Estados Financieros Consolidados Intermedios No Auditados

TRANSELEC S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile
31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025

Estados Financieros Consolidados Intermedios No Auditados

TRANSELEC S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile
Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025

$	:	Pesos chilenos
M$	:	Miles de pesos chilenos
UF	:	Unidades de fomento
US$	:	Dólares estadounidenses
MUS$	:	Miles de dólares estadounidenses

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
TRANSELEC S.A. Y SUBSIDIARIAS
Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025
Expresados en miles de pesos chilenos M$

INDICE

Página

Estados Financieros Consolidados Intermedios No Auditados

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificados 1
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función 3
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado 5
Estados de Flujos de Efectivo Consolidados 6
Notas a los Estados Financieros Consolidados 7
1 - INFORMACION GENERAL 7
2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES 8
3 - POLITICA DE GESTION DE RIESGOS 37
4 - ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION 44
5 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO 45
6 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR 46
7 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS 47
8 - ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICION CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA 54
9 - OTROS ACTIVOS FINANCIEROS 55
10 - ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA 56
11 - PLUSVALIA 58
12 - PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS 59
13 - ACTIVOS POR DERECHOS DE USO 62
14 - OTROS ACTIVOS Y PASIVOS NO FINANCIEROS 64
15 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS 65
16 - PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS 71
17 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR 73
18 - INSTRUMENTOS DERIVADOS 75
19 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS 79
20 - PROVISIONES 81
21 - IMPUESTOS CORRIENTES E IMPUESTOS DIFERIDOS 82
22 - PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS 86
23 - OBLIGACIONES POR INDEMNIZACION POR AÑOS DE SERVICIO 88
24 - PATRIMONIO NETO 90
25 - INGRESOS 96
26 - COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES 97
27 - RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS 100
28 - UTILIDAD POR ACCION 101
29 - INFORMACION POR SEGMENTO 101
30 - GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS 103
31 - DISTRIBUCION DE PERSONAL 103
32 - MEDIO AMBIENTE 104
33 - ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA 105
34 - SANCIONES 106
35 - COMBINACIONES DE NEGOCIOS 106
36 - HECHOS POSTERIORES 108

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS CLASIFICADOS INTERMEDIOS
TRANSELEC S.A. Y SUBSIDIARIAS
Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025
Expresado en miles de pesos chilenos M$

ACTIVOS	Nota	31-03-2026 M$	31-12-2025 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	72.677.580	88.901.641
Otros activos financieros	9	15.100.542	16.185.506
Otros activos no financieros	14	54.479.069	65.297.925
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	6	119.907.852	96.666.929
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	7	11.858.726	11.890.001
Inventarios		1.945.235	2.074.771
Sub-total Activos Corrientes		**275.969.004**	**281.016.773**
Activos no corrientes mantenidos para la venta	8	515.376	515.376
Total Activos Corrientes		**276.484.380**	**281.532.149**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros	9	537.176.802	520.652.685
Otros activos no financieros	14	206.294	206.295
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	7	270.059.866	269.288.764
Activos intangibles distintos de la plusvalía	10	201.483.995	200.940.236
Plusvalía	11	347.756.660	347.756.660
Propiedades planta y equipos neto	12	2.418.168.792	2.392.140.577
Activos por derechos de uso	13	9.767.550	10.239.586
Activos por impuestos diferidos	21	-	416.776
Total Activos no Corrientes		**3.784.619.959**	**3.741.641.579**
TOTAL ACTIVOS		**4.061.104.339**	**4.023.173.728**

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS CLASIFICADOS INTERMEDIOS
TRANSELEC S.A. Y SUBSIDIARIAS
Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025
Expresado en miles de pesos chilenos M$

PASIVOS	Nota	31-03-2026 M$	31-12-2025 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros	15	18.373.290	19.081.372
Pasivos por arrendamientos	16	1.964.778	1.941.166
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	89.940.327	137.603.907
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	7	242.425.768	232.208.782
Provisiones	20	1.397.780	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	22	8.171.410	14.646.656
Pasivos por impuestos corrientes	21	40.717.959	31.452.081
Otros pasivos no financieros	14	8.388.280	4.488.287
Total Pasivos Corrientes		**411.379.592**	**441.422.251**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros	15	1.904.430.401	1.892.559.778
Pasivos por arrendamientos	16	9.210.950	9.695.792
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	7	33.110.322	32.384.541
Pasivos por impuestos diferidos	21	403.922.034	395.751.536
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	22	3.130.115	3.072.394
Otros pasivos no financieros	14	4.587.768	4.703.707
Total Pasivos no Corrientes		**2.358.391.590**	**2.338.167.748**
TOTAL PASIVOS		**2.769.771.182**	**2.779.589.999**
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	24	777.907.758	777.907.758
Ganancias acumuladas		516.778.634	473.961.403
Otras reservas	24	(3.353.235)	(8.285.432)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		**1.291.333.157**	**1.243.583.729**
Participaciones no controladoras		-	-
TOTAL PATRIMONIO		**1.291.333.157**	**1.243.583.729**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**4.061.104.339**	**4.023.173.728**

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS POR FUNCION INTERMEDIOS
TRANSELEC S.A. Y SUBSIDIARIAS
Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo 2026 y 2025
Expresado en miles de pesos chilenos M$

ESTADOS DE RESULTADO POR FUNCION	Nota	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-03-2025 M$
Ingresos de actividades ordinarias	25	118.608.466	67.414.977
Costo de ventas	26	(28.408.906)	(25.034.539)
Ganancia bruta		**90.199.560**	**42.380.438**
Gastos de administración	26	(10.834.955)	(7.701.884)
Otras ganancias		166.425	68.753
Ingresos financieros	26	3.362.236	3.152.526
Costos financieros	26	(19.990.347)	(19.230.017)
Diferencias de cambio	26	820.127	506.601
Resultado por unidades de reajuste	26	(3.574.868)	(15.944.864)
Ganancias antes de impuestos		**60.148.178**	**3.231.553**
Gasto por impuestos a las ganancias	27	(17.330.947)	(1.499.646)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		**42.817.231**	**1.731.907**
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas		**-**	**-**
Ganancia atribuible a propietarios de la controladora		**42.817.231**	**1.731.907**
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras		**-**	**-**
Ganancia		**42.817.231**	**1.731.907**
Ganancia por acción			
Ganancia por acción básica/diluida en operaciones continuadas ($/a)	28	42.732	1.732
Ganancia por acción básica/diluida en operaciones discontinuadas ($/a)	28	-	-
Ganancia por acción básica/diluida ($/a)		**42.732**	**1.732**

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS POR FUNCION INTERMEDIOS
TRANSELEC S.A. Y SUBSIDIARIAS
Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo 2026 y 2025
Expresado en miles de pesos chilenos M$

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	Nota	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-03-2025 M$
Ganancia		42.817.231	1.731.907
Componentes de otros resultados integrales que se reclasificarán al resultado del período antes de impuestos			
Diferencia por conversión			
Ganancias (pérdidas) por conversión	24	5.623.372	(2.160.725)
Planes beneficios a los empleados	22-24	(293.037)	(75.263)
Coberturas del flujo de caja			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de caja	24	(653.777)	3.637.316
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo antes de impuestos		**4.676.558**	**1.401.328**
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	24	176.519	(982.076)
Impuesto a las ganancias relacionado con calculo actuarial	24	79.120	20.320
Total impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		**255.639**	**(961.756)**
Total resultado integral		**4.932.197**	**439.572**
Resultado integral total		**47.749.428**	**2.171.479**

Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		47.749.428	2.171.479
Resultado integral atribuible a participaciones no controladora		-	-
Total Resultado ingresos y gastos integrales		**47.749.428**	**2.171.479**

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO INTERMEDIOS
TRANSELEC S.A. Y SUBSIDIARIAS
Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo 2026 y 2025
Expresado en miles de pesos chilenos M$

Movimientos	Nota	Capital emitido	Reserva por diferencias de cambio por conversión	Reservas por coberturas de flujos de efectivo	Pérdidas actuariales	Otras reservas	Total Reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	**Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora**	Participaciones no controladoras	**Patrimonio total**
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	**M$**	M$	**M$**
Patrimonio al 01-01-2026		777.907.758	(3.625.268)	(6.330.654)	(288.292)	1.958.782	(8.285.432)	473.961.403	**1.243.583.729**	-	**1.243.583.729**
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral											
Ganancia (pérdida)		-	-	-	-	-	-	42.817.231	**42.817.231**	-	**42.817.231**
Otro resultado integral	24.4	-	5.623.372	(477.258)	(213.917)	-	4.932.197	-	**4.932.197**	-	**4.932.197**
Total Resultado integral		-	5.623.372	(477.258)	(213.917)	-	4.932.197	42.817.231	**47.749.428**	-	**47.749.428**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios en el patrimonio		-	-	-	-	-	-		-		-
Total incremento (disminución) en el patrimonio		-	5.623.372	(477.258)	(213.917)	-	4.932.197	42.817.231	47.749.428	-	47.749.428
Patrimonio al final del 31-03-2026	**24**	**777.907.758**	**1.998.104**	**(6.807.912)**	**(502.209)**	**1.958.782**	**(3.353.235)**	**516.778.634**	**1.291.333.157**	**-**	**1.291.333.157**

Movimientos	Nota	Capital emitido	Reserva por diferencias de cambio por conversión	Reservas por coberturas de flujos de efectivo	Pérdidas actuariales	Otras reservas	Total Reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	**Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora**	Participaciones no controladoras	**Patrimonio total**
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	**M$**	M$	**M$**
Patrimonio al 01-01-2025		776.355.048	1.686.411	(10.894.582)	(280.188)	-	(9.488.359)	307.184.892	**1.074.051.581**	-	**1.074.051.581**
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral											
Ganancia (pérdida)		-	-	-	-	-	-	1.731.907	**1.731.907**	-	**1.731.907**
Otro resultado integral	24.4	-	(2.160.725)	2.655.240	(54.943)	-	439.572	-	**439.572**	-	**439.572**
Total Resultado integral		-	(2.160.725)	2.655.240	(54.943)		439.572	1.731.907	**2.171.479**	-	**2.171.479**
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios en el patrimonio		-	-	-	-	-	-		-	-	-
Total incremento (disminución) en el patrimonio		-	(2.160.725)	2.655.240	(54.943)	-	439.572	1.731.907	2.171.479	-	2.171.479
Patrimonio al final del 31-03-2025	**24**	**776.355.048**	**(474.314)**	**(8.239.342)**	**(335.131)**	**-**	**(9.048.787)**	**308.916.799**	**1.076.223.060**	**-**	**1.076.223.060**

Las notas adjuntas números 1 al 36 forman parte integral de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
TRANSELEC S.A. Y SUBSIDIARIAS
Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025
Expresado en miles de pesos chilenos M$

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO METODO DIRECTO	Nota	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-03-2025 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación:			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		119.686.627	148.589.462
Cobros a Relacionadas por servicios prestados	7	7.230.011	5.547.684
Cobros a Relacionadas por intereses recibidos	7	4.374.403	4.259.003
Otros cobros por actividades de operación		835.722	260.750
Clases de pagos por actividades de operación:			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(18.916.606)	(1.534.872)
Pago de intereses por derechos de uso	16.1	(114.319)	(127.327)
Otros pagos por actividades de operación		(26.201.718)	(58.847.097)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(9.495.114)	(9.032.823)
Intereses pagados	15.2	(19.929.280)	(28.446.247)
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		**57.469.726**	**60.668.533**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades planta y equipo e Intangibles		(78.276.730)	(43.470.200)
Pagos realizados a entidades relacionadas	7	-	(123.531.387)
Cobros recibidos de entidades relacionadas	7	-	123.442.040
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		**(78.276.730)**	**(43.559.547)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Pago de capital por derechos de uso	16.1	(492.199)	(589.084)
Pago de bonos	15.2	-	(378.450.000)
Préstamos de entidades relacionadas	7	60.735.860	179.626.200
Préstamos pagados de entidades relacionadas	7	(55.491.148)	(41.123.230)
Cobros procedentes de contratos futuros, forward, opciones y swap	18	-	10.155.538
Flujos de efectivo netos provenientes de/(utilizados en) actividades de financiación		**4.752.513**	**(230.380.576)**
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		**(16.054.491)**	**(213.271.590)**
Efectos variación en tasa de cambio sobre efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(169.570)	1.092.004
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**(16.224.061)**	**(212.179.586)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año	5	88.901.641	352.724.544
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	**5**	**72.677.580**	**140.544.958**

1 - INFORMACION GENERAL

Rentas Eléctricas III Limitada se constituyó como Sociedad de responsabilidad limitada, por escritura pública el 6 de junio de 2006. Según escritura pública de fecha 9 de mayo de 2007, la Sociedad adquirió a Transelec Holdings Rentas Limitada 100 acciones correspondiente al 0,01% del capital accionario de Transelec S.A. (ex-Nueva Transelec S.A.), concentrando el 100% de la propiedad. Con lo anterior se produjo la fusión por absorción quedando radicados en la Sociedad, los activos, pasivos, derechos y obligaciones de Transelec S.A. (ex-Nueva Transelec S.A.). De esta forma, la Sociedad asumió directamente la operación del negocio de transmisión eléctrica anteriormente desarrollado por la referida subsidiaria.

Con fecha 26 de marzo de 2007, se produjo la transformación a sociedad anónima, cambiando su razón social a Rentas Eléctricas III S.A. estableciéndose desde esa fecha como sociedad anónima y el 30 de junio de 2007 cambió su razón social a su actual Transelec S.A. (en adelante “la Compañía”, “la Sociedad” o “Transelec”).

La Sociedad con fecha 16 de mayo de 2007, ha sido inscrita, bajo el Nº 974, en el Registro de Valores que lleva la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) y está sujeta a la fiscalización de la misma. Asimismo, y conjuntamente inscribió la cantidad de 1.000.000 acciones que corresponde al total de las acciones emitidas, suscritas y pagadas.

Con fecha 01 de diciembre de 2014, Transelec S.A., absorbió la subsidiaria Transelec Norte S.A. mediante adquisición del 0,01% de las acciones de Transelec Norte S.A. de propiedad de Transelec Holdings Rentas Limitada, pasando así a ser dueño del 100% de sus acciones.

Con fecha 01 de septiembre de 2015, Transelec S.A., absorbió la subsidiaria Inversiones Eléctricas Transam Chile Ltda., la cual con fecha 01 de agosto de 2015 había absorbido a sus subsidiarias: Transmisora Huepil Ltda., Transmisora Abenor Ltda. y Transmisora Araucana de Electricidad Ltda. Mediante la adquisición del complemento de la inversión lo que completa un 100% de la propiedad, en los procesos de absorción mencionados anteriormente.

Con fecha 31 de marzo de 2017 Transelec S.A adquirió el 100% de las acciones de la empresa Transmisión Del Melado SpA; tomando el control de esta entidad durante el mes de Abril de 2017. Por esta razón, Transelec S.A. elabora Estados Financieros Consolidados a contar del 30 de junio de 2017.

Con fecha 31 de mayo de 2024 Transelec S.A. adquirió el 100% de las acciones de Gea Transmisora SpA al controlador final Rentas Eléctricas I, tomando el control de Gea Transmisora SpA, la que forma parte de los Estados Financieros Consolidados a contar del 30 de junio de 2024.

Con fecha 24 de junio de 2024, Transelec S.A. adquirió el 100% de la propiedad de Ana Maria S.A., a través de la compra de la totalidad de las 11.969.044.292 acciones ordinarias emitidas por la sociedad. Posteriormente, Transelec S.A. vendió 1 acción de la subsidiaria a la matriz Transelec Holdings Rentas Limitada. A partir de la compra de acciones, Transelec S.A. tomó el control de Ana Maria S.A., incluyéndola en sus Estados Financieros Consolidados a contar del 30 de junio de 2024.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 17 de junio de 2024 se acordó solicitar la cancelación voluntaria de la inscripción de las acciones de la Sociedad en el Registro de Valores llevado por la Comisión para el Mercado Financiero. En la Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 3 de diciembre de 2024, se acordó dejar sin efecto la decisión de solicitar dicha cancelación voluntaria. Lo anterior fue comunicado a la Comisión para el Mercado Financiero a través de un hecho esencial.

1 - INFORMACION GENERAL (continuación)

El 28 de abril de 2025, la Junta Extraordinaria de Accionistas de Transelec S.A., aprobó un aumento de capital de $1.552.710.096 mediante la emisión de 2.000 acciones ordinarias. Las nuevas acciones se pagaron con un aporte en especie de derechos sociales en Inversiones CyT Limitada. Inversiones CyT Limitada posee el 100% de CyT Operaciones SpA, titular del sistema de transmisión eléctrica de la mina Caserones. En esa misma fecha se efectuó la disolución de Inversiones CyT Limitada, tomando así el control directo de CyT Operaciones SpA., incluyéndola en sus Estados Financieros Consolidados a contar del 30 de junio de 2025.

La Sociedad tiene por objeto exclusivo explotar y desarrollar sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados al transporte o transmisión de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos obtener, adquirir y gozar las concesiones y permisos respectivos y ejercer todos los derechos y facultades que la legislación vigente confiera a las empresas eléctricas. Se comprende en el objeto social la comercialización de la capacidad de transporte de líneas y de transformación de las subestaciones y equipos asociados a ellas, con el objeto de que las centrales generadoras, tanto nacionales como extranjeras, puedan transmitir la energía eléctrica que producen y llegar hasta sus centros de consumo; la prestación de servicios de consultoría en las especialidades de la ingeniería y de la gestión de empresas relacionadas con su objeto exclusivo; y el desarrollo de otras actividades comerciales e industriales que se relacionen con el aprovechamiento de la infraestructura destinada a la transmisión eléctrica. En el cumplimiento de su objeto social, la Sociedad podrá actuar directamente o a través de sociedades subsidiarias o asociadas, tanto en el país como en el extranjero.

Su domicilio social se encuentra en calle Orinoco N°90, piso 14, comuna Las Condes, ciudad de Santiago en la República de Chile.

La Compañía está controlada por Transelec Holdings Rentas Limitada en forma directa, y en forma indirecta por ETC Transmission Holdings S.L.

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, el capital de trabajo asciende a M$(134.895.212) y M$(159.890.102), respectivamente, principalmente originados por Cuentas por pagar a su sociedad matriz. La Compañía estima que los flujos de efectivo provenientes de las futuras actividades operacionales y el efectivo disponible serán suficientes para financiar el capital de trabajo, las inversiones de capital, los pagos de intereses, dividendos y los requerimientos de pago de deudas en el corto plazo y el futuro cercano. En este contexto, la Administración contempla continuar efectuando pagos de deuda con su sociedad matriz, principalmente con excedentes de caja que se generen en ejercicios futuros; y, en caso de subsistir un saldo remanente, este sería pagado con recursos obtenidos de un nuevo financiamiento de largo plazo que la Compañía espera obtener antes de finalizar el ejercicio 2027.

La emisión de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios correspondientes al 31 de marzo de 2026 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N°293 celebrada el día 28 de mayo de 2026.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados se detallan a continuación. Estas políticas han sido diseñadas en base a las IFRS vigentes al 31 de marzo de 2026 y han sido aplicadas uniformemente en los períodos presentados.

2.1 Bases de preparación de los Estados Financieros Consolidados

Estos Estados Financieros Consolidados comprenden el Estado de Situación Financiera Consolidada al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, los Resultados Integrales de sus operaciones, los Cambios en el Patrimonio Neto y los Flujos de Efectivo por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, y han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB), considerando los reglamentos de presentación de la CMF los que no están en conflicto con IFRS.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.1 Bases de preparación de los Estados Financieros Consolidados (continuación)

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2026 han sido preparados conforme a la NIC 34 'Información Financiera Intermedia' y deben leerse en conjunto con los Estados Financieros Consolidados anuales al 31 de diciembre de 2025.

Los presentes Estados Financieros Consolidados han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Compañía. Las cifras de estos Estados Financieros Consolidados y sus notas se encuentran expresadas en miles de pesos chilenos.

En la preparación de estos Estados Financieros Consolidados se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. IFRS también requiere que la Administración ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de Transelec. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los Estados Financieros Consolidados se describen en la Nota N°4.

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados es responsabilidad de la Administración de la Compañía.

Las políticas contables adoptadas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados son consistentes con las aplicadas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados anuales de la Compañía correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, excepto por la adopción de las nuevas normas y enmiendas en rigor a partir del 1 de enero 2026, las cuales no afectaron significativamente los Estados Financieros Consolidados.

Al 31 de marzo de 2026, no se registraron cambios contables que afecten a los Estados Financieros Consolidados.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.2 Combinación de negocios y bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados comprenden los Estados Financieros de la matriz y sus subsidiarias, incluyendo todos sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo después de efectuar los ajustes y eliminaciones relacionadas con las transacciones entre las compañías que forman parte de la consolidación.

Subsidiaria es aquella sobre la cual Transelec S.A. posee control de acuerdo a lo señalado en la IFRS 10. Para cumplir con la definición de control en la IFRS 10, tres criterios deben cumplirse, incluyendo: (a) un inversor tiene poder sobre las actividades relevantes de una participada, (b) el inversionista tiene una exposición, o derechos, a retornos variables provenientes de su implicación en la participada, y (c) el inversionista tiene la capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en el importe de los rendimientos del inversor. El interés no controlador representa la porción de activos netos y de utilidades o pérdidas que no son de propiedad de la Matriz, el cual se presenta separadamente en el estado de resultados integrales y dentro del patrimonio en el Estado de Situación Financiera Consolidado.

La adquisición de una subsidiaria se registra de acuerdo con la IFRS 3 “Combinaciones de Negocios” utilizando el método de la adquisición. Este método requiere el reconocimiento de los activos identificables (incluyendo activos intangibles anteriormente no reconocidos y la plusvalía) y pasivos del negocio adquirido al valor razonable en la fecha de adquisición. El costo de adquisición se mide al valor razonable de la contraprestación transferida en la fecha de adquisición y el monto de cualquier participación no controladora en la entidad adquirida.

El interés no controlador se reconoce por la proporción que poseen los accionistas minoritarios sobre los valores justos de los activos y pasivos reconocidos. Los costos relacionados con la adquisición se reconocen en resultados conforme se incurren y se incluyen como parte de los gastos de administración.

El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Compañía en los activos netos identificables adquiridos se reconoce como Plusvalía (Goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Después del reconocimiento inicial, la plusvalía se mide a su costo de adquisición menos cualquier pérdida por deterioro acumulada. Para fines de las pruebas de deterioro, la plusvalía adquirida en una combinación de negocios se asigna, a partir de la fecha de adquisición, a cada una de las unidades generadoras de efectivo de la Compañía, que se espera se beneficien de la combinación, independientemente de si otros activos o pasivos de la adquirida se asignan a dichas unidades.

La adquisición de una subsidiaria que implique la combinación de entidades o negocios bajo control común se encuentra fuera del alcance de IFRS 3 “Combinaciones de Negocios”. La Compañía entiende como entidades o negocios bajo control común cualquier subsidiaria controlada de forma directa o indirecta por ETC Transmission Holdings S.L.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.2 Combinación de negocios y bases de consolidación (continuación)

La Compañía registra los activos y pasivos de la entidad adquirida bajo control común al valor libro registrado por la subsidiaria en la fecha de adquisición. Los rubros patrimoniales de capital, resultados acumulados y otras reservas se reconocen en los mismos rubros y por el mismo valor en el Estado Financiero Consolidado de la compañía.

Los Estados Financieros de las subsidiarias han sido preparados en la misma fecha de la matriz y se han aplicado políticas contables uniformes, considerando la naturaleza específica de cada unidad de negocio.

A continuación, se detallan las entidades en la cual la sociedad posee control y forma parte de la consolidación:

RUT	Nombre subsidiarias	Porcentaje de participación		País origen	Moneda funcional
		31-03-2026	31-12-2025		
76.538.831-7	Transmisión del Melado SpA	100%	100%	Chile	CLP
77.504.183-8	Gea Transmisora SpA	100%	100%	Chile	US$
77.677.302-6	Ana Maria S.A.	100%	100%	Chile	CLP
76.248.725-K	CyT Operaciones SpA	100%	100%	Chile	US$

2.3 Transacciones en moneda extranjera

2.3.1 Moneda funcional y de presentación

La Sociedad ha determinado que su moneda funcional y de presentación es el peso chileno. Los Estados Financieros Consolidados son presentados en miles de pesos chilenos.

2.3.2 Cambio de moneda funcional en subsidiaria Ana María S.A.

De conformidad con NIC 21, cada entidad del Grupo determina su moneda funcional como la moneda del entorno económico principal en el que opera, esto es, aquella que influye principalmente en sus ingresos, costos y flujos de efectivo, considerando los indicadores primarios y secundarios establecidos por la norma. En consecuencia, las sociedades del Grupo pueden presentar monedas funcionales distintas, dependiendo de las transacciones, sucesos y condiciones que afectan su respectivo entorno económico.

Durante el ejercicio 2025, la Administración de la subsidiaria Ana Maria S.A. reevaluó los indicadores establecidos en NIC 21 y concluyó que, debido a cambios en las transacciones, sucesos y condiciones subyacentes que determinan su entorno económico principal, la moneda funcional de esta subsidiaria cambió desde el dólar estadounidense (USD) al peso chileno (CLP), con efecto desde el 1 de enero de 2025.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.3 Transacciones en moneda extranjera (continuación)

2.3.2 Cambio de moneda funcional en subsidiaria Ana María S.A. (continuación)

Este cambio se sustenta principalmente en que el peso chileno pasó a ser la moneda que, en mayor medida, determina los flujos de efectivo de la sociedad, en términos de: (i) la generación y cobro de ingresos asociados a sus operaciones relevantes, (ii) la estructura de costos y desembolsos, y (iii) la administración de liquidez y financiamiento. De acuerdo con la NIC 21, el cambio de moneda funcional se contabiliza de forma prospectiva desde la fecha del cambio. En consecuencia, no se reexpresa la información comparativa por este concepto.

A la fecha del cambio, los saldos de la subsidiaria se determinan en la nueva moneda funcional utilizando el tipo de cambio vigente a dicha fecha, y los importes resultantes de partidas no monetarias pasan a constituir su nuevo costo en la nueva moneda funcional. A partir del 1 de enero de 2025, las diferencias de cambio asociadas a partidas monetarias denominadas en monedas distintas del peso chileno se reconocen en resultados conforme a NIC 21.

2.3.3 Transacciones y saldos

Las operaciones que realiza cada Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados. Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la moneda funcional, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de caja.

2.3.4 Conversión de subsidiarias con moneda funcional distinta al peso chileno

La conversión de los Estados Financieros de las subsidiarias con moneda funcional distinta del peso chileno se realiza del siguiente modo:

(a) Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los Estados Financieros.

(b) Las partidas del estado de resultados utilizando los tipos de cambio medios del período que se aproximan a los tipos de cambio de la fecha de cada transacción.

Las diferencias de conversión generadas en este proceso se presentan en patrimonio en el rubro “reservas por diferencias de conversión”.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.3 Transacciones en moneda extranjera (continuación)

2.3.5 Tipos de cambio

Al cierre del ejercicio los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento han sido convertidos a pesos chilenos de acuerdo a las siguientes paridades:

Moneda o unidad de indexación	Pesos por unidad	
	31-03-2026	31-12-2025
Unidad de fomento	39.841,72	39.727,96
Dólar estadounidense	927,46	907,13
Euro	1.071,09	1.066,58

2.4 Información financiera por segmentos operativos

La Sociedad gestiona su operación y presenta la información en los Estados Financieros Consolidados sobre la base de un único segmento operativo: transmisión de energía eléctrica.

La fuente de los ingresos que genera la Compañía, así como los activos que ésta posee están ubicados en Chile.

2.5 Propiedades, plantas y equipos

Las Propiedades, Plantas y Equipos se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro acumuladas que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

(a) Todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la Administración.

(b) Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, son activados. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la Sociedad que realiza la inversión.

(c) Los desembolsos futuros a los que Transelec deberá hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. Anualmente se revisa tanto la existencia de este tipo de obligaciones como también la estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

Las obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.5 Propiedades, plantas y equipos (continuación)

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes. Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien, o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados. Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.

Las Propiedades, Plantas y Equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las sociedades esperan utilizarlos. La vida útil de los bienes del activo fijo y valores residuales se revisan anualmente. Los terrenos tienen vida útil indefinida y no se deprecian.

A continuación, se presentan los períodos de vida útil utilizados para determinar depreciación de las principales clases de activos:

Rubros	Vida útil estimada (años)	
	Mínimo	Máximo
Construcciones y obras de infraestructura	20	50
Maquinarias y equipos	15	40
Otros activos	3	15

La depreciación de estos bienes se registra en el Estado de Resultados bajo los rubros de Costo de ventas y Gastos de administración.

2.6 Activos intangibles

2.6.1 Plusvalía

La plusvalía representa el exceso de costo de adquisición sobre el valor justo de los activos netos adquiridos en una combinación de negocios. La plusvalía no es amortizada, sino que es sometida anualmente a prueba de deterioro, con independencia de la existencia de cualquier indicio de deterioro de valor.

A los efectos de la realización de la prueba de deterioro, la plusvalía adquirida en una combinación de negocios se asigna desde la fecha de la adquisición, a las unidades generadoras de efectivo que se espera sean beneficiadas de dicha combinación.

Durante los ejercicios cubiertos por estos Estados Financieros Consolidados no se identificó deterioro de la plusvalía.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.6 Activos intangibles (continuación)

2.6.2 Servidumbres

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. Dichos derechos no tienen una vida útil definida, por lo cual no están afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten anualmente a pruebas de deterioro o en cualquier momento en el que exista un indicio de deterioro de valor.

2.6.3 Programas informáticos

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan en forma lineal durante sus vidas útiles estimadas entre tres y cinco años.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles y su amortización se registra en el Estado de Resultados Integrales Consolidados bajo el rubro Costo de ventas y Gastos de administración.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.7 Deterioro de valor de activos no financieros

Los activos que tienen una vida útil indefinida, por ejemplo, las servidumbres, no están sujetos a depreciación o amortización y se someten anualmente a pruebas de deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre importe recuperable.

El monto recuperable es el mayor entre el valor justo menos el costo necesario para la venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados.

La Compañía ha definido su único segmento operativo de transmisión de energía eléctrica como la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) para efectos de realizar las pruebas de deterioro y por ende tanto el Goodwill como los activos intangibles de vida útil indefinida existentes a la fecha de la prueba de deterioro son asignados completamente a esta UGE.

La variable a la que el modelo de valor en uso es más sensible es la tasa de descuento. Las principales variables consideradas en la prueba de deterioro son:

Variable	31-03-2026	31-12-2025	Descripción
Tasa de descuento	5,66%	5,66%	La tasa de descuento utilizada es la tasa de costo promedio ponderado de capital (CPPC) de la Compañía medida antes de impuesto.
Tasa de crecimiento	3,00%	3,00%	La tasa de crecimiento se aplica a la perpetuidad y está basada en la estimación de la expectativa de inflación de largo plazo fijada por el Banco Central de Chile.
Período de estimación de flujos	5 años	5 años	El período de estimación es de 5 años basado en el plan de negocio interno de la Compañía más una perpetuidad.

Las pérdidas por deterioro de las operaciones continuadas se reconocen en el Estado de Resultados Integrales Consolidado en las categorías de gastos acorde con la función de los activos deteriorados. En el caso de la plusvalía ver Nota 2.7.1.

Los activos no financieros distintos de la plusvalía, que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida, en cuyo caso, la reversa no podrá exceder el monto originalmente deteriorado menos la depreciación acumulada.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.8 Instrumentos financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que, dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

1) Activos financieros no derivados

La Compañía clasifica sus activos financieros no derivados en tres categorías:

a) Costo amortizado:

Para los activos financieros dentro del modelo de negocio de la Compañía cuyo objetivo es mantenerlos para recolectar los flujos de caja contractuales los cuales se generan en momentos específicos y se componen de principal e intereses (criterio SPPI).

Los activos financieros que cumplen con las condiciones establecidas en IFRS 9, para ser valorizadas al costo amortizado son: cuentas por cobrar, préstamos y equivalentes de efectivo. Estos activos se registran a costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o, cuando sea adecuado, en un período más corto) con el monto neto en libros del activo o pasivo financiero.

b) Valor razonable con cambios en otro resultado integral (Patrimonio):

Para los activos financieros dentro del modelo de negocio de la Compañía cuyo objetivo es tanto recolectar los flujos de caja contractuales los cuales se generan en momentos específicos y se componen de principal e intereses (criterio SPPI) como vender el activo.

Estas inversiones se reconocen en el Estado de Situación Financiera Consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. Las variaciones del valor razonable, netas del efecto de impuestos, se registran en el estado de resultados integrales consolidado en el ítem de Otros resultados integrales, hasta el momento en que se produce la enajenación de estas partidas, momento en el que el monto acumulado en este rubro es imputado íntegramente en la ganancia o pérdida del período. En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en pérdidas del período.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.8 Instrumentos financieros (continuación)

1) Activos financieros no derivados (continuación)

c) Valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias

Para los activos financieros designados como tal en su reconocimiento inicial o aquellos que no están medidos a costo amortizado o a valor razonable con cambios en otro resultado integral.

Se valorizan en el Estado de Situación Financiera Consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren. Las compras y ventas de activos financieros se contabilizan utilizando la fecha de negociación.

2) Efectivo y efectivo equivalente

Corresponde al efectivo disponible en caja, saldos bancarios, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo, cuyo plazo es igual o inferior a 180 días desde la fecha de inversión, de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor. El saldo en este rubro no difiere del presentado en el Estado de Flujos de Efectivo Consolidados. No existe efectivo y efectivo equivalente restringido.

3) Deterioro de valor de los activos financieros

De acuerdo a lo mencionado por IFRS 9, la Compañía aplica un modelo de deterioro de valor que se basa en pérdidas crediticias esperadas. Este modelo se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio. La Compañía aplica un enfoque simplificado para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, de modo que el deterioro se registre siempre en referencia a las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo.

4) Pasivos financieros excepto derivados

Los pasivos financieros se registran inicialmente a valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción. Para la medición posterior, estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva. Para el cálculo del valor razonable de la deuda, éste se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

5) Derivados y actividades de cobertura

La Sociedad mantiene instrumentos derivados y no derivados para gestionar su exposición al riesgo de tipo de cambio (ver Nota 18).

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.8 Instrumentos Financieros (continuación)

5) Derivados y actividades de cobertura (continuación)

Los derivados que la Compañía mantiene corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de poder cubrir los riesgos de tasa de interés y/o tipo de cambio. Los derivados se registran a su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera consolidado. En el caso que el valor razonable de los derivados sea positivo, se registran en el rubro “Otros activos financieros”, y si el valor razonable es negativo, en el rubro “Otros pasivos financieros”. Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados, salvo en caso de que el derivado haya sido designado contablemente como instrumento de cobertura y se den todas las condiciones establecidas por las IFRS para aplicar contabilidad de cobertura. Para el registro de las coberturas contables la Compañía se mantiene bajo IAS 39. Los tipos de cobertura contable son los siguientes:

5.1) Cobertura del valor justo: Los cambios en el valor justo de derivados que se designan y califican como coberturas del valor justo se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor justo del activo o pasivo cubierto que sea atribuible al riesgo cubierto. La Sociedad no ha utilizado coberturas de valor justo en los períodos presentados.

5.2) Cobertura de flujos de caja: Los cambios en el valor justo de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio denominada “cobertura de flujos de caja”. La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados. Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor justo o en los flujos de caja del subyacente directamente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor justo o en los flujos de caja del instrumento de cobertura, con una efectividad comprendida en un rango de 80%-125%.

La contabilidad de cobertura se discontinúa cuando la Sociedad revoca la relación del instrumento de cobertura y la partida protegida o cuando la partida protegida expira o es vendida, terminada, o ejercida, o cuando ésta ya no tiene derecho a la contabilidad de cobertura. Cualquier ganancia o pérdida acumulada reconocida en patrimonio permanece en patrimonio y se reconocerá cuando la transacción prevista se reconozca finalmente en el estado de resultados.

5.3) Cobertura de una inversión neta en una operación en el extranjero (cobertura de una inversión neta): las coberturas de inversión neta en operaciones extranjeras son contabilizadas similarmente a las coberturas de flujos de caja. Las diferencias de cambio originadas por una inversión neta en una entidad extranjera y las derivadas de la operación de cobertura deben ser registradas en una reserva del Patrimonio, bajo el rubro Otras reservas hasta que se produzca la enajenación de la inversión.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.8 Instrumentos Financieros (continuación)

5) Derivados y actividades de cobertura (continuación)

Las ganancias o pérdidas relacionadas con la porción inefectiva son reconocidas inmediatamente en el estado de resultados dentro de la línea “Otras ganancias (pérdidas)”.

La Sociedad no ha utilizado coberturas de una inversión neta en una operación en el extranjero en los periodos presentados.

La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los instrumentos de cobertura que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor justo o en los flujos de caja de las partidas cubiertas. Un derivado es presentado como un activo o pasivo no corriente si el plazo de vencimiento de este instrumento es de más de 12 meses y no se espera que se realice dentro de 12 meses. Los otros derivados se presentan como activos o pasivos corrientes.

6) Derivados implícitos

Los derivados implícitos incrustados en otros contratos de instrumentos financieros u otros contratos son tratados como derivados, cuando sus riesgos y características no están estrechamente relacionados con los contratos principales y los contratos principales no son medidos a valor justo con cambios en resultados. En el caso de no estar estrechamente relacionados son registrados por separado y las variaciones del valor se registran con cargo a resultado. En los períodos presentados en estos Estados Financieros Consolidados, no se identificaron contratos que cumplieran con las características de derivados implícitos.

7) Baja de activos y pasivos financieros

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

a) Los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aun reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno o más receptores.

b) La Compañía ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad o, si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

Los pasivos financieros se dan de baja contablemente cuando las obligaciones de la Sociedad se cumplen, cancelan o han expirado. La diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero dado de baja y la contraprestación pagada y por pagar, incluyendo cualquier activo transferido diferente del efectivo o pasivo asumido, se reconoce en resultados.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.8 Instrumentos financieros (continuación)

8) Compensación de activos y pasivos financieros

La Compañía compensa activos y pasivos financieros, presentando el monto neto en el estado de situación financiera, sólo cuando:

a) Existe un derecho, exigible legalmente, de compensar los montos reconocidos; y
b) Existe la intención de liquidar sobre una base neta, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

Estos derechos sólo pueden ser legalmente exigibles dentro del curso normal del negocio, o bien en caso de incumplimiento, de insolvencia o de quiebra, de una o de todas las contrapartes.

2.9 Inventarios

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición o valor neto de realización si éste es inferior.

2.10 Capital social

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción. Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

2.11 Impuesto a la renta e impuestos diferidos

El resultado por impuesto a las ganancias del ejercicio se determina como la suma del impuesto corriente que resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del ejercicio, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos se realicen y pasivos se liquiden.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de patrimonio neto en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.11 Impuesto a la renta e impuestos diferidos (continuación)

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación de Estados Financieros Consolidados y se reduce en la medida en que ya no es probable que suficientes ganancias tributarias estén disponibles para que todos o parte de los activos por impuestos diferidos sean utilizados. Activos por impuestos diferidos no reconocidos, también son revisados en cada fecha de cierre y se reconocen en la medida en que sea probable que los beneficios imponibles futuros permitan que el activo por impuestos diferidos sea recuperado.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en subsidiarias, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las cuales Transelec pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no se reviertan en un futuro previsible.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valorizan a las tasas de impuesto que se espera sean aplicables en el período en el que el activo se realice o el pasivo se liquide, basándose en las tasas y leyes tributarias que hayan sido aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha del balance general.

2.12 Beneficios a empleados

2.12.1 Vacaciones

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador.

Este beneficio es registrado a su valor nominal.

2.12.2 Indemnización por años de servicio (“IAS”)

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios del personal para sus trabajadores, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata, de acuerdo con IAS 19, de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada.

Los planes de beneficios definidos definen el monto de beneficio que recibirá un empleado al momento estimado de goce, el que usualmente depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el Estado de Situación Financiera Consolidado representa el valor presente de la obligación del beneficio definido más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales no reconocidas y los costos por servicios pasados. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados usando las tasas de interés de BCU (Tasa de los bonos del Banco Central de Chile en unidades de fomento) denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de vencimiento de la obligación por IAS.

Las ganancias y pérdidas actuariales que surgen de los ajustes basados en la experiencia y cambios en los supuestos actuariales se registran en otros resultados integrales.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.12 Beneficios a empleados (continuación)

2.12.3 Participación en las utilidades

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, como también de los ejecutivos, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de la Compañía después de ciertos ajustes. Transelec reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación constructiva de acuerdo a IAS 19.

2.13 Provisiones

Las provisiones para restauraciones medioambientales, retiro de activos, costos de reestructuración, contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- la Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- el importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha del balance, del valor del dinero en el tiempo, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

A la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados, Transelec no tiene obligaciones de constituir provisión para restauración ambiental.

2.14 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos no corrientes.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.15 Reconocimiento de ingresos

El marco legal que rige el negocio de la transmisión eléctrica en Chile se norma por el DFL N°4/2006, que Fija el Texto Refundido, Coordinado y Sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N°1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos (DFL(M) Nº 1/1982) y sus posteriores modificaciones, que incluyen la Ley 19.940 (Ley Corta I), promulgada el 13 de marzo de 2004, la Ley 20.018 (Ley Corta II), promulgada el 19 de mayo de 2005, la ley 20.257 (Generación con Fuentes de Energías Renovables no Convencionales) promulgada el 1 de abril de 2008 y la ley 20.936 (Ley de Transmisión) promulgada el 11 de julio de 2016.

Estas normas, son complementadas con los diversos reglamentos definidos en la Ley, entre ellos: el de la Ley General de Servicios Eléctricos de 1997 (Decreto Supremo Nº 327/1997 del Ministerio de Minería), el de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico (Decreto Supremo N°125/2017 del Ministerio de Energía), el de los Sistemas de Transmisión y Planificación de la Transmisión (Decreto Supremo N° 37/2019 del Ministerio de Energía), y el de Calificación, Valorización, Tarificación y Remuneración de la Transmisión (Decreto Supremo N° 10/2019 del Ministerio de Energía)

En detalle, la Ley 20.936 creó un organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en reemplazo de los anteriores Centros de Despacho Económicos de Carga, y establece un nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica en donde las instalaciones del sistema Troncal, Subtransmisión y Adicional, introducidos por la Ley Corta I, fueron sustituidas por los Sistema de Transmisión Nacional, Zonal, Dedicado, Polos de Desarrollo e Interconexión Internacional.

La ley establece que la remuneración de las obras de transmisión corresponderá al Valor Anual de Transmisión por Tramo (VATT). Las instalaciones del segmento Dedicado, o cuyo origen fuese por acuerdo entre privados, fijan el VATT mediante contratos bilaterales, mientras que, para las instalaciones del segmento Nacional, Zonal y Dedicada usada por clientes regulados, el VATT se determina de manera normada en la ley (a la fecha no existen instalaciones del segmento Polos de Desarrollo e Interconexión Internacional). De este modo, la Compañía distingue básicamente dos tipos de contratos con clientes, uno de ellos de carácter regulado y otro de carácter contractual. El primero de ellos está sujeto a tarifas reguladas, en tanto que el segundo proviene de acuerdos contractuales con los usuarios de las instalaciones.

En ese contexto, el ingreso regulado de una obra dependerá de si es resultado de un proceso de licitación o del proceso de valorización centralizado. Así, el ingreso de las obras nuevas corresponde al VATT adjudicado en los procesos de licitación de los derechos de explotación; el VATT de las obras de ampliación de instalaciones existentes, se determina a partir del del valor de inversión adjudicado en los procesos de licitación de los derechos de construcción; mientras que el VATT del resto de las obras, se determina a partir de la valorización eficiente de las instalaciones cada cuatro años.

El proceso de valorización centralizado determina, para todas las instalaciones existentes sujetas a revisión de precio, el valor de inversión (VI) de las instalaciones asociado a un proceso eficiente de gerenciamiento, adquisición, construcción, montaje y puesta en servicio. A partir de ese VI se determina la Anualidad del Valor de Inversión considerando una tasa de descuento definida en la normativa cuyo valor puede variar con un mínimo de 7% y un máximo de 10% después de impuestos. Al AVI se adiciona los Costos de Operación, Mantenimiento y Administración (COMA) asociados al funcionamiento de una empresa eficiente.

De esta forma, el total de los ingresos generados por el uso de las instalaciones de la Compañía para ambos tipos de ingresos, regulados y contractuales, incluyen estos dos componentes: i) la anualidad del valor de inversión (AVI), más ii) los costos de operación, mantenimiento y administración (COMA). En donde dichos valores son resultados de contratos bilaterales o procesos regulados.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.15 Reconocimiento de ingresos (continuación)

Finalmente, el ingreso reconocido por la Compañía, y que tiene derecho a cobrar a sus clientes, corresponde al VATT determinado como los valores indexados de los AVI y COMA que componen dicho VATT. La Ley establece estos cobros como integrales en la prestación de servicios de transmisión. Lo anterior implica que debido a que estos servicios son sustancialmente iguales y tienen el mismo patrón de transferencia al cliente, es decir, se satisfacen a través del tiempo con una medida de avance similar, la Compañía ha determinado que existe una única obligación de desempeño y ésta se satisface durante un período de tiempo por lo que los ingresos son reconocidos en esta misma base temporal.

Los ingresos de ambos tipos de acuerdos, regulados y contractuales, son reconocidos y facturados mensualmente utilizando los valores estipulados en los contratos o los resultantes de las tarifas reguladas.

El servicio de transmisión generalmente es facturado durante los meses siguientes al mes en el cual el servicio fue prestado, y por lo tanto el ingreso reconocido cada mes, corresponde al servicio de transmisión entregado, pero no facturado en dicho mes.

2.16 Arrendamientos

La determinación de si un acuerdo es o contiene un arrendamiento se realiza sobre la base de la sustancia del acuerdo a la fecha del mismo. Para ello se considera si el cumplimiento del acuerdo depende de determinado activo o activos o si el acuerdo contiene un derecho a usar el activo, aun si ese derecho no está específicamente descrito en el acuerdo.

2.16.1 La Compañía como arrendador

Los activos traspasados a terceros bajo contratos de arrendamientos financieros se presentan como una cuenta por cobrar en otros activos financieros, por un monto igual a la inversión neta en el arrendamiento, siendo esa la suma de (a) los pagos mínimos a recibir y (b) cualquier valor residual no garantizado que corresponda al arrendador, descontado a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Los ingresos (intereses) se reconocen en la manera que refleje, en cada uno de los períodos, una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta que el arrendador ha realizado en el arrendamiento financiero. Estos ingresos son presentados en el Estado de Resultados como ingresos de actividades ordinarias. Los pagos del arrendamiento relativos a cada período, una vez excluidos los costos por servicios separados, se aplican reduciendo tanto el capital como los ingresos no devengados.

Los activos sujetos a arrendamientos operativos se presentan en el estado de situación financiera de acuerdo con la naturaleza de estos activos. Los ingresos procedentes de los arrendamientos operativos se reconocen como ingresos de forma lineal a lo largo del plazo de arrendamiento, a menos que, otra base sistemática de asignación es más adecuada para reflejar el patrón temporal de consumo de los beneficios derivados del uso de los activos arrendados.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.16 Arrendamientos (continuación)

2.16.2 La Compañía como arrendatario

Los arrendamientos en los que se actúa como arrendatario, se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor justo del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor.

Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se amortiza en los mismos términos que el resto de los activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que se adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se amortiza en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

2.16.3 Derechos por uso de arrendamiento

La sociedad tiene contratos de arrendamientos para varios elementos de Propiedad, Planta y Equipos. Bajo IAS 17, la Compañía clasificó cada uno de sus activos en la fecha de origen como un arrendamiento financiero o un arrendamiento operacional. Los arrendamientos se clasificaron como arrendamientos financieros si transfieren de manera sustancial a la sociedad todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo arrendado; de no ser así, se clasificaron como arrendamientos operacionales.

Con la adopción de la IFRS 16, la Compañía aplicó un enfoque de reconocimiento y medición único para todos los arrendamientos (en los que la Compañía actúa como arrendatario), excepto para los arrendamientos de corto plazo y los activos de bajo valor. Además, la norma proporciona requerimientos de transición específicos y soluciones prácticas, las que la Compañía ha aplicado.

2.16.3.1 Arrendamientos clasificados previamente como arrendamientos operacionales

La Compañía reconoció activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento para los arrendamientos clasificados previamente como arrendamientos operacionales (en los que la Compañía actúa como arrendatario), excepto en el caso de los arrendamientos de corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor.

Los activos por derecho de uso en caso de la mayoría de los arrendamientos se reconocieron en base al valor contable como si la norma siempre se hubiera aplicado, aparte del uso de la tasa pasiva en la fecha de la aplicación inicial. En algunos arrendamientos, los activos por derecho de uso se reconocieron en base al importe igual al pasivo por arrendamientos, ajustados por el importe de cualquier pago por arrendamiento anticipado o acumulado (devengado) relacionado que se haya reconocido con anterioridad. Los pasivos por arrendamientos se reconocieron en base al valor presente de los pagos de arrendamientos restantes, descontados mediante el uso de la tasa pasiva creciente a la fecha de la aplicación inicial.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.16 Arrendamientos (continuación)

2.16.3 Derechos por uso de arrendamiento (continuación)

2.16.3.1 Arrendamientos clasificados previamente como arrendamientos operacionales (continuación)

Las soluciones prácticas utilizadas por la Compañía en la aplicación de IFRS 16 fueron:

a) Tasa de descuento única para un portafolio de arrendamientos con características razonablemente similares.

b) Evaluación de arrendamientos onerosos antes de la fecha de aplicación inicial.

c) Aplicación de las excepciones para arrendamientos de corto plazo (vencimiento menor a 12 meses) en la fecha de la aplicación inicial.

d) Exclusión de los costos directos iniciales de la medición del activo por derecho de uso en la fecha de aplicación inicial.

e) Evaluación retrospectiva para determinar el plazo de arrendamiento en aquellos casos en que los contratos contienen opciones de renovación o término del arrendamiento.

2.16.3.2 Activos por derechos de uso

La Compañía reconoce activos por derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdida por deterioro, y se ajustan según cualquier nueva medición de los pasivos por arrendamientos. El costo de los activos con derecho de uso incluye el monto de los pasivos por arrendamientos reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos por arrendamientos en o antes de la fecha de inicio menos cualquier incentivo de arrendamientos recibido.

Los activos por derecho de uso reconocidos se deprecian de manera lineal durante lo que sea más corto entre su vida útil estimada y el plazo del arrendamiento y están sujetos a revisión de deterioro.

2.16.3.3 Pasivos por arrendamiento

En la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos por arrendamientos al valor presente de los pagos por arrendamientos que se deben hacer durante el periodo de arrendamiento. Al calcular el valor presente de los pagos por arrendamientos, la sociedad usa la tasa de endeudamiento incremental a la fecha de inicio del arrendamiento si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no se puede determinar. Después de la fecha de inicio, el monto de pasivos por arrendamientos se incrementa para reflejar los intereses devengados y se reduce conforme los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor contable de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si existe una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos fijos por arrendamientos en sustancia o un cambio en la evaluación de la compra del activo subyacente.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.16 Arrendamientos (continuación)

2.16.3 Derechos por uso de arrendamiento (continuación)

2.16.3.4 Arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

La Compañía aplica la excepción de reconocimiento de arrendamientos de corto plazo a sus arrendamientos que tienen un plazo de 12 meses o menos a partir de la fecha de inicio y que no contienen una opción de renovación. También aplica la excepción de reconocimiento de arrendamiento para aquellos contratos que involucran activos de bajo valor (menor a US$5.000). Los pagos de arrendamientos de corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor se reconocen como gastos de manera lineal a lo largo de plazo del arrendamiento.

Juicio significativo al determinar el plazo de arrendamiento de contratos con opciones de renovación. La Compañía determina el plazo de arrendamiento como el plazo no cancelable del arrendamiento, junto con cualquier periodo cubierto por una opción para ampliar el arrendamiento si existe certeza razonable de que se ejercerá, o cualquier periodo cubierto por una opción para terminar el arrendamiento, si existe certeza razonable de que no se ejercerá.

La Compañía incluye el periodo de renovación como parte del plazo del arrendamiento en el caso de los arrendamientos de activos de importancia significativa para sus operaciones. Estos arrendamientos tienen un periodo no cancelable corto (es decir, de tres a cinco años) y habría un efecto negativo importante en la producción si el reemplazo no se encuentra disponible.

Al momento del reconocimiento inicial, la Compañía optó por el enfoque retroactivo modificado, reconociendo activos por derechos de uso y pasivos por arrendamiento (neto de los intereses diferidos).

2.17 Distribución de dividendos

Los dividendos por pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los Estados Financieros Consolidados en el período en que son aprobados por los accionistas de la Sociedad.

La Compañía provisiona al cierre de cada ejercicio anual como dividendo mínimo el 30% del resultado del ejercicio de acuerdo con la Ley N°18.046.

La política utilizada para la determinación de la utilidad líquida distribuible aprobada en sesión de Directorio N°57 de fecha 31 de diciembre de 2010, no contempla ajustes a la “Ganancia (Pérdida) atribuible a los Tenedores de instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora”.

La distribución de dividendos al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es informada en la Nota 24.3.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.18 Activos no corrientes mantenidos para la venta

La sociedad clasifica como activos no corrientes (o grupo de activos para su disposición) mantenidos para la venta, las propiedades, plantas y equipos, los intangibles y los grupos sujetos a desapropiación (grupo de activos que se van a enajenar junto con sus pasivos directamente asociados), para los cuales en la fecha de cierre del Estado de Situación Financiera Consolidado se han iniciado gestiones activas para su venta, y se estima que es altamente probable que la operación se concrete durante el periodo de doces meses siguientes a dicha fecha.

Los activos o grupos sujetos a desapropiación clasificados como mantenidos para la venta se valorizan al menor de su valor en libros o su valor razonable menos los costos de venta, y dejan de amortizarse desde el momento en que adquieren esta clasificación.

Los activos que dejen de estar clasificados como mantenidos para la venta, o dejen de formar parte de un grupo de elementos enajenables, son valorados al menor de su valor contable antes de su clasificación, menos las depreciaciones, amortizaciones o revalorizaciones que se hubieran reconocido si no se hubieran clasificado como tales, y el valor recuperable en la fecha en la que van a ser reclasificados a Activos no corrientes.

Los activos no corrientes mantenidos para la venta y los componentes de los grupos sujetos a desapropiación clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios se presentan en el Estado de Situación Financiera Consolidado de la siguiente forma: Los activos en una única línea denominada Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta y los pasivos también en una única línea denominada Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.

A su vez, una operación discontinuada es un componente del Grupo que ha sido vendido o se ha dispuesto de él por otra vía, o bien que ha sido clasificado como mantenido para la venta, y representa una línea de negocio o un área geográfica, que es significativa y puede considerarse separada del resto; forma parte de un plan individual y coordinado para disponer de una línea de negocio o de un área geográfica de la operación que sea significativa y pueda considerarse separada del resto; o es una entidad subsidiaria adquirida exclusivamente con la finalidad de revenderla.

Los resultados después de impuestos de las operaciones discontinuadas se presentan en una única línea del estado de resultados integrales consolidados denominada Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, incluyendo asimismo la plusvalía o minusvalía después de impuestos generada por la operación de desinversión, una vez que la misma se ha materializado.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.19 Nuevos pronunciamientos contables

Las siguientes nuevas enmiendas a NIIF han sido consideradas en estos Estados Financieros Consolidados:

Normativa	Mejoras y modificaciones	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9 y NIIF 7	Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)	01-01-2026
NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7	Mejoras Anuales a las Normas IFRS, Volumen 11 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7)	01-01-2026
NIIF 9 y NIIF 7	Contratos de electricidad dependientes de la naturaleza (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)	01-01-2026

Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7).

En mayo de 2024, el IASB emitió Modificaciones a NIIF 9 y NIIF 7 Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros y aborda los siguientes tópicos:

- **Baja de un pasivo financiero que se liquida a través de sistema de pago electrónicos**. Se han aclarado las fechas en las que un pasivo financiero se puede dar de baja cuando se liquida mediante transferencias electrónicas de efectivo. La alternativa permite considerar que un pasivo financiero (o parte de este) que se liquidará en efectivo utilizando un sistema de pago electrónico sea dado de baja antes de la fecha de liquidación si, y solo si, la entidad ha iniciado la orden de pago que: (i) no tiene la capacidad de parar o cancelar; (ii) no tiene capacidad de acceder al efectivo utilizado para el pago, y; (iii) el riesgo de no liquidarse la transacción asociado al medio de pago es insignificante.

- **Clasificación de activos financieros – términos contractuales que son consistentes con un acuerdo de préstamo básico.** Se ha aclarado las reglas para evaluar si los flujos de efectivo contractuales de un activo financiero son consistentes con un acuerdo de préstamo básico. La modificación aclara que los flujos de efectivo contractuales son inconsistentes con un acuerdo de préstamo básico si están indexados a una variable que no es un riesgo o costo del préstamo o si representan una parte de los ingresos o ganancias del deudor.

- **Clasificación de activos financieros sin recurso.** Se aclara el término “sin recurso”. Un activo financiero es sin recurso si el derecho final de una entidad para recibir flujos de efectivo está contractualmente limitado a los flujos de efectivo generados por activos específicos.

- **Clasificación de activos financieros vinculados contractualmente.** Se aclaran las características de estos instrumentos que los distinguen de otras transacciones. Se trata de un instrumento compuesto por dos o más instrumentos financieros que están vinculados contractualmente de tal manera que el valor, el riesgo y el flujo de efectivo de uno afecta al otro.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.19 Nuevos pronunciamientos contables

Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7).

Asimismo, estas modificaciones introducen requerimientos adicionales de revelación dentro de NIIF 7:

- Inversiones en instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con efecto en otros resultados integrales. Se deberá revelar la ganancia o pérdida del valor razonable presentada en otro resultado integral durante el período, mostrando por separado aquella relacionada con las inversiones dadas de baja durante el período de las que se mantienen al cierre, así como, los traspasos de las ganancias o pérdidas acumuladas reconocidas en patrimonio de las inversiones instrumentos dados de baja durante el período.

- Términos contractuales que podrían cambiar el momento o la cantidad de los flujos de efectivo. Las revelaciones incluyen una descripción cualitativa de la naturaleza del evento contingente, información cuantitativa sobre los posibles cambios en los flujos de efectivo, así como el valor en libros bruto de los activos financieros y el costo amortizado de los pasivos financieros sujetos a esos términos contractuales.

Las enmiendas son efectivas para los períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada.

La Compañía ha evaluado que la aplicación de estas enmiendas no tiene un efecto significativo en los montos informados en estos Estados Financieros Consolidados y evaluará su impacto en futuras transacciones o contratos.

Mejoras Anuales a las Normas IFRS, Volumen 11 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7)

Las mejoras anuales incluyen enmiendas a cinco Normas:

NIIF 1 Adopción por Primera Vez de las NIIF

Contabilidad de cobertura para un adoptador por primera vez. La enmienda aborda una potencial confusión originada por una inconsistencia en la redacción entre el párrafo B6 de la NIIF 1 y los requisitos para la contabilidad de cobertura de la NIIF 9 Instrumentos Financieros.

NIIF 7 Instrumentos Financieros: Revelaciones

Ganancia o pérdida por baja en cuentas. La enmienda aborda una posible confusión en el párrafo B38 de la NIIF 7 que surge de una referencia obsoleta a un párrafo que se eliminó de la norma cuando se emitió la NIIF 13 Medición del valor razonable.

Revelación de la diferencia diferida entre el valor razonable y el precio de la transacción. La enmienda aborda una inconsistencia entre el párrafo 28 de la NIIF 7 y su guía de implementación adjunta que surgió cuando se realizó una modificación consecuente resultante de la emisión de la NIIF 13 al párrafo 28, pero no al párrafo correspondiente en la guía de implementación.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.19 Nuevos pronunciamientos contables (continuación)

Mejoras Anuales a las Normas IFRS, Volumen 11 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7) (continuación)

NIIF 7 Instrumentos Financieros: Revelaciones (continuación)

Introducción y revelación de información sobre riesgo crediticio. La enmienda aborda una posible confusión al aclarar en el párrafo IG1 que la guía no necesariamente ilustra todos los requisitos de los párrafos a los que se hace referencia en la NIIF 7 y al simplificar algunas explicaciones.

NIIF 9 Instrumentos Financieros

Baja de pasivos por arrendamiento por parte del arrendatario. La enmienda aborda una posible falta de claridad en la aplicación de los requisitos de la NIIF 9 para contabilizar la extinción de un pasivo por arrendamiento del arrendatario que surge porque el párrafo 2.1(b)(ii) de la NIIF 9 incluye una referencia cruzada al párrafo 3.3.1, pero no también al párrafo 3.3.3 de la NIIF 9.

Precio de transacción. La enmienda aborda una posible confusión que surge de una referencia en el Apéndice A de la NIIF 9 a la definición de “precio de transacción” de la NIIF 15 Ingresos procedentes de contratos con clientes, mientras que el término “precio de transacción” se utiliza en párrafos concretos de la NIIF 9 con un significado que no es necesariamente coherente con la definición de ese término en la NIIF 15.

NIIF 10 Estados Financieros Consolidados

Determinación de un “agente de facto”. La enmienda aborda una posible confusión que surge de una inconsistencia entre los párrafos B73 y B74 de la NIIF 10 en relación con la determinación por parte de un inversor de si otra parte está actuando en su nombre, al alinear el lenguaje de ambos párrafos.

NIC 7 Estado de Flujo de Efectivo

Método del costo. La enmienda aborda una posible confusión en la aplicación del párrafo 37 de la NIC 7 que surge del uso del término “método del costo”, que ya no está definido en las Normas de Contabilidad NIIF.

Todas las enmiendas son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada.

La Compañía ha evaluado que la aplicación de estas enmiendas no tiene un efecto significativo en los montos informados en estos Estados Financieros Consolidados y evaluará su impacto en futuras transacciones o contratos.

Contratos de electricidad dependientes de la naturaleza (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)

Los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza ayudan a las entidades a asegurar su suministro eléctrico a partir de fuentes como la eólica y la solar. La cantidad de electricidad generada bajo estos contratos puede variar en función de factores incontrolables, como las condiciones meteorológicas.

Las modificaciones específicas permiten a las entidades informar mejor sobre los efectos financieros de los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza, que suelen estructurarse como contratos de compra de energía (PPA).

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.19 Nuevos pronunciamientos contables (continuación)

Contratos de electricidad dependientes de la naturaleza (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7) (continuación)

Las modificaciones a NIIF 9:

- Se modifican los requisitos de uso propio de la NIIF 9 para incluir los factores que una entidad debe considerar al aplicar la NIIF 9:2.4 a los contratos de compra y recepción de electricidad renovable cuya fuente de producción depende de la naturaleza; y

- Se modifican los requisitos de contabilidad de coberturas de la NIIF 9 para permitir que una entidad que utilice un contrato de electricidad renovable dependiente de la naturaleza con características específicas como instrumento de cobertura:
  - designe un volumen variable de transacciones de electricidad previstas como partida cubierta si se cumplen los criterios especificados; y
  - medir la partida cubierta utilizando los mismos supuestos de volumen que los utilizados para el instrumento de cobertura.

Las modificaciones a NIIF 7, incorporan requerimientos de revelación sobre los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza con características específicas.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada. Las modificaciones se aplicarán retroactivamente; no es necesario re-expresar los ejercicios anteriores para reflejar su aplicación.

La Compañía ha evaluado que la aplicación de estas enmiendas no tiene un efecto significativo en los montos informados en estos Estados Financieros Consolidados y evaluará su impacto en futuras transacciones o contratos.

2.19.1 Nuevas normas

Las nuevas normas que han sido emitidas, pero aún no han entrado en vigencia a la fecha de estos Estados Financieros Consolidados, se encuentran detalladas a continuación:

Normativa	Mejoras y modificaciones	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 18	Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros	01-01-2027
NIF 19	Subsidiarias Sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	01-01-2027

NIIF 18, Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros

El 9 de abril de 2024, el IASB publicó su nueva norma, NIIF 18, “Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros” que reemplazará NIC 1, “Presentación de Estados Financieros”.

NIIF 18 aplica a todos los estados financieros que son preparados y presentados en conformidad con las Normas Contables NIIF.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.19 Nuevos pronunciamientos contables (continuación)

2.19.1 Nuevas normas (continuación)

NIIF 18, Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros (continuación)

Los principales cambios en la nueva norma comparado con los requerimientos previos en NIC 1 comprenden:

- La introducción de categorías y subtotales definidos en el estado de resultados que apuntan a información adicional relevante y proporcionan una estructura para el estado de resultados que es más comparable entre entidades.
- La introducción de requisitos para mejorar la agregación y desagregación que apuntan a información adicional relevante y garantizan que la información material sea revelada.
- La introducción de revelaciones sobre las Mediciones de Desempeño Definidas por la Administración (MPM por sus siglas en inglés) en las notas a los estados financieros que apuntan a la transparencia y disciplina en el uso de dichas mediciones y revelaciones en un solo lugar.

NIIF 18 es efectiva para periodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. La norma se aplica retrospectivamente, con requerimientos de transición específicos, se permite su aplicación anticipada.

La Administración evaluará oportunamente los potenciales impactos de la adopción de esta nueva NIIF.

NIIF 19, Subsidiarias Sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar

En mayo de 2024, el IASB emitió la NIIF 19 que permite a una subsidiaria elegible proporcionar revelaciones reducidas al aplicar las NIIF en sus estados financieros.

Una subsidiaria es elegible para las revelaciones reducidas si no tiene responsabilidad pública y su controladora final o intermedia produce estados financieros consolidados disponibles para uso público que cumplen con las NIIF.

La NIIF 19 es opcional para las subsidiarias que sean elegibles, y dichas subsidiarias pueden aplicar la NIIF 19 en sus estados financieros consolidados, separados o individuales.

En agosto de 2025, el IASB emitió ciertas modificaciones que cubren enmiendas o NIIF emitidos entre el 28 de febrero de 2021 y el 1 de mayo de 2024, que no fueron consideradas cuando NIIF 19 fue emitida inicialmente.

La nueva norma y sus enmiendas son efectivas para los períodos de presentación de informes que comienzan a partir del 1 de enero de 2027, permitiéndose su aplicación anticipada.

La Administración evaluará oportunamente los potenciales impactos de la adopción de esta nueva NIIF.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.19 Nuevos pronunciamientos contables (continuación)

2.19.1 Enmiendas (continuación)

Normativa	Mejoras y modificaciones	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 21	Conversión a una Moneda de Presentación Hiperinflacionaria (enmiendas a NIC 21)	01-01-2027
	Revelaciones de Incertidumbres en los Estados Financieros (Ejemplos Ilustrativos)	01-01-2027
NIIF S2	Enmiendas a las Revelaciones de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (enmiendas a NIIF S2)	01-01-2027

Conversión a una Moneda de Presentación Hiperinflacionaria (enmiendas a NIC 21)

El 13 de noviembre de 2025, el IASB ha enmendado la NIC 21 para requerir que una entidad que traduzca estados financieros de una moneda funcional que sea la moneda de una economía no hiperinflacionaria a una moneda de presentación que sea la moneda de una economía hiperinflacionaria, traduzca todos los importes (incluidos los comparativos) utilizando el tipo de cambio de cierre en la fecha del estado de situación financiera más reciente.

Además, cuando una entidad cuya moneda funcional y de presentación es la moneda de una economía hiperinflacionaria traduce una operación extranjera cuya moneda funcional es la de una economía no hiperinflacionaria, debe re-expresar los importes comparativos de esa operación extranjera aplicando el índice general de precios que utiliza para re-expresar las cifras correspondientes bajo la NIC 29 Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias.

Se requiere que las entidades revelen que han aplicado el nuevo método de conversión, incluyendo información financiera resumida sobre sus operaciones extranjeras traducidas aplicando el nuevo método de conversión.

Las enmiendas son efectivas para los períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2027 y se aplicarán de forma retroactiva con ciertas disposiciones transitorias.

La Administración evaluará oportunamente los potenciales impactos de la adopción de estas nuevas enmiendas.

Revelaciones de Incertidumbres en los Estados Financieros (Ejemplos Ilustrativos)

El 28 de noviembre de 2025, el IASB añadió seis ejemplos a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) (NIC 1, NIC 36, NIC 37, NIIF 7 y NIIF 18) que ilustran cómo una entidad aplica los requisitos de esas normas para informar sobre los efectos de las incertidumbres en sus estados financieros.

Los ejemplos se centran principalmente en incertidumbres relacionadas con el clima, pero los principios y requisitos ilustrados se aplican igualmente a otros tipos de incertidumbres.

2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

2.19 Nuevos pronunciamientos contables (continuación)

2.19.1 Enmiendas (continuación)

Revelaciones de Incertidumbres en los Estados Financieros (Ejemplos Ilustrativos) (continuación)

No se establece una fecha de entrada en vigor ni requisitos de transición, ya que los ejemplos ilustrativos no forman parte integral de las NIIF, sino que proporcionan información adicional sobre los requisitos de revelación existentes. El IASB espera que las entidades dispongan de tiempo suficiente para implementar cualquier cambio en la información revelada en los estados financieros como resultado de los ejemplos ilustrativos, pero, no obstante, espera que la implementación se realice de manera oportuna.

La Administración evaluará oportunamente los potenciales impactos de la adopción de estas nuevas enmiendas.

Enmiendas a las Revelaciones de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (enmiendas a NIIF S2)

El 10 de diciembre de 2025, el International Sustainability Standards Board (ISSB) publicó las 'Enmiendas a las Revelaciones sobre Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (Enmiendas a NIIF S2)', para proporcionar una respuesta oportuna a los desafíos específicos de aplicación identificados durante la implementación de la NIIF S2.

Las enmiendas a NIIF 2S:

- Aclaran que se permite a una entidad limitar la medición y divulgación de las emisiones de GEI de Alcance 3, Categoría 15, a las emisiones financiadas según se definen en la NIIF S2.
- Permiten el uso de sistemas de clasificación alternativos—más allá del Global Industry Classification Standard—para desagregar la información sobre emisiones financiadas.
- Aclaran la disponibilidad de la exención jurisdiccional respecto al uso del Estándar del Protocolo de GEI, si solo una parte de una entidad está obligada a utilizar un método diferente para medir las emisiones de GEI.
- Introducen una exención jurisdiccional respecto al uso de los valores de PCA del último Informe de Evaluación del IPCC para convertir las emisiones de GEI.

Las métricas de emisiones financiadas en tres Normas SASB se han alineado con los requisitos enmendados correspondientes en la NIIF S2.

Las enmiendas son efectivas para los informes anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2027. El ISSB ha establecido requisitos de transición específicos para las enmiendas.

La Administración evaluará oportunamente los potenciales impactos de la adopción de estas nuevas enmiendas.

3 - POLITICA DE GESTION DE RIESGOS

3.1 Riesgo financiero

Transelec está expuesta a los siguientes riesgos como resultado de mantener instrumentos financieros: riesgos de mercado tales como tasa de interés, tipo de cambio y riesgo de otros precios que impactan los valores de mercado de los instrumentos financieros, riesgos de crédito y riesgos de liquidez. Los siguientes son una descripción de estos riesgos y de su gestión.

3.1.1 Riesgo de mercado

Riesgo de mercado es definido para estos fines, como el riesgo de que el valor justo o flujos futuros de un instrumento financiero fluctúen debido a los cambios en los precios de mercado. El riesgo de mercado incluye el riesgo de cambios en las tasas de interés, tipos de cambio, tasas de inflación y cambios en los precios del mercado debido a otros factores distintos de las tasas de interés o tipo de cambio tales como precios de commodities o diferenciales de créditos (credit spread), entre otros.

La política de la Sociedad regula las inversiones y endeudamiento de la empresa, procurando limitar el impacto de los cambios en la valoración de monedas y de las tasas de interés sobre los resultados netos de la Compañía mediante:

(a) La Inversión de los excedentes de caja en instrumentos cuyos plazos de vencimiento no superan los 180 días.

(b) La contratación de forwards y otros instrumentos de tal forma de mantener una posición de cambio equilibrada.

(c) La contratación de deuda de largo plazo a tasa fija, lo cual permite limitar el riesgo de tasas de mercado variables.

3.1.1.1 Riesgo de tasa de interés

Cambios significativos en los valores justos y flujos de caja futuros de instrumentos financieros, que pueden ser atribuibles directamente a los riesgos de tasa de interés, incluyen cambios en el ingreso neto de los instrumentos financieros cuyos flujos de caja se determinan con referencia a tipos de interés variable y a cambios en el valor de los instrumentos financieros cuyos flujos de caja son de naturaleza fija.

Los activos de la Compañía son principalmente activos fijos e intangibles y de larga duración. En consecuencia, los pasivos financieros que se utilizan para financiarlos consisten principalmente en pasivos de largo plazo a tasa fija. Las deudas se registran en el balance a su costo amortizado.

3 - POLITICA DE GESTION DE RIESGOS (continuación)

3.1 Riesgo financiero (continuación)

3.1.1 Riesgo de mercado (continuación)

3.1.1.1 Riesgo de tasa de interés (continuación)

El objetivo de la gestión de este riesgo es alcanzar un equilibrio en la estructura de deuda, disminuir los impactos en el costo financiero producto de fluctuaciones en las tasas de interés reduciendo la volatilidad de la cuenta de resultados.

A continuación, se muestra un cuadro comparativo de las deudas de la Compañía, en el cual se aprecia que la totalidad de la deuda de la Compañía al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 fue a tasa fija hasta su vencimiento. Adicionalmente hay que destacar que en el caso de la deuda indexada a la unidad de fomento y en dólares, existen potenciales impactos de la variación de la inflación y el tipo de cambio sobre el gasto financiero de la Compañía, lo cual está mitigado por ingresos indexados a inflación y tipo de cambio.

Deuda	Moneda o Index	Tasa de Interés	Tipo de Tasa	Monto en Moneda Original (miles)	
				31-03-2026	31-12-2025
Bono Serie D	UF	4,25%	Fija	13.500	13.500
Bono Serie H	UF	4,80%	Fija	3.000	3.000
Bono Serie K	UF	4,60%	Fija	1.600	1.600
Bono Serie M	UF	4,05%	Fija	3.400	3.400
Bono Serie N	UF	3,95%	Fija	3.000	3.000
Bono Serie Q	UF	3,95%	Fija	3.100	3.100
Bono Serie V	UF	3,30%	Fija	3.000	3.000
Bono Serie X	UF	3,20%	Fija	4.000	4.000
Bono Serie Y	UF	3,80%	Fija	1.500	1.500
Bono Serie AB	UF	3,90%	Fija	3.500	3.500
Senior Notes	US$	3,88%	Fija	350.000	350.000
Revolving Credit Facility	US$	SOFR	Flotante (*)	-	-

(*) La tasa de interés flotante de la línea de crédito comprometida se descompone en tasa SOFR más un margen de un 1,60%. Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, la Compañía no mantiene montos girados por esta línea.

3 - POLITICA DE GESTION DE RIESGOS (continuación)

3.1 Riesgo financiero (continuación)

3.1.1 Riesgo de mercado (continuación)

3.1.1.1 Riesgo de tasa de interés (continuación)

Si bien, incrementos en la inflación pueden tener impacto sobre los costos de la deuda denominada en UF y, por ende, sobre los gastos financieros de la Compañía, estos impactos se encuentran aminorados levemente por cuentas por cobrar denominada en UF.

A continuación, se muestran los efectos de la deuda indexada a la UF sobre el resultado financiero de la Compañía.

Serie	Posición en UF	Efecto Anual en Resultado ($MM)		
		Inflación (3%)	Inflación (4%)	Inflación (2%)
Bono D	(13.481.306)	(16.336)	(22.191)	(10.992)
Bono H	(3.000.355)	(3.636)	(4.939)	(2.447)
Bono K	(1.599.376)	(1.938)	(2.633)	(1.304)
Bono M	(1.483.344)	(1.797)	(2.442)	(1.209)
Bono M1	(1.876.896)	(2.274)	(3.089)	(1.530)
Bono N	(2.904.626)	(3.519)	(4.781)	(2.368)
Bono Q	(3.078.473)	(3.731)	(5.068)	(2.510)
Bono V	(2.946.116)	(3.570)	(4.850)	(2.402)
Bono X	(3.924.031)	(4.754)	(6.458)	(3.199)
Bono Y	(1.517.507)	(1.840)	(2.499)	(1.238)
Bono AB	(3.896.475)	(4.724)	(6.416)	(3.178)
Total	(39.708.505)	(48.119)	(65.366)	(32.377)

3.1.1.2 Riesgo de tipo de cambio

La exposición al riesgo de diferencia de cambio de Transelec tiene los siguientes orígenes:

- Diversas transacciones en dólares propias de la operación (contratos de construcción, importaciones y otros).
- Caja en dólares
- Cuentas por cobrar en dólares.
- Contratos Cross Currency Swap que compensan los riesgos de tipo de cambio de la emisión internacionales hechas en 2016, por montos o nocionales equivalentes a US$200.000.000, respectivamente (posición larga).
- Contratos Leasing que generan ingresos indexados al dólar.
- Cuenta por pagar a empresas relacionadas en dólares

La exposición al riesgo de tipo de cambio es gestionada a través de una política aprobada que contempla cubrir totalmente la exposición neta de balance, la que se realiza a través de diversos instrumentos tales como: posiciones en dólares, contratos forward y swaps.

3 - POLITICA DE GESTION DE RIESGOS (continuación)

3.1 Riesgo financiero (continuación)

3.1.1 Riesgo de mercado (continuación)

3.1.1.2 Riesgo de tipo de cambio (continuación)

Los importes de activos y pasivos denominados en dólares y en pesos chilenos, en los períodos indicados a continuación, son los siguientes:

Conceptos	Pasivos		Activos	
	31-03-2026	31-12-2025	31-03-2026	31-12-2025
	MM$	MM$	MM$	MM$
Dólar (montos asociados a partidas de balance)	544.409	525.140	542.765	545.363
Partidas en pesos chilenos	3.357.633	3.356.131	3.359.276	3.335.908

Las fórmulas de indexación de aplicación semestral incorporadas en los contratos de peajes y en las tarifas de subtransmisión, así como las de aplicación mensual para los ingresos troncales regulados, permiten reflejar las variaciones del valor de las instalaciones y de los costos de operación, de mantenimiento y de administración. En general, esas fórmulas de indexación contemplan las variaciones en los precios internacionales de los equipos, los precios de los materiales y de la mano de obra nacional.

3.1.1.2.1 Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro presenta el análisis de sensibilidad de un 10% de aumento y de disminución de la paridad extranjera y su efecto en resultado o en patrimonio; 10% es la sensibilidad del tipo de cambio utilizado para informar el riesgo de moneda extranjera internamente al personal clave de gestión y representa la valoración de la gerencia del posible cambio en las monedas extranjeras. El análisis de sensibilidad incluye los saldos de activos y pasivos en moneda diferente a la moneda funcional de la Compañía. Un número positivo indica un aumento de los ingresos y/o otros resultados integrales. Un porcentaje de variación positivo implica un debilitamiento del peso respecto a la moneda extranjera y un porcentaje de variación negativo implica un fortalecimiento del peso respecto a la moneda extranjera.

Partida (Moneda)	Posición	Ingreso Neto		Posición	OCI	
	Larga (Corta) MM$	Cambio (-10%) MM$	Cambio (+10%) MM$	Larga (Corta) MM$	Cambio (-10%) MM$	Cambio (+10%) MM$
Caja (US$)	2.037	(2)	2	-	-	-
Cuentas por Cobrar (US$)	-	-	-	-	-	-
Arriendos por cobrar (US$)	336.721	(403)	403	-	-	-
Forwards (pasivos) (US$)	(3.710)	4	(4)	-	-	-
Senior Notes (US$)	(327.434)	392	(392)	-	-	-
Swaps (US$)	185.492	(222)	222	-	-	-
Préstamo Inter-Co (US$)	(191.302)	229	(229)	-	-	-
Total	1.804	(2)	2	-	-	-

3 - POLITICA DE GESTION DE RIESGOS (continuación)

3.1 Riesgo financiero (continuación)

3.1.2 Riesgo de crédito

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas por cobrar provenientes de la actividad de transmisión de electricidad, este riesgo es históricamente muy limitado en la industria dado la naturaleza de negocio de los clientes de la Compañía y el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen montos significativos.

Sin embargo, los ingresos se encuentran altamente concentrados en los principales clientes, los cuales se muestran en el siguiente cuadro:

Concepto	31-03-2026	31-03-2025
	M$	M$
Grupo Enel	25.972.751	19.082.653
Grupo CGE	15.147.071	8.207.066
Grupo Colbún	11.419.261	6.772.468
Grupo AES	9.839.397	5.973.101
Lumina Cooper	7.715.365	-
Quebrada Blanca TECK	7.182.563	3.275.762
Grupo Engie	4.433.315	5.086.880
Grupo SAESA	3.582.026	1.985.242
Otros	33.316.717	17.031.805
Total	118.608.466	67.414.977
% Concentración de los principales clientes	71,91%	74,74%

Los cargos únicos, peajes e ingresos tarifarios que estas empresas deben pagar por el uso del sistema de transmisión generarán gran parte del flujo de caja futuro de Transelec y un cambio sustancial en sus bienes, condición financiera y/o resultados operacionales podría afectar negativamente a la Sociedad.

Respecto al riesgo crediticio asociado a los activos financieros de la Compañía, distintos a cuentas por cobrar (depósitos a plazo, fondos mutuos de renta fija, pactos, posición activa de derivados), la política de Tesorería establece límites a la exposición a una institución en particular, límite que depende de la clasificación de riesgo y capital de cada institución. Adicionalmente, en el caso de inversiones en fondos mutuos, sólo califican aquellos que tienen clasificación de riesgo.

3.1.3 Riesgo de liquidez

Riesgo de liquidez es el riesgo de que la empresa no pueda satisfacer una demanda de dinero en efectivo o el pago de una deuda al vencimiento. El riesgo de liquidez incluye también el riesgo de no poder liquidar activos en forma oportuna a un precio razonable.

3 - POLITICA DE GESTION DE RIESGOS (continuación)

3.1 Riesgo financiero (continuación)

3.1.3 Riesgo de liquidez (continuación)

(a) Riesgo asociado a la gestión de la Sociedad

Para garantizar que es capaz de reaccionar financieramente tanto a las oportunidades de inversión como al pago oportuno de sus obligaciones, Transelec cuenta aparte de sus disponibilidades de caja y cuentas por cobrar de corto plazo, con una línea de crédito comprometida del tipo revolving para uso de capital de trabajo por un monto equivalente de MMUS$250. Esta línea está vigente desde Julio de 2012 y las condiciones actuales de acuerdo a la última renovación son las siguientes:

(a) Monto comprometido : MMUS$250
(b) Costo por monto no utilizado (Commitment fee) : 0,30% anual
(c) El margen o spread por monto utilizado : 1,60%

Esta línea de crédito comprometida fue contratada con fecha 9 de julio de 2012, otorgada inicialmente por un período de 3 años por Scotiabank, Bank of Tokyo-Mitsubishi y DnB NOR. Fue renegociada y extendida el 15 de octubre del 2014 con nueva fecha de vencimiento al 15 de octubre de 2017. Posteriormente se realizó una nueva extensión con el grupo de bancos Scotiabank, Banco Estado, The bank of Nova Scotia, Bank of Tokyo-Mitsubishi, DnB Bank y Export Development Canadá con vencimiento 3 agosto de 2020. En julio de 2020 la línea fue renovada hasta el 31 de julio de 2021 con el grupo de bancos The Bank of Nova Scotia, Bank of China, Santander, Bank of Tokyo-Mitsubishi, BNP Paribas, JP Morgan Bank, China Construction Bank. En mayo de 2021 la línea fue renovada hasta el 28 de mayo de 2024 con los bancos The Bank of Nova Scotia, Bank of China, Santander, Bank of Tokyo-Mitsubishi, JP Morgan Bank y Sumitomo Mitsui Banking Corporation. En 2023, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, novó su participación a Barclays y Banco de Sabadell, en enero y febrero, respectivamente. En febrero de 2024 la línea fue renovada hasta el 8 de febrero de 2027 con el grupo de bancos The Bank of Nova Scotia, Bank of China, Bank of Tokyo-Mitsubishi, Bank of America y BBVA.

La Compañía está expuesta a los riesgos asociados a su endeudamiento, incluyendo el riesgo de refinanciamiento de la deuda a su vencimiento. Estos riesgos se atenúan mediante el uso de deuda a largo plazo y de la estructura de sus vencimientos extendida en el tiempo.

En la siguiente tabla se detallan las amortizaciones de capital e intereses correspondientes a los pasivos financieros de la Sociedad de acuerdo con su vencimiento, al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

Vencimiento de deuda (capital e intereses)	Menos que 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	5 a 10 años	Más de 10 años	Total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
31-03-2026	75.461.589	1.049.403.156	75.981.204	562.750.008	718.871.031	2.482.466.988
31-12-2025	75.006.314	723.375.286	399.411.230	567.382.171	722.072.462	2.487.247.463

El vencimiento de los derivados se encuentra presentado en la Nota 18.3.

3 - POLITICA DE GESTION DE RIESGOS (continuación)

3.1 Riesgo financiero (continuación)

3.1.3 Riesgo de liquidez (continuación)

(b) Riesgo asociados a los pagos de la transmisión con ingresos regulados

La ley establece que las instalaciones de transmisión con ingresos regulados tienen derecho a percibir anualmente el VATT asociado a dichas instalaciones. Este ingreso se materializa conforme las instrucciones de cobro emitidas por el Coordinador Eléctrico Nacional, que las empresas transmisoras deben facturar a sus clientes siguiendo las reglas normativas establecidas para tal efecto.

Las instalaciones de transmisión son clasificadas en dos grupos según la forma en que se asigna su VATT a los usuarios. Las instalaciones adscritas al régimen permanente de pago son todas aquellas asociadas a la interconexión de los sistemas SIC y SING y las instalaciones cuyo origen proviene de los planes de expansión desarrollados según lo regido por la ley 20.936 y cuya entrada en operación es posterior al 31 de diciembre de 2018. Para estas instalaciones, el ingreso por VATT es facturado por concepto de Ingresos Tarifarios y Cargo Único de Transmisión.

A su vez, las instalaciones existentes previo a la publicación de la Ley 20.936 o que provienen de los planes de expansión anteriores a la referida ley, y cuya entrada en operación es anterior al 31 de diciembre de 2018 se rigen por un régimen transitorio de pagos definido en el artículo 25° transitorio del mismo cuerpo legal. Para estas obras, el ingreso por VATT se factura conforme las reglas de pago que dicha ley derogó, es decir, Ingreso Tarifario y Peaje, incorporándose a estos últimos, los criterios de exención de pagos a centrales generadoras y clientes finales que no estén identificados por la Comisión Nacional de Energía (CNE) como responsables de pago. Estos montos de peaje exentos son facturados a los usuarios finales por conceptos de Cargo Único de Exención definido por la CNE.

Los ingresos tarifarios corresponden a la valorización de las transferencias de energía y potencia por las instalaciones de transmisión. Los peajes corresponden al complemento de los ingresos tarifarios tal que permiten completar el VATT y los cargos únicos de transmisión son montos unitarios de $/kWh que los clientes finales deben pagar en función de su consumo de energía.

Este último componente, los cargos únicos de transmisión, se define semestralmente por la CNE mediante valores esperados. Por estos motivos, están sujetos a desviación respecto a los valores reales de demanda, macroeconómicos y puestas en servicio de instalaciones. Es por ello que, con independencia del régimen de pago de una instalación, ya sea permanente o transitoria, se produce una diferencia entre el reconocimiento de ingresos (VATT) y la facturación, generándose excedentes o déficit de facturación durante el semestre de aplicación de los cargos únicos, los cuales son considerados por la CNE en la fijación de cargos únicos del semestre siguiente.

Producto de lo anterior, en caso de que los montos de fijación de cargos de transmisión estén muy desviados respecto a los valores que en la realidad se verifiquen, podría existir riesgo de liquidez de la Compañía. Sin embargo, los riesgos no debieran profundizarse más allá de la desviación propia de una estimación semestral de cargos.

4 - ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

Transelec efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo importante para la Compañía se presentan a continuación:

- La estimación de valores recuperables de activos y plusvalía para determinar la potencial existencia de pérdidas por deterioro de los mismos;
- Las vidas útiles y valores residuales de las propiedades, plantas y equipos e intangibles;
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor justo de los instrumentos financieros;
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados;
- Los futuros resultados fiscales para efectos de determinación de recuperabilidad de activos por impuesto diferido.
- Activos y pasivos contingentes.
- La determinación de existencia y clasificación de arrendamientos en función de la transferencia de riesgos y beneficios de los activos arrendados (IFRS 16), lo cual considera:

    - Identificación de si un contrato (o parte de un contrato) incluye un arrendamiento.
    - Estimación del plazo de arrendamiento.
    - Determinar si es razonablemente cierto que sea una opción de extensión o terminación será ejercida.
    - Determinación de la tasa apropiada para descontar los pagos de arrendamiento.

A pesar de que estas estimaciones se han efectuado en función de la mejor información disponible a la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados, es posible que acontecimientos futuros obliguen a modificarlas (al alza o a la baja), en los próximos períodos, lo que se efectuaría de forma prospectiva, reconociendo los cambios de las respectivas estimaciones, en los correspondientes Estados Financieros Consolidados futuros.

5 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

La composición del rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al efectivo	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Bancos y caja	9.594.510	39.246.481
Depósitos a corto plazo	-	-
Fondos mutuos	63.083.070	49.655.160
Total	72.677.580	88.901.641

El efectivo y equivalentes de efectivo incluido en los estados de situación financiera al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no difieren del presentado en el Estado de Flujos de Efectivo Consolidado.

El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

Detalle	Moneda	31-03-2026	31-12-2025
		M$	M$
Efectivo y equivalentes de efectivo	Dólares estadounidenses	9.495.266	37.074.903
Efectivo y equivalentes de efectivo	Euros	13.015	12.960
Efectivo y equivalentes de efectivo	Pesos chilenos	63.169.299	51.813.778
Total		72.677.580	88.901.641

Los valores justos no difieren significativamente de los valores contables debido al corto plazo de vencimiento de estos instrumentos y no existen restricciones.

6 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Concepto	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Deudores comerciales facturados	29.136.037	18.126.685
Deudores comerciales no facturados	90.488.539	78.276.620
Otras cuentas por cobrar	283.276	263.624
Total Deudores por ventas y otras cuentas por cobrar	119.907.852	96.666.929

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, el análisis de antigüedad de los deudores no deteriorados es el siguiente:

Concepto	Deudores Comerciales Facturados	Deudores Comerciales No Facturados	Otras cuentas por cobrar	31-03-2026
No vencidos	6.231.023	90.488.539	283.276	97.002.838
1-30 días	16.218.699	-	-	16.218.699
31-60 días	3.192.933	-	-	3.192.933
61-90 días	796.957	-	-	796.957
91-180 días	553.790	-	-	553.790
181-365 días	1.252.320	-	-	1.252.320
365 días o más	890.315	-	-	890.315
Total	29.136.037	90.488.539	283.276	119.907.852

Concepto	Deudores Comerciales Facturados	Deudores Comerciales No Facturados	Otras cuentas por cobrar	31-12-2025
No vencidos	8.575.316	78.276.620	263.624	87.115.560
1-30 días	7.151.095	-	-	7.151.095
31-60 días	542.190	-	-	542.190
61-90 días	219.313	-	-	219.313
91-180 días	1.217.813	-	-	1.217.813
181-365 días	138.082	-	-	138.082
365 días o más	282.876	-	-	282.876
Total	18.126.685	78.276.620	263.624	96.666.929

Los valores justos no difieren significativamente de los valores contables debido al corto plazo de vencimiento de estos instrumentos.

7 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidadas son los siguientes:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT/ID	Sociedad	Relación	País	Descripción	Moneda	Fecha de inicio	Fecha de término	Pago de interéses	Pago de Capital	Tasa de interés	Corriente		No corriente	
											31-03-2026	31-12-2025	31-03-2026	31-12-2025
											M$	M$	M$	M$
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Préstamo	UF	01-04-2025	01-04-2033	Semestral	Al Final	3,07%	-	75.774	8.956.524	8.930.951
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Préstamo	UF	23-03-2023	23-03-2033	Semestral	Al Final	3,20%	-	2.129.149	261.103.342	260.357.813
B87674974	ETC Transmission Holdings SL	Matriz Indirecta	España	Cuenta Corriente	US$	-	-	-	-	-	155.952	155.952	-	-
B87674974	ETC Transmission Holdings SL	Matriz Indirecta	España	Cuenta Corriente	EUR	-	-	-	-	-	991.239	991.239	-	-
B87674974	ETC Transmission Holdings SL	Matriz Indirecta	España	Cuenta Corriente	CLP	-	-	-	-	-	172.686	172.686	-	-
76.524.463-3	Transelec Concesiones S.A.	Indirecta	Chile	Servicios mensuales	CLP	-	-	-	-	-	236.391	146.448	-	-
76.524.463-3	Transelec Concesiones S.A.	Indirecta	Chile	Cuenta Corriente	CLP	-	-	-	-	-	2.390.642	2.489.575	-	-
76.920.929-8	Transmisora del Pacifico SA	Indirecta	Chile	Servicios mensuales	CLP	-	-	-	-	-	141.302	193.008	-	-
20604938300	Conelsur SV	Indirecta	Perú	Servicios mensuales	US$	-	-	-	-	-	156.555	120.176	-	-
77.244.437-0	Transmisora Parinas S.A.	Indirecta	Chile	Servicios mensuales	CLP	-	-	-	-	-	7.613.959	5.415.994	-	-
Totales											11.858.726	11.890.001	270.059.866	269.288.764

7 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (continuación)

7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas (continuación)

Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT/ID	Sociedad	Relación	País	Descripción	Moneda	Fecha de inicio	Fecha de término	Pago de interéses	Pago de Capital	Tasa de interés	Corriente		No corriente	
											31-03-2026	31-12-2025	31-03-2026	31-12-2025
											M$	M$	M$	M$
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Préstamo	USD	28-12-2012	28-12-2027	Semestral	Al Final	7,17%	3.021.087	2.383.040	33.110.322	32.384.541
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Cuenta Corriente	USD	-	-	-	-	-	234.766.530	211.346.652	-	-
76.920.929-8	Transmisora del Pacifico SA	Indirecta	Chile	Cuenta Corriente	CLP						-	3.900.659	-	-
77.244.437-0	Transmisora Parinas S.A.	Indirecta	Chile	Cuenta Corriente	CLP						-	4.600.000	-	-
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Cuenta Corriente	USD						4.637.300	9.978.431	-	-
20511721912	Compañia Transmisora Norperuana S.A.C	Indirecta	Perú	Servicios mensuales	USD						851	-	-	-
Totales											242.425.768	232.208.782	33.110.322	32.384.541

7 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (continuación)

7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas (continuación)

Transacciones significativas y sus efectos en resultados

RUT	Sociedad	Relación	País	Descripción de la transacción	31-03-2026		31-03-2025	
					Monto	Efecto en estado de resultados	Monto	Efecto en estado de resultados
					M$	M$	M$	M$
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Interés ganado	2.167.589	2.167.589	2.092.597	2.092.597
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Interés cobrado	4.374.403	-	4.259.003	-
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Reajuste UF	809.790	809.790	3.275.232	3.275.232
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Diferencia de Cambio	4.211.086	4.211.086	-	-
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Cuenta corriente otorgada	-	-	123.442.040	-
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Cuenta corriente cobrada	-	-	123.442.040	-
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Cuenta corriente recibida	60.735.860	-	179.626.200	-
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Ltda.	Matriz	Chile	Cuenta corriente pagada	47.090.120	-	41.123.230	-
B87674974	ETC Transmission Holdings SL	Matriz Indirecta	España	Cuenta corriente otorgada	-	-	89.347	-
76.524.463-3	Transelec Concesiones S.A.	Indirecta	Chile	Servicios mensuales	5.242.024	5.242.024	647.635	647.635
76.524.463-3	Transelec Concesiones S.A.	Indirecta	Chile	Montos cobrados	6.336.942	-	648.448	-
76.920.929-8	Transmisora del Pacífico S.A.	Indirecta	Chile	Servicios mensuales	419.008	419.008	389.387	389.387
76.920.929-8	Transmisora del Pacífico S.A.	Indirecta	Chile	Montos cobrados	636.127	-	391.811	-
76.920.929-8	Transmisora del Pacífico S.A.	Indirecta	Chile	Cuenta corriente pagada	3.801.028	-	-	-
76.248.725-K	CYT Operaciones SpA (a)	Indirecta	Chile	Servicios mensuales	-	-	614.683	614.683
76.248.725-K	CYT Operaciones SpA (a)	Indirecta	Chile	Montos cobrados	-	-	203.165	-
77.244.437-0	Transmisora Parinas S.A.	Indirecta	Chile	Servicios mensuales	2.197.964	2.197.964	2.257.309	2.257.309
77.244.437-0	Transmisora Parinas S.A.	Indirecta	Chile	Montos cobrados	49.901	-	4.125.190	-
77.244.437-0	Transmisora Parinas S.A.	Indirecta	Chile	Cuenta corriente pagada	4.600.000	-	-	-

7 – SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (continuación)

7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas (continuación)

Transacciones significativas y sus efectos en resultados (continuación)

RUT	Sociedad	Relación	País	Descripción de la transacción	31-03-2026		31-03-2025	
					Monto	Efecto en estado de resultados	Monto	Efecto en estado de resultados
					M$	M$	M$	M$
20604938300	Conelsur SV	Indirecta	Perú	Servicios mensuales	177.162	177.162	187.233	187.233
20604938300	Conelsur SV	Indirecta	Perú	Montos cobrados	176.860	-	130.131	-
20601047005	Conelsur LT	Indirecta	Perú	Servicios mensuales	14.730	14.730	-	-
20601047005	Conelsur LT	Indirecta	Perú	Montos cobrados	8.968	-	-	-
20511721912	Compañia Transmisora Norperuana S.A.C	Indirecta	Perú	Servicios mensuales	52.317	52.317	59.958	59.958
20511721912	Compañia Transmisora Norperuana S.A.C	Indirecta	Perú	Montos cobrados	21.213	-	48.939	-

(a) Las transacciones de CyT Operaciones SpA corresponde a aquellas efectuadas antes de la toma de control de Transelec S.A.

Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónim

7 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (continuación)

7.2 Directorio y gerencia de la Sociedad

De acuerdo con los Estatutos Sociales, el Directorio está compuesto por nueve miembros designados por los accionistas en la Junta respectiva, quienes permanecen en sus funciones durante dos años, sin perjuicio de la posibilidad de ser reelectos. Por cada Director Titular existe un Director Suplente.

El actual Directorio fue elegido en la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 25 de abril de 2025, el que quedó compuesto como sigue: Sr. Alfredo Ergas Segal como director titular y la Sra. Caroline Carlos como su respectiva directora suplente, el Sr. Tao He como director titular y el Sr. Yuan Zhiyong como su respectivo director suplente, el Sr. Richard Cacchione como director titular y el Sr. Daniel Hasenfratz como su respectivo director suplente; el Sr. Jordan Anderson como director titular y el Sr. Jon Perry como su respectivo director suplente; el Sr. Mario Valcarce Durán como director titular y el Sr. José Miguel Bambach Salvatore como su respectivo director suplente; el Sr. Radomiro Blas Tomic Errázuriz como director titular y el Sr. Patricio Reyes Infante como su respectivo director suplente; el Sr. Juan Benabarre Benaiges como director titular y el Sr. Roberto Munita Valdés como su respectivo director suplente; la Sra. Ximena Clark Núñez como directora titular y el Sr. Claudio Campos Bierwirth como su respectivo director suplente y la Sra. Andrea Butelmann Peisajoff como directora titular y el Sr. Juan Agustín Laso Bambach como su respectivo director suplente.

En sesión de Directorio de fecha 30 de abril de 2025, se eligió Presidente del Directorio de Transelec al Sr. Alfredo Ergas Segal.

Con fecha 29 de octubre de 2025, el señor Yuan Zhiyong presentó su renuncia como director suplente de Transelec S.A.

El Directorio de Transelec S.A. cuenta con un calendario mensual fijo que considera todas las sesiones ordinarias a realizarse durante el presente año. Este órgano administrativo, se ha reunido de forma sistemática desde enero a marzo de 2026 y ha tenido 3 sesiones durante el primer trimestre.

7.2.1 Remuneración del directorio

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en la Junta Ordinaria de Accionistas de Transelec S.A., celebrada el 25 de abril de 2025, se acordó mantener la remuneración anual de los directores en US$90.000, valor bruto, sin consideración del número de sesiones a las que efectivamente asistan o se realicen. Las dietas se pagan trimestralmente.

Los Directores, señor Alfredo Ergas, señor Richard Cacchione, señor Jordan Anderson y el señor Tao He renunciaron a sus respectivas dietas por los ejercicios 2025 y 2024.

En la Junta Ordinaria de Accionistas del 25 de abril de 2025 se decidió que los directores suplentes no recibirán remuneración.

7 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (continuación)

7.2 Directorio y gerencia de la Sociedad (continuación)

7.2.1 Remuneración del directorio (continuación)

Las remuneraciones percibidas por los miembros del Directorio por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 fueron las siguientes:

Director	31-03-2026	31-03-2025
	M$	M$
Alfredo Ergas Segal (Presidente)*	-	-
Radomiro Blas Tomic Errázuriz	20.410	22.420
Mario Alejandro Valcarce Durán	20.410	22.420
Juan Ramon Benabarre Benaiges	20.410	22.420
Andrea Butelmann Peisajoff	20.410	22.420
Jordan Anderson*	-	-
Tao He*	-	-
Richard Cacchione*	-	-
Ximena Clark Núñez	20.410	22.420

* Los señores Alfredo Ergas (Presidente), Richard Cacchione, Jordan Anderson y Tao He renunciaron a sus respectivas dietas por los años 2025 y 2024.

7.3 Gastos en asesorías para el directorio

Al 31 de diciembre de 2025 se ha llevado a cabo una capacitación al Directorio con motivo de temas de ciberseguridad.

7.4 Comité de Auditoría

En el mes de abril de 2007, se aprobó la creación de un Comité de Auditoría, distinto de aquél establecido en la Ley sobre Sociedades Anónimas, que tiene como funciones, entre otras, revisar los informes de los auditores, los balances y otros Estados Financieros Consolidados de la Compañía y los sistemas internos.

El Comité de Auditoría de Transelec está integrado por cinco directores, todos quienes están capacitados en temas financieros, y abordan diversas materias clave para la Compañía, con una gran profundidad y especialización. Los Miembros del Comité son designados por el Directorio y duran en sus funciones dos años, pudiendo ser reelegidos. El Comité designa un Presidente de entre sus miembros y un Secretario, que puede ser uno de sus miembros o el Secretario del Directorio. El Comité de Auditoría ha sostenido una sesión durante el primer trimestre de 2026.

7 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (continuación)

7.4 Comité de Auditoría (continuación)

Por medio de mandato del Directorio, se eligió como miembros del Comité de Auditoría al señor Director Mario Valcarce Durán, quien también es su Presidente, y a los Directores, señor Juan Ramón Benabarre Benaiges, señor Alfredo Ergas Segal, señor Richard Cacchione y señor Tao He.

A la fecha de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios se mantiene el Comité de Auditoría. En la Junta Ordinaria de Accionistas de Transelec S.A., celebrada el 25 de abril 2025, se acordó mantener como remuneración de los miembros del Comité, la suma de US$ 10.000 anuales, valor bruto sin consideración del número de sesiones a las que efectivamente asistan o se realicen.

Las remuneraciones percibidas por los miembros del Comité de Auditoría por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 fueron las siguientes:

Director	31-03-2026	31-03-2025
	M$	M$
Mario Alejandro Valcarce Duran (Presidente)	9.071	9.965
Juan Ramón Benabarre Benaiges	9.071	9.965
Alfredo Ergas Segal	-	-
Richard Cacchione	-	-
Tao He	-	-

7.5 Remuneración de los miembros de la alta dirección que no son a su vez directores

Miembros de la alta dirección

Arturo Le Blanc Cerda	Gerente General
Eduardo Tagle Gana	Vicepresidente de Asuntos Legales y Territoriales
Monica de Martino	Vicepresidente de Regulación e Ingresos
Olivia Heuts Goen	Vicepresidente de Desarrollo de Negocios
Francisco Castro Crichton	Vicepresidente de Finanzas
Bernardo Canales Fuenzalida	Vicepresidente de Ingeniería y Desarrollo de Proyectos
Claudio Aravena Vallejo	Vicepresidente de Personas y Organización
Jorge Vargas Romero	Vicepresidente de Operaciones
Paola Basaure Barros	Vicepresidente de Asuntos Corporativos y Sostenibilidad
Alejandro Rehbein Oroz	Vicepresidente de Innovación y Tecnología

7 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS (continuación)

7.5 Remuneración de los miembros de la alta dirección que no son a su vez directores (continuación)

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad, los que están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. El detalle de remuneraciones del personal clave de la Gerencia por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Concepto	31-03-2026	31-03-2025
	M$	M$
Salarios	745.957	689.821
Otros beneficios a corto plazo	302.416	268.159
Otros beneficios a largo plazo	389.435	120.591
Total	1.437.808	1.078.571

8 - ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICION CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA

Los activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 se detallan a continuación:

Concepto	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Terrenos	515.376	515.376
Total	515.376	515.376

Los saldos del rubro son presentados al menor valor entre su valor en libros y el valor razonable menos el costo de venta. El valor razonable de los activos fue determinado en base a tasaciones en mercados activos para una clase de activos similar.

Estos activos fueron reclasificados desde Propiedades, plantas y equipos hacia activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta.

La venta de estos activos es considerada altamente probable y se espera que la intención de venta por parte de la Compañía se materialice en el transcurso de los siguientes doce meses.

9 - OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es la siguiente:

Concepto	31-03-2026		31-12-2025	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Arriendos financieros por cobrar	12.796.385	492.118.956	11.847.505	479.007.062
Contratos Swap (ver nota 18)	-	45.016.094	-	41.603.871
Contratos Forward (ver nota 18)	-	-	497.739	-
Convenios de pago	2.304.157	-	3.840.262	-
Otros activos financieros	-	41.752	-	41.752
Total Otros activos financieros	15.100.542	537.176.802	16.185.506	520.652.685

9.1 Arriendos financieros por cobrar

La Sociedad mantiene en otros activos por cobrar corrientes y no corrientes, cuentas por cobrar por bienes que han sido construidos a petición expresa de los arrendatarios. Se han traspasado sustancialmente todos los riesgos y beneficios al momento de poner en marcha los activos. Valor nominal total (inversión bruta en los arrendamientos) y el valor actual de los pagos mínimos a recibir se presentan a continuación:

Vencimientos	31-03-2026			31-12-2025		
	Valor actual	Interés por recibir	Inversión bruta	Valor actual	Interés por recibir	Inversión bruta
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Menos de 90 días	3.185.545	10.885.454	14.070.999	2.948.941	10.578.717	13.527.658
Más de 90 días	9.610.840	30.400.859	40.011.699	8.898.564	29.582.071	38.480.635
Total corriente	12.796.385	41.286.313	54.082.698	11.847.505	40.160.788	52.008.293
Más de 1 hasta 2 años	14.195.550	40.231.136	54.426.686	13.255.558	39.183.141	52.438.699
Más de 2 hasta 3 años	15.596.306	39.103.939	54.700.245	14.485.275	38.121.982	52.607.257
Más de 3 hasta 4 años	17.336.982	37.861.294	55.198.276	16.133.802	36.967.758	53.101.560
Más de 4 hasta 5 años	18.896.327	36.470.437	55.366.764	17.921.600	35.674.169	53.595.769
Más de 5 años	426.093.791	314.858.840	740.952.631	417.210.827	315.101.076	732.311.903
Total no corriente	492.118.956	468.525.646	960.644.602	479.007.062	465.048.126	944.055.188

9 - OTROS ACTIVOS FINANCIEROS (continuación)

Cuadro de movimientos de arriendos financieros:

Concepto	31-03-2026 M$	31-12-2025 M$
Saldo Inicial	490.854.567	362.388.865
Adiciones	6.009.026	1.565.052
Adquisición CyT Operaciones SpA (ver Nota 35)	-	176.595.293
Amortización	(2.944.226)	(8.958.002)
Diferencia de cambio	7.365.675	(32.491.905)
Diferencia de conversion	3.630.299	(8.244.736)
Saldo final	504.915.341	490.854.567

10 - ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Activos intangibles netos	31-03-2026 M$	31-12-2025 M$
Servidumbres	190.711.950	190.711.950
Software	10.772.045	10.228.286
Total activos intangibles identificados	201.483.995	200.940.236

Activos intangibles brutos	31-03-2026 M$	31-12-2025 M$
Servidumbres	190.711.950	190.711.950
Software	40.770.550	39.014.210
Total activos intangibles	231.482.500	229.726.160

Amortización acumulada y deterioro del valor	31-03-2026 M$	31-12-2025 M$
Software	(29.998.505)	(28.785.924)
Total amortización acumulada	(29.998.505)	(28.785.924)

Las servidumbres de Transelec S.A. representan los activos intangibles de vida útil indefinida.

10 - ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA (continuación)

Los movimientos del activo intangible al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

Movimientos	Servidumbres	Software	Activos intangibles netos
	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01-01-2026	190.711.950	10.228.286	200.940.236
Adiciones	-	1.756.340	1.756.340
Amortización (ver nota 26.3)	-	(1.212.581)	(1.212.581)
Saldo final al 31-03-2026	190.711.950	10.772.045	201.483.995

Movimientos	Servidumbres	Software	Activos intangibles netos
	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01-01-2025	190.711.950	7.123.090	197.835.040
Adiciones	-	6.470.015	6.470.015
Amortización	-	(3.364.819)	(3.364.819)
Saldo final al 31-12-2025	190.711.950	10.228.286	200.940.236

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrados al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

El importe de elementos totalmente amortizados y en uso al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Activos amortizados	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Total valor bruto	17.013.624	17.013.624

11 - PLUSVALIA

La plusvalía representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación del grupo en los activos netos identificables.

La Sociedad ha definido su único segmento operativo de Transmisión de energía eléctrica como la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) para efectos de realizar las pruebas de deterioro y por ende la plusvalía a la fecha de la prueba de deterioro es asignado completamente a esta UGE.

11.1 Medición del valor recuperable de la plusvalía

El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Detalle	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Plusvalía	347.756.660	347.756.660
Total	347.756.660	347.756.660

11.2 Movimiento de la plusvalía

Los movimientos de la plusvalía al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, son:

Concepto	31-03-2026
	M$
Saldo inicial al 01-01-2026	347.756.660
Saldo final al 31-03-2026	347.756.660

Concepto	31-12-2025
	M$
Saldo inicial al 01-01-2025	347.756.660
Saldo final al 31-12-2025	347.756.660

11. 3 Test de deterioro

La Administración considera que el enfoque del valor en uso, determinado mediante el modelo de flujos de caja descontados, es el método más fiable para determinar los valores recuperables de las UGE. Las variables utilizadas por la Sociedad se encuentran en la Nota 2.8 Deterioro de activos no financieros.

El resultado de la prueba de deterioro, que incluyó un análisis de sensibilidad de sus variables principales, arrojó que los valores recuperables calculados exceden al valor libro de los activos netos de la unidad generadora de efectivo respectiva, y por lo tanto no se detectó deterioro.

12 - PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

12.1 Detalle de los rubros

La composición del rubro corresponde al siguiente detalle:

Propiedades, Planta y equipo	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Terrenos	21.768.878	21.768.878
Construcciones y obras de infraestructura	1.126.384.528	1.140.628.324
Maquinarias y equipos	694.532.693	695.562.899
Obras en Curso	568.453.826	526.910.271
Otros activos fijos	7.028.867	7.270.205
Total Propiedades, plantas y equipos, neto	2.418.168.792	2.392.140.577

Propiedades, Planta y equipo, Bruto	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Terrenos	21.768.878	21.768.878
Construcciones y obras de infraestructura	1.608.739.447	1.614.843.852
Maquinarias y equipos	1.086.721.710	1.079.687.181
Obras en Curso	568.453.826	526.910.271
Otros activos fijos	7.028.867	7.270.205
Total Propiedades, plantas y equipos, bruto	3.292.712.728	3.250.480.387

Depreciación acumulada de Propiedades, Planta y equipo	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Construcciones y obras de infraestructura	(482.354.919)	(474.215.528)
Maquinarias y equipos	(392.189.017)	(384.124.282)
Total depreciación acumulada de Propiedades, plantas y equipos	(874.543.936)	(858.339.810)

12 - PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS (continuación)

12.2 Reconciliación de cambios en Propiedad, planta y equipos

El siguiente cuadro muestra el detalle de cambios en Propiedad, plantas y equipos, por clase de activos al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Movimientos	Terrenos	Construcciones y obras de infraestructura	Maquinarias y equipos	Obras en Curso	Otros activos fijos	Propiedades, Planta y equipo, Neto
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01-01-2026	21.768.878	1.140.628.324	695.562.899	526.910.271	7.270.205	2.392.140.577
Adiciones	-	-	-	41.396.590	16.025	41.412.615
Retiros	-	(27.272)	(401.473)	(1.289)	-	(430.034)
Traspaso	-	4.660.674	(3.201.586)	(1.215.637)	(243.451)	-
Gasto por depreciación (ver nota 26.3)	-	(9.003.848)	(7.300.497)	-	-	(16.304.345)
Diferencia de conversión	-	-	-	3.390.910	-	3.390.910
Otros decrementos	-	-	-	(2.027.019)	(13.912)	(2.040.931)
Reclasificaciones	-	(9.873.350)	9.873.350	-	-	-
Saldo final al 31-03-2026	21.768.878	1.126.384.528	694.532.693	568.453.826	7.028.867	2.418.168.792

Movimientos	Terrenos	Construcciones y obras de infraestructura	Maquinarias y equipos	Obras en Curso	Otros activos fijos	Propiedades, Planta y equipo, Neto
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01-01-2025	21.768.878	940.624.512	602.429.168	574.273.863	6.398.879	2.145.495.300
Adiciones	-	-	-	328.765.749	1.452.766	330.218.515
Retiros	-	(1.594.082)	(522.968)	(4.866.832)	-	(6.983.882)
Traspaso	-	233.175.726	123.346.826	(355.949.499)	(573.055)	(2)
Gasto por depreciación (ver nota 26.3)	-	(31.577.832)	(29.690.127)	-	-	(61.267.959)
Diferencia de conversión	-	-	-	-	-	-
Otros decrementos	-	-	-	(15.313.010)	(8.385)	(15.321.395)
Saldo final al 31-12-2025	21.768.878	1.140.628.324	695.562.899	526.910.271	7.270.205	2.392.140.577

12 - PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS (continuación)

12.3 Información adicional sobre Propiedad, planta y equipos

Al 31 de marzo de 2026, las adiciones corresponden principalmente a adquisidores del proyecto GEA por M$10.529.619 y Transelec por M$30.866.971.

Transelec tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a los que están sujetos los diversos elementos de sus propiedades, plantas y equipos, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

La Sociedad mantenía al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 compromisos de adquisición de ítems de propiedades, plantas y equipos derivados de contratos de construcción bajo modalidad EPC (Engeenering-Procurment-Construction) por importe de M$268.170.147 y M$343.094.581, al cierre de cada ejercicio respectivamente.

El siguiente es el detalle de los costos por intereses capitalizados en Propiedades, plantas y equipos:

Conceptos	31-03-2026	31-12-2025
Tasa de capitalización (base anual compuesta)	4,48%	4,37%
Costos por intereses capitalizados (M$)	1.814.043	8.952.026

Los saldos de obras en curso al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 ascienden a M$568.453.826 y M$526.910.271, respectivamente.

El importe de elementos totalmente depreciados y en uso al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Activos depreciados	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Total valor bruto	108.242.686	107.968.826

13 - ACTIVOS POR DERECHOS DE USO

La composición del rubro de activos por derechos de uso al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 corresponde al siguiente detalle:

Activos por derechos de uso	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Derecho de uso Terrenos	2.811	4.497
Derecho de uso Edificios	9.018.437	9.324.626
Derecho de uso Vehículos	746.302	910.463
Total Activos por derechos de uso, neto	9.767.550	10.239.586

Activos por derechos de uso, Bruto	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Derecho de uso Terrenos	101.789	101.789
Derecho de uso Edificios	17.265.605	17.265.606
Derecho de uso Vehículos	4.228.966	4.228.966
Total Activos por derechos de uso, bruto	21.596.360	21.596.361

Depreciación acumulada de Activos por derechos de uso	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Derecho de uso Terrenos	(98.978)	(97.292)
Derecho de uso Edificios	(8.247.168)	(7.940.980)
Derecho de uso Vehículos	(3.482.664)	(3.318.503)
Total depreciación acumulada de Activos por derechos de uso	(11.828.810)	(11.356.775)

13 - ACTIVOS POR DERECHOS DE USO (continuación)

13.1 Movimientos en Activos por derechos de uso

A continuación, se detallan los valores en libros de los activos de derecho de uso y sus movimientos al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Movimiento	Derecho de uso Terrenos	Derecho de uso Edificios	Derecho de uso Vehículos	Activos por Derecho de uso
	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01-01-2026	4.497	9.324.626	910.463	10.239.586
Adiciones	-	-	-	-
Depreciación (ver nota 26.3)	(1.686)	(306.189)	(164.161)	(472.036)
Saldo final al 31-03-2026	2.811	9.018.437	746.302	9.767.550

Movimiento	Derecho de uso Terrenos	Derecho de uso Edificios	Derecho de uso Vehículos	Activos por Derecho de uso
	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01-01-2025	13.074	10.549.381	1.567.107	12.129.562
Adiciones	-	-	-	-
Depreciación (ver nota 26.3)	(8.577)	(1.224.755)	(656.644)	(1.889.976)
Saldo final al 31-12-2025	4.497	9.324.626	910.463	10.239.586

14 - OTROS ACTIVOS Y PASIVOS NO FINANCIEROS

14.1 Otros activos no financieros

La composición de los Otros activos no financieros al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Concepto	31-03-2026		31-12-2025	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Fondos por rendir servidumbres y terrenos	2.174.367	-	2.174.367	-
Anticipo a proveedores	16.658.710	-	21.531.954	-
Seguros anticipados	3.855.704	-	5.106.821	-
Remante de crédito fiscal	28.822.935	-	35.249.890	-
Otros activos no financieros	2.967.353	206.294	1.234.893	206.295
Total Otros activos no financieros	54.479.069	206.294	65.297.925	206.295

14.2 Otros pasivos no financieros

La composición de los Otros pasivos no financieros al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Concepto	31-03-2026		31-12-2025	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
IVA por pagar	412.588	-	409.023	-
Ingresos anticipados	3.425.720	4.352.953	3.425.720	4.468.892
Otros pasivos no financieros	4.549.972	234.815	653.544	234.815
Total Otros pasivos no financieros	8.388.280	4.587.768	4.488.287	4.703.707

15 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de este rubro de corto y largo plazo al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Concepto	31-03-2026		31-12-2025	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Obligaciones con el público	17.681.386	1.904.430.401	17.909.306	1.892.559.778
Contratos Swap (ver nota 18)	531.518	-	1.172.066	-
Contratos Forward (ver nota 18)	160.386	-	-	-
Total Otros pasivos financieros	18.373.290	1.904.430.401	19.081.372	1.892.559.778

De acuerdo con lo descrito en la Nota 35 Combinaciones de Negocios, Transelec S.A. tomó el control de CyT Operaciones SpA. Por lo anterior, al 31 de diciembre de 2025, los saldos consolidados incluyen los saldos mantenidos por CyT Operaciones SpA desde la fecha de adquisición.

A esa fecha, CyT Operaciones SpA mantenía préstamos bancarios por un capital de MUS$86.868 con Sumitomo Mitsui Banking Corp, Mitsubishi UFJ, LTD. y Banco Estado. Dichos prestamos tenían como fecha de vencimiento original el 30 de diciembre de 2038 y pagos de intereses semestrales a una tasa de interés nominal SOFR 6 meses más un spread de 2,75%.

Con fecha 09 de mayo de 2025, CyT Operaciones prepagó la totalidad de sus préstamos bancarios. El prepago total ascendió a MUS$89.074 (M$83.819.034), incluyendo un pago de capital de MUS$86.868 (M$81.743.273) e intereses devengados de MUS$2.206 (M$2.075.761) a dicha fecha. Ver Nota 15.2

15 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

15.1 Obligaciones con el público

A continuación, se detallan las obligaciones con el público por serie, monedas, a tasa carátula y vencimientos al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

RUT empresa deudora	Nombre empresa deudora	País empresa deudora	Acreedor	País de colocación	N° de inscripción o identificación del instrumento	Series	Moneda o unidad	Tasa anual efectiva	Tasa anual nominal	Pago capital	Pago interés	Plazo final	31-03-2026	31-12-2025
													M$	M$
76.555.400-4	Transelec S.A.	Chile	Tenedores de Bonos	Chile	480	D	UF	4,37%	4,25%	Al final	Semestre	15-12-2027	543.718.711	536.481.584
76.555.400-4	Transelec S.A.	Chile	Tenedores de Bonos	Chile	599	H	UF	4,79%	4,80%	Al final	Semestre	01-08-2031	120.447.903	121.534.092
76.555.400-4	Transelec S.A.	Chile	Tenedores de Bonos	Chile	599	K	UF	4,61%	4,60%	Al final	Semestre	01-09-2031	63.982.803	64.530.773
76.555.400-4	Transelec S.A.	Chile	Tenedores de Bonos	Chile	599	M	UF	4,26%	4,05%	Al final	Semestre	15-06-2032	59.872.704	59.085.851
76.555.400-4	Transelec S.A.	Chile	Tenedores de Bonos	Chile	599	M-1	UF	4,23%	4,05%	Al final	Semestre	15-06-2032	75.769.233	74.769.784
76.555.400-4	Transelec S.A.	Chile	Tenedores de Bonos	Chile	599	N	UF	4,29%	3,95%	Al final	Semestre	15-12-2038	117.438.981	115.874.002
76.555.400-4	Transelec S.A.	Chile	Tenedores de Bonos	Chile	744	Q	UF	4,02%	3,95%	Al final	Semestre	15-10-2042	125.087.371	123.527.683
76.555.400-4	Transelec S.A.	Chile	Tenedores de Bonos	Chile	1142	X	UF	3,45%	3,20%	Al final	Semestre	01-03-2034	157.599.780	158.354.600
76.555.400-4	Transelec S.A.	Chile	Tenedores de Bonos	Chile	1142	V	UF	3,37%	3,30%	Al final	Semestre	01-03-2048	118.653.739	119.287.145
76.555.400-4	Transelec S.A.	Chile	Tenedores de Bonos	Chile	1182	Y	UF	3,12%	3,80%	Al final	Semestre	01-08-2028	60.904.350	61.382.396
76.555.400-4	Transelec S.A.	Chile	Tenedores de Bonos	Chile	1183	AB	UF	3,10%	3,95%	Al final	Semestre	01-08-2045	153.295.362	154.435.694
76.555.400-4	Transelec S.A.	Chile	Tenedores de Bonos	Extranjero	3da. emisión	Sr N	US$	4,31%	3,88%	Al final	Semestre	12-01-2029	325.340.850	321.205.480
Total													1.922.111.787	1.910.469.084

El valor justo de las obligaciones con el público corrientes y no corrientes, garantizadas y no garantizadas, al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 asciende a M$1.907.956.381 y M$1.983.791.828, respectivamente (no incluye otros pasivos corrientes y no corrientes tales como contratos swap y forwards, los cuales se presentan en los Estados Financieros Consolidados a sus valores justos). El valor justo de los bonos se estima mediante el descuento de flujos de fondos futuros, utilizando tasas de descuento disponibles para deudas con términos, riesgo de crédito y vencimientos similares. Este valor se encuentra categorizado en el nivel 2 de acuerdo a la jerarquía del valor justo.

15 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

15.1 Obligaciones con el público (continuación)

RUT empresa deudora	Nombre Empresa deudora	N° de inscripción o identificación del instrumento	Vencimientos								
			Corriente			No Corriente					
			Menos de 90 días	Más de 90 días	Total corriente al 31-03-2026	Más de 1 hasta 2 años	Más de 2 hasta 3 años	Más de 3 hasta 4 años	Más de 4 hasta 5 años	Más de 5 años	Total no corriente al 31-03-2026
			M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
76.555.400-4	Transelec S.A.	480	6.587.565	-	6.587.565	537.131.146	-	-	-	-	537.131.146
76.555.400-4	Transelec S.A.	599	-	908.448	908.448	-	-	-	-	119.539.455	119.539.455
76.555.400-4	Transelec S.A.	599	-	236.363	236.363	-	-	-	-	63.746.440	63.746.440
76.555.400-4	Transelec S.A.	599	697.842	-	697.842	-	-	-	-	59.174.862	59.174.862
76.555.400-4	Transelec S.A.	599	883.933	-	883.933	-	-	-	-	74.885.300	74.885.300
76.555.400-4	Transelec S.A.	599	1.361.553	-	1.361.553	-	-	-	-	116.077.428	116.077.428
76.555.400-4	Transelec S.A.	744	2.216.590	-	2.216.590	-	-	-	-	122.870.781	122.870.781
76.555.400-4	Transelec S.A.	1142	-	412.466	412.466	-	-	-	-	157.187.314	157.187.314
76.555.400-4	Transelec S.A.	1142	-	318.939	318.939	-	-	-	-	118.334.800	118.334.800
76.555.400-4	Transelec S.A.	1182	-	360.466	360.466	-	60.543.884	-	-	-	60.543.884
76.555.400-4	Transelec S.A.	1183	-	873.968	873.968	-	-	-	-	152.421.394	152.421.394
76.555.400-4	Transelec S.A.	3rd issuance		2.823.253	2.823.253	-	322.517.597	-	-	-	322.517.597
Total			11.747.483	5.933.903	17.681.386	537.131.146	383.061.481	-	-	984.237.774	1.904.430.401

15 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

15.1 Obligaciones con el público (continuación)

RUT empresa deudora	Nombre Empresa deudora	N° de inscripción o identificación del instrumento	Vencimientos								
			Corriente			No Corriente					
			Menos de 90 días	Más de 90 días	Total corriente al 31-12-2025	Más de 1 hasta 2 años	Más de 2 hasta 3 años	Más de 3 hasta 4 años	Más de 4 hasta 5 años	Más de 5 años	Total no corriente al 31-12-2025
			M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
76.555.400-4	Transelec S.A.	480	-	992.125	992.125	535.489.459	-	-	-	-	535.489.459
76.555.400-4	Transelec S.A.	599	2.335.255	-	2.335.255	-	-	-	-	119.198.837	119.198.837
76.555.400-4	Transelec S.A.	599	966.363	-	966.363	-	-	-	-	63.564.410	63.564.410
76.555.400-4	Transelec S.A.	599	-	105.034	105.034	-		-	-	58.980.817	58.980.817
76.555.400-4	Transelec S.A.	599	-	133.043	133.043	-	-	-	-	74.636.741	74.636.741
76.555.400-4	Transelec S.A.	599	-	204.931	204.931	-	-	-	-	115.669.071	115.669.071
76.555.400-4	Transelec S.A.	744	-	1.019.103	1.019.103	-	-	-	-	122.508.580	122.508.580
76.555.400-4	Transelec S.A.	1142	1.686.357	-	1.686.357	-	-	-	-	156.668.243	156.668.243
76.555.400-4	Transelec S.A.	1142	1.303.974	-	1.303.974	-	-	-	-	117.983.171	117.983.171
76.555.400-4	Transelec S.A.	1182	926.613	-	926.613	-	60.455.783	-	-	-	60.455.783
76.555.400-4	Transelec S.A.	1183	2.246.625	-	2.246.625	-	-	-	-	152.189.069	152.189.069
76.555.400-4	Transelec S.A.	2nd issuance			-						-
76.555.400-4	Transelec S.A.	3rd issuance	5.989.883	-	5.989.883	-	-	315.215.597	-	-	315.215.597
Total			15.455.070	2.454.236	17.909.306	535.489.459	60.455.783	315.215.597	-	981.398.939	1.892.559.778

15 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

15.2 Cambios en los pasivos que surgen de las actividades de financiación

A continuación, se detalla la evolución de las obligaciones financieras de la Compañía y los cambios en estas asociados a actividades de financiación al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Movimiento	Saldo inicial al 01-01-2026	Cambios que representan flujo					Cambios que no representan flujo					Saldo final al 31-03-2026
		Nuevas obligaciones	Pagos de obligaciones	Pago de intereses	Pago impuesto retención	Costos de financiamiento	Intereses devengados	Amortización costos de financiamiento	Revalorización	Cambios en el Valor Razonable	Otros	
Obligaciones con el público												
Bonos en US$	321.205.480	-	-	(6.082.035)	(244.436)	-	3.128.946	186.505	7.146.390	-	-	325.340.850
Bonos en UF	1.589.263.604	-	-	(12.593.407)	-	-	15.503.593	63.727	4.533.420	-	-	1.596.770.937
Total	1.910.469.084	-	-	(18.675.442)	(244.436)	-	18.632.539	250.232	11.679.810	-	-	1.922.111.787
Instrumentos financieros												
Contratos Swap	1.172.066	-	-	(1.253.838)	-	-	613.290	-	-		-	531.518
Forward	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160.386	-	160.386
Total	1.172.066	-	-	(1.253.838)	-	-	613.290	-	-	160.386	-	691.904
Total	1.911.641.150	-	-	(19.929.280)	(244.436)	-	19.245.829	250.232	11.679.810	160.386	-	1.922.803.691

15 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

15.2 Cambios en los pasivos que surgen de las actividades de financiación (continuación)

Movimiento	Saldo inicial al 01-01-2025	Cambios que representan flujo					Cambios que no representan flujo					Saldo final al 31-12-2025
		Nuevas obligaciones	Pagos de obligaciones	Pago de intereses	Pago impuesto retención	Costos de financiamiento	Intereses devengados	Amortización costos de financiamiento	Revalorización	Cambios en el Valor Razonable	Otros	
Obligaciones con el público												
Bonos en US$	733.594.334	-	(378.450.000)	(21.294.998)	(880.882)	-	14.063.189	781.053	(26.607.216)	-	-	321.205.480
Bonos en UF	1.536.681.053	-	-	(61.815.265)	-	-	61.789.759	280.714	52.327.343	-	-	1.589.263.604
Préstamos bancarios	-	83.987.337	(81.743.273)	(2.075.761)	(86.583)	-	659.784	332.560	-		(1.074.064)	-
Total	2.270.275.387	83.987.337	(460.193.273)	(85.186.024)	(967.465)	-	76.512.732	1.394.327	25.720.127	-	(1.074.064)	1.910.469.084
Instrumentos financieros												
Contratos Swap	1.298.188	-	-	(2.623.631)	-	-	2.497.509	-	-	-	-	1.172.066
Forward	246.432	-	-	-	-	-	-	-	-	(246.432)	-	-
Total	1.544.620	-	-	(2.623.631)	-	-	2.497.509	-	-	(246.432)	-	1.172.066
Total	2.271.820.007	83.987.337	(460.193.273)	(87.809.655)	(967.465)	-	79.010.241	1.394.327	25.720.127	(246.432)	(1.074.064)	1.911.641.150

15.3 Otros aspectos

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, Transelec S.A. dispone de una línea de crédito de US$250 millones, la cual a esas fechas se encuentra sin giros pendientes.

Diversos contratos de deuda de la Sociedad incluyen la obligación de cumplir ciertos ratios financieros (ver Nota 24.5), habituales en contratos de esta naturaleza. También hay obligaciones afirmativas y negativas que exigen el monitoreo de estos compromisos.

16 - PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Concepto	31-03-2026		31-12-2025	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Pasivos por arrendamientos Terrenos	17.549	88.673	17.400	107.744
Pasivos por arrendamientos Edificios	1.207.127	9.057.094	1.186.164	9.340.892
Pasivos por arrendamientos Vehículos	740.102	65.183	737.602	247.156
Total Pasivos por arrendamientos	1.964.778	9.210.950	1.941.166	9.695.792

16.1 Movimientos en Pasivos por arrendamientos

A continuación, se detallan los valores en libros de los pasivos por arrendamientos y sus movimientos al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Movimiento	Pasivos por arrendamientos Terrenos	Pasivos por arrendamientos Edificios	Pasivos por arrendamientos Vehículos	Total Pasivos por arrendamientos
	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01-01-2026	125.144	10.527.056	984.758	11.636.958
Gastos por Intereses	7.094	96.838	10.388	114.320
Pagos	(27.987)	(386.310)	(192.222)	(606.519)
Reajuste por UF	1.971	26.637	2.361	30.969
Saldo final al 31-03-2026	106.222	10.264.221	805.285	11.175.728

Movimiento	Pasivos por arrendamientos Terrenos	Pasivos por arrendamientos Edificios	Pasivos por arrendamientos Vehículos	Total Pasivos por arrendamientos
	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01-01-2025	141.055	11.281.998	1.638.823	13.061.876
Gastos por Intereses	2.874	438.112	54.195	495.181
Pagos	(22.934)	(1.570.789)	(754.948)	(2.348.671)
Reajuste por UF	4.149	377.735	46.688	428.572
Saldo final al 31-12-2025	125.144	10.527.056	984.758	11.636.958

16 - PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS (continuación)

16.2 Detalle de obligaciones futuras por pasivos por arrendamientos

Pasivos por arrendamientos	Vencimientos								
	Corriente			No Corriente					
	Menos de 90 días	Más de 90 días	Total corriente al 31-03-2026	Más de 1 hasta 2 años	Más de 2 hasta 3 años	Más de 3 hasta 4 años	Más de 4 hasta 5 años	Más de 5 años	Total no corriente al 31-03-2026
	M$	M$	M$						M$
Terrenos	-	17.549	17.549	18.088	6.357	6.504	6.654	51.070	88.673
Edificios	196.941	1.010.186	1.207.127	1.165.383	1.233.264	1.265.082	1.319.768	4.073.597	9.057.094
Vehículos	122.496	617.606	740.102	65.183	-	-	-	-	65.183
Total	319.437	1.645.341	1.964.778	1.248.654	1.239.621	1.271.586	1.326.422	4.124.667	9.210.950

Pasivos por arrendamientos	Vencimientos								
	Corriente			No Corriente					
	Menos de 90 días	Más de 90 días	Total corriente al 31-12-2025	Más de 1 hasta 2 años	Más de 2 hasta 3 años	Más de 3 hasta 4 años	Más de 4 hasta 5 años	Más de 5 años	Total no corriente al 31-12-2025
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Terrenos	17.400	-	17.400	17.801	18.211	6.461	6.609	58.662	107.744
Edificios	291.753	894.411	1.186.164	1.255.625	1.237.010	1.251.416	1.301.753	4.295.088	9.340.892
Vehículos	181.772	555.830	737.602	247.156	-	-	-	-	247.156
Total	490.925	1.450.241	1.941.166	1.520.582	1.255.221	1.257.877	1.308.362	4.353.750	9.695.792

16 - PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS (continuación)

16.3 Detalle de pasivos por arrendamientos

Pasivos por arrendamientos	31-03-2026		31-12-2025	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Pasivos por arrendamientos	2.369.267	10.488.061	2.363.486	11.062.900
Intereses diferidos por derecho de uso	(404.489)	(1.277.111)	(422.320)	(1.367.108)
Total Pasivos por arrendamientos	1.964.778	9.210.950	1.941.166	9.695.792

16.4 Información adicional sobre pasivos por arrendamientos

El siguiente es el detalle de las tasas de descuento incremental y sus respectivas fechas de vencimiento para los contratos afectos a la aplicación de IFRS 16 arrendamientos:

Monedas	5 Años		10 Años	
	Min	Max	Min	Max
Tasa en UF	3,80%	4,19%	2,30%	4,07%

17 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 respectivamente se detallan a continuación:

Acreedores y cuentas por Pagar	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Acreedores comerciales facturados	18.073.264	51.328.434
Acreedores comerciales no facturados	71.867.063	86.275.473
Total Acreedores Comerciales y otras cuentas por Pagar	89.940.327	137.603.907

a) Durante el ejercicio 2025, la Compañía incluyó en el rubro “Acreedores comerciales no facturados” provisiones por montos a devolver relacionadas con inconsistencias involuntarias en la valorización de su base de datos de activos operacionales sujetos al proceso de fijación tarifaria cuatrienal. La autoridad eléctrica determinó que Transelec había recibido un monto de ingresos en exceso por M$130.808.897. Este monto está alineado con las propias estimaciones que la Compañía junto a consultores técnicos expertos realizó, y correspondía al periodo desde enero 2020 a agosto 2025.

17 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR (continuación)

b) Al 31 de diciembre de 2025, luego de la actualización de la provisión a la fecha de cobro, los saldos provisionados por este concepto fueron consumidos durante el segundo semestre del ejercicio, mediante un proceso de liquidación y pago en noviembre por un monto de M$64.811.489, como también mediante disminuciones de la recaudación periódica a la cual la Compañía tiene derecho.

c) El impacto en resultados de esta provisión se clasificó en el ejercicio 2025 como una disminución del rubro Ingresos Ordinarios, en la cuenta Ingresos regulados. Ver Nota 25 – Ingresos de los estados financieros consolidados de la Compañía al 31 de diciembre de 2025.

d) La finalización de este proceso ocurrirá cuando el Ministerio de Energía emita el nuevo Decreto tarifario del periodo actual incorporando los efectos de las devoluciones efectuadas por la compañía; dicho nuevo Decreto debería estar publicado el ejercicio 2026.

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, el período medio para el pago a proveedores es menor a 30 días, por lo que el valor justo de las cuentas por pagar no difiere de forma significativa de su valor contable.

El vencimiento de los acreedores comerciales facturados al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Acreedores Comerciales Facturados	Proveedores al día		Proveedores vencidos	
	31-03-2026	31-12-2025	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$	M$	M$
Hasta 30 días	4.002.356	34.704.304	-	-
31 y 60 días	-	-	479.333	10.693.820
61 y 90 días	-	-	6.008.601	68.568
91 y 120 días	-	-	48.918	58.901
121 y 365 días	-	-	1.089.500	409.027
Más de 365 días	-	-	6.444.556	5.393.814
Total Acreedores Comerciales Facturados	4.002.356	34.704.304	14.070.908	16.624.130

18 - INSTRUMENTOS DERIVADOS

Siguiendo su política de gestión de riesgos, la Compañía realiza fundamentalmente contrataciones de derivados de tipos de cambio (ver Nota 3).

18.1 Descripción de los derivados

Al 31 de marzo de 2026, la Compañía mantiene los siguientes instrumentos derivados:

a) Tres Cross Currency Swaps por un nocional total de MUS$200.000 (asociados al bono emitido el 12 de julio de 2016) para cubrir las variaciones de tipo de cambio. Estos instrumentos han sido designados como de contabilidad cobertura de flujo de caja. Las contrapartes de estos instrumentos financieros son: Banco de Crédito e Inversiones, MUFG Bank, Ltd. Al 31 de marzo de 2026, el valor justo registrado por estos derivados corresponde a un activo neto de M$45.016.094.

b) Cuatro forwards de venta de moneda USD-CLP por un nocional total de MUS$5.500 respectivamente a corto plazo con las siguientes contrapartes: Banco de Crédito e Inversiones, BTG Pactual. Estos instrumentos no han sido designados como de contabilidad de cobertura, por lo que los cambios en su valor justo se registran en el resultado del ejercicio. Al 31 de marzo de 2026, el valor justo registrado por estos derivados corresponde a un pasivo corriente neto de M$160.386.

18 - INSTRUMENTOS DERIVADOS (continuación)

18.1 Descripción de los derivados (continuación)

Al 31 de diciembre de 2025, la Compañía mantiene los siguientes instrumentos derivados:

c) Tres Cross Currency Swaps por un nocional total de MUS$200.000 (asociados al bono emitido el 12 de julio de 2016) para cubrir las variaciones de tipo de cambio. Estos instrumentos han sido designados como de contabilidad cobertura de flujo de caja. Las contrapartes de estos instrumentos financieros son: Banco de Crédito e Inversiones, MUFG Bank, Ltd. Al 31 de diciembre de 2025, el valor justo registrado por estos derivados corresponde a un activo neto de M$40.431.805.

Con fecha 13 de enero de 2025, la Compañía efectuó la liquidación del Cross Currency Swap mantenido con Goldman Sachs por un nocional de MUS$23.500, monetizando el valor de mercado de dicho instrumento por un monto total neto de M$10.155.538.

d) Dos forwards de venta de moneda USD-CLP por un nocional total de MUS$33.400 respectivamente a corto plazo con las siguientes contrapartes: Banco de Crédito e Inversiones, Banco Itaú, Santander y Scotiabank. Estos instrumentos no han sido designados como de contabilidad de cobertura, por lo que los cambios en su valor justo se registran en el resultado del ejercicio. Al 31 de diciembre de 2025, el valor justo registrado por estos derivados corresponde a un activo corriente neto de M$497.739.

Otros antecedentes:

De acuerdo con lo descrito en la Nota 35 - Combinaciones de Negocios, Transelec S.A. tomó el control de CyT Operaciones SpA. Por lo anterior, al 31 de diciembre de 2025, los saldos consolidados incluyen los saldos mantenidos por CyT Operaciones SpA desde la fecha de adquisición.

A la fecha de la transacción, CyT Operaciones SpA mantenía dos swaps de tasa de interés por un nocional de MUS$86.868 con el objetivo de limitar la exposición al riesgo de tasas de interés asociado a préstamos vigentes de tasa variable y cubrir los pagos de intereses flotantes proyectados. Las contrapartes de estos derivados eran Sumitomo Mitsui Banking Corp y The Bank of Tokyo – Mitsubishi UFJ, LTD y habían sido designados como cobertura contable de flujo de caja.

Con fecha 09 de mayo de 2025, CyT Operaciones SpA efectuó la liquidación de estos dos instrumentos derivados monetizando el valor de mercado de dicho instrumento por un monto total neto de MUS$1.218 (M$1.145.936). Al 31 de diciembre de 2025, la subsidiaria CyT Operaciones SpA no mantiene instrumentos derivados.

18 - INSTRUMENTOS DERIVADOS (continuación)

18.2 Activos y pasivos derivados

Concepto	31-03-2026				31-12-2025			
	Activos		Pasivos		Activos		Pasivos	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Swap de cobertura de moneda	-	45.016.094	531.518	-	-	41.603.871	1.172.066	-
Contratos forward (no cobertura)	-	-	160.386	-	497.739	-	-	-
Total	-	45.016.094	691.904	-	497.739	41.603.871	1.172.066	-

18.3 Otros antecedentes

A continuación, se presenta un detalle de los derivados contratados por la Compañía al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, su valor justo y el desglose por vencimiento:

Derivados financieros	Vencimientos									
	Menos de 90 días	Más de 90 días	Total corriente al 31-03-2026	Más de 1 hasta 2 años	Más de 2 hasta 3 años	Más de 3 hasta 4 años	Más de 4 hasta 5 años	Más de 5 años	Total no corriente al 31-03-2026	Valor justo al 31-03-2026
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Swap de cobertura de moneda	-	(2.439.424)	(2.439.424)	(2.341.864)	49.265.864	-	-	-	46.924.000	44.484.576
Contratos forward (no cobertura)	(128.782)	(31.604)	(160.386)	-	-	-	-	-	-	(160.386)

Derivados financieros	Vencimientos									
	Menos de 90 días	Más de 90 días	Total corriente al 31-12-2025	Más de 1 hasta 2 años	Más de 2 hasta 3 años	Más de 3 hasta 4 años	Más de 4 hasta 5 años	Más de 5 años	Total no corriente al 31-12-2025	Valor justo al 31-12-2025
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Swap de cobertura de moneda	(1.240.735)	(1.220.354)	(2.461.089)	(2.374.577)	(2.279.495)	47.546.966		-	42.892.894	40.431.805
Contratos forward (no cobertura)	497.739	-	497.739	-	-	-	-	-	-	497.739

18 - INSTRUMENTOS DERIVADOS (continuación)

18.3 Otros antecedentes (continuación)

El importe nocional contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por Transelec, ya que, este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado. Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 Transelec no ha reconocido ganancias o pérdidas por inefectividad.

Los derivados son valorizados considerando técnicas de valorización que incluyen datos observables. Las técnicas de valorización más utilizadas incluyen forward pricing y modelos de valorización de swaps, utilizando cálculos de valor presente. Los modelos incorporan varios inputs, incluyendo tipo de cambio contado, tasas forwards y curvas de tasas de interés pesos y dólar.

18.4 Jerarquías del valor justo

Los instrumentos financieros reconocidos a valor justo en el estado de situación financiera, se clasifican según las siguientes jerarquías:

Nivel 1 : Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos
Nivel 2 : Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio); y
Nivel 3 : Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor justo al y 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Instrumentos financieros medidos a valor justo	Valor justo medido al final del período de reporte utilizando			
	31-03-2026	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	M$	M$	M$	M$
Swap de cobertura de moneda	44.484.576	-	44.484.576	-
Contratos forward	(160.386)	-	(160.386)	-
Total derivado neto	44.324.190	-	44.324.190	-

Instrumentos financieros medidos a valor justo	Valor justo medido al final del período de reporte utilizando			
	31-12-2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	M$	M$	M$	M$
Swap de cobertura de moneda	40.431.805	-	40.431.805	-
Contratos forward	497.739	-	497.739	-
Total derivado neto	40.929.544	-	40.929.544	-

19 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

La clasificación de activos financieros a las categorías descritas en la Nota 2.9 se detalla a continuación:

Conceptos	Activos Financieros a Costo Amortizado	Activos Financieros a Valor Razonable		Instrumentos Derivados		Total
		Por Resultado	Por Otro Resultado Integral	Cobertura	No Cobertura	31-03-2026
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Efectivo y equivalente al efectivo	9.594.510	63.083.070	-	-	-	72.677.580
Otros activos financieros corrientes	15.100.542	-	-	-	-	15.100.542
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	119.907.852	-	-	-	-	119.907.852
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	11.858.726	-	-	-	-	11.858.726
Otros activos financieros no corrientes	492.118.956	41.752	-	45.016.094	-	537.176.802
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	270.059.866	-	-	-	-	270.059.866
Total	918.640.452	63.124.822	-	45.016.094	-	1.026.781.368

Conceptos	Activos Financieros a Costo Amortizado	Activos Financieros a Valor Razonable		Instrumentos Derivados		Total
		Por Resultado	Por Otro Resultado Integral	Cobertura	No Cobertura	31-12-2025
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Efectivo y equivalente al efectivo	39.246.481	49.655.160	-	-	-	88.901.641
Otros activos financieros corrientes	15.687.767	-	-	497.739	-	16.185.506
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	96.666.929	-	-	-	-	96.666.929
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	11.890.001	-	-	-	-	11.890.001
Otros activos financieros no corrientes	479.007.062	41.752	-	41.603.871	-	520.652.685
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	269.288.764	-	-	-	-	269.288.764
Total	911.787.004	49.696.912	-	42.101.610	-	1.003.585.526

19 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS (continuación)

La clasificación de pasivos financieros a las categorías descritas en la Nota 2.9 se detalla a continuación:

Conceptos	Pasivos Financieros a Costo Amortizado	Pasivos Financieros a Valor Razonable		Instrumentos Derivados		Total
		Por Resultado	Por Otro Resultado Integral	Cobertura	No Cobertura	31-03-2026
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Otros pasivos financieros corrientes	17.681.386	-	-	531.518	160.386	18.373.290
Pasivos por arrendamientos corrientes	1.964.778	-	-	-	-	1.964.778
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	89.940.327	-	-	-	-	89.940.327
Cuentas por pagar entidades relacionadas corrientes	242.425.768	-	-	-	-	242.425.768
Otros pasivos financieros no corrientes	1.904.430.401	-	-	-	-	1.904.430.401
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	9.210.950	-	-	-	-	9.210.950
Cuentas por pagar entidades relacionadas no corrientes	33.110.322	-	-	-	-	33.110.322
Total	2.298.763.932	-	-	531.518	160.386	2.299.455.836

Conceptos	Pasivos Financieros a Costo Amortizado	Activos Financieros a Valor Razonable		Instrumentos Derivados		Total
		Por Resultado	Por Otro Resultado Integral	Cobertura	No Cobertura	31-12-2025
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Otros pasivos financieros corrientes	17.909.306	-	-	1.172.066	-	19.081.372
Pasivos por arrendamientos corrientes	1.941.166	-	-	-	-	1.941.166
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	137.603.907	-	-	-	-	137.603.907
Cuentas por pagar entidades relacionadas corrientes	232.208.782	-	-	-	-	232.208.782
Otros pasivos financieros no corrientes	1.892.559.778	-	-	-	-	1.892.559.778
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	9.695.792	-	-	-	-	9.695.792
Cuentas por pagar entidades relacionadas no corrientes	32.384.541	-	-	-	-	32.384.541
Total	2.324.303.272	-	-	1.172.066	-	2.325.475.338

20 - PROVISIONES

El detalle de las provisiones al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Provisiones	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Multas y litigios	1.397.780	-
Total	1.397.780	-

El detalle de las multas y litigios se presentan en la Nota 34.

El movimiento de las provisiones al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimientos	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Saldo Inicial	-	1.793.628
Nuevas provisiones (*)	1.397.780	-
Incremento (decremento) en provisiones existentes	-	(22.032)
Provisiones utilizadas	-	(1.771.596)
Saldo final	1.397.780	-

(*) Ver nota 30 para más detalles.

21 - IMPUESTOS CORRIENTES E IMPUESTOS DIFERIDOS

21.1 Detalle de impuestos corrientes

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no hay saldos por activos por impuestos corrientes

La composición de los pasivos por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Concepto	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Provision impuesto de primera categoria	40.717.959	31.452.081
Total Pasivos por impuestos corrientes	40.717.959	31.452.081

21 - IMPUESTOS CORRIENTES E IMPUESTOS DIFERIDOS

21.1 Detalle de pasivos por Impuestos diferidos

A continuación, se detalla el origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Diferencia Temporaria Activos	Impuestos diferidos netos	
	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Pérdida tributaria	-	499.401
Activos fijos	-	(82.625)
Total Activos por impuesto diferidos	-	416.776

Diferencia Temporaria Pasivos	Impuestos diferidos netos	
	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Activos fijos depreciables	(327.597.445)	(316.085.705)
Activos en Leasing	(134.201.526)	(128.345.158)
Materiales y repuestos	566.800	809.854
Pérdida tributaria	13.785.142	14.393.312
Provisión indemnización años de servicio	(74.014)	(43.495)
Ingresos anticipados	2.100.242	2.131.545
Provisión de obsolescencia	2.044.683	2.044.683
Obras en curso	(13.542.023)	(12.908.913)
Provisión de vacaciones	856.118	992.714
Activos intangibles	15.036.416	14.759.891
Ajuste por tasa efectiva de bonos y préstamos	3.741.543	(2.268.346)
Terrenos	4.919.363	4.897.899
Provisión por reliquidación de ingreso tarifario	28.442.667	23.870.183
Total Pasivos por impuesto diferidos	(403.922.034)	(395.751.536)

Presentación en Estado de Situación Financiera:		
Activos por impuesto diferidos	-	416.776
Pasivos por impuesto diferidos	(403.922.034)	(395.751.536)
Impuestos diferidos, netos activos / (pasivos)	(403.922.034)	(395.334.760)

El saldo de las pérdidas tributarias que se presenta en los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2026 corresponde a Ana María SA por M$ 2.022.480 (M$ 995.779 al 31 de diciembre de 2025) a Transmisión del Melado SpA por M$554.227 (M$ 1.048.686 al 31 de diciembre de 2025) y a CyT Operaciones SPA por M$48.479.377 (M$52.259.876 al 31 de diciembre de 2025). La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad considera que las proyecciones de utilidades futuras cubren lo necesario para recuperar estos activos.

21 - IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

21.2 Movimientos de impuesto diferido

Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos en los períodos al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 son:

Conceptos	Activos	Pasivos	Activo/ (Pasivo) Neto	Impacto del periodo			
				En resultados	En Patrimonio	Adquisiciones (Nota 35)	Variación Total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Activos fijos depreciables	-	327.597.445	(327.597.445)	(11.326.020)	-	-	(11.326.020)
Ajuste inicial Adquisición GEA – Ana María	-	-	-	-	-	-	-
Activos en Leasing	-	134.201.526	(134.201.526)	(5.856.368)	-		(5.856.368)
Materiales y repuestos	566.800	-	566.800	(243.054)	-	-	(243.054)
Pérdida tributaria	13.785.142	-	13.785.142	(1.107.571)	-		(1.107.571)
Pérdida tributaria - reservas de cobertura de flujo de caja	-	-	-	-	176.519	-	176.519
Pérdida tributaria - reservas de ganancias (perdidas) actuariales	-	-	-	-	79.120	-	79.120
Provisión indemnización años de servicio	-	74.014	(74.014)	(30.519)	-	-	(30.519)
Ingresos anticipados	2.100.242	-	2.100.242	(31.303)	-	-	(31.303)
Provisión de obsolescencia	2.044.683	-	2.044.683	-	-	-	-
Obras en curso	-	13.542.023	(13.542.023)	(736.208)	-	-	(736.208)
Provisión de vacaciones	856.118	-	856.118	(136.596)	-	-	(136.596)
Activos intangibles	15.036.416	-	15.036.416	276.525	-	-	276.525
Ajuste por tasa efectiva de bonos	3.741.543	0	3.741.543	6.009.889	-	-	6.009.889
Terrenos	4.919.363	-	4.919.363	21.464	-	-	21.464
Provisión por revisión tarifaria	28.442.667	-	28.442.667	4.572.484	-		4.572.484
Otras provisiones	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia de conversión	-	-	-	759.390	(759.389)	-	-
Total al 31-03-2026	71.492.974	475.415.008	(403.922.034)	(7.827.887)	(503.750)	-	(8.331.638)

21 - IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

21.2 Movimientos de impuesto diferido (continuación)

Conceptos	Activos	Pasivos	Activo/(Pasivo) Neto	Impacto del periodo			
				En resultados	En Patrimonio	Adquisiciones (Nota 35)	Variación Total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Activos fijos depreciables	-	316.168.330	(316.168.330)	(36.261.968)	-	-	(36.261.968)
Ajuste inicial Adquisición GEA – Ana María	-	-	-	-	-	-	-
Activos en Leasing	-	128.345.158	(128.345.158)	5.897.798	-	(49.130.286)	(43.232.488)
Materiales y repuestos	809.854	-	809.854	220.465	-	-	220.465
Pérdida tributaria	14.892.713	-	14.892.713	(8.130.317)	-	18.661.536	10.531.219
Pérdida tributaria - reservas de cobertura de flujo de caja	-	-	-	-	(1.688.028)	-	(1.688.028)
Pérdida tributaria - reservas de ganancias (perdidas) actuariales	-	-	-	-	2.996	-	2.996
Provisión indemnización años de servicio	-	43.495	(43.495)	39.033	-	-	39.033
Ingresos anticipados	2.131.545	-	2.131.545	799.730	-	-	799.730
Provisión de obsolescencia	2.044.683	-	2.044.683	(458.576)	-	-	(458.576)
Obras en curso	-	12.908.913	(12.908.913)	12.290.445	-	-	12.290.445
Provisión de vacaciones	992.714	-	992.714	41.217	-	-	41.217
Activos intangibles	14.759.891	-	14.759.891	2.621.444	-	-	2.621.444
Ajuste por tasa efectiva de bonos	-	2.268.346	(2.268.346)	207.556	-	-	207.556
Terrenos	4.897.899	-	4.897.899	358.644	-	-	358.644
Provisión por revisión tarifaria	23.870.183	-	23.870.183	6.992.348			6.992.348
Otras provisiones	-	-	-	-	-	-	-
Diferencia de conversión	-	-	-	(1.629.474)	1.629.474	-	-
Total al 31-12-2025	64.399.482	459.734.242	(395.334.760)	(17.011.655)	(55.558)	(30.468.750)	(47.535.963)

22 - PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

22.1 Detalle de provisiones

El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Detalle	31-03-2026		31-12-2025	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Indemnizaciones por años de servicio	459.283	3.130.115	618.628	3.072.394
Vacaciones devengadas	3.170.807	-	3.676.717	-
Beneficios anuales	4.541.320	-	10.351.311	-
Total	8.171.410	3.130.115	14.646.656	3.072.394

22.2 Movimiento de las provisiones

El movimiento de las provisiones al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimientos	Indemnizaciones por años de servicio	Beneficios anuales	Vacaciones devengadas	Total
	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01-01-2026	3.691.022	10.351.311	3.676.717	17.719.050
Provisión del período	391.451	2.818.472	555.942	3.765.865
Pagos	(493.075)	(8.628.463)	(1.061.852)	(10.183.390)
Saldo final al 31-03-2026	3.589.398	4.541.320	3.170.807	11.301.525

Movimientos	Indemnizaciones por años de servicio	Beneficios anuales	Vacaciones devengadas	Total
	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01-01-2025	4.098.992	9.399.535	3.524.062	17.022.589
Provisión del período	426.960	8.595.173	809.271	9.831.404
Pagos	(834.930)	(7.643.397)	(656.616)	(9.134.943)
Saldo final al 31-12-2025	3.691.022	10.351.311	3.676.717	17.719.050

22 - PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS (continuación)

22.2 Movimiento de las provisiones (continuación)

El detalle de vencimientos estimados de las provisiones es el que se presenta a continuación:

Detalle	31-03-2026			
	Menos de 1 año	Más de 1 año a 3 años	De 3 años a 5 años	De 5 años a más
	M$	M$	M$	M$
Indemnizaciones por años de servicio	459.283	581.552	753.133	1.795.430
Vacaciones devengadas	3.170.807	-	-	-
Beneficios anuales	4.541.320	-	-	-
Total	8.171.410	581.552	753.133	1.795.430

Detalle	31-12-2025			
	Menos de 1 año	Más de 1 año a 3 años	De 3 años a 5 años	De 5 años a más
	M$	M$	M$	M$
Indemnizaciones por años de servicio	618.628	397.519	1.153.628	1.521.247
Vacaciones devengadas	3.676.717	-	-	-
Beneficios anuales	10.351.311	-	-	-
Total	14.646.656	397.519	1.153.628	1.521.247

22.3 Provisión por beneficios a los empleados

Indemnizaciones por años de servicio

La Compañía ha constituido una provisión para cubrir la obligación por indemnización por años de servicios que será pagado a su personal, de acuerdo con los contratos colectivos suscritos con sus trabajadores. Esta provisión representa el total de la provisión devengada (ver Nota 23).

Vacaciones devengadas

Esta obligación corresponde al gasto por vacaciones devengadas y no utilizadas del personal de la Compañía, cuyo beneficio se encuentra especificado en los contratos individuales de cada trabajador.

Beneficios anuales

Dentro de esta clase de provisión se registran principalmente, las provisiones por la participación de los empleados en los resultados de la Compañía, los que en su mayor parte se pagan dentro del primer trimestre del año siguiente.

23 - OBLIGACIONES POR INDEMNIZACION POR AÑOS DE SERVICIO

23.1 Detalle del rubro

Obligaciones por Beneficios a empleados	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Provisión Indemnización años de servicio – corriente	459.283	618.628
Provisión Indemnización años de servicio – no corriente	3.130.115	3.072.394
Total Obligaciones por Beneficio a empleados Corriente y no Corriente	3.589.398	3.691.022

23.2 Movimiento de las obligaciones por indemnización por años de servicios

El movimiento de la obligación en el período terminado al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimientos	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo inicial	3.691.022	4.098.992
Servicio corriente	55.241	201.980
Costo de interés	43.171	171.213
Ganancia/Perdida Actuarial por Hipótesis	(13.754)	55.318
Ganancia/Perdida Actuarial por Experiencia	306.793	(1.551)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos	(493.075)	(834.930)
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final	3.589.398	3.691.022

23.3 Balance de las obligaciones por indemnización por años de servicios

Conceptos	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final	3.589.398	3.691.022
Obligación presente con fondos de plan de beneficios definidos	3.589.398	3.691.022
Balance plan de beneficios definidos, Saldo final	3.589.398	3.691.022

23 - OBLIGACIONES POR INDEMNIZACION POR AÑOS DE SERVICIO (continuación)

23.4 Gastos reconocidos en el estado de resultados

Costo	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-12-2025 M$	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
Servicio corriente plan de beneficios definidos	55.241	201.980	Costo de ventas y Gasto de Administración
Intereses plan de beneficios definidos	43.171	171.213	Costo de ventas y Gasto de Administración
Total gastos reconocidos en resultados	98.412	373.193	

23.5 Hipótesis actuariales

Los siguientes son los parámetros utilizados como supuestos en la determinación de los cálculos actuariales:

Detalle	Hipótesis actuariales	
	31-03-2026	31-12-2025
Tasa de descuento utilizada	2,15%	2,33%
Tasa de inflación	3,00%	3,00%
Aumento futuro de salarios	1,48%	1,54%
Tabla de mortalidad	RV-2020	RV-2020
Tabla de invalidez	30% RV-2020	30% RV-2020
Tabla de rotación	3,62%/0,49%	3,62%/0,49%

Los supuestos respecto de la tasa de mortalidad se fijan sobre la base de datos actuariales de acuerdo con las estadísticas publicadas y la experiencia acumulada.

23.6 Análisis de sensibilidad

En la siguiente tabla se puede observar el análisis de sensibilidad de las hipótesis significativas al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Nivel de sensibilidad	Tasa de descuento utilizada		Tasa de inflación		Aumento futuro de salarios	
	Aumento 1%	Disminución 1%	Aumento 1%	Disminución 1%	Aumento 1%	Disminución 1%
	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Impacto en la obligación por beneficio post empleo corriente y no corriente	(200.075)	222.927	222.171	(203.225)	-	-

Para evaluar el impacto, el análisis de sensibilidad ha sido determinado en base al método de extrapolación obteniendo resultados razonables en relación a los cambios en las hipótesis significativas utilizadas al 31 de marzo de 2026.

23 - OBLIGACIONES POR INDEMNIZACION POR AÑOS DE SERVICIO (continuación)

23.6 Análisis de sensibilidad (continuación)

A continuación, se presentan los pagos esperados por beneficio post empleo para los períodos terminados al:

Conceptos	31-03-2026 M$	31-12-2025 M$
Durante los próximos 12 meses	459.283	618.628
Entre 2 a 5 años	1.334.685	1.551.146
Entre 5 a 10 años	900.552	631.867
Posterior a 10 años	894.878	889.381
Total pagos esperados	3.589.398	3.691.022

24 - PATRIMONIO NETO

24.1 Capital suscrito y pagado

El 28 de abril de 2025, la Junta Extraordinaria de Accionistas aprobó un aumento de capital de $1.552.710.096 mediante la emisión de 2.000 acciones ordinarias, sin valor nominal. Así, el capital pasó de $776.355.047.865 a $777.907.757.961, con un total de 1.002.000 acciones.

Las nuevas acciones se pagaron con: (i) un aporte en especie de derechos sociales en Inversiones CyT Limitada, valorizados en $1.405.110.000; y (ii) $147.600.096 en efectivo. Rentas Eléctricas I Limitada suscribió 1.999 acciones mediante el aporte del 99,99% de los derechos sociales de Inversiones CyT y $146.964.252 en efectivo. Transelec Holdings Rentas Limitada suscribió 1 acción con el aporte del 0,01% de dichos derechos y $635.844 en efectivo.

24.2 Número de acciones suscritas y pagadas

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, las acciones suscritas y pagadas son:

Acciones	N° Acciones suscritas	N° Acciones pagadas	Número de acciones con derecho a voto
Serie Única, sin valor nominal	1.002.000	1.002.000	1.002.000

24 - PATRIMONIO NETO (continuación)

24.3 Dividendos

Con fecha 21 de noviembre de 2025, el Directorio de la Compañía acordó no provisionar como dividendo, el 30% de las utilidades líquidas del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025. Esta decisión fue ratificada por la Junta Ordinaria de Accionistas del 24 de abril de 2026, acordando por unanimidad no repartir dividendos del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025.

Con fecha 29 de enero de 2025, el Directorio de la Compañía acordó no provisionar como dividendo, el 30% de las utilidades líquidas del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024. Esta decisión fue ratificada por el Directorio el 13 de marzo de 2025, acordando por unanimidad no repartir dividendos del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

24.4 Otras reservas

El detalle de otras reservas al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Concepto	31-03-2026	31-12-2025
	M$	M$
Efectos del cambio de moneda funcional	1.958.782	1.958.782
Diferencia de conversión	1.998.104	(3.625.268)
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de caja	(9.325.906)	(8.672.129)
Ganancia (pérdidas) netas en otras reservas	(687.957)	(394.920)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de caja	2.517.994	2.341.475
Impuesto a las ganancias relacionado con otras reservas	185.748	106.628
Otro resultado integral	(3.353.235)	(8.285.432)

24 - PATRIMONIO NETO (continuación)

24.4 Otras reservas (continuación)

Los movimientos de otras reservas al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 se presentan a continuación:

Movimientos	Reserva por conversión	Reserva por coberturas de flujo de efectivo	Reserva por efectos del cambio de moneda funcional	Otras reservas	Total
	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01-01-2026	(3.625.268)	(6.330.654)	1.958.782	(288.292)	(8.285.432)
Diferencia de conversión	5.623.372	-		-	5.623.372
Cobertura de flujo de caja	-	(653.777)	-	-	(653.777)
Pérdidas actuariales	-	-	-	(293.037)	(293.037)
Efectos del cambio de moneda funcional	-	-	-	-	-
Impuesto diferido	-	176.519	-	79.120	255.639
Total resultado integral	5.623.372	(477.258)	-	(213.917)	4.932.197
Saldo final al 31-03-2026	1.998.104	(6.807.912)	1.958.782	(502.209)	(3.353.235)

Movimientos	Reserva por conversión	Reserva por coberturas de flujo de efectivo	Reserva por efectos del cambio de moneda funcional	Otras reservas	Total
	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01-01-2025	1.686.411	(10.894.582)	-	(280.188)	(9.488.359)
Diferencia de conversión	(5.311.679)	-		-	(5.311.679)
Cobertura de flujo de caja	-	6.251.956	-	-	6.251.956
Pérdidas actuariales	-	-	-	(11.100)	(11.100)
Efectos del cambio de moneda funcional	-	-	1.958.782	-	1.958.782
Impuesto diferido	-	(1.688.028)	-	2.996	(1.685.032)
Total resultado integral	(5.311.679)	4.563.928	1.958.782	(8.104)	1.202.927
Saldo final al 31-12-2025	(3.625.268)	(6.330.654)	1.958.782	(288.292)	(8.285.432)

24 - PATRIMONIO NETO (continuación)

24.5 Gestión de capital

La gestión de capital se refiere a la Administración del patrimonio de la Sociedad.

La política de Administración de capital de Transelec S.A. tiene por objetivo mantener un adecuado equilibrio que permita mantener un suficiente monto de capital para apoyar sus operaciones y proporcionar un prudente nivel de apalancamiento, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

Los requerimientos de capital son determinados en base a necesidades de financiamiento de la Sociedad, cuidando de mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deuda vigentes. La Compañía maneja su estructura de capital y realiza ajustes en base a las condiciones económicas predominantes, de manera de mitigar los riesgos asociados a condiciones de mercado adversas y aprovechar oportunidades que se puedan generar para mejorar la posición de liquidez de la Sociedad.

Los principales resguardos financieros (covenants) establecidos en los contratos de deuda vigentes relacionados con requerimientos de capital son:

1) Mantener un nivel de endeudamiento a nivel en que la relación Deuda total / Capitalización total no sea superior a 0,7 veces, tal como estos términos se definen en los respectivos contratos de bono local series D, H, K, M, N y Q.

2) Mantener en todo momento durante la vigencia de las emisiones de bonos un Patrimonio mínimo de quince millones de Unidades de Fomento, equivalente 31 de marzo de 2026, a la suma de M$597.625.800, tal como este término se define en los respectivos contratos de bono local series D, H, K, M y N.

3) Mantener en todo momento durante la vigencia de las emisiones de bonos un Patrimonio mínimo de ThCh$350.000.000, tal como este término se define en los respectivos contratos de bono local Series Q, V, X, Y y AB.

4) Mantener un nivel de endeudamiento a nivel en que la relación Deuda Neta / Ebitda no sea superior a 7 veces, tal como estos términos se definen en el respectivo contrato de bono local series V, X, Y y AB.

Además, la prueba de distribución de pagos restringidos (Flujo neto de la operación / Costos financieros), debe ser mayor a 1,5 veces, tal como estos términos se definen en los respectivos contratos de bono local series D, H, K, M y N.

24 - PATRIMONIO NETO (continuación)

24.5 Gestión de capital (continuación)

Las siguientes tablas presentan al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 el cálculo de los mencionados covenants y además del test de distribución:

Covenant N° 1	Deuda total / Capitalización total	31-03-2026	31-12-2025
	Menor o igual a 0,70	MM$	MM$
A	Otros pasivos financieros corrientes	18.373	19.081
B	Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	242.426	232.209
C	Otros pasivos financieros no corrientes	1.904.430	1.892.560
D	Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	33.110	32.385
E=A+B+C+D	**Deuda covenants**	**2.198.339**	**2.176.235**
G	Deudas caucionadas con garantías	-	-
DT=E+G	**Deuda Total**	**2.198.339**	**2.176.235**
H	Participación no controladora		
P	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	1.291.333	1.243.584
I	Amortización acumulada de la plusvalía (a la fecha de transición a IFRS)	24.970	24.970
CT=DT+H+I+P	**Capitalización total**	**3.514.642**	**3.444.789**
DT/CT	Deuda total / Capitalización total	0,63	0,63

Covenant N° 2	Patrimonio mínimo	31-03-2026	31-12-2025
	Mayor o igual a 15 millones de UF/Mayor o igual a MM$ 350.000	MM$	MM$
P	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	1.291.333	1.243.584
I	Amortización acumulada de la plusvalía (a la fecha de transición a IFRS)	24.970	24.970
P+I	**Patrimonio (en MM$)**	**1.316.303**	**1.268.554**
UF	Valor de UF	39.841,72	39.727,96
(P+I)/UF	Patrimonio (en millones de UF)	33,04	31,93

Covenant N° 3	Test distribución Pagos Restringidos*	31-03-2026	31-12-2025
	Flujo neto de la operación / Costos financieros > 1,5	MM$	MM$
FO	Flujos provenientes de las actividades de la operación	293.299	296.498
CF	Valor absoluto de los costos financieros	76.089	75.329
IG	Valor absoluto del gasto por impuesto a las ganancias	66.064	50.233
FNO=FO+CF+IG	**Flujo neto de la operación (FNO)**	**435.452**	**422.060**
FNO/CF	FNO / Costos financieros	5,72	5,60

* Este test de distribución se calcula con valores correspondientes a los últimos doce meses.

24 - PATRIMONIO NETO (continuación)

24.5 Gestión de capital (continuación)

Covenant N° 4	Deuda neta / EBITDA Ajustado	31-03-2026	31-12-2025
	Menor o igual a 7,0	MM$	MM$
A	Otros pasivos financieros (corrientes y no corrientes)	1.922.804	1.911.641
B	Total Derechos de uso	-	-
C	Efectivo y equivalentes al efectivo	72.678	88.902
D	Otros activos financieros (corrientes y no corrientes)	552.277	536.838
E	Arriendos financieros por cobrar (corrientes y no corrientes)	504.915	490.855
DN=A-B-(C+D-E)	**Deuda neta**	**1.802.764**	**1.776.756**
G	Ingreso de actividades ordinarias	491.451	440.257
H	Costo de ventas	(121.923)	(118.548)
I	Gastos de administración	(39.401)	(36.268)
J	Depreciación y amortización	74.178	71.386
K	Otras Ganancias	1.385	1.288
L	Amortización Leasing Financiero	11.308	8.958
EA = G+H+I+J+K+L	**EBITDA Ajustado (*)**	**416.998**	**367.073**
DN/EA	Deuda neta / EBITDA Ajustado	4,32	4,84

* El EBITDA Ajustado se calcula con valores correspondientes a los últimos doce meses.

En la fecha de emisión de estos Estados Financieros Consolidados, la Sociedad estaba en cumplimiento con todos los resguardos financieros establecidos en los contratos de deuda vigentes.

25 - INGRESOS

El detalle de los ingresos de explotación por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Tipo de ingresos ordinarios	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-03-2025 M$
Ingresos regulados (*)	77.702.749	36.649.658
Ingresos contractuales	25.105.619	21.955.713
Ingresos por leasing	15.800.098	8.809.606
Total ingresos ordinarios	118.608.466	67.414.977

Tipo de ingresos ordinarios	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-03-2025 M$
Ingresos regulados:	**77.702.749**	**36.649.658**
Sistema Transmisión Nacional	54.086.011	29.517.460
Sistema Transmisión Zonal	23.009.682	6.840.306
Sistema Transmisión Dedicado	478.882	161.356
Servicios Complementarios	128.174	130.536
Ingresos contractuales:	**25.105.619**	**21.955.713**
Instalaciones Transmisión	18.400.190	19.480.774
Servicios Ingeniería y Construcción	-	440.980
Otros Servicios	6.705.429	2.033.959
Ingresos por leasing:	**15.800.098**	**8.809.606**
Intereses leasing ganados	10.016.123	7.473.306
Indexación contratos leasing	5.783.975	1.336.300
Total	118.608.466	67.414.977

Tipo de ingresos ordinarios	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-03-2025 M$
Servicios transferidos a lo largo del tiempo	118.608.466	67.414.977
Total	118.608.466	67.414.977

(*) Al 31 de marzo de 2025, la Compañía clasificó en este rubro el impacto en resultados del periodo originado en la provisión por inconsistencias involuntarias contenidas en la base de activos operacionales por un monto ascendente a M$59.820.491. Como se explica en Nota 17 – Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, la Compañía consumió los saldos provisionados por este concepto al 31 de diciembre de 2025, mediante un proceso de liquidación y pago, como también mediante disminuciones de la recaudación periódica a la cual la Compañía tiene derecho. Por lo anterior, al 31 de marzo 2026, los presentes estados financieros no contienen impactos en resultados por este concepto.

25 – INGRESOS (continuación)

Conforme define la normativa, el proceso tarifario 2024-2027 consta de la Calificación de las Instalaciones en tramos Nacionales, Zonales y Dedicados; del Estudio de Valorización desarrollado por un consultor; de la elaboración del Informe Técnico de Valorización desarrollado por la Comisión Nacional de Energía (CNE); y la elaboración de Decreto Tarifario por parte del Ministerio de Energía, el que, tras revisión de la Contraloría General de la República, se publica en el Diario Oficial para su entrada en vigor. A la fecha, se encuentra en versión definitiva la Calificación de Instalaciones y está en desarrollo el Estudio de Valorización desarrollado por consultores, tanto para los segmentos Nacional y Zonal. Según los plazos establecidos en el marco legal, se proyecta que los estudios de los consultores finalicen en junio 2026 (Zonal) y julio 2026 (Nacional), que el Informe Técnico Definitivo de la CNE se publique en abril 2027 y que el Decreto Tarifario se publique por parte del Ministerio en mayo 2027.

Adicionalmente, durante el período la autoridad sectorial ha efectuado precisiones al instrumento técnico de valorización correspondiente al cuadrienio tarifario anterior. En este contexto, y mientras no entre en vigor el Decreto Tarifario asociado al proceso 2024-2027, la Compañía continúa reconociendo ingresos conforme al marco tarifario vigente derivado del proceso anterior, considerando las actualizaciones regulatorias que correspondan en la medida en que se materialicen en los instrumentos tarifarios aplicables.

26 - COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES

26.1 Gastos por naturaleza

La composición de gastos por naturaleza incluidos en costos de venta y gastos de administración por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es la siguiente:

Conceptos	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-03-2025 M$
Costo de ventas		
Gasto de personal	4.481.823	4.923.363
Gastos de operación	2.036.909	2.207.946
Gastos de mantención	4.738.094	3.033.875
Depreciación, amortización y castigos	17.124.427	14.784.740
Otros	27.653	84.615
Total Costo de ventas	28.408.906	25.034.539
Gastos de administración		
Gasto de personal	4.663.853	3.626.172
Gastos de operación	3.956.876	2.343.333
Gastos de mantención	125.003	33.232
Depreciación, amortización y castigos	1.294.571	842.035
Otros	794.652	857.112
Total Gastos de administración	10.834.955	7.701.884
Total	39.243.861	32.736.423

26 - COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES (continuación)

26.2 Gastos de personal

La composición de los gastos del personal por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es la siguiente:

Conceptos	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-03-2025 M$
Sueldos y salarios	8.503.238	8.134.954
Beneficios a corto plazo a los empleados	956.099	611.874
Indemnización por años de servicio	98.413	104.044
Otros beneficios a largo plazo	553.486	562.523
Otros gastos de personal	3.098.624	2.715.508
Gastos de personal capitalizados en obras en curso	(4.064.184)	(3.579.368)
Total	9.145.676	8.549.535

26.3 Depreciación, amortización y castigos

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Conceptos	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-03-2025 M$
Depreciaciones (PPyE)	16.304.345	13.854.079
Amortización (Intangible)	1.212.581	734.926
Amortización (Derechos de uso)	472.036	473.868
Pérdidas por retiro y daños*	430.036	563.902
Total	18.418.998	15.626.775

*Las pérdidas por retiro y daños se deben a reemplazo de equipos por condiciones técnicas, no afectando significativamente el deterioro de la Unidad Generadora de Efectivo.

26 - COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES (continuación)

26.4 Resultados financieros

El detalle del resultado financiero por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Conceptos	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-03-2025 M$
Ingresos financieros:	**3.362.236**	**3.152.526**
Intereses comerciales ganados	564.146	20.853
Intereses bancarios ganados	638.323	1.039.076
Intereses ganados por derivados	-	-
Intereses ganados sociedades relacionadas	2.159.767	2.092.597
Costos financieros:	**(19.990.347)**	**(19.230.017)**
Intereses y gastos por bonos	(17.068.728)	(17.757.479)
Intereses swaps	(613.290)	(695.338)
Intereses pagados sociedades relacionadas	(558.549)	-
Otros gastos	(1.749.780)	(777.200)
Resultado por unidades de ajuste	**(3.574.868)**	**(15.944.864)**
Resultado por reajuste de bonos	(4.533.420)	(19.027.342)
Resultado por reajuste de préstamos a empresas relacionadas	780.815	3.224.005
Otros resultados por unidades de reajuste	177.737	(141.527)
Diferencias de cambio netas:	**820.127**	**506.601**
Obligaciones con el público	(7.146.390)	10.300.250
Préstamos Intercompañía	(2.518.510)	4.664.655
Instrumentos financieros	4.165.160	(472.648)
Arriendos Financieros	7.365.676	(15.815.708)
Otros	(1.045.809)	1.830.052
Total Resultado Financiero	(19.382.852)	(31.515.754)

27 - RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El resultado por impuesto a las ganancias por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Conceptos	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-03-2025 M$
Gasto por impuestos corrientes	9.503.060	21.793.220
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	7.827.887	(20.293.574)
Gasto por impuesto a las ganancias	17.330.947	1.499.646

A continuación, se presenta la conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar el tipo impositivo general vigente al “Resultado Antes de Impuestos” y el gasto registrado del citado impuesto en el Estado de Resultados correspondiente por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025:

Conceptos	01-01-2026 31-03-2026 M$	01-01-2025 31-03-2025 M$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**16.240.008**	**872.519**
Corrección monetaria capital	(173)	(1.124)
Corrección monetaria inversión	126.427	370.310
Gastos no aceptados	406.800	(127.553)
Corrección monetaria pérdida tributaria	(1.565)	(10.368)
Otras diferencias	559.450	395.862
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	1.090.939	627.127
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	17.330.947	1.499.646

27 - RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS (continuación)

Conceptos	01-01-2026 31-03-2026	01-01-2025 31-03-2025
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**27,00%**	**27,00%**
Corrección monetaria capital	0,00%	(0,03%)
Corrección monetaria inversión	0,21%	11,46%
Gastos no aceptados	0,68%	(3,95%)
Intereses no capitalizados en activos fijos	0,00%	0,00%
Corrección monetaria pérdida tributaria	0,00%	(0,32%)
Otras diferencias	0,92%	12,25%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	1,81%	19,41%
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	28,81%	46,41%

La tasa impositiva utilizada para las por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, corresponde a la tasa del impuesto a las sociedades del 27% que las entidades deben pagar sobre sus utilidades imponibles bajo la normativa tributaria vigente de acuerdo al régimen tributario de la Sociedad.

28 - UTILIDAD POR ACCION

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el período, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

Ganancias o pérdidas básicas por acción	31-03-2026 M$	31-03-2025 M$
Ganancia atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el Patrimonio neto de la Controladora	42.817.231	1.731.907
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	42.817.231	1.731.907
Total de acciones, básico	1.002.000	1.000.000
Ganancias básicas por acción ($)	42.732	1.732

29 - INFORMACION POR SEGMENTO

La Sociedad se dedica exclusivamente a la prestación de servicios asociados con la transmisión eléctrica. Para ello cuenta con activos que se encuentran dispuestos a lo largo del país, los cuales forman el sistema de Transmisión de Transelec, que cubre 10.743 Kilómetros entre la Región de Arica y Parinacota, y hasta la Región de Los Lagos.

29 - INFORMACION POR SEGMENTO (continuación)

El servicio de transmisión de electricidad está bajo el marco legal que rige al sector eléctrico en Chile, y que define los sistemas de transmisión; clasifica las instalaciones de transmisión en los sistemas de transmisión Nacional, Zonal y Dedicado (en remplazo de los sistemas Troncal, Subtransmision y Adicional, definidos en la ley Corta I) y; establece un esquema de acceso abierto para los dos primeros sistemas y para las líneas Dedicados que hagan uso de servidumbres y las que usen bienes nacionales de uso público en su trazado, con lo cual las respectivas instalaciones pueden ser utilizadas por terceros, bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias. Además, la Ley fija los criterios y procedimientos mediante los cuales se determinará la retribución que el propietario de las instalaciones de transmisión tiene derecho a percibir.

Los ingresos de Transelec provenientes del sistema Nacional, de los sistemas Zonales y de los sistemas Dedicados utilizados por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios, están constituidos por el “Valor Anual de la Transmisión por Tramo” (VATT), que se calcula cada 4 años sobre la base de la “anualidad del valor de la inversión” (AVI), más los “costos de operación, mantenimiento y administración” (COMA), para cada uno de los tramos que conforman dichos sistemas.

El ingreso por el transporte en los sistemas Dedicados se establece en contratos privados entre las partes, que principalmente son generadores y usuarios no sometidos a regulación de precios. El objeto principal de los sistemas Dedicados es permitir a los generadores inyectar su producción al sistema eléctrico, y retirarla para los grandes clientes.

La Ley hace esta división por sistema de tal manera que la tarificación sea la adecuada en cada caso. No obstante, las instalaciones en una cierta tensión (220 KV, por ejemplo) son del mismo tipo, sea esta Nacional, Zonal o Dedicada. Es tan así, que una instalación de 220 kV requiere un determinado tipo de mantenimiento, dado fundamentalmente por su ubicación geográfica, su cercanía al océano, el tipo de clima, etc., pero en ningún caso ese mantenimiento depende de si acaso esa instalación es Nacional, Zonal o Dedicada. Con respecto a la operación, la que es realizada por el Coordinador Eléctrico Nacional, salvo pequeñas restricciones operativas en el segmento Nacional, no se distingue diferencia en la generalidad de la operación de las instalaciones del segmento Nacional, Zonal o Dedicado. Así, para Transelec la clasificación de una instalación como Nacional, Zonal o Dedicado resulta ser una mera separación para efectos de tarificación, no distinguiéndose otras consecuencias en esa clasificación.

La Administración de la Compañía analiza el negocio desde una perspectiva de un conjunto de activos de transmisión que permiten prestar servicios a su cartera de clientes. En consecuencia, la asignación de recursos y las medidas de performance se analizan en términos agregados.

Sin perjuicio de lo anterior, la gestión interna considera criterios de clasificación de los ingresos y costos, para efectos meramente descriptivos, pero en ningún caso de segmentación de negocio.

En consecuencia, para efectos de la aplicación de la IFRS 8, se define como el único segmento operativo para la Compañía, a la totalidad del negocio ya descrito.

Información sobre productos y servicios

Concepto	31-03-2026	31-03-2025
	M$	M$
Servicios de transmisión	118.608.466	67.414.977

Información sobre ventas y clientes principales

La información sobre los principales clientes de la Compañía está contenida en la Nota 3.1.2 Riesgo de crédito.

30 - GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS

Al 31 de marzo de 2026, la Sociedad ha recibido Boletas de Garantía de contratistas y terceros, principalmente para garantizar el cumplimiento de obras y trabajos de mantenimiento por un monto ascendente a M$44.581.971 (M$58.549.689 al 31 de diciembre de 2025).

Al 31 de marzo de 2026, la Sociedad ha emitido Boletas de Garantía para entidades gubernamentales y contrapartes comerciales, principalmente para garantizar cumplimientos de obras, seriedad de ofertas en nuevas licitaciones y/o compras de activos por un monto ascendente a M$50.117.631 (M$46.178.073 al 31 de diciembre de 2025).

Durante el primer semestre de 2025, el Servicio de Impuestos Internos (SII) inició una fiscalización sobre las declaraciones de Impuesto a la Renta correspondientes a los ejercicios 2021 y 2022, la cual finalizó con la emisión de una liquidación de impuestos. La Administración, asesorada por expertos legales y tributarios, discrepó de la interpretación del SII por estimar que no se ajusta al tenor literal de la ley ni a los criterios previamente emitidos por la propia autoridad en Circulares Oficiales. En este contexto, la Compañía interpuso los correspondientes recursos de Reposición Administrativa Voluntaria (RAV), los cuales fueron rechazados por el SII con fecha 23 de febrero de 2026, manteniendo la Administración su línea argumental. Con fecha 2 de marzo de 2026, la Compañía interpuso Recursos Jerárquicos ante el director del SII respecto de ambos años tributarios, los cuales fueron acogidos positivamente en forma parcial reduciendo significativamente la contingencia (Ver Nota 36 – Hechos Subsecuentes). La Administración y sus asesores consideran que las declaraciones presentadas son correctas y apropiadas, y que existen fundamentos sólidos para sostener la posición de la Compañía en las instancias de reclamación judicial ante los organismos respectivos; en consecuencia, no se ha reconocido provisión por una potencial exposición con respecto a esta materia.

Tras el corte de suministro del 25 de febrero de 2025, que afectó al sistema eléctrico desde Arica-Parinacota hasta Los Lagos, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) y el Coordinador Eléctrico Nacional realizaron auditorías para determinar las causas y responsabilidades. En agosto de 2025, la SEC presentó cargos contra varios participantes de la industria, entre ellos la Compañía. Con fecha 20 de febrero de 2026, la SEC sancionó a la Compañía mediante Resolución Exenta Electrónica N°37764 con una multa de 80 mil UTM, por transgresión a la normativa eléctrica que dio origen al corte de suministro del 25 de febrero de 2025, el cual afectó al sistema eléctrico desde Arica-Parinacota hasta Los Lagos. A la fecha de estos Estados Financieros Consolidados, se encuentra pendiente el resultado de las revisiones administrativas y/o legales posteriores que pudieran modificar la obligación final. En cumplimiento de su política contable sobre estimaciones, la Administración ha reconocido una provisión de M$1.397.780, considerando las contingencias inherentes al proceso.

31 - DISTRIBUCION DE PERSONAL

La distribución del personal de Transelec S.A al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Concepto	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales	Trabajadores, técnicos y otros	Total	Promedio del año
Total al 31-03-2026	16	493	81	590	590
Total al 31-12-2025	16	483	90	589	577

32 - MEDIO AMBIENTE

Transelec, en cumplimiento con la normativa ambiental vigente y, acorde con su política de sustentabilidad ha sometido a evaluación ambiental sus proyectos o las modificaciones de éstos ante la autoridad ambiental a través del Sistema de Evaluación Ambiental (SEIA). Para ello, se realizaron diversos estudios que han permitido fundamentar las presentaciones de los documentos ambientales. Estos documentos, sean una Declaración de Impacto Ambiental (DIA) o un Estudio de Impacto Ambiental (EIA), son presentados ante el Servicio de Evaluación respectivo, cumpliendo con los requisitos que la Ley Nº 19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente, modificada por la Ley Nº 20.417, y su correspondiente reglamento del SEIA han establecido. Para aquellos proyectos que han comenzado su ejecución se ha dado seguimiento a las condiciones y medidas que ha impuesto la autoridad ambiental en las respectivas Resoluciones de calificación ambiental incluyendo la tramitación de los permisos ambientales sectoriales.

Durante los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, los gastos ambientales que han sido capitalizados son los siguientes:

Sociedad que efectúa el desembolso	Proyecto	31-03-2026	31-03-2025
		M$	M$
Transelec S.A.	Gestión ambiental, elaboración y tramitación de DIA y EIA y seguimiento de medidas ambientales (incluye permisos ambientales sectoriales)	326.899	1.030.110
Gea Transmisora SpA		13.750	22
Total		340.649	1.030.132

33 - ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

a) Activos y pasivos corrientes

Clasificación	Rubro	Moneda extranjera	Moneda funcional	31-03-2026		31-12-2025	
				Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año
				M$	M$	M$	M$
Activos corrientes	Efectivo y equivalente de efectivo	Dólar estadounidense	CLP	9.495.266	-	37.074.903	-
		Otras monedas	CLP	13.015	-	12.960	-
Activos corrientes	Otros activos financieros	Dólar estadounidense	CLP	3.185.545	9.610.840	2.948.941	8.898.564
Pasivos corrientes	Otros pasivos financieros	Dólar estadounidense	CLP	-	2.823.253	-	-

b) Activos y pasivos no corrientes

Clasificación	Rubro	Moneda extranjera	Moneda funcional	31-03-2026					31-12-2025				
				Más de 1 hasta 2 años	Más de 2 hasta 3 años	Más de 3 hasta 4 años	Más de 4 hasta 5 años	Más de 5 años	Más de 1 hasta 2 años	Más de 2 hasta 3 años	Más de 3 hasta 4 años	Más de 4 hasta 5 años	Más de 5 años
				M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Activos no corrientes	Otros activos financieros	Dólar estadounidense	CLP	14.195.550	15.596.306	17.336.982	18.896.327	426.093.791	13.255.558	14.485.275	16.133.802	17.921.600	417.210.827
Pasivos no corrientes	Otros pasivos financieros	Dólar estadounidense	CLP	-	322.517.597	-	-	-	-	323.269.395	-	-	-

34 - SANCIONES

La Compañía mantiene las siguientes multas y litigios:

Multas y litigios

1. En relación a los retrasos en dos de los hitos relevantes del proyecto Nogales-Polpaico, el Ministerio de Energía procedió en el mes de junio de 2016, al cobro de dos boletas de garantía por un total de US$2.960.000. En el mes de septiembre de 2016, el CDEC-SIC (actual CEN) liquidó la multa por retrasos en la entrada en operación del Proyecto e informó que Transelec debía proceder al pago de la multa máxima, esto es, US$1.800.000.- Transelec interpuso un recurso de protección en contra del CDEC-SIC (actual CEN) y del Ministerio de Energía, toda vez que existen peticiones de prórroga de plazo que no han sido resueltas por el Ministerio, por lo que resulta del todo improcedente el actuar del CDEC-SIC (actual CEN) y la omisión del Ministerio de Energía. La Corte de Apelaciones declaró la admisibilidad del recurso y decretó Orden de No Innovar. Por sentencia de fecha 13 de diciembre de 2016, la Corte de Apelaciones rechazó la protección. La Corte Suprema rechazó el recurso de apelación interpuesto. A la fecha no se ha informado esta multa a la Tesorería General de la República.

   Como proceso recurrente de evaluación de las estimaciones contables la Compañía incluye la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias. Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, la Compañía no mantiene provisiones asociadas a este concepto.

35 - COMBINACIONES DE NEGOCIOS

31 de marzo de 2026

Al 31 de marzo no se han producido combinaciones de negocios que afecten estos Estados Financieros Consolidados.

31 de diciembre de 2025

Adquisición CyT Operaciones SpA

Con fecha 28 de abril de 2025, Transelec S.A. aumentó su capital pagado en M$1.552.710 (Ver Nota 24). Rentas Eléctricas I Limitada y Transelec Holdings Renta Limitada concurrieron al aumento con la cesión total de los derechos sociales en Inversiones CyT Limitada. Con lo anterior, Transelec S.A. se transformó en dueña del 100% de la propiedad de Inversiones CyT Limitada. A su vez, Inversiones CyT Limitada era la titular del 100% de las acciones emitidas por CyT Operaciones SpA, sociedad que alberga el sistema de transmisión de energía eléctrica de la mina Caserones.

Con lo anterior y al reunirse todos los derechos sociales de Inversiones CyT Limitada como propiedad de Transelec S.A., se efectuó la disolución de esta sociedad. En consecuencia, mediante la operación descrita, Transelec S.A. se convirtió en dueña del sistema de energía eléctrica de la mina Caserones, tomando el control de CyT Operaciones SpA.

Esta transacción corresponde a una combinación de negocios bajo control común, dado que ambas compañías pertenecen al mismo controlador final (antes y después de la transacción) por lo que esta transacción está fuera del alcance de la NIIF 3 “Combinaciones de Negocios”. No hay contraprestación pagada en efectivo, ya que la combinación de negocios se llevó a cabo mediante la cesión de los derechos sociales al momento en que Rentas Eléctricas I Limitada y Transelec Holdings Renta Limitada efectuaron el aumento de capital en Transelec S.A.

35 - COMBINACIONES DE NEGOCIOS (continuación)

31 de diciembre de 2025 (continuación)

Adquisición CyT Operaciones SpA

La transacción corresponde a una combinación de negocios bajo control común, en consecuencia, los presentes Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2025 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de CyT Operaciones SpA reconocidos a sus valores en libros desde la fecha de la transacción, sin reexpresión a valor razonable ni reconocimiento de goodwill. Con lo anterior, los saldos comparativos al 31 de marzo de 2025 no incluyen la información financiera de CyT Operaciones SpA. Esta política contable ha sido aplicada de forma consistente.

Transelec S.A. reconoció en sus Estados Financieros Consolidados, el valor de la utilidad acumulada registrada por CyT Operaciones SpA a la fecha de adquisición correspondiente a M$35.104.372 (MUS$46.237).

El Estado de Situación Financiera a valor libros que presenta CyT Operaciones SpA a la fecha de adquisición es el siguiente:

Estado de Situación Financiera	MUS$	M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	15.373	14.691.364
Otros activos financieros	9.874	9.435.787
Otros activos no financieros	16	15.277
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	4.573	4.369.897
Total activos corrientes	**29.836**	**28.512.325**
Otros activos financieros	175.463	167.684.388
Total activos no corrientes	**175.463**	**167.684.388**
Total Activos	**205.299**	**196.196.713**
Otros pasivos financieros	9.920	9.480.127
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	432	412.412
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (T. Holdings Rentas)	889	849.219
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Transelec S.A.)	398	380.208
Otros pasivos no financieros	407	388.773
Total pasivos corrientes	**12.046**	**11.510.739**
Otros pasivos financieros	78.835	75.340.496
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (T. Holdings Rentas)	35.700	34.117.419
Impuestos diferidos	30.394	29.046.899
Total pasivos no corrientes	**144.929**	**138.504.814**
Total Pasivos	**156.975**	**150.015.553**
Capital emitido y pagado	1.500	1.405.110
Ganancias (pérdidas) acumuladas	46.237	35.104.372
Resultado del ejercicio	323	310.411
Reserva por diferencias de cambio por conversión	-	9.109.189
Reserva por contabilidad de cobertura de flujo de caja	264	252.078
Total Patrimonio	**48.324**	**46.181.160**

36 - HECHOS POSTERIORES

Con fecha 14 de abril de 2026, el director del SII acogió parcialmente los Recursos Jerárquicos interpuestos por la Compañía, reduciendo significativamente la contingencia tributaria original. En relación con las materias no acogidas en esta instancia, la Administración mantiene su posición técnica y evaluará las acciones de reclamación disponibles ante los organismos competentes respectivos.

Entre el 31 de marzo de 2026, fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados, y su fecha de emisión, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero – contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de estos Estados Financieros Consolidados.

Análisis Razonado de Estados Financieros Consolidados

TRANSELEC S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile
31 de marzo de 2026 y 2025

RESUMEN

Los ingresos de la Compañía vuelven a su tendencia estable y de crecimiento de largo plazo, dejando atrás la mayor parte de las provisiones retroactivas de menores ingresos presentes en los primeros meses de 2025, alcanzando ingresos anualizados por sobre los MM$ 490.000 en una medida de últimos doce meses, al cierre de marzo 2026.

En particular, los ingresos del primer trimestre de 2026 alcanzaron MM$118.608, cifra superior a la registrada en igual período de 2025, cuando totalizaron MM$67.415. Si bien los ingresos base del negocio mantienen su tendencia de largo plazo, el resultado a marzo de 2025 se vio significativamente afectado por provisiones extraordinarias con efecto retroactivo.

Estas provisiones extraordinarias registradas en el primer trimestre de 2025 consistían en efectos contables de menores ingresos para el periodo 2020-2025 derivadas de una revisión del volumen de activos operacionales regulados de la Compañía, variable sobre la cual se determinan los ingresos regulados.

Lo anterior refleja la prudencia financiera con que actúa la Compañía para reconocer adecuadamente sus ingresos sobre la base de la información disponible, e incluso en forma anticipada a que hubiese una resolución por parte de la autoridad.

Si bien los ingresos de los últimos doce meses al cierre de marzo de 2026 aún consideran una provisión residual realizada en el segundo trimestre de 2025 relacionada con este tema, a partir de junio de 2026 los ingresos de los últimos doce meses ya no incluirán impactos retroactivos vinculados a la revisión del volumen de activos operacionales.

Al 31 de marzo de 2026, Transelec registró un EBITDA[1] de MM$100.894, superior a igual período de 2025 (MM$50.968), principalmente por la provisión en 2025 detallada anteriormente y por los ingresos que aporta su nueva filial CyT Operaciones SpA (desde abril de 2025). Al 31 de marzo de 2026, se registró un Margen EBITDA[2] de 85,1%.

La pérdida en el Resultado Fuera de Explotación a marzo de 2026 es de MM$19.216, mientras que en 2025 fue de MM$31.447. Este resultado se debe principalmente a menores pérdidas en Resultados por Unidades de Reajuste.

La Utilidad del Período (Ganancias) obtenida por la Compañía al 31 de marzo de 2026 fue de MM$42.818, y de MM$1.732 en 2025.

[1] EBITDA= Ingresos de Actividades Ordinarias + Costos de Ventas + Gastos de Administración + Otras Ganancias (Pérdidas) + Amortización por Leasing Financiero. Los Costos de Ventas y Gastos de Administración no incluyen Depreciación y Amortización.

[2] Margen EBITDA= EBITDA / Ingresos de Actividades Ordinarias

Hechos relevantes del período:

- A comienzos de 2026, Transelec fue multada por la SEC con 80.000 UTM (aproximadamente USD 6,4 millones) debido a la indisponibilidad temporal del sistema SCADA durante el proceso de recuperación del apagón de febrero de 2025. La compañía presentó una apelación y, al 31 de marzo, ha registrado una provisión parcial asociada a esta multa.

1. ANÁLISIS DEL RESULTADO

CONCEPTOS	Marzo 2026 MM$	Marzo 2025 MM$	Variación 2026/2025 MM$	Variación 2026/2025 %
Ingresos de Actividades Ordinarias	**118.608**	**67.415**	**51.193**	**75,9%**
Ventas	109.705	62.793	46.912	74,7%
Servicios a Terceros	8.903	4.622	4.281	92,6%
Costos y Gastos de la Operación	**-39.243**	**-32.737**	**-6.506**	**-19,9%**
Costos de Ventas	-11.284	-10.250	-1.034	-10,1%
Gastos de Administración	-9.540	-6.860	-2.680	-39,1%
Depreciación y Amortización	-18.419	-15.627	-2.792	-17,9%
Resultado de Explotación	**79.365**	**34.678**	**44.687**	**128,9%**
Ingresos Financieros	3.362	3.153	209	6,7%
Costos Financieros	-19.990	-19.230	-760	-4,0%
Diferencias de Cambio	820	507	313	61,9%
Resultado por Unidades de Reajuste	-3.575	-15.945	12.370	77,6%
Otras Ganancias (Pérdidas)	166	69	97	142,1%
Resultado Fuera de Explotación	**-19.216**	**-31.447**	**12.231**	**38,9%**
Ganancia, Antes de Impuestos	**60.149**	**3.231**	**56.918**	**1761,8%**
Impuesto a la Renta	-17.331	-1.500	-15.831	-1055,7%
Utilidad del Período (Ganancias)	**42.818**	**1.732**	**41.086**	**2372,0%**
EBITDA[1]	**100.894**	**50.968**	**49.926**	**98,0%**
Margen EBITDA[2]	**85,1%**	**75,6%**	**9,5%**	

[1] EBITDA= Ingresos de Actividades Ordinarias + Costos de Ventas + Gastos de Administración + Otras Ganancias (Pérdidas) + Amortización por Leasing Financiero. Los Costos de Ventas y Gastos de Administración no incluyen Depreciación y Amortización.
[2] Margen EBITDA= EBITDA / (Ingresos de Actividades Ordinarias)

a) Resultado de Explotación

Los Ingresos a marzo 2026 alcanzaron MM$118.608, mayores al mismo período de 2025, cuando se registró MM$67.415. Si bien los ingresos base de la compañía siguen su tendencia de largo plazo, provisiones puntuales en 2025, con efecto retroactivo, hacen que los ingresos se vean afectados. Los ingresos a marzo de 2025 incluyen una provisión por menores ingresos derivada de una revisión del volumen de activos operacionales regulados de la compañía, con los cuales se determinan los ingresos. Los ingresos a marzo de este año no incluyen ninguna provisión retroactiva por este tema.

El total de Costos y Gastos de la Operación de Transelec al 31 de marzo de 2026 fue MM$39.243, mayores al mismo período de 2025, donde alcanzaron los MM$32.737. Las principales partidas que componen los Costos y Gastos se desglosan a continuación.

Los Costos de Ventas durante el período en análisis alcanzaron MM$11.284, mayores a el mismo período de 2025 (MM$10.250). Hubo un aumento de costos explicado por el aumento de costos de mantenimiento y a la reversa de parte de provisiones por multas antiguas.

Los Gastos de Administración alcanzaron MM$9.540 a marzo de 2026, mayores a los obtenidos en el mismo período en 2025 (MM$6.860). El aumento se explica principalmente por la contabilización del

del 25% de la multa asociada a la recuperación del sistema eléctrico durante el apagón de febrero 2025 y aumento en gastos por personal.

La Depreciación y Amortización en el período resultó en MM$18.419, aumentando un 17,9% en relación con el mismo período de 2025 (MM$15.627). El aumento es explicado principalmente por la mayor depreciación asociada a construcciones y obras de infraestructuras.

b) Resultado Fuera de Explotación

El Resultado Fuera de Explotación al cierre de período de 2026 fue una pérdida de MM$19.216, mientras que en 2025 fue de MM$31.447. La diferencia se debe principalmente a menores pérdidas en Resultados por Unidades de Reajuste.

Los Ingresos Financieros registrados a marzo de 2026 alcanzaron los MM$3.362. Lo registrado al mismo período de 2025 fue MM$3.153. Este aumento se debe a los intereses comerciales ganados, sin embargo, este aumento se ve compensado por una baja en intereses ganados tanto en moneda local como internacional, explicado por menores tasas y menor caja.

Los Costos Financieros registrados a marzo de 2026 alcanzaron los MM$19.990, aumentando un 4,0% en comparación con igual período de 2025 (MM$19.230). El aumento se debe principalmente a los intereses comerciales devengados, compensado por un menor nivel de endeudamiento.

Las Diferencias de Cambio a marzo de 2026 resultaron en una ganancia de MM$820 mientras que al mismo período de 2025 el saldo fue una ganancia de MM$507. Las Diferencias de Cambio se mantienen acotadas, asociado a la política de cobertura de moneda extranjera del balance.

La pérdida en el Resultado por Unidades de Reajuste fue de MM$3.575 al 31 de marzo de 2026. Esto se debe a una variación de 0,29% en el valor de la UF en 2026, lo cual afecta principalmente nuestros bonos denominados en UF, junto a un mayor stock de deuda en UF. A igual período de 2025 la pérdida fue de MM$15.945, asociado a una variación de 1,24% en el valor de la UF.

Las Otras Ganancias a marzo 2026 fueron una ganancia de MM$166, mientras que en el mismo período de 2025 fueron MM$69. Esta diferencia se explica por mayores ingresos por enajenación de materiales.

c) Impuesto a la Renta

El Impuesto a la Renta al 31 de marzo de 2026 fue de MM$17.331, mientras que en igual período del año anterior fue de MM$1.500.

2. ANÁLISIS DEL BALANCE GENERAL

CONCEPTOS	Marzo 2026 MM$	Diciembre 2025 MM$	Variación 2026/2025 MM$	Variación 2026/2025 %
Activos Corrientes	276.484	281.532	-5.048	-1,8%
Activos No Corrientes	3.784.620	3.741.642	42.978	1,1%
Total Activos	**4.061.104**	**4.023.174**	**37.930**	**0,9%**
Pasivos Corrientes	411.380	441.422	-30.042	-6,8%
Pasivos No Corrientes	2.358.392	2.338.168	20.224	0,9%
Patrimonio	1.291.333	1.243.584	47.749	3,8%
Total Pasivos y Patrimonio	**4.061.104**	**4.023.174**	**37.930**	**0,9%**

El aumento en los Activos entre marzo de 2026 y diciembre de 2025 es explicado principalmente por un alza en propiedades planta y equipos y Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, sin embargo, este aumento se ve parcialmente compensado por una baja en el efectivo y equivalentes al efectivo.

El aumento en Pasivos y Patrimonio se debe principalmente a un mayor monto de ganancias acumulada, parcialmente compensado por una baja en las cuentas por pagar comerciales.

Valor de los Principales Activos Fijos en Explotación

BIENES	Marzo 2026 MM$	Diciembre 2025 MM$	Variación 2026/2025 MM$	Variación 2026/2025 %
Terrenos	21.769	21.769	0	0,0%
Construcción y obras de infraestructura	1.608.739	1.614.844	-6.105	-0,4%
Obras en curso	568.454	526.910	41.544	7,9%
Maquinarias y equipos	1.086.722	1.079.687	7.035	0,7%
Otros activos fijos	7.029	7.270	-241	-3,3%
Activos por derechos de uso por arrendamientos	21.596	21.596	0	0,0%
Depreciación	-886.373	-869.697	-16.676	-1,9%
Total	**2.427.936**	**2.402.380**	**25.556**	**1,1%**

Deuda Vigente

Deuda	Moneda o Unidad de reajuste	Tasa de Interés	Tipo de Tasa	Vencimiento	Monto en Moneda Original (millones) (capitales insolutos) Marzo 2026	Diciembre 2025
Bono Local Serie D	UF	4,25%	Fija	15-dic-27	13,50	13,50
Bono Local Serie H	UF	4,80%	Fija	01-ago-31	3,00	3,00
Bono Local Serie K	UF	4,60%	Fija	01-sept-31	1,60	1,60
Bono Local Serie M	UF	4,05%	Fija	15-jun-32	3,40	3,40
Bono Local Serie N	UF	3,95%	Fija	15-dic-38	3,00	3,00
Bono Local Serie Q	UF	3,95%	Fija	15-oct-42	3,10	3,10
Bono Local Serie V	UF	3,30%	Fija	01-mar-48	3,00	3,00
Bono Local Serie X	UF	3,20%	Fija	01-mar-34	4,00	4,00
Bono Local Serie Y	UF	3,80%	Fija	01-ago-28	1,50	1,50
Bono Local Serie AB	UF	3,90%	Fija	01-ago-45	3,50	3,50
Bono US @2029	USD	3,88%	Fija	12-ene-29	350,00	350,00
Revolving Credit Facility[1]	USD	SOFR	Flotante	08-feb-27	-	-

[1] Línea de Crédito Comprometida por MM US$250: La tasa de interés flotante se descompone en SOFR más un margen. Al 31 de marzo de 2026, la Compañía no mantenía montos girados por esta línea. Esta Línea se renegoció por 3 años en febrero 2024.

Si bien, incrementos en la inflación pueden tener impacto sobre los costos de la deuda denominada en UF y, por ende, sobre los gastos financieros de la Compañía, estos impactos se encuentran en parte compensados por ingresos indexados a inflación.

3. ANÁLISIS DE FLUJOS DE EFECTIVO

CONCEPTOS	Marzo 2026 MM$	Marzo 2025 MM$	Variación 2026/2025 MM$	Variación 2026/2025 %
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de la operación	57.470	60.669	-3.199	-5,3%
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	-78.277	-43.560	-34.717	-79,7%
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades del financiamiento	4.753	-230.381	235.134	N/A
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo	**-16.054**	**-213.272**	**197.218**	**92,5%**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-170	1.092	-1.262	N/A
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo	**-16.224**	**-212.180**	**195.956**	**92,4%**
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Saldo al principio del período	88.902	352.725	-263.823	-74,8%
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Saldo final	**72.678**	**140.545**	**-67.867**	**-48,3%**

Al 31 de marzo de 2026, el flujo procedente de actividades de la operación alcanzó MM$57.470, el cual disminuyo un 5,3% con relación al mismo período de 2025 (MM$60.669). Dicha disminución se debe principalmente a menores cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios, compensado parcialmente por menores pagos por actividades de operación.

Durante el mismo período de 2026, el flujo de efectivo utilizado en actividades de inversión fue de MM$-78.277. Al 31 de marzo de 2025 el flujo utilizado en actividades de inversión fue MM$-43.560. La variación se debe principalmente a mayores compras de propiedades planta y equipo e Intangibles.

A marzo de 2026 el flujo de efectivo utilizado en actividades de financiamiento fue de MM$4.753, en tanto que a marzo de 2025 fue un uso de caja de MM$-230.381. La diferencia se explica principalmente por el pago de bonos en el mercado internacional en enero de 2025.

Cabe señalar adicionalmente que, con el fin de asegurar la disponibilidad inmediata de fondos para cubrir necesidades de capital de trabajo, al 31 de marzo de 2026 la empresa cuenta con la siguiente línea de crédito rotativa (Revolving Credit Facility) por un monto de MMUS$ 250 (esta línea comprometida se renovó por 3 años, en febrero 2024).

Banco	Monto (hasta)	Vencimiento	Tipo de Crédito
The Bank of Nova Scotia, MUFG Bank Ltd, Bank of China Ltd, Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A., Bank of America	US$250.000.000	08-feb-2027	Capital de trabajo

4. INDICADORES

A continuación, se presentan restricciones financieras contenidas en los contratos de deuda de la Compañía:

Covenants	Contrato	Límite	Marzo 2026	Diciembre 2025
Deuda Total/Capitalización Total[1]	Bonos Locales D, H, K, M, N y Q	< 0,70	0,63	0,63
Patrimonio Mínimo[1] MMUF	Bonos Locales D, H, K, M y N	> 15,00	33,04	31,93
Patrimonio Mínimo[1] MM$	Bonos Locales Q, V, X, Y, AB y Línea de Crédito Comprometida	> 350.000	1.316.303,07	1.268.553,64
Deuda Neta/Ebitda*	Bonos locales V, X, Y, AB Línea de Crédito Comprometida	< 7,0x < 8,0x	4,32	4,84

Test	Bonos	Límite	Marzo 2026	Diciembre 2025
Test de Distribución[2] (FNO[3]/Costos Financieros)	Series Locales D, H, K, M y N	> 1,50	5,72	5,60

[1] Patrimonio= Total patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora más la Amortización Acumulada de la Plusvalía. Se deja constancia que la Amortización Acumulada de la Plusvalía entre el 30 de septiembre de 2006 y el 31 de marzo de 2026 asciende a MM$24.970.

[2] Test para poder distribuir pagos restringidos, tales como dividendos.

[3] FNO= Flujo de Efectivo procedente de las actividades de operación, más el valor absoluto de los Costos Financieros, más el valor absoluto del Gasto por Impuesto a las Ganancias.

* EBITDA= Ingresos de Actividades Ordinarias + Costos de Ventas + Gastos de Administración + Otras Ganancias (Pérdidas) + Amortización por Leasing Financiero. Los Costos de Ventas y Gastos de Administración no incluyen Depreciación y Amortización.

A continuación, se presentan índices de rentabilidad, liquidez y endeudamiento de la Compañía.

ÍNDICES		Marzo 2026	Diciembre 2025	Variación 2026/2025
Rentabilidad[1]				
Rentabilidad del Patrimonio[2]	(%)	13,4%	10,6%	280 pbs
Rentabilidad de Activos[3]	(%)	4,3%	3,3%	100 pbs
Rentabilidad Activos Operacionales[4]	(%)	7,1%	5,5%	160 pbs
Ganancia por acción[5]	($)	173.321	131.685	31,6%
Liquidez y Endeudamiento				
Liquidez corriente	(veces)	0,67	0,64	4,7%
Razón ácida	(veces)	0,67	0,64	4,7%
Pasivo exigible/Patrimonio	(veces)	2,14	2,24	-4,5%
Deuda corto plazo/Deuda Total	(%)	14,9%	15,9%	-100 pbs
Deuda largo plazo/Deuda Total	(%)	32,0%	31,0%	100 pbs
Cobertura de gastos financieros	(veces)	5,05	4,87	3,7%

[1] Índices de Rentabilidad se presentan bajo el criterio de últimos 12 meses móviles.

[2] Rentabilidad del Patrimonio es calculada como la Utilidad del Período sobre el Patrimonio.

[3] Rentabilidad de los Activos es calculada como la Utilidad de Período sobre el total de Activos.

[4] Rentabilidad de los Activos Operacionales es calculada como la Utilidad de Período sobre el valor total de Activos en Explotación.

[5] Ganancia por acción es calculada como la Utilidad de Período sobre el total de acciones emitidas.

5. EL MERCADO DE LA TRANSMISIÓN

5.1. La actividad de transmisión y su regulación.

Transelec desarrolla sus actividades en Chile en el mercado eléctrico, en el cual se distinguen principalmente tres sectores: generación, transmisión y distribución. El sector de generación comprende a las empresas que se dedican a la producción de energía eléctrica que posteriormente abastecerá a los usuarios finales a lo largo del país. Por otro lado, el sector de transmisión (único sector en el que participa Transelec) tiene como objetivo básico el transporte de la electricidad desde el lugar de su producción (en las centrales eléctricas), hasta los "puntos de entrada y salida" de las redes de las empresas distribuidoras o de los grandes consumidores finales. Finalmente, el sector de distribución tiene como misión transportar la electricidad hasta los centros de consumo donde cada uno de los usuarios finales hará uso de esa electricidad.

El sistema de transmisión de Transelec, se extiende entre la región de Arica y Parinacota, y hasta la región de Los Lagos, incluyendo una participación mayoritaria en líneas y subestaciones de transmisión eléctrica del Sistema Eléctrico Nacional. Este sistema de transmisión transporta la electricidad que llega a las zonas donde habita el 98,5% de la población de Chile. La Compañía es dueña del 25% de la totalidad de las líneas de transporte de electricidad de 500 kV, del 36% de las líneas de 220 kV, del 56% de las líneas de 154 kV.

El marco legal que rige el negocio de la transmisión eléctrica en Chile está contenido en el DFL N°4/2006, que fija el Texto Refundido, Coordinado y Sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N°1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos (DFL Nº 1/1982), en adelante LGSE, y sus posteriores modificaciones, destacando en especial la Ley N°19.940 (Ley Corta I), publicada el 13 de marzo de 2004 y la Ley N°20.936 de fecha 20 de julio de 2016 que "Establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y Crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional" (la "Ley de Transmisión"). Adicionalmente, quienes exploten y operen

instalaciones de transmisión deben sujetarse en todo momento a lo dispuesto en los Reglamentos de la Ley N°20.936, y en sus Normas Técnicas, destacando entre ellas, la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, así como sus respectivos Anexos Técnicos.

La última reforma a la LGSE para el segmento de la Transmisión fue la promulgación de la Ley N° 20.936/2016, la cual introdujo modificaciones relevantes tales como; i) Un único Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional independiente de los actores del mercado, en reemplazo de los Centros de Despacho Económico de Carga CDEC-SIC y CDEC- SING. ii) La redefinición de los sistemas de transmisión calificándolos de Sistema de Transmisión Nacional (antiguamente troncal), los Sistemas de Transmisión Zonal (antiguamente subtransmisión), los Sistemas Dedicados (antiguamente adicional), e incorporara dos nuevos segmentos: Sistemas de Transmisión para Polos de Desarrollo y Sistemas de Interconexión Internacional y iii) Acceso abierto universal a los Sistemas de Transmisión regulados y en Sistemas de Transmisión dedicados cuando exista capacidad técnica disponible.

La última reforma relevante a la LGSE se realizó el 27 de diciembre de 2024 donde se publicó la Ley de Transición Energética, la cual trae cambios que impactan en la transmisión, tales como: la incorporación de obras mandatadas por la autoridad, el regreso de las licitaciones de las obras de ampliación a los propietarios, entre otros.

Adicionalmente, a la fecha se han publicado diversos reglamentos asociados a la Ley N°20.936, que establecen disposiciones necesarias para la regulación de temas relacionados con: i) el Coordinador Eléctrico Nacional, ii) Panel de Expertos, iii) planificación energética, iv) intercambios internacionales, v) compensaciones por indisponibilidad de suministro, vi) dictación de normas técnicas, vii) coordinación y operación del Sistema Eléctrico Nacional, viii) calificación, valorización, tarificación y remuneración de las instalaciones de transmisión, ix) sistemas de transmisión y planificación de la transmisión, x) seguridad de las instalaciones, xi) servicios complementarios, xii) generación distribuida para autoconsumo, xiii) medios de generación de pequeña escala.

Respecto al negocio de Transelec, éste se centra en la retribución económica por el servicio de transporte que entregan sus instalaciones, de acuerdo con los estándares de seguridad y calidad de servicio previamente establecidos en la normativa vigente. Transelec tiene el derecho a percibir anualmente el valor anual de la transmisión por tramo (VATT) por sus instalaciones pertenecientes a los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal, definidos en los procesos tarifarios o en los Decretos de adjudicación de obras de expansión, según corresponda. En el caso de las instalaciones del Sistema de Transmisión Dedicado, Transelec acuerda contratos privados de transporte con los usuarios respectivos, para definir el pago por uso de este tipo de instalaciones.

5.2. Valorización y tarificación de las instalaciones

Los ingresos asociados a la actividad de transmisión son determinados por la Comisión Nacional de Energía cada cuatro años, mediante la realización de estudios de valorización de instalaciones de transmisión licitados internacionalmente, y procesos que contemplan la participación de las empresas del sector, los usuarios e instituciones interesadas y el Panel de Expertos en caso de existir discrepancias.

Los propietarios de las instalaciones de transmisión reguladas deben percibir el Valor Anual de Transmisión por Tramo (VATT), compuesto por la suma de los ingresos tarifarios reales y el cargo único asociado al tramo, que dependerá del segmento de transmisión al que pertenezca la instalación, éste último aplicado directamente a los usuarios finales correspondientes.

El VATT para las instalaciones existentes se calcula sobre la base de la Anualidad del Valor de la Inversión (AVI) que reconoce los costos eficientes de adquisición e instalación de acuerdo a valores

de mercado (excepto los derechos relacionados con el uso de suelo, los gastos y las indemnizaciones, en que se reconoce lo efectivamente pagado), los que se anualizan considerando una vida útil determinada cada tres períodos tarifarios y una tasa que se determina para cada estudio tarifario y que no puede ser inferior al siete por ciento ni superior al diez por ciento después de impuestos, más los Costos de Operación, Mantenimiento y Administración (COMA), ajustado por los efectos de impuesto a la renta.

Actualmente, las tarifas están regidas por el decreto 7T del Ministerio de Energía publicado el 16 de febrero del 2023.

El proceso de valorización de tarifas 2024 – 2027 tiene un retraso superior a 2 años, para el cual, el Informe de Calificación de Instalaciones asociado a este proceso se publicó a través de la Resolución Exenta N°461 emitida por la CNE con fecha 30 de agosto de 2024. Posteriormente, se conformó el Comité Supervisor del proceso en el cual Transelec participa como representante titular del segmento de Transmisión Nacional. Los consultores para la realización de los estudios Nacional y Zonal ya fueron adjudicados, habiendo iniciado en el caso del estudio zonal en el mes de diciembre de 2024 el cual ya emitió en Informe de Avance N°1 el que fue observado por las empresas durante el mes de febrero de 2025.

6. FACTORES DE RIESGO

Tanto por las características del mercado eléctrico como por la legislación y normativa que regula a este sector, Transelec no está expuesta a riesgos significativos al desarrollar su negocio principal.

Transelec gestiona sus riesgos con un programa corporativo, incluyendo la visión e información brindada por los miembros del directorio y los colaboradores en contacto directo con los riesgos, a través de talleres en donde se analizan riesgos pasados y potenciales, alineados con la estrategia de la compañía. Llevamos a cabo acciones concretas para prevenirlos y/o mitigarlos, reduciendo su probabilidad de ocurrencia o su impacto.

A nivel de proyectos, la compañía lleva a cabo el proceso de Etapas y Decisiones, que vela por que los proyectos se guíen por protocolos establecidos desde la gestación de una idea de negocios, pasando por la presentación de la oferta, adjudicación y posterior construcción o adquisición, hasta su puesta en servicio, para asegurar que los tomadores de decisiones cuenten con la información necesaria y se mitiguen riesgos en las distintas etapas de los proyectos.

Trimestralmente, los principales riesgos son presentados y discutidos en el Directorio. Sin embargo, es apropiado mencionar y considerar los siguientes factores de riesgo:

6.1. Marco Regulatorio

Las tarifas de transmisión eléctrica están fijadas por ley para períodos de 4 años e incluyen una indexación a fin de garantizar una rentabilidad real anual al operador. La naturaleza de la industria permite que los ingresos de los transmisores sean estables en el tiempo. Éstos se complementan con los ingresos obtenidos gracias a la existencia de contratos privados con grandes clientes.

Sin embargo, el hecho de que estas tarifas se revisen cada cuatro años en los Estudios de Transmisión Nacional y Zonal, podría enfrentar a la Compañía a nuevas tarifas que le sean menos atractivas en términos de las inversiones incurridas. No hay garantía que el nivel de tarifas previo se mantenga en los ciclos tarifarios sucesivos. Las tarifas tienen como input el inventario de activos de cada compañía y los precios actualizados de esos activos, por lo que errores en esas bases de datos o en los precios

determinados podrían producir tarifas que no sean las que corresponden, y por ende tener que hacer reliquidaciones retroactivas.

6.2. Riesgos Operativos

Sin perjuicio que la administración estima que Transelec mantiene una adecuada cobertura de riesgos de acuerdo con las prácticas de la industria incluyendo un ejercicio anual completo de Enterprise Risk Management, no es posible asegurar que las acciones preventivas y mitigaciones implementadas (gestión de activos, manejos de franja de seguridad, pólizas de seguros, etc.) serán suficientes para cubrir ciertos riesgos operativos, incluyendo las fuerzas de la naturaleza, incendios, daños en las instalaciones de transmisión, accidentes laborales, fallas en los equipos y telecomunicaciones y fallas en los sistemas de monitoreo y control (SCADA).

6.3. Institucionalidad Ambiental y Aplicación de normativas y/o políticas medioambientales

Los proyectos de Transelec están sujetos a la Ley N°19.300/1994 sobre Bases Generales del Medio Ambiente ("Ley Ambiental") y sus modificaciones posteriores. Transelec podría tener el riesgo de que la tramitación de sus proyectos y permisos ambientales tomen más tiempo de lo esperado, lo que demoraría la construcción de proyectos y aumentará la posibilidad de estar afectos a multas.
Están identificados y se han definido medidas preventivas y mitigatorias para todos los riesgos relacionados a medioambiente y comunidades aledañas a las instalaciones de la compañía.

6.4. Demoras en la construcción de nuevas instalaciones de transmisión

El éxito del programa de ampliaciones y nuevas obras de la red de transmisión dependerá de numerosos factores, incluyendo costo y disponibilidad de financiamiento. Aunque Transelec posee experiencia en proyectos de construcción de gran escala, la construcción de nuevas instalaciones podría verse negativamente afectada por factores que comúnmente están asociados con los proyectos, incluyendo demoras en la obtención de las autorizaciones reglamentarias como las concesiones eléctricas; escasez de equipos, materiales o mano de obra, o cambios en sus precios; condiciones climáticas adversas; catástrofes naturales y circunstancias y dificultades imprevistas en la obtención de financiamiento en condiciones y tasas razonables. Cualquiera de los factores antes mencionados podría causar demoras en la conclusión parcial o total del programa de inversión de capital, como también aumentar los costos para los proyectos contemplados.

6.5. Cambios Tecnológicos

Tal como se señaló anteriormente, la remuneración de las inversiones que Transelec realiza en instalaciones de transmisión eléctrica se obtiene a través de una anualidad de la valorización de las instalaciones existentes (AVI), a nivel de precios de mercado, los que son periódicamente recalculados de acuerdo con el proceso establecido en la norma vigente. Si hubiese importantes avances tecnológicos en los equipos que conforman las instalaciones de Transelec, dicha valorización podría verse disminuida, lo que, impediría recuperar de manera total las inversiones realizadas.

6.6. Riesgo de Tipo de Cambio

Transelec tiene como moneda funcional el peso chileno, por lo que la exposición al riesgo de diferencia de cambio tiene los siguientes orígenes:

- Transacciones en dólares (contratos de construcción, importaciones y otros).
- Contratos Leasing que generan ingresos indexados al dólar.
- Pasivos (cuentas por pagar) en dólares, asociado a bonos emitidos en Estados Unidos
- Activos (cuentas por cobrar) en dólares, asociado a préstamos intercompañía.
- Contratos cross currency swap que compensan los riesgos de tipo de cambio de las emisiones internacionales.

La exposición al riesgo de tipo de cambio es gestionada a través de una política aprobada que contempla cubrir totalmente la exposición neta de balance, la que se realiza a través de diversos instrumentos tales como: posiciones en dólares, contratos forward y cross currency swaps.

Los importes de activos y pasivos denominados en dólares y en pesos chilenos, en los períodos indicados a continuación, son los siguientes:

	Marzo 2026		Diciembre 2025	
En millones de pesos	**Activo**	**Pasivo**	**Activo**	**Pasivo**
Dólar (montos asociados a partidas de balance)	542.765	544.409	545.363	525.140
Partidas en Peso chileno	3.359.276	3.357.633	3.335.908	3.356.131

A continuación, se muestran los tipos de cambio (Dólar Observado) en pesos chilenos por dólar de los Estados Unidos, en los períodos indicados.

MES	Promedio 2026 ($)	Último día 2026 ($)	Promedio 2025 ($)	Último día 2025 ($)
Enero	883,97	865,10	1000,76	984,22
Febrero	862,02	871,41	956,62	954,22
Marzo	909,89	927,46	932,55	953,07
Promedio del periodo	**885,29**	**887,99**	**963,31**	**963,84**

Los ingresos que tiene derecho a percibir Transelec por sus instalaciones pertenecientes a los sistemas de transmisión nacional y zonal (VATT) y por las instalaciones de los sistemas dedicados (contratos de peajes), son indexados con el fin de mantener sus valores reales durante el período de vigencia de estas tarifas o peajes. Estos ingresos son expresados conforme a su valor base, en dólares, y se actualizan conforme a componentes cuya variación de costo en el tiempo se correlacione con indicadores económicos nacionales o internacionales, considerando la disponibilidad y estabilidad de la fuente que lo emite.

Sin embargo, no puede asegurarse que Transelec estará totalmente protegida por el hecho de mantener contratos de cobertura para el tipo de cambio. Adicionalmente, los cross-currency swap y los forwards contienen riesgo de crédito de la contraparte, requerimientos de caja en las fechas de vencimiento o en cláusulas de *recouponing* (si las hubiere) y otros riesgos asociados.

6.7. Riesgo de Crédito

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas por cobrar provenientes de la actividad de transmisión de electricidad, este riesgo es sistémicamente muy bajo dado el número limitado de clientes, su clasificación de riesgo y el reducido plazo de cobro.

Sin embargo, los ingresos se encuentran altamente concentrados en pocos clientes que conforman gran parte del flujo de caja futuro de Transelec. Un cambio sustancial en los bienes, condición financiera y/o resultados operacionales de esas empresas en particular podría afectar negativamente a la Compañía.

En la siguiente tabla se muestran los principales clientes a marzo 2026 y su comparación con 2025:

INGRESOS	Marzo 2026 MM$	Marzo 2026 %	Marzo 2025 MM$	Marzo 2025 %
Grupo Enel	25.973	21,9%	19.083	28,3%
Grupo CGE	15.147	12,8%	8.207	12,2%
Grupo Colbún	11.419	9,6%	6.772	10,0%
Grupo AES	9.839	8,3%	5.973	8,9%
Quebrada Blanca TECK	7.183	6,1%	3.276	4,9%
Grupo Engie	4.433	3,7%	5.087	7,5%
Lumina Cooper	7.715	6,5%	0	0,0%
Grupo SAESA	3.582	3,0%	1.985	2,9%
Otros	33.317	28,1%	17.032	25,3%
Total	**118.608**		**67.415**	
% Concentración	**71,9%**		**74,7%**	

Los peajes e ingresos tarifarios que estas empresas deben pagar por el uso del sistema de transmisión generarán gran parte del flujo de caja futuro de Transelec, y un cambio sustancial en sus bienes, condición financiera y/o resultados operacionales podría afectar negativamente a la Compañía. Este riesgo es compensado por el buen nivel crediticio de estos clientes, junto a la modalidad de remuneración tipo "take or pay" (pago por capacidad instalada) de nuestros ingresos de transmisión.

Respecto al riesgo crediticio asociado a los activos financieros de la Compañía distintos a cuentas por cobrar (depósitos a plazo, fondos mutuos de renta fija, pactos, posición activa de derivados), las normas de Tesorería establecen límites a la exposición a una institución en particular.

6.8. Riesgo de Liquidez

Riesgo de liquidez es la posibilidad de que la empresa no pueda satisfacer una demanda de dinero en efectivo o el pago de una deuda al vencimiento. El riesgo de liquidez incluye también el riesgo de no poder liquidar activos en forma oportuna a un precio razonable.

Para garantizar que Transelec es capaz de reaccionar financieramente tanto a las oportunidades de inversión como al pago oportuno de sus obligaciones, la compañía cuenta con una remuneración

estable y predecible en el tiempo, asociada a ingresos del tipo "take or pay", es decir, la Compañía tiene ingresos asociado a su capacidad instalada de activos, y no al volumen transportado. Además, dispone de cuentas por cobrar de corto plazo y una línea de crédito comprometida del tipo revolving para uso de capital de trabajo por MM US$250. Esta línea de crédito comprometida fue contratada por primera vez con fecha 9 de julio de 2012, siendo renegociada y extendida los años 2014, 2017, 2020, 2021 y 2024. Está línea no incluye ningún tipo de cláusula de cambio adverso material.

La Compañía está expuesta a los riesgos asociados a su endeudamiento, incluyendo el riesgo de refinanciamiento de la deuda a su vencimiento. Estos riesgos se mitigan mediante el uso de deuda a largo plazo y de la estructura de sus vencimientos extendida en el tiempo. En la siguiente tabla se detallan las amortizaciones de capital e intereses correspondientes a los pasivos financieros de la Sociedad de acuerdo con su vencimiento, al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025.

Vencimiento deuda (capital e intereses) MM$	0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	5 a 10 años	más de 10 años	Total
31 de marzo de 2026	75.462	1.049.403	75.981	562.750	718.871	2.482.467
31 de diciembre de 2025	75.006	723.375	399.411	567.382	722.072	2.487.247

6.9. Riesgo de Tasa de Interés

Cambios significativos en los valores justos y flujos de efectivo futuros de instrumentos financieros, que pueden ser atribuibles directamente a los riesgos de tasa de interés, incluyen cambios en el ingreso neto de los instrumentos financieros cuyos flujos de caja se determinan con referencia a tipos de interés variable y a cambios en el valor de los instrumentos financieros cuyos flujos de caja son de naturaleza fija.

Los activos de la Compañía son principalmente activos fijos e intangibles y de larga duración. En consecuencia, los pasivos financieros que se utilizan para financiarlos consisten principalmente en pasivos de largo plazo a tasa fija. Las deudas se registran en el balance a su costo amortizado.

El objetivo de la gestión de este riesgo es alcanzar un equilibrio en la estructura de deuda, disminuir los impactos en el costo financiero producto de fluctuaciones en las tasas de interés reduciendo la volatilidad de la cuenta de resultados.

La totalidad de la deuda de la Compañía al 31 de marzo de 2026 y al 31 de marzo de 2025 fue a tasa fija. Sin embargo, hay que destacar que, en el caso de la deuda indexada a la unidad de fomento, existen potenciales impactos de la variación de la inflación sobre el gasto financiero de la Compañía.

Cuadro Evolutivo valor UF

MONTH	Average 2026 ($)	Last Day 2026 ($)	Average 2025 ($)	Last Day 2025 ($)
January	39.737,11	39.706,07	38.415,85	38.384,41
February	39.724,71	39.790,63	38.467,25	38.647,94
March	39.835,13	39.841,72	38.807,30	38.894,11
Average of the period	**39.765,65**	**39.779,47**	**38.563,47**	**38.642,15**

6.10. Riesgos de cometer delitos

Las empresas están expuestas a cometer delitos. Transelec cuenta con una matriz que detalla factores de riesgo y acciones para la prevención del delito, junto a capacitaciones permanentes a sus colaboradores. Con la promulgación de la ley de delitos económicos, estas acciones de prevención se intensificaron.

6.11. Otros Riesgos

Además de lo mencionado anteriormente, la compañía se enfrenta a otros riesgos, tales como los de naturaleza operacional (incendios y eventos vandálicos), ciberseguridad, cambio climático, impuestos, otorgamiento de permisos ambientales y relacionados, y reputacionales.

7. HECHOS POSTERIORES

- Con fecha 14 de abril de 2026, el Director del SII acogió parcialmente los Recursos Jerárquicos presentados por la Compañía, lo que permitió reducir de manera significativa la contingencia tributaria inicialmente determinada. Respecto de las materias no acogidas en esta instancia, la Administración mantiene su posición técnica y evaluará las acciones de reclamación que correspondan ante las autoridades competentes.
- Entre el 31 de marzo de 2026, fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados, y su fecha de emisión, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero – contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de estos Estados Financieros Consolidados.

HECHOS ESENCIALES CONSOLIDADOS

TRANSELEC S.A.

HECHOS ESENCIALES

En cumplimiento con lo dispuesto en el artículo 9 y en el inciso segundo del artículo 10 de la Ley Nº 18.045, sobre Mercado de Valores, se informa que durante el primer semestre del año 2026, comprendido entre el 01 de enero y el 31 de marzo del año 2026, no se informaron hechos esenciales a la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).