ENEL GENERACIÓN PIURA S.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 intermedios no auditados y las notas que los acompañan. Los Estados Financieros intermedios no auditados han sido elaborados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) oficializadas en el Perú.

Entorno Económico

La producción nacional en el período enero-mayo 2021 aumentó en 19.69%[1], respecto a similar periodo de 2020. En los últimos doce meses, el período comprendido entre junio 2020 y mayo 2021 2021, la actividad se expandió en 2.50%. El resultado positivo observado en la mayoría de los sectores de la economía es producto de la reanudación gradual y progresiva en cuatro fases aprobada por el gobierno durante el segundo semestre del 2020, como parte de las medidas tomadas en el marco del Estado de Emergencia Sanitaria por la pandemia provocada por el COVID-19.

En el periodo anualizado junio 2020 - mayo 2021, los sectores que mayor impacto registraron por su peso en la producción nacional total fueron: Construcción 27.14%, Financiero y Seguros 18.71%, Manufactura 10.02%, Otros servicios -5.08% y Transporte y Almacenamiento, Correo y Mensajería -13.95%, Alojamiento y Restaurantes -37.87%.

El detalle de las principales variaciones es el siguiente:

Sector	Junio 2020 – Mayo 2021
Pesca	43.15%
Construcción	27.14%
Financiero y Seguros	18.71%
Manufactura	10.02%
Transporte, Almacenamiento, Correo y Mensajería	-13.95%
Alojamiento y Restaurantes	-37.87%

En cuanto al sector eléctrico, la producción total de energía eléctrica a nivel nacional registrada entre enero y junio de 2021, incluyendo los Sistemas Aislados y SEIN, según cifras preliminares del Ministerio de Energía y Minas (MINEM) fue de 28,380 GWh, lo que refleja un incremento del 13.6%[2] respecto a similar periodo del año anterior.

Con relación a la energía producida según fuente de generación durante el período enero - junio 2021, las centrales hidroeléctricas a nivel nacional sumaron 17,979 GWh, un 2.0% mayor al registrado en similar periodo del año anterior. La generación térmica tuvo una producción a nivel nacional de 9,162 GWh, un 47.6% mayor a lo producido en similar período del año 2020, mientras que la producción de energía con fuentes renovables fue de 1,238 GWh, un 7.1% mayor respecto al primer semestre de 2020.

[1] Instituto Nacional de Estadística e Informática - Informe Técnico N° 07 – julio 2021 Producción Nacional mayo 2021.
[2] Ministerio de Energía y Minas- Principales Indicadores del Sector Eléctrico a Nivel Nacional – julio 2021 (Cifras preliminares a junio 2021).

El índice EMBI+ Latam cerró al 30 de junio de 2021 en 380 puntos básicos (*pbs*), registrando una reducción con respecto a diciembre de 2020 de 6 *pbs*, mientras que el EMBI+ Perú cerró en 163 *pbs* al cierre de junio de 2021, 31 *pbs* por encima del cierre del año anterior. Esta variación es explicada por la expansión de la pandemia del COVID-19, expectativas en torno al crecimiento económico global y el desarrollo del reciente proceso electoral que añadió incertidumbre sobre la evolución de la economía nacional.

El Índice de Precios al Consumidor a nivel nacional aumentó un 2.37% en el primer semestre de 2021 respecto a similar período del 2020[3], mientras que en los doce últimos meses la variación fue positiva en 3.51%. Los sectores que mostraron mayor impacto en el período enero - junio 2021 fueron: Transporte 3.95%, Alimentos y bebidas no alcohólicas 3.83%, Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles 2.99%, Educación 2.0%, y Restaurantes y hoteles 1.07%. En conjunto, dichos sectores representan aproximadamente el 69% de la canasta total.

Del mismo modo, el Índice de Precios al por Mayor a nivel nacional mostró un incremento de 6.82% en el período enero - junio de 2021[3], mientras que en los últimos doce meses mostró una variación de 9.26%. Durante el primer semestre del presente ejercicio, los productos nacionales subieron 6.21%, explicado principalmente por el alza registrada en el sector manufactura (6.45%) y el sector agropecuario (4.70%). Los productos importados mostraron un incremento de 8.79%, explicado principalmente por el alza en el sector manufactura (8.56%).

El tipo de cambio de venta del sol peruano contra el dólar norteamericano cerró en junio de 2021 en niveles de S/ 3.866[4], mostrando una depreciación de la moneda peruana frente al dólar norteamericano de 6.67% con respecto a diciembre de 2020. Esta variación es producto de la desaceleración de la economía asociada a las medidas adoptadas para combatir la pandemia del COVID-19 y del ambiente político-electoral que agrega volatilidad al mercado cambiario.

En cuanto a la política monetaria, el Banco Central de Reserva del Perú mantiene desde abril 2020 la tasa de referencia en un mínimo histórico de 0.25%[5], optando por la continuidad de la política monetaria expansiva mientras persistan los efectos negativos de la pandemia de COVID-19 sobre la inflación.

Con respecto a materias primas y *commodities*, el precio del aluminio[6] cerró en junio de 2021 en 2,523 $/TM, aumentando en 27.5% con respecto a diciembre de 2020. Por su parte, el precio del cobre[6] cerró en 4.25 US$/lb, lo que representa un alza de 21.1% con respecto a diciembre de 2020, impulsado por la mejora de la actividad global.

El precio actualizado en boca de pozo de gas natural (Camisea) que se aplicará durante el año 2021 asciende a 1.5929 $/ MMBTU, lo que representa una reducción en el precio de 6.3% respecto al año 2020. Esta disminución 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] Instituto Nacional de Estadística e Informática – Informe Técnico N°07 – Boletín Mensual Indicadores de Precios de la Economía, junio 2021
[4] Superintendencia de Banca y Seguros – Tipo de cambio de venta.
[5] Banco Central de Reserva del Perú – Inflación.
[6] Banco Central de Reserva del Perú – Cotización de metales

Análisis de Resultados

Comparación de los periodos comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de los años 2021 y 2020.

1. Ingresos Operativos por Venta

En millones de Soles	Al 30 de junio 2021	Al 30 de junio 2020	Variación MM PEN	Variación %
Ingresos actividades ordinarias	126.0	105.0	21.0	20.0%
Otros ingresos operativos	0.7	2.1	(1.3)	(65.4%)
Tota Ingresos operativos	**126.7**	**107.1**	**19.7**	**18.4%**

Los ingresos operativos ascendieron a 126.7 millones de soles, lo que representa un incremento de 18.4% respecto al primer semestre de 2020, debido a (i) la mayor venta de gas y líquidos, relacionada a la indexación del precio de líquidos (+58%), y (ii) a un mayor volumen físico (+81%) resultado de un acuerdo temporal de venta de gas.

2. Estadística de la producción y venta de energía

Producción de Energía (GWh)	Al 30 de junio 2021	Al 30 de junio 2020	Variación (GWh)	Variación %
Generación Térmica	327.8	221.3	106.5	48.1%
Producción Total	**327.9**	**221.3**	**106.5**	**48.1%**

Venta de Energía (en GWh)	Al 30 de junio 2021	Al 30 de junio 2020	Variación (GWh)	Variación %
Clientes Libres	35.3	52.0	(16.7)	(32.1%)
Clientes regulados	207.5	207.0	0.5	0.2%
Total de Ventas	**242.8**	**259.0**	**(16.2)**	**(6.3%)**

Mercado Spot (en GWh)	Al 30 de junio 2021	Al 30 de junio 2020	Variación (GWh)	Variación %
Ventas (Compras) al mercado spot	85.4	(39.2)	124.6	(317.8%)
Total de Ventas (Compras)	**85.4**	**(39.2)**	**124.6**	**(317.8%)**

Durante el primer semestre de 2021, la generación neta de energía aumentó en 48.1% comparado con similar periodo de 2020, principalmente por la mayor generación térmica asociada a la recuperación de la demanda de energía en el país, luego de la desaceleración de la actividad económica registrada desde el segundo trimestre de 2020 por la pandemia del COVID-19. El menor consumo físico de los clientes (6.3% menor respecto a similar período del 2020), explicó la posición vendedora en el mercado spot que mantuvo la compañía en este periodo, frente a la posición compradora observada en 2020.

3. Costos Operativos

En millones de Soles	Al 30 de junio 2021	2020	Variación MM PEN	Variación %
Compra de energía, diésel y gas	38.1	35.5	2.6	7.3%
Depreciación y amortización	19.3	18.1	1.2	6.6%
Servicios prestados por terceros	5.1	3.2	1.9	58.6%
Gastos de personal	2.3	2.2	0.1	5.6%
Tributos	1.2	1.1	0.1	10.6%
Cargas diversas de gestión	3.1	2.2	0.9	38.6%
Total costos operativos	**69.1**	**62.3**	**6.8**	**10.9%**

Los costos operativos ascendieron a 69.1 millones de soles, representando un incremento del 10.9% respecto a similar periodo de 2020, explicado principalmente por (i) mayor compra de gas en 2.6 millones asociado a la mayor generación, (ii) mayor servicios prestados por terceros en 1.9 millones de soles asociados a servicios externos (iii) mayor depreciación en 1.2 millones de soles asociada a la activación de inversiones, y (iv) mayores cargas diversas de gestión en 0.9 millones de soles.

4. Gastos operativos, netos

En millones de Soles	Al 30 de junio 2021	2020	Variación MM PEN	Variación %
Servicios prestados por terceros	4.7	5.2	(0.5)	(8.8%)
Gastos de personal	1.1	1.4	(0.3)	(20.9%)
Depreciación y amortización	0.5	0.5	(0.0)	(5.7%)
Otros gastos de administración y ventas	0.2	0.3	(0.1)	(33.3%)
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar	-	0.1	(0.1)	(100%)
Total gastos operativos, netos	**6.5**	**7.5**	**(1.0)**	**(13.3%)**

En el primer semestre de 2021, los gastos operativos netos se redujeron en 1 millón de soles, lo que representa una disminución del 13.3% respecto a similar periodo de 2020, principalmente por (i) menores servicios prestados por terceros asociados a mantenimiento y reparaciones en 0.5 millones de soles y (ii) menores gastos de personal en 0.3 millones de soles.

5. Ingresos Financieros

En millones de Soles	Al 30 de junio 2021	2020	Variación MM PEN	Variación %
Intereses sobre depósitos bancarios y otros	0.3	1.8	(1.5)	(84.6%)
Intereses por préstamos a entidades relacionadas	0.1	0.3	(0.2)	(74.1%)
Total Ingresos financieros	**0.4**	**2.1**	**(1.7)**	**(83.3%)**

Al 30 de junio de 2021, los ingresos financieros se redujeron en 1.7 millones de soles, representando una disminución de 83.3% respecto a similar periodo de 2020, debido principalmente a (i) menores ingresos vinculados a depósitos bancarios en 1.5 millones de soles explicado por las menores tasas de interés y menores saldos de caja disponibles, y (ii) menores ingresos de intereses por préstamos otorgados a empresas relacionadas en 0.2 millones de soles.

6. Gastos Financieros

En millones de Soles	Al 30 de junio 2021	Al 30 de junio 2020	Variación MM PEN	Variación %
Intereses de obligaciones financieras	2.3	4.5	(2.2)	(49.1%)
Intereses asociados a obras en curso	(0.3)	-	(0.3)	/1
Otros gastos financieros	0.1	0.1	0.0	33.3%
Total gastos financieros	**2.1**	**4.6**	**(2.5)**	**(53.6%)**

/1 En el año 2020, no se registró movimiento en esta cuenta.

En el periodo acumulado al 30 de junio de 2021, los gastos financieros se redujeron en 2.5 millones de soles, lo que representa una reducción del 53.6% respecto a similar periodo de 2020, principalmente por menores intereses sobre deudas financieras, asociados a los vencimientos por arrendamientos financieros, lo que fue compensado parcialmente por la toma de un nuevo préstamo bancario.

7. Utilidad Neta

En millones de Soles	Al 30 de junio 2021	Al 30 de junio 2020	Variación MM PEN	Variación %
Ingresos operativos	126.8	107.0	19.7	18.4%
Costos Operativos	(69.1)	(62.3)	(6.8)	10.8%
Utilidad Bruta	**57.7**	**44.7**	**12.9**	**28.9%**
Gastos Operativos, netos	(6.5)	(7.5)	1.0	(13.4%)
Utilidad operativa	**51.2**	**37.2**	**13.9**	**37.5%**
Gastos Financieros, netos	(1.8)	(2.5)	0.7	(28.8%)
Diferencia en cambio	(10.7)	(9.2)	(1.5)	15.9%
Utilidad antes de impuestos	**38.7**	**25.5**	**13.2**	**51.8%**
Impuesto a las ganancias	(12.0)	(8.5)	(3.5)	40.6%
Utilidad Neta	**26.7**	**17.0**	**9.7**	**57.4%**

La utilidad neta ascendió a 26.7 millones de soles durante el primer semestre de 2021, mayor en 57.4% respecto al mismo periodo de 2020, debido a un mejor resultado operativo en 13.9 millones de soles explicado por los mejores precios de venta de líquidos, y mayor volumen físico por un nuevo acuerdo temporal de venta de gas, compensado parcialmente por (i) un efecto negativo del tipo de cambio en 1.5 millones de soles asociados a la depreciación del sol respecto al dólar americano y (ii) un mayor impuesto a las ganancias en 3.5 millones de soles producto de la mayor base imponible.

8. Evento significativo 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 ciertos derechos constitucionales, libre tránsito de las personas en el país, aseguramiento al acceso de servicios públicos y bienes esenciales entre otras medidas.

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.

9. Situación Financiera

Liquidez

El índice de liquidez general (activo corriente dividido entre pasivo corriente) fue de 1.50 veces, mayor respecto a diciembre de 2020 cuando el índice registró 1.04 veces, explicado por una mayor disminución del pasivo corriente (107.6 millones de soles) frente a la disminución del activo corriente (64.1 millones de soles). Lo anterior se explica por:

- Menor pasivo corriente por (i) un menor pasivo financiero en 81.4 millones de soles explicado por el vencimiento de deuda bancaria, y disminución de otras cuentas por pagar comerciales por 22.5 millones de soles asociado al mayor pago de facturas a proveedores.

- Menor activo corriente, por una reducción de efectivo y equivalentes al efectivo por 62.8 millones de soles, resultado de cancelación de deudas financieras a su vencimiento y dividendos, así como menores Otras cuentas por cobrar por 7.1 millones de soles, asociado al menor crédito fiscal de IGV. Lo anterior, se vio compensado parcialmente por mayores cuentas por cobrar a entidades relacionadas por 4.9 millones de soles, y mayores pagos a cuenta por impuesto a las ganancias por 1.8 millones de soles.

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

- Disposición de un sistema de gestión financiera del circulante, por el que, a través de préstamos de corto plazo entre entidades relacionadas acorde al marco legal vigente, las Compañías del Grupo Enel en Perú optimizan excedentes de caja.

Política de dividendos

La política de dividendos para el año 2021 aprobada en Junta General Obligatoria Anual de Accionistas de fecha 26 de marzo de 2021 establece:

Distribuir en efectivo hasta el 100% de las utilidades de libre disposición que se generen durante el ejercicio 2021, de la siguiente manera:

- Primer dividendo a cuenta: hasta el 100% de las utilidades acumuladas al primer trimestre, pagadero entre los meses de mayo y junio de 2021.

- Segundo dividendo a cuenta: hasta el 100% de las utilidades acumuladas al segundo trimestre, después de deducido el primer dividendo a cuenta, pagadero entre los meses de agosto y septiembre de 2021.

- Tercer dividendo a cuenta: hasta el 100% de las utilidades acumuladas al tercer trimestre, después de deducido el primer y segundo dividendos a cuenta, pagadero entre los meses de noviembre y diciembre de 2021.

- Dividendo complementario: hasta el 100% de las utilidades acumuladas al cuarto trimestre de 2021, descontados los dividendos a cuenta del ejercicio entregados previamente, que se pagará en la fecha que determine la junta general obligatoria anual de accionistas del ejercicio 2022, salvo que dicha junta acuerde modificar el destino del saldo de la utilidad de libre disposición no distribuido a cuenta durante el ejercicio 2021.

Asimismo, en caso así los disponga la junta general de accionistas, se podrá distribuir en efectivo hasta el 100% de los resultados acumulados y/o reservas de libre disposición que tenga la Compañía.

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

Al 30 de junio de 2021 se ha pagado un dividendo complementario de 6.3 millones de soles con cargo a la utilidad del ejercicio 2020, un dividendo extraordinario de 111 millones de soles con cargo a resultados acumulados y un dividendo provisorio de 14.4 millones de soles con cargo a la utilidad del primer trimestre de 2021.

Endeudamiento

La Compañía mantiene una deuda total al 30 de junio de 2021 que asciende a 206.6 millones de soles, lo que representa un incremento de 57.5 millones de soles respecto al 31 de diciembre de 2020, por un nuevo préstamo bancario utilizado para refinanciamiento de deuda y atender necesidades de inversión.

Esta deuda incluye un préstamo bancario de 38.0 millones de dólares (146.9 millones de soles), operaciones de *leasing* financiero por 15.4 millones de dólares (59.7 millones soles) utilizadas para financiar proyectos de inversión de la Compañía. Siguiendo la IFRS 16, a partir del 2019 se incorporaron al saldo de la deuda bajo la forma de *leasing* operativos, los contratos de alquiler de vehículos y edificios que mantiene la Compañía por 10 mil soles.

Deuda Financiera

Deuda Financiera	Al 30 de junio 2021	Al 31 de diciembre 2020	Var.MM PEN	Var.%
(En millones de S/)				
En soles S/	0.0	0.1	(0.0)	(85.4%)
En dólares US$	206.6	149.0	57.6	38.6%
Total Deuda	**206.6**	**149.1**	**57.5**	**38.6%**

Estructura de la Deuda

Perfil de deuda	Al 30 de junio 2021	Al 31 de diciembre 2020
En soles S/	0%	0%
En dólares US$	100.0%	100.0%
Tasa Fija o protegida	100%	39.2%
Tasa Variable	0%	60.8%

10. Riesgos e incertidumbres

La Compañía está expuesta a diversos riesgos e incertidumbres debido a factores internos o externos, entre los principales podemos mencionar: riesgo de cambios en la regulación del sector eléctrico, riesgo de indisponibilidad del sistema de producción, transporte y distribución de gas natural y otros combustibles, y los posibles efectos adversos que pudiesen ser provocados por actos o manifestaciones de la naturaleza, como aluviones, terremotos, *tsunamis*, pandemias, entre otros.

En la coyuntura del COVID-19, la Compañía ha continuado con sus actividades empresariales de manera normal, 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 por el gobierno para enfrentar la pandemia en el país.

11. Política de Inversiones

La política de inversiones de la Compañía está orientada a mantener la fiabilidad de la operación mediante el mantenimiento de las instalaciones y equipos, así como proyectos de expansión.

Al 30 de junio de 2021, las inversiones ascendieron a 12.7 millones de soles, orientadas principalmente a actividades de mantenimiento para repotenciar la unidad TGN04 de la Central Malacas 2, en línea con nuestro compromiso de reducción de emisiones de gases y reducción de uso de agua para generación.

12. Fortalezas y Recursos

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

- La Compañía pertenece al Grupo Enel, multinacional de energía y uno de los principales operadores integrados globales en los sectores de la energía y el gas. Presente en 32 países en los 5 continentes, generando energía a través de una capacidad instalada de más de 87 GW, y distribuye electricidad a 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 Generación Piura es una compañía de primer nivel en la economía peruana en cuanto a calidad de sus servicios y a nivel de operación.
- 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 de circulante y mejora en la liquidez.
- La Compañía realiza continuamente importantes inversiones, para mejorar sus instalaciones, lo que le permite atender el crecimiento de la demanda.
- La disponibilidad y aprovechamiento de gas natural para la generación de energía reduce la contaminación y es amigable con el medio ambiente.
- 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.