

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.
ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS
AL 31 DE MARZO DE 2026

Análisis Comparativo

La Compañía Eléctrica del Litoral S.A. al 31 de marzo de 2026, ha logrado los siguientes resultados a destacar:

- El nivel de endeudamiento alcanzado a la fecha mencionada anteriormente corresponde a 0,9 veces la deuda exigible sobre los fondos propios, el período anterior fue de 1,0 (diciembre 2025).

Endeudamiento		Marzo 2026	Diciembre 2025
Deuda/Patrimonio	(veces)	0,9	1,0
Proporción Corto Plazo	(%)	55,6	42,7
Proporción Largo Plazo	(%)	44,4	57,3

- La ganancia de M\$205.295 obtenida por la Compañía al 31 de marzo de 2026 disminuyó en un 54,65% a comparación con el período anterior (M\$452.729), principalmente por una disminución de los ingresos de actividades ordinarias y un aumento en las otras pérdidas, lo que generó un margen menor.
- La Compañía tiene una significativa participación en el sector de energía, subsector energía eléctrica, constituyéndose en la principal distribuidora de energía eléctrica en su zona de operación, que cubre el litoral sur de la Región de Valparaíso, comprendiendo las comunas de Quintay, Algarrobo, El Quisco, El Tabo y las localidades de Cartagena Norte y San Sebastián. En la actualidad atiende a 71.413 clientes, lo que equivale a un aumento del 0,53% en relación con el período anterior.

Estados de Resultados Integrales

Al 31 de marzo de 2026 la ganancia alcanzó un total de M\$205.295, disminuyendo en un 54,65% respecto al 31 de marzo de 2025 (M\$452.729), explicándose por las disminuciones en los ingresos de actividades ordinarias y costos de ventas, esto compensado con el aumento en otras pérdidas y costos financieros, generando un margen positivo.

ESTADOS DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	Marzo 2026 M\$	Marzo 2025 M\$	Variaciones período M\$	%
Ingresos de actividades ordinarias	6.098.628	6.696.854	(598.226)	-8,93%
Costo de ventas	(5.048.993)	(5.461.439)	412.446	-7,55%
Ganancia bruta	1.049.635	1.235.415	(185.780)	-15,04%
Otros ingresos	170.955	138.621	32.334	23,33%
Gastos de administración	(778.945)	(862.063)	83.118	-9,64%
Otras pérdidas (ganancias)	(129.117)	38.736	(167.853)	-433,33%
Ganancias de actividades operacionales	312.528	550.709	(238.181)	-43,25%
Costos financieros	(38.253)	(17.351)	(20.902)	120,47%
Diferencias de cambio	3	38	(35)	-108,57%
Resultado por unidades de reajuste	(257)	(179)	(78)	229,49%
Ganancia antes de impuestos	274.021	533.217	(259.196)	-48,61%
Gasto por impuestos a las ganancias	(68.726)	(80.488)	11.762	-14,61%
Ganancia	205.295	452.729	(247.434)	-54,65%
TOTAL GANANCIA	205.295	452.729	(247.434)	-54,65%

Ganancia Bruta

a) **Los ingresos ordinarios** del período disminuyeron a M\$6.098.628 (marzo de 2025: M\$6.696.854), mostrando una disminución de un 8,93%, explicado principalmente por:

- Disminución de los ingresos por ventas de energía y potencia de Compañía Eléctrica del Litoral en un 8,92%, los cuales en el período 2025 sumaron M\$6.059.337 (marzo de 2025: M\$6.652.506) representando el 99,36% (marzo de 2025: 99,34%) de los ingresos ordinarios.
- Disminución de prestaciones de servicios, equivalentes a M\$39.291 (marzo de 2025: M\$44.349) representando el 0,64% (marzo de 2025: 0,66%) de los ingresos ordinarios.

b) **El costo de ventas** del período es M\$5.048.993 (marzo de 2025: M\$5.461.439) mostrando una disminución de un 7,55%, producto de una:

- Disminución en las compras de energía y potencia en un 11,37% M\$ 4.300.190 (marzo de 2025 M\$4.851.688) las cuales representan el 85,17% (marzo de 2025: 88,84%) del total del costo de venta.

Cuadro resumen:

	Marzo 2026 M\$	Marzo 2025 M\$
Venta de Energía y Potencia	6.059.337	6.652.506
Compras de Energía y Potencia	4.300.190	4.851.688
Servicios Asociados al Suministro	39.291	44.349
Ingresos Ordinarios	6.098.628	6.696.854
Otros Costos	748.803	609.752
Ganancia Bruta	1.049.635	1.235.415

Producto de lo previamente indicado, la ganancia bruta disminuyó a M\$1.049.635 explicado principalmente por una disminución de los costos de compras de energía y potencia, los ingresos de venta de energía y potencia e ingresos ordinarios.

Otras ganancias pérdidas

Los otros resultados distintos de la ganancia bruta alcanzaron una pérdida de M\$775.614 (marzo de 2025 pérdida de M\$702.198) explicado principalmente por un aumento en los costos financieros y la disminución de otras pérdidas (ganancias).

El comportamiento del resultado después de impuestos es el siguiente:

		Marzo 2026	Marzo 2025
Utilidad/(Pérdida) del período	(M\$)	205.295	452.729
Utilidad/(Pérdida) por acción	(\$)	82,12	181,09
Acciones en circulación	(N°)	2.500.000	2.500.000
Valor Libro de una acción	(\$)	9.819,06	9.761,57

Estados de Situación Financiera

Activos

Al 31 de marzo de 2026 los activos totales son M\$46.686.443 (diciembre de 2025: M\$46.772.258), presentando una decremento de un 0,18% debido principalmente por una disminución de los Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, corrientes.

ACTIVOS	Marzo 2026 M\$	Diciembre 2025 M\$	Variaciones M\$	%
Activos corrientes				
Efectivo y equivalentes al efectivo	526.202	410.830	115.372	28,08%
Otros activos no financieros, corrientes	64.151	48.781	15.370	23,96%
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, corrientes	9.185.582	9.774.791	(589.209)	-6,03%
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	4.516	21.809	(17.293)	-79,29%
Activos por impuestos corrientes	472.108	233.253	238.855	102,40%
Total activos corrientes	10.252.559	10.489.464	(236.905)	-2,26%
Activos no corrientes				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, no corrientes	17.832.601	17.843.507	(10.906)	-0,06%
Otros activos no financieros, no corrientes	26.689	28.055	(1.366)	-4,87%
Activos intangibles distinto de la plusvalía, neto	3.061.387	3.062.049	(662)	-0,02%
Propiedades, plantas y equipos, neto	15.513.207	15.349.183	164.024	1,07%
Total activos no corrientes	36.433.884	36.282.794	151.090	0,42%
TOTAL ACTIVOS	46.686.443	46.772.258	(85.815)	-0,18%

Activos Corrientes

Los activos corrientes presentan una disminución de un 2,26% respecto a diciembre de 2025, debido principalmente por una baja de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, corrientes y en las cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes.

Activos No Corrientes

Los activos no corrientes presentan un aumento de un 0,42% respecto a diciembre de 2025, generado principalmente por un incremento en propiedad, plantas y equipos y una disminución de los Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto, no corrientes, rubro que contiene lo siguiente:

Se identifican tres saldos por cobrar a los clientes finales asociados a la componente de distribución

El primero derivado de la aplicación de la Ley N°21.194 publicada el 21 de diciembre de 2019, el cual rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica. Esta Ley indica que los niveles de precios asociados al valor agregado por concepto de costos de distribución que estaban siendo aplicados a la fecha de su publicación, permanecen constantes en pesos hasta el término de su vigencia. Los saldos que resultan de la aplicación de lo anterior entre el 1 de enero de 2020 y 3 de noviembre de 2020, serán incorporados a las tarifas resultantes de los siguientes dos procesos de tarificación cuatrienales de los suministros a clientes regulados realizados por las empresas concesionarias de servicio público de distribución. Al 31 de marzo de 2026 (no auditado) se presenta saldo por \$112.181 y M\$112.181 al 31 de diciembre de 2025.

El segundo componente, corresponde al retraso de la publicación del decreto tarifario de distribución del período comprendido entre el 4 de noviembre de 2020 y el 3 de noviembre de 2024. Este decreto, llamado 5T, fue finalmente publicado en el Diario Oficial el 7 de septiembre de 2024. Al 31 de marzo de 2026 (no auditado) se presentan un M\$11.335.458 y M\$11.155.807 al 31 de diciembre de 2025.

El tercer componente, corresponde al retraso de la publicación del decreto tarifario de distribución del periodo comprendido entre el 4 de noviembre de 2024 y 3 de noviembre de 2028, el cual, a la fecha de hoy, no ha sido publicado. El saldo al 31 de marzo de 2026 (no auditado) se presenta por M\$(1.993.611) y M\$(1.353.618) al 31 de diciembre de 2025.

SalDOS por cobrar a los clientes finales, derivados de la aplicación de la Ley N°21.185 publicada el 2 de noviembre de 2019, que creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de Generación de la Energía Eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas. Este mecanismo, establece los niveles de precios máximos aplicables (Tarifa Estabilizada) a clientes sujetos a regulación de tarifas. Los diferenciales que se generan, resultantes de la aplicación de las tarifas estabilizadas, en contraste con las tarifas de generación, emanadas de las licitaciones de suministro para clientes de tarifa regulada, conforman un saldo, que será retribuido a los suministradores a más tardar el 31 de diciembre de 2032. Al 31 de marzo de 2026 (no auditado) el monto desciende a M\$8.555.520 (M\$8.044.138 al 31 de diciembre de 2025).

Además, las propiedades, plantas y equipos, aumentó un 1,07% con respecto a diciembre de 2025 debido a mayor compra de propiedades, planta y equipos.

Pasivos

Al 31 de marzo de 2026 los pasivos totales ascienden a M\$22.138.805 presentando una disminución de un 1,03 % en comparación a diciembre de 2025 (M\$22.368.327), debido primordialmente a un aumento en los pasivos corrientes, compensado en gran parte por una disminución en pasivos no corrientes.

PATRIMONIO Y PASIVOS	Marzo 2026 M\$	Diciembre 2025 M\$	Variaciones M\$	%
Pasivos corrientes				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	6.434.264	6.547.700	(113.436)	-1,73%
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	5.269.179	4.800.701	468.478	9,76%
Otras provisiones, corrientes	26.720	47.582	-20.862	-43,84%
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	24.049	24.049	-	
Otros pasivos no financieros, corrientes	551.116	511.092	40.024	7,26%
Total pasivos corrientes	12.305.328	11.931.124	374.204	3,14%
Pasivos no corrientes				
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar, no corrientes	7.861.066	8.514.501	(653.435)	-7,67%
Pasivos por impuestos diferidos	1.546.915	1.501.894	45.021	3,00%
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	425.496	420.808	4.688	1,11%
Total pasivos no corrientes	9.833.477	10.437.203	(603.726)	-5,78%
Total pasivos	22.138.805	22.368.327	(229.522)	-1,03%
Patrimonio				
Capital emitido	4.681.686	4.681.686	-	-
Otras reservas	(58.210)	(58.210)	-	-
Ganancias acumuladas	19.924.162	19.780.455	143.707	0,73%
Total patrimonio	24.547.638	24.403.931	143.707	0,59%
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	46.686.443	46.772.258	(85.815)	-0,18%

Pasivos Corrientes

Los pasivos corrientes presentan un incremento de un 3,14% con respecto a diciembre de 2025, principalmente por un aumento de las cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes, compensado por una disminución de las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes.

Pasivos No Corrientes

Los pasivos no corrientes han experimentado una disminución de un 5,78% con respecto a diciembre de 2025, debido a una disminución de las Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar, no corrientes.

Patrimonio

El patrimonio presenta un aumento de un 0,73% respecto a diciembre de 2025, explicado principalmente por las ganancias del período.

Cuadros de ratios

Liquidez		Marzo 2026	Diciembre 2025
Corriente	(veces)	0,8	1,0
Prueba ácida	(veces)	0,8	1,0

Endeudamiento		Marzo 2026	Diciembre 2025
Deuda/Patrimonio	(veces)	0,9	1,0
Proporción Corto Plazo	(%)	55,6	42,7
Proporción Largo Plazo	(%)	44,4	57,3

Rentabilidad		Marzo 2026	Marzo 2025
Resultado/Patrimonio	(%)	0,8	16,5
Resultado/Activos	(%)	0,4	8,3

Valor libro de los Activos y Pasivos

El detalle de la metodología utilizada para la valorización de cada uno de los instrumentos categorizados es el siguiente:

- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes: Estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por venta de energía, las cuales serán cobradas en el corto. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dado lo anterior, la Compañía determina que esta medición, es una buena aproximación a su valor razonable.
- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes: Estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios prestados a entidades relacionadas, las cuales serán cobradas en el corto. Dado lo anterior, la Compañía determina que esta medición, es una buena aproximación a su valor razonable.
- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes: Estos instrumentos corresponden principalmente a proveedores de energía. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. Dado lo anterior, la Compañía determina que esta medición, es una buena aproximación a su valor razonable.
- Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes: Estos instrumentos corresponden principalmente a cuentas por pagar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios recibidos de entidades relacionadas. Su pago es a corto plazo y no se transan en un

mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor razonable.

Mercado en el que participa la Empresa

La Compañía tiene una significativa participación en el sector de energía, subsector energía eléctrica, constituyéndose en la principal distribuidora de energía eléctrica en su zona de operación, que cubre el litoral sur de la Región de Valparaíso, comprendiendo las comunas de Quintay, Algarrobo, El Quisco, El Tabo y las localidades de Cartagena Norte y San Sebastián. En la actualidad atiende a 71.413 clientes.

El negocio de distribución eléctrica en que opera la Compañía se rige bajo contrato de concesión que indica la zona en que prestará servicios de suministro de energía. Esto faculta a la Compañía operadora a desarrollar su negocio de distribución con mínimo riesgo de enfrentar a la competencia, y bajo un esquema de tarifas reguladas por la autoridad. Lo anterior, minimiza el riesgo de competencia en el negocio de distribución eléctrica, permitiendo contar con un negocio que ofrece una participación de mercado estable.

Estados de Flujos de Efectivo Directos

Al 31 de marzo de 2026, el efectivo y equivalentes al efectivo al final del período corresponde a M\$526.202, aumentando un 2,15% respecto al período 2025 (M\$515.108), explicado principalmente por las variaciones de flujos de efectivo por actividades de operación.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTOS	Marzo 2026 M\$	Marzo 2025 M\$	Variaciones período M\$	%
Flujos de efectivo por actividades de operación	95.786	1.111.482	(1.015.696)	-1060,38%
Flujos de efectivo por actividades de inversión	(339.621)	(85.056)	(254.565)	-299,29%
Flujos de efectivo por actividades de financiación	359.207	(939.183)	1.298.390	361,46%
Flujo neto total del período	115.372	87.243	28.129	-32,24%
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	410.830	427.865	(17.035)	-3,98%
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	526.202	515.108	11.094	2,15%

Actividades de operación

El flujo neto positivo proveniente de actividades de la operación fue de M\$95.786 a marzo de 2026 (marzo de 2025 flujo positivo: M\$1.111.482), presentando una disminución del 1.060,38%. Esta variación se explica principalmente por aumentos en los pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios y en el pago de impuestos a las ganancias.

Actividades de inversión

El flujo neto negativo de las actividades de inversión alcanza a M\$339.621 (marzo de 2025 flujo negativo: M\$85.056), equivale a una variación de 299,29%, debido a mayores inversiones en propiedades, plantas y equipos del período.

Actividades de financiación

El flujo neto positivo proveniente de las actividades de financiación alcanza a M\$359.207 (marzo de 2025 flujo negativo: M\$939.183), equivale a una variación de 361,46% respecto al período 2025, explicado principalmente por incrementos de préstamos de entidades relacionadas, compensado por mayores pagos por préstamos a entidades relacionadas e intereses pagados.

La **variación neta positiva del efectivo** es de M\$11.094 (marzo de 2025: variación neta positiva de M\$121.666) y la posición final positiva es de M\$526.202 (marzo de 2025: M\$515.108).

Análisis de Riesgo de Mercado

La exposición de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. a los riesgos financieros se genera de distintas maneras, las cuales son evaluadas y mitigadas a través de su política de administración financiera. En estas, se desarrollan y aplican las gestiones de riesgos necesarias para mantener en equilibrio los flujos provenientes de las operaciones y los pasivos de la Compañía.

Lo anterior está basado en una política de estricto cumplimiento normativo, a través de las buenas prácticas corporativas y una correcta identificación, medición y supervisión de los riesgos a los que se expone la Compañía.

Los principales riesgos financieros a los que se expone Compañía Eléctrica del Litoral S.A son:

Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. a la variable de tipo de cambio es bajo, considerando que la Compañía al 31 de marzo de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre 2025 no presenta activos ni pasivos denominados en moneda extranjera.

Por otro lado, si bien el costo de la energía está indexado, entre otras, a variables como el tipo de cambio y el precio de los combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón, éstos son transferidos a sus clientes. De esta forma, el impacto en los resultados de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. es mínimo.

Riesgo a la tasa de interés

El riesgo inherente a las tasas de interés, se deriva de la posibilidad de estar expuesta a cumplir con obligaciones cuyas tasas estén sujetas a fluctuaciones, producto de las condiciones económicas reinantes en el mercado.

La Compañía no está afecta a este tipo de riesgo, debido a que al 31 de marzo de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025 no poseen obligaciones financieras condicionadas a tasas de interés.

Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Compañía. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 2 categorías:

a) Activos financieros - Corresponden a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retro compra y valores negociables en general. La capacidad de la Compañía de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en que se encuentren depositados.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que solo mantiene saldos en cuentas corrientes de bancos nacionales de primera línea en su estructura del estado de situación financiera al 31 de marzo de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025.

b) Deudores por ventas - Corresponde al riesgo de crédito proveniente de las cuentas por cobrar que resultan de la actividad comercial.

Este riesgo es muy limitado debido al corto plazo de cobro que poseen los clientes, ya que en el caso de las empresas de distribución de energía el corte del suministro es una potestad establecida por Ley ante incumplimientos por parte de los clientes, permitiendo que no se acumulen montos significativos, individualmente.

La estimación de incobrabilidad alcanza un 10,58% al 31 de marzo de 2026 (no auditado) y un 9,56% al 31 de diciembre de 2025, del total bruto de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes.

Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Compañía para generar los flujos necesarios y, de esta forma, amortizar o refinanciar, a precios de mercado razonables, los compromisos financieros adquiridos, como también a su capacidad de ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que la generación de flujos es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial de la Compañía. Estos flujos son mantenidos en inversiones financieras de corto plazo en función de las necesidades de caja proyectadas para cada período. La Compañía presentó un saldo de efectivo y equivalentes al efectivo de M\$526.202 al 31 de marzo de 2026 (no auditado) y de M\$410.830 al 31 de diciembre de 2025, mientras que sus ratios de liquidez alcanzaron 0,83 y 0,88 veces, respectivamente.

Riesgo de precios de commodities

La Compañía se encuentra expuesta al riesgo de la variación del precio de algunos “commodities”, esto es fundamentalmente a través de operaciones de compra-venta de energía que se realizan dentro de su operación cotidiana en la zona de concesión definida.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, debido a que las variaciones en el precio de compra de energía, son transferidas a las tarifas que se cobran a los clientes finales.

Análisis de sensibilidad

La Compañía estima que tanto el resultado del período como su patrimonio, no se verían afectados de manera significativa ante cambios de variables, tales como tipos de cambio o precios de los combustibles, puesto que la mayoría de éstas son traspasadas a las tarifas que se cobran a los clientes.