretos Supremos N° 201-2020-PCM y N° 008-2021-PCM y a su vez modifica el Decreto Supremo N° 184-2020-PCM.
- f) Mediante el Decreto Supremo N° 039-2021-PCM, publicado el 4 de marzo del 2021, se aprueba el Reglamento de la Ley N° 31112 que establece el control previo de operaciones de concentración empresarial.
- g) Mediante la Resolución de Consejo Directivo 0004-2021-OEFA/CD, publicada el 17 de marzo del 2021, se aprueba el plan anual de evaluación y fiscalización ambiental – Planefa del organismo de evaluación y fiscalización ambiental – OEFA correspondiente al año 2022.
- h) La Resolución de Consejo Directivo Osinergmin N° 083-2021-OS/CD, publicado el 30 de abril del 2021, aprueba la modificación del Procedimiento Técnico N° 20 del COES "Ingreso, Modificación y Retiro de Instalaciones en el SEIN".
- i) La Resolución de Consejo Directivo Osinergmin N° 092-2021-OS/CD, publicado 03 de mayo del 2021, aprueba la modificación el Procedimiento Técnico del COES N° 31 "Cálculo de los Costos Variables de las Unidades de Generación" en el cual se cambió la declaración de precios de gas por precios auditados que incluyen toda la cadena (Producción, Transporte y Distribución) el impacto significativo será en el incremento del costo marginal.
- j) Mediante la Resolución Ministerial N° 146-2021-MINEM/DM, publicado el 18 de mayo del 2021, encargan a ProInversión los procesos de promoción de la inversión privada de diversos Proyectos Vinculantes del Plan de Transmisión 2021-2030, aprobado mediante R.M. N° 422-2020-MINEM/DM. Estos proyectos vinculantes reforzarán el sistema eléctrico de tal manera que se permita mayor penetración energías renovables.
- k) El Decreto Supremo 012-2021-EM, publicado el 19 de mayo del 2021, aprueba el Reglamento para Optimizar el uso del Gas Natural y crea el Gestor del Gas Natural.
- l) Mediante Resolución Directoral N° 0084-2021-MINEM/DGE, publicado el 25 de mayo del 2021, se aprueba la modificación del numeral 5.4.10 de la Norma Técnica de Coordinación de la Operación en Tiempo Real de los

Enel Generación Piura S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

Sistemas Interconectados con la finalidad de mejorar el criterio de eficiencia que permita el máximo aprovechamiento del gas natural para la generación de electricidad.

- m) Mediante la Resolución Ministerial N° 153-2021-MINEM/DM, publicado el 26 de mayo del 2021, se fijan las Horas de Punta del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, para efectos de la evaluación de la indisponibilidad de las unidades generadoras.
- n) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin N° 096-2021-OS/CD, publicado el 29 de mayo del 2021, se aprueba el nuevo Procedimiento Técnico del COES N° 25 (PR-25): "Determinación de los Factores de Indisponibilidad Presencia e Incentivos a la disponibilidad de las Centrales y Unidades de Generación" de los Criterios y Metodología para determinar los respectivos Factores de Referencia a la Contratación (FRC) y de los FRC para el periodo 01 de junio de 2021 al 30 de abril de 2025.
- o) Mediante Resolución Ministerial N° 096-2021-MINAM, publicado el 07 de junio del 2021, se aprueba el "Plan Nacional de Adaptación al Cambio Climático del Perú: un insumo para la actualización de la Estrategia Nacional ante el Cambio Climático".

3. Bases de preparación de los estados financieros

Los estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB por sus siglas en inglés) y vigentes al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, respectivamente.

Los estados financieros intermedios han sido preparados sobre la base del costo histórico, a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Compañía. Los estados financieros se presentan en soles (moneda funcional y de presentación) y todos los valores están redondeados a miles de soles, excepto cuando se indique lo contrario.

Los estados financieros intermedios no auditados brindan información comparativa respecto de períodos anteriores; sin embargo, no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales, por lo que deben leerse conjuntamente con el informe auditado al 31 de diciembre de 2020.

4. Eventos significativos del periodo

En 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. 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 declaró al país estado de emergencia nacional. Se tomaron diversas medidas para la contención de la pandemia siendo las principales 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.

Enel Generación Piura S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

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. Durante 2020, el Gobierno dio medidas con la finalidad de fraccionar la deuda de energía de los sectores más vulnerables asumiendo el Estado los intereses compensatorios y otorgamiento de bonos para pagar la deuda de los mismos.

En enero de 2021, el Gobierno anunció nuevas medidas ante la crisis sanitaria y el incremento de los casos de contagios o “segunda ola”. Estas medidas están diferenciadas según las zonas de riesgo en las que se han dividido las Regiones del país, las cuales son zonas con “Riesgo Moderado”, “Alto”, “Muy Alto” y “Extremo”. Las diferentes medidas van desde la inmovilización social obligatoria parcial hasta total y restricciones de ciertas actividades económicas no esenciales. A junio 2021, Lima Metropolitana y Callao se encuentran clasificadas como de “riesgo alto”, lo que supone la restricción en los aforos para algunas actividades.

En febrero de 2021 llegó al país el primer lote de vacunas contra el COVID-19, empezando de esta forma el proceso de inoculación de la población. A junio de 2021, se ha logrado vacunar aproximadamente a 4.5 millones personas (con 2 dosis) y a 3.1 millones de personas se les ha aplicado la primera dosis, según estadística proporcionada por INEI. La aplicación de dosis se desarrolla en función de la vulnerabilidad asociada al rango de edad. Al cierre de este reporte, el estado de emergencia nacional había sido extendido hasta el 31 de agosto de 2021.

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

Los posibles impactos que sobre la actividad de la Compañía podrían esperarse durante el ejercicio 2021, basados en los impactos que se produjeron en las operaciones de la Compañía durante el ejercicio 2020, son los siguientes:

- Reducción en el nivel de actividad económica del país, que redunde en caídas en los volúmenes de venta de energía eléctrica por efecto de las medidas restrictivas;
- Interrupción en la cadena de suministro, por reducción o suspensión de la producción de los insumos básicos que utiliza la Compañía;
- 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 viene monitoreando durante el ejercicio 2021 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 y sobre los resultados de sus operaciones y flujos de efectivo.

5. Juicios, estimados y supuestos contables significativos

La preparación de los estados financieros intermedios requiere que la Gerencia utilice juicios, estimados y supuestos para determinar las cifras reportadas de activos y pasivos, la exposición de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros, así como las cifras reportadas de ingresos y gastos. Los estimados más significativos se mantienen en relación a los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2020.

6. Principales Políticas Contables

Las políticas contables adoptadas en la preparación de estados financieros intermedios son consistentes con las seguidas en la preparación de los estados financieros anuales por el año terminado el 31 de diciembre de 2020.

7. Administración de riesgos financieros

La Gerencia de la Compañía es responsable de administrar la gestión de riesgos financieros, para lo cual cuenta con políticas que son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por la Compañía, fijar límites y controles de riesgo adecuados, así como para monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Se revisan regularmente las políticas y los sistemas de gestión de riesgo a fin de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades de la Compañía.

Actualmente la empresa está expuesta a los siguientes riesgos financieros:

- **Riesgo de tipo de cambio:** Asociado al impacto que puede tener sobre el valor de las posiciones activas y pasivas en moneda extranjera que mantiene la Empresa. Considerando que algunos de sus ingresos y obligaciones están expresados en moneda extranjera, la Gerencia de la Compañía ejecuta acciones de mitigación del riesgo cambiario. La volatilidad del tipo de cambio, observada durante este año debido a la pandemia del COVID-19 y el clima político electoral ha tenido algunos impactos sobre los resultados del período. La compañía supervisa y gestiona el riesgo de tipo de cambio para acotar dicha volatilidad
- **Riesgo de tasa de interés:** La exposición a cambios en la tasa de interés, afecta el valor de las posiciones financieras sujetas a una tasa de interés variable. La Compañía no mantiene posiciones financieras significativas de activos o pasivos a tasas de interés variables. La volatilidad actual del mercado financiero no ha tenido un impacto negativo sobre los resultados de la Compañía.
- **Riesgo crediticio:** El riesgo de contraparte se gestiona tanto desde la perspectiva de los agentes financieros con los que la Compañía trabaja, como de los clientes comerciales. La Compañía sólo utiliza contrapartes con calificación de grado de inversión para colocar sus excedentes de liquidez, mientras que hace seguimiento al comportamiento de la cartera de clientes, debido a la contracción de la actividad productiva observada en el periodo y se adoptan medidas para mitigar el impacto de la menor demanda.

Enel Generación Piura S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

8. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Cuentas corrientes	71,982	134,786
	71,982	134,786

Al 30 de junio de 2021 y diciembre de 2020, la Compañía mantiene cuentas corrientes en soles y dólares estadounidenses. Los fondos son de libre disponibilidad, están depositados en bancos locales con una alta calificación crediticia y generan intereses a tasas de mercado.

9. Cuentas por Cobrar Comerciales, Neto

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Energía entregada y no facturada	3,460	4,516
Potencia entregada y no facturada	9,574	9,151
Gas entregado y no facturado	4,167	3,172
Facturas por cobrar	13,492	12,756
	30,693	29,595
Estimación por deterioro de cuentas por cobrar	(11,433)	(10,838)
	19,260	18,757

Las cuentas por cobrar comerciales están denominadas en soles y tienen un vencimiento promedio de 30 días.

10. Saldos y Transacciones con Entidades Relacionadas

Al 30 de junio de 2021 y de 2020, la Compañía ha efectuado, principalmente, las siguientes transacciones con entidades relacionadas:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021		2020	
		Ingresos	Gastos/ costos	Ingresos	Gastos/ costos
Entidad Controladora					
Intereses sobre préstamos	25	-	-	266	-
Entidades relacionadas					
Venta de energía, potencia y gas	20	36,692	-	32,444	-
Compra de energía	21	-	108	-	116
Servicios de informática		-	36	-	93
Honorarios, gastos administrativos y otros		-	2,228	-	-
Servicios administrativos		778	2,880	433	1,444
Intereses sobre préstamos	25	69	-	1	-

Enel Generación Piura S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

- (a) Como resultado de estas y otras transacciones realizadas con entidades relacionadas, a continuación, se presenta el saldo de las cuentas por cobrar y por pagar al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

En miles de soles	2021	2020
Cuentas por cobrar		
Entidad controladora		
Enel Perú S.A.C.	-	449
Entidades relacionadas		
Enel Distribución Perú S.A.A.	14,620	8,575
Enel Generación Perú S.A.A.	3,286	3,899
Enel Green Power Perú S.A.	89	201
Chinango S.A.C.	78	78
Enel Iberia S.R.L.	12	14
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	12	9
Enel X Perú S.A.C.	2	7
	18,100	12,783
	18,100	13,232
Cuentas por pagar		
Entidades relacionadas		
Enel Produzione S.P.A.	2,572	4,759
Enel Generación Perú S.A.A.	2,136	4,683
Enel Distribución Perú S.A.A.	1,484	2,326
Enel Global Thermal Generation	3,811	1,711
Enel Global Services S.R.L.	1,076	1,144
Enel S.p.A.	1,508	608
Enel Generación Chile S.A.	329	285
Enel Green Power Perú	86	127
Enel Italia	1	-
	13,001	15,643
	13,001	15,643

- (b) La Compañía ha definido como personal clave a los directores. Al 30 de junio de 2021 y 2020 no se han pagado remuneraciones a personal clave.

- (c) Términos y condiciones de transacciones con partes relacionadas:

Las ventas y compras con partes relacionadas se hacen en condiciones de mercado equivalentes a aquellas aplicadas a transacciones entre partes independientes. Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, la Compañía no ha registrado ninguna estimación para cuentas de cobranza dudosa en relación a los saldos adeudados por las partes relacionadas. Esta evaluación se realiza anualmente examinando la posición comercial de la parte relacionada y del mercado en el que opera.

En opinión de la Gerencia de la Compañía, las cuentas por cobrar y por pagar clasificadas como corrientes al 30 de junio de 2021, serán cobradas y pagadas durante el presente año.

Enel Generación Piura S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

- (d) En enero de 2015, la Compañía firmó un contrato de Línea de Crédito con sus relacionados locales del Grupo, hasta por un monto de US\$ 55,500,000 o su equivalente en soles, por un plazo de 18 meses.

En marzo de 2016, se firmó una adenda al contrato por el cual se incrementa la línea de crédito a US\$ 90,500,000 o su equivalente en soles con vigencia al 31 de diciembre de 2018.

En setiembre de 2017, se firmó una adenda al contrato, por la cual se incrementa la línea de crédito a US\$ 199,500,000 o su equivalente en soles con vigencia al 31 de diciembre de 2020. En diciembre 2020 se prorroga la vigencia hasta el 31 de diciembre de 2023.

11. Otras Cuentas por Cobrar, Neto

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Crédito fiscal por impuesto general a las ventas	5,232	12,489
Préstamos y adelanto de sueldos al personal	383	425
Anticipos otorgados a proveedores	106	-
Deudores varios	853	723
	6,574	13,637
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar	(6)	(9)
	6,568	13,628

- (a) Las otras cuentas por cobrar están denominadas principalmente en soles, tienen vencimiento corriente y no generan intereses.

12. Inventarios, Neto

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Petróleo	18,618	18,731
Materiales auxiliares	10,153	9,456
Suministros diversos	372	422
Inventarios por recibir	235	232
	29,378	28,841
Estimación por desvalorización de inventarios	(201)	(201)
	29,177	28,640

En opinión de la Gerencia, la estimación para desvalorización de inventarios es suficiente al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

13. Otros Activos No Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, corresponde a la contabilización de la modificación de los contratos de energía derivados de la aplicación de la Resolución N° 216-2018-OS/CD del 28 de diciembre de 2018 y del Decreto Supremo N° 022-2018-EM del 5 de setiembre de 2018.

Enel Generación Piura S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

14. Propiedades, Planta y Equipo, Neto

A continuación, se presenta el movimiento del costo y depreciación acumulada:

<i>En miles de soles</i>	Terrenos	Plantas generadoras	Unidades de transporte	Muebles y enseres	Equipos diversos	Trabajo en curso (d)	Total
Costo							
Saldo al 1 de enero de 2020	1,389	852,607	411	638	3,495	61,369	919,909
Adiciones	-	-	-	-	-	37,500	37,500
Transferencia	-	57,451	-	-	230	(57,681)	-
Retiros	(261)	(12,929)	-	(20)	(13)	-	(13,223)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	1,128	897,129	411	618	3,712	41,188	944,186
Adiciones	-	-	-	-	-	14,977	8,412
Transferencia	-	10,815	-	-	629	(11,444)	-
Saldo al 30 de junio de 2021	1,128	907,944	411	618	4,341	44,721	959,163
Depreciación acumulada							
Saldo al 1 de enero de 2020	-	333,471	231	467	2,706	-	336,875
Depreciación del ejercicio	-	39,074	111	33	232	-	39,450
Retiros	-	(5,390)	-	(20)	(13)	-	(5,423)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	-	367,155	342	480	2,925	-	370,902
Depreciación del ejercicio	-	19,183	55	17	187	-	19,442
Saldo al 30 de junio de 2021	-	386,338	397	497	3,112	-	390,344
Al 31 de diciembre de 2020	1,128	529,974	69	138	787	41,188	573,284
Al 30 de junio de 2021	1,128	521,606	14	121	1,229	44,721	568,819

15. Otros Pasivos Financieros

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Parte corriente (*)		Parte no corriente		Total deuda vigente al	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Banco de Crédito del Perú	2,448	4,541	-	-	2,448	4,541
Scotiabank	27,799	34,763	-	8,673	27,799	43,436
BBVA	23,493	5,181	5,963	5,293	29,456	10,474
Scotiabank	-	90,605	-	-	-	90,600
BBVA	-	-	146,908	-	146,908	-
Arrendamiento, NIIF 16	10	71	-	-	10	71
	53,750	135,162	152,871	13,966	206,621	149,128

(*) La parte corriente de las obligaciones de largo plazo incluye los intereses de la deuda devengados y no pagados a la fecha del estado separado de situación financiera.

16. Cuentas por Pagar Comerciales

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Facturas por pagar	21,619	44,162
Provisiones de energía, gas y potencia	10,874	10,851
Valor presente	32,493	55,013

17. Otras Cuentas por Pagar

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021		2020	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Provisión por desmantelamiento	-	6,429	-	6,408
Participación de los trabajadores	738	-	1,222	-
Provisión plan de retiro voluntario	599	-	859	-
Tributos y contribuciones por pagar	595	-	833	-
Aportes a entes reguladores	153	-	138	-
Compensación por tiempo de servicios	44	-	45	-
Vacaciones y otros beneficios por pagar	254	-	231	-
Diversas	736	-	844	-
	3,119	6,429	4,172	6,408

Enel Generación Piura S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

18. Impuesto a las Ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias mostrado en el estado de resultados está conformado por:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Impuesto a las ganancias		
Corriente	3,906	1,669
Diferido	8,059	6,842
	11,965	8,511

19. Dividendos declarados

A continuación, se presentan los dividendos declarados al 30 de junio de 2021. Al 30 de junio de 2020, la Compañía no declaró ni pagó dividendos.

<i>En miles de soles</i>	Tipo de dividendo	Fecha de acuerdo	Dividendos declarados y pagados	Dividendo por acción
Dividendos 2021				
Junta General Accionistas	Primer dividendo a cuenta	29 de abril	14,381	0.194381
Junta General Accionistas	Definitivo ejercicio 2020	26 de marzo	6,258	0.084584
Junta General Accionistas	Extraordinario	26 de marzo	111,000	1.500353
			131,639	

20. Ingresos de Actividades Ordinarias

<i>En miles de soles</i>	Nota	2021	2020
Venta de energía y potencia -			
Terceros		34,993	30,493
Relacionadas	10	30,412	26,714
Compensaciones -			
Terceros		29,836	27,341
Relacionadas	10	6,280	5,730
Venta de gas y líquidos - Terceros		24,521	14,718
		126,042	104,996

Enel Generación Piura S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

21. Costo de Generación de Energía

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Compra de energía:		
Terceros	38,025	35,425
Entidades relacionadas, nota 10	108	116
Estimaciones del ejercicio:		
Depreciación y amortización, nota 14	19,272	18,077
Gastos de personal, nota 24(a)	2,257	2,135
Servicios prestados por terceros	5,064	3,191
Cargas diversas de gestión y otros	3,092	2,233
Tributos	1,247	1,128
Gastos de personal vinculados directamente con las obras en curso	-	(34)
	69,065	62,305

22. Gastos de Administración

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Servicios prestados por terceros	4,601	4,853
Gastos de personal, nota 24	826	1,158
Estimaciones del ejercicio:		
Depreciación, nota 14	219	145
Amortización	281	385
Otros gastos de administración	121	266
	6,048	6,807

23. Gastos de Ventas

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Gastos de personal, nota 24(a)	274	233
Servicios prestados por terceros	151	365
Provisión de cuentas por cobrar deterioradas	3	132
Otros gastos de venta	61	6
	489	736

Enel Generación Piura S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

24. Gastos de Personal

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Remuneraciones	1,943	2,240
Participación de los trabajadores	744	217
Otros gastos de personal	210	409
Seguridad y previsión social	310	518
Compensación por tiempo de servicios	150	176
Gastos de personal vinculados directamente con las obras en curso	-	(34)
	3,357	3,526

Los gastos de personal se encuentran distribuidos de la manera siguiente:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Costo de generación energía	21	2,257	2,169
Gastos de administración	22	826	1,158
Gastos de ventas	23	274	233
Gastos de personal vinculados directamente con las obras en curso		-	(34)
		3,357	3,526

25. Ingresos Financieros

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Intereses sobre depósitos bancarios y otros		277	1,822
Intereses por préstamos a entidades relacionadas	10	69	267
		346	2,089

26. Gastos Financieros

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Intereses por obligaciones financieras	2,276	4,574
Otros gastos financieros	117	90
Gastos financieros vinculados directamente con obra en curso	(280)	(95)
	2,113	4,569

27. Situación Tributaria

La situación tributaria que mantiene la compañía no ha sufrido cambios significativos con relación a lo revelado en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2020.

Enel Generación Piura S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

28. Compromisos

Los compromisos que mantiene la Compañía no han sufrido cambios significativos en relación a lo revelado en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2020.

29. Contingencias

Las contingencias que mantiene la Compañía no han sufrido cambios significativos con relación a lo revelado en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2020.

30. Estados financieros comparativos

Para fines comparativos con los estados financieros al 30 de junio de 2021, la Compañía ha efectuado la siguiente reclasificación en el estado de situación financiera al 31 de diciembre 2020:

Estado de Situación Financiera

<i>En miles de soles</i>	Anteriormente Reportado	Reclasificación	Actualmente Reportado
Otros pasivos financieros (pasivo corriente), nota 15	135,080	82	135,162
Otras cuentas por pagar (pasivo corriente), nota 17	4,254	(82)	4,172

31. Hechos Occurridos después del Período sobre el que se Informa

Desde el 30 de junio de 2021, hasta la fecha del presente informe, no ha ocurrido ningún hecho significativo que afecte a los estados financieros.