Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2



INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

(No auditados)

31 de marzo de 2025

(Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto el valor nominal de la acción y la utilidad básica y diluida por acción, o cuando se indique lo contrario).

isa

CONEXIONES QUE INSPIRAN

2040 Energía Vida Transición

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S .A. E. S. P. – isa
ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS Y NOTAS REVELATORIAS
Al 31 de marzo de 2025 y 2024 (no auditados) y 31 de diciembre de 2024

CONTENIDO

CERTIFICACIONES A LOS ACCIONISTAS DE ISA
INFORME Y DICTAMEN DEL REVISOR FISCAL
CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y OTROS INFORMES RELEVANTES

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 5
ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 7
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 9
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 10
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS 12
1. INFORMACIÓN GENERAL 12
2. PRINCIPIOS DE CONSOLIDACIÓN 13
2.1 DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO 13
2.2 BASES DE PREPARACIÓN 13
2.3 PRINCIPIOS DE CONSOLIDACIÓN 13
DETALLE DE SUBSIDIARIAS CONSOLIDADAS 14
CAMBIOS EN CONSOLIDACIÓN DE SUBSIDIARIAS 15
3. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF) 15
3.1 NIIF INCORPORADAS EN COLOMBIA Y ADOPTADAS A LA FECHA DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS . 15
3.2 NIIF EMITIDAS POR EL IASB NO INCORPORADAS POR DECRETO EN COLOMBIA 15
3.3 NIIF EMITIDAS POR EL ISSB NO INCORPORADAS POR DECRETO EN COLOMBIA 16
4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS 16
5. INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES 16
NOTAS DE CARÁCTER ESPECÍFICO A LOS ESTADOS FINANCIEROS 17
6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO 17
6.1 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO RESTRINGIDO 17
7. CONCESIONES, DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO 18
7.1 MOVIMIENTO DEL ACTIVO CONTRACTUAL DE LA LEY N.º 12.783 - RBSE 19
7.2 INFORMACIÓN CUALITATIVA SOBRE CONTRATOS DE CONCESIÓN DE SERVICIOS 20
7.3 PROVISIÓN PARA PÉRDIDAS CREDITICIAS ESPERADAS 20
8. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS 21
9. INVERSIONES EN NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS 22
10. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO 24
11. INTANGIBLES, NETO 25
12. PASIVOS FINANCIEROS 26
12.1 INFORMACIÓN SOBRE VENCIMIENTOS DE LOS PASIVOS FINANCIEROS 27
12.2. GARANTÍAS 27
12.3. COMPROMISOS 28
12.4. CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES 28
13. CUENTAS POR PAGAR 28
14. IMPUESTOS 28
14.1 PASIVOS POR IMPUESTOS NO CORRIENTES 28
14.2 IMPUESTO DIFERIDO 29
14.3 IMPUESTO SOBRE LAS GANANCIAS 29
14.4 PRINCIPALES DISPOSICIONES FISCALES VIGENTES APLICABLES POR JURISDICCIÓN 29
14.5 PÉRDIDAS FISCALES Y EXCESOS DE RENTA PRESUNTIVA SOBRE LA RENTA ORDINARIA 29
14.6 CONTINGENCIAS ASOCIADAS A IMPUESTOS Y POSICIONES FISCALES INCIERTAS 30
14.6.1 Provisiones y pasivos contingentes asociadas a impuestos 30
14.6.2 Posiciones fiscales inciertas CINIIF 23 30
15. PATRIMONIO 30
15.1 GANANCIAS POR ACCIÓN 30
15.2 DIVIDENDOS 31
15.3 RESERVAS 31
16. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES 31
17. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS 32
18. RESULTADO FINANCIERO, NETO 33
19. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS 33

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

19.1 REMUNERACIÓN AL PERSONAL CLAVE DE LA ALTA GERENCIA 34
19.2 SALDOS Y TRANSACCIONES CON ECOPETROL 35
20. SEGMENTOS DE OPERACIÓN 35
20.1 SEGMENTOS DE OPERACIÓN QUE GENERAN INGRESOS ORDINARIOS 35
20.2 INFORMACIÓN FINANCIERA DE SEGMENTOS DE OPERACIÓN 36
20.3 ACTIVOS Y PASIVOS POR NEGOCIOS 37
20.4 INFORMACIÓN FINANCIERA POR ÁREA GEOGRÁFICA 37
21. GESTIÓN DE RIESGOS 37
21.1 RIESGO DE CRÉDITO – CONTRAPARTE 37
21.1.1 Políticas de gestión de riesgo de crédito 37
21.1.2 Exposición al riesgo de crédito 38
21.1.3 Principales contrapartes con tasas significativas de pérdidas crediticias esperadas y su concentración en la cartera 38
21.1.4 Hechos relevantes en la gestión de riesgo de crédito 39
22. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS 39
23. PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES 41
24. EVENTOS SUBSECUENTES 41

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

Certificación de los estados financieros intermedios condensados consolidados y otros informes relevantes

Medellín, 30 de abril de 2025

A los señores accionistas de ISA (Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P.):

Los suscritos representante legal y contador de ISA (Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P.), dando cumplimiento a las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia (NCIF) y adoptadas por la Contaduría General de la Nación, a lo establecido en el artículo 37 de la Ley 222 de 1995, certificamos:

1. Que los estados financieros consolidados condensados intermedios de la compañía al 31 de marzo de 2025, por el periodo de tres meses terminado en esa fecha, han sido fielmente tomados de los libros y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros, hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

    i. Que los hechos, las transacciones y las operaciones han sido reconocidos y realizados durante los periodos terminados en las fechas de informe.

    ii. Que los hechos económicos se revelan conforme a lo establecido en normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación.

    iii. Que el valor total de los activos, los pasivos, el patrimonio, los ingresos, los gastos y los costos ha sido revelado por la empresa en los estados contables básicos hasta las fechas de corte.

    iv. Que los activos representan un potencial de servicios o beneficios económicos futuros y los pasivos representan hechos pasados que implican un flujo de salida de recursos, en desarrollo de sus actividades, en cada fecha de corte.

2. Que los estados financieros consolidados condensados intermedios y otros informes relevantes para el público, relacionados con los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2025, no contienen vicios ni imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de ISA y sus empresas.

Firmado por:
1A8D2550C17A4AD...
Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Representante legal

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...
John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.° 34420–T

Deloitte & Touche S.A.S.
Nit. 860.005.813-4
Calle 16 Sur No. 43A-49
Pisos 4 y 9
Ed. Corficolombiana
Medellín
Colombia

Tel: +57 (604) 604 1899
www.deloitte.com/co

INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LA REVISION DE INFORMACIÓN FINANCIERA DE PERIODOS INTERMEDIOS CONDENSADO CONSOLIDADO

A los accionistas de
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio condensado consolidado adjunto de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P., al 31 de marzo de 2025, y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y flujos de efectivo por el periodo de tres meses terminado en dicha fecha y otras notas explicativas.

La Administración de la Compañía es responsable por la adecuada preparación y presentación de esta información financiera intermedia de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para estados financieros condensados. Mi responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios, basada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

He realizado mi revisión de información financiera intermedia de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 “Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad” incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer preguntas, principalmente a las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y aplicar procedimientos de revisión analítica y la aplicación de otros procedimientos de revisión. Una revisión de información financiera intermedia es sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, en consecuencia, no me permite obtener una seguridad de que hayan llegado a mi conocimiento todos los asuntos de importancia material que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría sobre los estados financieros intermedios.

Deloitte se refiere a una o más entidades de Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”), su red global de firmas miembro y sus sociedades afiliadas a una firma miembro (en adelante “Entidades Relacionadas”) (colectivamente, la “organización Deloitte”). DTTL (también denominada como “Deloitte Global”) así como cada una de sus firmas miembro y sus Entidades Relacionadas son entidades legalmente separadas e independientes, que no pueden obligarse ni vincularse entre sí con respecto a terceros. DTTL y cada firma miembro de DTTL y su Entidad Relacionada es responsable únicamente de sus propios actos y omisiones, y no de los de las demás. DTTL no provee servicios a clientes. Consulte www.deloitte.com/co/conozcanos para obtener más información.

Deloitte.

Conclusión

Basado en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ningún asunto que me haga pensar que la información financiera intermedia adjunta, no presenta, en todos sus aspectos materiales, la situación financiera de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. al 31 de marzo de 2025, así como sus resultados y sus flujos de efectivo por el periodo de tres meses terminados en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para estados financieros condensados.

Párrafo de Énfasis

Como se indica en la Nota 7 a los estados financieros intermedios consolidados condensados, ISA ENERGÍA Brasil S.A., subsidiaria de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., tiene registrado un saldo neto de cuentas por cobrar al Estado de São Paulo por COP$1.903.517 millones, relacionado con los impactos de la Ley 4.819 de 1958, que otorgó a los empleados de las empresas bajo el control del Estado de São Paulo, beneficios de jubilación y pensión ya concedidos a otros servidores público. El Grupo ha estado monitoreando los nuevos hechos relacionados con el tema, así como evaluando cualquier impacto en su información contable. Mi conclusión no ha sido modificada por este asunto.

Otros Asuntos

Los formatos que serán transmitidos a la Superintendencia Financiera de Colombia han sido revisados por mí, previo a la firma digital de los mismos en formato XBRL y PDF, de acuerdo con la Circular 038 de 2015 y sus modificatorias. La información contenida en los mencionados formatos es concordante con la información financiera consolidada condesada intermedia adjunta al presente informe.



CARLOS ANDRÉS MAZO
Revisor Fiscal
T.P. 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.

12 de mayo de 2025.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P. – isa

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	NOTA	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4.988.762.155	5.924.486.853
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar, neto	7	6.143.502.911	5.759.046.692
Otros activos financieros	8	2.208.054.955	747.878.227
Impuestos corrientes		639.654.438	678.516.379
Inventarios, neto		188.080.832	177.976.215
Activos no financieros		300.068.934	254.188.067
Total activo corriente		**14.468.124.225**	**13.542.092.433**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	6	42.728.274	39.413.968
Impuestos no corrientes		30.719.553	32.357.319
Inversiones en negocios conjuntos y asociadas	9	4.749.031.392	4.516.726.817
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar, neto	7	32.687.691.670	31.336.495.931
Otros activos financieros	8	20.676.046	79.088.351
Inventarios, neto		139.595.144	163.116.044
Propiedades, planta y equipo, neto	10	15.268.674.383	15.494.470.314
Intangibles, neto	11	10.889.727.482	11.428.837.294
Activos no financieros		164.976.199	181.949.329
Impuesto diferido	14.2	155.535.555	180.799.357
Total activo no corriente		**64.149.355.698**	**63.453.254.724**
Total activo		**78.617.479.923**	**76.995.347.157**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	12	2.815.301.804	2.491.673.186
Otros pasivos financieros		145.361.969	141.311.985
Cuentas por pagar	13	2.735.941.561	1.928.440.468
Beneficios a los empleados		156.025.022	193.473.693
Impuestos corrientes		538.632.686	564.879.108
Provisiones		120.392.656	134.053.567
Pasivos no financieros		374.071.801	167.510.518
Total pasivo corriente		**6.885.727.499**	**5.621.342.525**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	12	32.344.413.729	31.813.938.812
Otros pasivos financieros		787.439.532	834.574.661
Cuentas por pagar	13	145.666.151	147.568.637
Beneficios a los empleados		410.865.393	413.275.628
Impuestos no corrientes	14	1.911.308.081	1.782.468.084
Provisiones		538.932.969	540.012.802

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

	NOTA	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Pasivos no financieros		443.080.492	457.331.234
Impuesto diferido	14.2	7.230.248.832	7.116.828.634
Total pasivo no corriente		**43.811.955.179**	**43.105.998.492**
Total pasivo		**50.697.682.678**	**48.727.341.017**
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	15	36.916.335	36.916.335
Prima en colocación de acciones	15	1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	15	10.581.141.613	9.181.060.679
Resultados acumulados		3.237.241.285	3.230.575.941
Resultados del año		694.598.252	2.807.941.183
Otro resultado integral		1.132.810.008	1.161.689.781
Patrimonio atribuible a propietarios de la controladora		**17.110.835.384**	**17.846.311.810**
Participaciones no controladoras		10.808.961.861	10.421.694.330
Total patrimonio de los accionistas		**27.919.797.245**	**28.268.006.140**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**78.617.479.923**	**76.995.347.157**

Las notas forman parte integral de los estados financieros consolidados.

Firmado por:
1A8D2550C17A4AD...
Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...
John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.° 34420-T
(Ver certificación adjunta)

Carlos Andrés Mazo
Revisor fiscal
T.P. N.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S. A. S.
(Ver mi informe del 12 de mayo de 2025)

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P. – isa

ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad básica y diluida por acción, expresada en pesos.

	NOTA	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
Ingresos de contratos con clientes			
Servicios de transmisión de energía eléctrica		2.155.179.388	1.968.732.837
Servicios de construcción		993.416.906	1.003.987.483
Concesiones viales		517.315.253	384.719.405
Cargos por conexión		184.796.149	169.052.006
Tecnologías de información y telecomunicaciones		123.192.920	102.069.908
Otros ingresos operacionales		37.796.790	39.777.867
Total ingresos de contratos con clientes	**16**	**4.011.697.406**	**3.668.339.506**
Costos de operación	17	(1.751.501.026)	(1.614.580.244)
Utilidad bruta		**2.260.196.380**	**2.053.759.262**
Gastos de administración	17	(333.479.648)	(265.718.063)
Método de participación de negocios conjuntos y asociadas, neto	9	156.343.030	136.504.018
Otros ingresos, neto		12.408.547	5.937.483
Utilidad neta por actividades de operación		**2.095.468.309**	**1.930.482.700**
Resultado financiero			
Ingresos financieros	18	159.905.115	162.067.287
Gastos financieros	18	(566.927.704)	(531.703.845)
Diferencia de cambio, neta	18	(185.130.707)	(180.919.042)
Utilidad antes de impuestos		**1.503.315.013**	**1.379.927.100**
Impuesto de renta corriente y diferido	14	(359.558.562)	(279.334.141)
Utilidad neta del periodo		**1.143.756.451**	**1.100.592.959**
Interés no controlador		(449.158.199)	(466.138.254)
Utilidad neta del periodo atribuible a los propietarios de la controladora		**694.598.252**	**634.454.705**
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO			
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		18.021.018	(808.805)
Partidas que no se reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**18.021.018**	**(808.805)**
Ganancias por coberturas		64.579.094	9.723.765
Ganancias (pérdidas) por participación en otros resultados integrales de asociadas y negocios conjuntos	9	75.402.952	(151.379.804)
(Pérdidas) por diferencias de cambio de conversión		(248.773.505)	(789.550.881)
Partidas que se reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**(108.791.459)**	**(931.206.920)**
Otro resultado integral del periodo		**(90.770.441)**	**(932.015.725)**
Otro resultado integral del periodo atribuible a			
Los propietarios de la controladora		(28.879.773)	(502.131.672)
Participación no controladora		(61.890.668)	(429.884.053)

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

	NOTA	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
Resultado integral total del periodo atribuible a			
Los propietarios de la controladora		665.718.479	132.323.033
Participación no controladora		387.267.531	36.254.201
Resultado integral total del periodo		**1.052.986.010**	**168.577.234**
Utilidad básica y diluida por acción			
Utilidad atribuible a la participación controladora	15.1	**627,08**	**572,78**

Las notas forman parte integral de los estados financieros consolidados.

Firmado por:
1A8D2550C17A4AD...

Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.° 34420-T
(Ver certificación adjunta)

Carlos Andrés Mazo
Revisor fiscal
T.P. N.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S. A. S.
(Ver mi informe del 12 de mayo de 2025)

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P. – isa

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto el dividendo por acción, expresado en pesos.

			Reservas								
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reserva legal	Reserva para disposición fiscal	Reserva para fortalecimiento del patrimonio	Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN	Total reservas	Resultados del periodo y acumulados	Otro resultado integral	Participación no controladora	Total patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2024	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**8.226.365.772**	**37.434.453**	**9.181.060.679**	**6.038.517.124**	**1.161.689.781**	**10.421.694.330**	**28.268.006.140**
Constitución de nuevas reservas ocasionales (Nota 15.3)	-	-	-	-	1.546.294.885	-	1.546.294.885	(1.546.294.885)	-	-	-
Traslado de reservas para el pago de dividendos, aprobado por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas 2025. (Nota 15.3)	-	-	-	-	(146.213.951)	-	(146.213.951)	146.213.951	-	-	-
Dividendos ordinarios $1.265 por acción, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación (Nota 15.2)	-	-	-	-	-	-	-	(1.401.212.536)	-	-	(1.401.212.536)
Diferencia de cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	(111.479.885)	(61.890.668)	(173.370.553)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	82.600.112		82.600.112
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	694.598.252	-	449.158.199	1.143.756.451
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	17.631	-	-	17.631
Saldo al 31 de marzo de 2025	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**9.626.446.706**	**37.434.453**	**10.581.141.613**	**3.931.839.537**	**1.132.810.008**	**10.808.961.861**	**27.919.797.245**
Saldo al 31 de diciembre de 2023	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**6.998.120.853**	**37.434.453**	**7.952.815.760**	**5.688.343.297**	**1.178.848.445**	**10.081.342.485**	**26.366.394.213**
Constitución de nuevas reservas ocasionales	-	-	-	-	1.228.244.919	-	1.228.244.919	(1.228.244.919)	-	-	-
Dividendos ordinarios $1.110 por acción, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación (Nota 15.2)	-	-	-	-	-	-	-	(1.229.522.463)	-	-	(1.229.522.463)
Diferencia de cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	(511.046.632)	(429.884.053)	(940.930.685)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	8.914.960	-	8.914.960
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	634.454.705	-	466.138.254	1.100.592.959
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	26	-	-	26
Saldo al 31 de marzo de 2024	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**8.226.365.772**	**37.434.453**	**9.181.060.679**	**3.865.030.646**	**676.716.773**	**10.117.596.686**	**25.305.449.010**

Las notas forman parte integral de los estados financieros consolidados.

Firmado por:
1A8D2550C17A4AD...

Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.° 34420-T
(Ver certificación adjunta)

Carlos Andrés Mazo
Revisor fiscal
T.P. N.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S. A. S.
(Ver mi informe del 12 de mayo de 2025)

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P. – isa

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	NOTA	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
Utilidad neta del período atribuible a los accionistas de ISA	15	694.598.252	634.454.705
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Participación de accionistas no controlantes		449.158.199	466.138.254
Gasto por impuesto a las ganancias	14	359.558.562	279.334.141
Depreciaciones y amortizaciones	17	264.530.178	249.452.179
Pérdida por diferencia de cambio	18	185.130.707	180.919.042
Efecto financiero neto reconocido en resultados		539.835.195	486.010.730
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		3.623.260	69.587
Pérdida por deterioro de activos		85.938.001	13.714.107
Pérdida (utilidad) por valoración de derivados		980.957	(2.142.404)
(Utilidad) por método de participación de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	9	(156.343.030)	(136.504.018)
Gasto por provisiones y contingencias		8.283.172	14.188.081
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	7.1	(1.546.423.188)	(933.699.654)
Inventarios		10.463.061	37.911.622
Cuentas por pagar		(152.209.766)	(73.244.698)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		46.310.991	(12.469.535)
Pasivos por provisiones		(18.532.317)	(28.903.046)
Otros activos y pasivos		97.808.191	(152.554.171)
Beneficios a los empleados		(36.501.521)	(21.884.941)
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Impuesto a las ganancias pagado		(172.034.322)	(161.363.505)
Beneficios a los empleados pagado		(16.390.836)	(18.239.527)
Flujos de efectivo netos provistos por las actividades de operación		**647.783.746**	**821.186.949**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(160.784.680)	(194.537.371)
Adquisiciones de intangibles		(68.091.288)	(78.847.875)
Intereses recibidos		159.076.284	159.924.884
Dividendos recibidos		22.792.496	26.089.829
(Adquisición) realización de otros activos financieros		(1.362.573.688)	9.445.558
Utilidad venta de activos no financieros		10.645.019	6.152.509
Inversión en asociadas y negocios conjuntos	9	(558.593)	(228.564)
Efectivo neto (usado) en las actividades de inversión		**(1.399.494.450)**	**(72.001.030)**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Emisión de bonos		1.022.300.612	1.020.828.865
Pagos de intereses		(498.943.005)	(472.784.310)
Dividendos pagados		(697.037.803)	(69.390.541)
Pagos de bonos		(54.721.510)	(484.710.287)
Préstamos obtenidos		94.392.769	76.906.330
Pagos de obligaciones financieras		(230.432.465)	(201.444.451)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)		(26.474.227)	(22.320.555)
Efectivo neto (usado) en las actividades de financiación		**(390.915.629)**	**(152.914.949)**

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

	NOTA	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
Efectivo y equivalentes de efectivo (usados) provistos, sin efecto cambiario		**(1.142.626.333)**	**596.270.970**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo		206.901.635	243.505.503
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		**(935.724.698)**	**839.776.473**
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año		**5.924.486.853**	**4.071.927.866**
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	6	**4.988.762.155**	**4.911.704.339**

Las notas forman parte integral de los estados financieros consolidados.

Firmado por:
1A8D2550C47A4AD...
Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...
John Bayron Arango Vargas
Contador
T.P. N.° 34420-T
(Ver certificación adjunta)

Carlos Andrés Mazo
Revisor fiscal
T.P. N.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S. A. S.
(Ver mi informe del 12 de mayo de 2025)

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

1. INFORMACIÓN GENERAL

Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (de aquí en adelante, ISA), filial de Ecopetrol S. A., tiene como domicilio principal la ciudad de Medellín; se constituyó como sociedad anónima por escritura pública n.º 3057, otorgada en la Notaría Octava del Círculo Notarial de Bogotá, el 14 de septiembre de 1967.

El 22 de noviembre de 1996, mediante escritura pública n.º 746, otorgada por la Notaría Única de Sabaneta, ISA cambió su naturaleza jurídica a Empresa de Servicios Públicos Mixta, constituida como sociedad anónima, de carácter comercial, del orden nacional, vinculada al Ministerio de Minas y Energía, con duración indefinida y sometida al régimen jurídico establecido en la Ley 142 de 1994.

De acuerdo con lo expuesto por la Corte Constitucional en sentencia C-736 del 19 de septiembre de 2007, ISA tiene una naturaleza jurídica especial al ser definida como una Empresa de Servicios Públicos Mixta, descentralizada por servicios, que hace parte de la rama ejecutiva del poder público y con régimen jurídico especial de derecho privado.

ISA cotiza en la Bolsa de Valores de Colombia y forma parte del Grupo Empresarial Ecopetrol, cuya matriz es la sociedad Ecopetrol S. A., con domicilio principal en Bogotá, Colombia.

La sede principal de ISA se encuentra en la ciudad de Medellín, en la calle 12 Sur #18-168.

Las principales actividades de ISA y sus subsidiarias son:

- La prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, de conformidad con lo establecido en las leyes 142 y 143 de 1994 y las normas que las adicionen, modifiquen o sustituyan, así como la prestación de servicios conexos, complementarios y relacionados con tales actividades, según el marco legal y regulatorio vigente.

- El desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones.

- La participación directa o indirecta en actividades y servicios relacionados con el transporte de otros energéticos.

- La prestación de servicios técnicos y no técnicos en actividades relacionadas con su objeto.

- El desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial, así como la realización de actividades relacionadas con el ejercicio de la ingeniería en los términos de la Ley 842 de 2003 y las normas que la adicionen, modifiquen o sustituyan.

- La inversión en compañías nacionales o extranjeras que tengan por objeto la explotación de cualquier actividad económica lícita; la inversión en bienes inmuebles y muebles y la inversión en acciones, cuotas o partes, bonos, papeles comerciales o documentos de renta fija o

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

variable, inscritos en el mercado público de valores o cualquier otra modalidad prevista en la ley, que permita la inversión de recursos.

- El diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento de infraestructura vial.
- La gestión de las empresas de ISA, a través de la definición de lineamientos estratégicos, organizacionales, técnicos, financieros, entre otros.

2. PRINCIPIOS DE CONSOLIDACIÓN

2.1 Declaración de cumplimiento

ISA prepara sus estados financieros consolidados de acuerdo con las Normas de Contabilidad e Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), de conformidad con la Ley 1314 de 2009, las cuales se reglamentan, compilan y actualizan por el Decreto 1271 de 2024, Decreto 1611 de 2022, Decreto 938 de 2021, Decreto 1432 de 2020 y anteriores y demás disposiciones legales vigentes y aplicables a las entidades supervisadas y/o controladas por la Superintendencia Financiera de Colombia y la Contaduría General de la Nación, que pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otros organismos de control del Estado. Las Normas de Información Financiera Aceptadas en Colombia se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), junto con sus interpretaciones, traducidas al español, vigentes y emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés).

Los estados financieros consolidados fueron aprobados y autorizados para su publicación por la Junta Directiva el 30 de abril de 2025.

2.2 Bases de preparación

Los estados financieros consolidados, que se presentan en millones de pesos colombianos, han sido preparados sobre una base de costo histórico, excepto por el efectivo, los instrumentos financieros derivados, las inversiones de renta variable, algunas inversiones de renta fija, activos no corrientes mantenidos para su venta y los activos adquiridos y pasivos asumidos en combinaciones de negocios en la fecha de adquisición que se miden a valor razonable. ISA ha preparado los estados financieros consolidados sobre la base de que continuará operando como empresa en marcha.

Base de contabilidad de causación

La empresa prepara sus estados financieros aplicando el principio contable de causación o devengo, excepto el estado de flujos de efectivo, el cual es preparado sobre una base de caja o realización.

2.3 Principios de consolidación

Los principios de consolidación aplicados en estos estados financieros intermedios condensados consolidados de ISA y sus compañías son los mismos a los aplicados en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados; a la fecha en que se informa, no ha habido modificaciones relacionadas con la entrada o salida de filiales en las subsidiarias consolidadas.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

Detalle de subsidiarias consolidadas

A continuación se detalla la participación efectiva, directa o indirecta, que Interconexión Eléctrica S. A. - ISA Corporativo tiene en sus subsidiarias consolidadas al 31 de marzo de 2025:

Subsidiarias consolidadas	Negocio	País / Área operacional	Moneda funcional	% efectivo
COLOMBIA				
Concesión Ruta Costera S. A. S	Vías	Colombia	COP	100
ISA Transelca S. A. E. S. P.	Energía	Colombia	COP	100
InterNexa S. A.	Telecom.	Colombia	COP	99,60
ISA Intercolombia S. A. E. S. P.	Energía	Colombia	COP	100
XM - Compañía de Expertos en Mercados S. A. E. S. P.	Energía	Colombia	COP	99,73
Inteia S. A. S. *(antes Sistemas Inteligentes de Red S. A. S.)*	Telecom.	Colombia	COP	99,77
ISA Intervial Colombia S.A.S.	Vías	Colombia	COP	100
BRASIL				
ISA ENERGÍA Brasil S. A. *(antes ISA CTEEP)*	Energía	Brasil	BRL	35,82
ISA Capital do Brasil S. A.	Energía	Brasil	BRL	100
ISA Investimentos e Participações S. A.	Energía	Brasil	BRL	100
Interligação Elétrica Aguapeí S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Evrecy S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Itaúnas S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Itaquerê S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica de Minas Gerais S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica JAGUAR 9 S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Riacho Grande	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Norte e Nordeste S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Biguaçu S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Serra do Japi S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado DI	Energía	Brasil	BRL	24,80
Interligação Elétrica Tibagi S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Sul S.A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica JAGUAR 6 S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica Itapura S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Interligação Elétrica JAGUAR 8 S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Fundo de Investimento Referenciado DI Bandeirantes	Energía	Brasil	BRL	29,10
Interligação Elétrica Pinheiros S. A.	Energía	Brasil	BRL	35,82
Fundo de Investimento Barra Bonita Renda	Energía	Brasil	BRL	35,82
Fundo de Investimento Assis	Energía	Brasil	BRL	35,82
CHILE				
ISA Interchile	Energía	Chile	USD	100
ISA Inversiones Chile SpA	Energía	Chile	USD	100
Interconexiones del Norte S. A.	Energía	Chile	USD	100
ISA Intervial Chile S. A.	Vías	Chile	CLP	100
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Vías	Chile	CLP	100
Ruta del Maipo Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Chile	CLP	100
Ruta del Loa Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Chile	CLP	100
Ruta de la Araucanía Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Chile	CLP	100
Ruta de los Ríos Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Chile	CLP	75
ISA Inversiones Costera Chile SPA	Vías	Chile	CLP	100
Ruta Orbital Sur Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Chile	CLP	100
Ruta del Bosque Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Chile	CLP	100
ISA Inversiones Tolten Ltda.	Vías	Chile	CLP	100
Interconexiones Viales SpA	Vías	Chile	CLP	100
PERÚ				
ISA Perú	Energía	Perú	USD	99,98
ISA REP - Red de Energía del Perú	Energía	Perú	USD	60

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

Subsidiarias consolidadas	Negocio	País / Área operacional	Moneda funcional	% efectivo
Consorcio Transmantaro S. A.	Energía	Perú	USD	60
InterNexa Perú	Telecom.	Perú	USD	99,71
Proyectos de Infraestructura del Perú S. A. C.	Energía	Perú	USD	100
Otros países				
Linear Systems RE Ltd.	Energía	Bermuda	USD	100
Ruta del Este Sociedad Concesionaria S. A.	Vías	Panamá	USD	100
ISA Bolivia	Energía	Bolivia	USD	100

Cambios en consolidación de subsidiarias

- **InterNexa Participações S. A.** (vehículo de inversión del negocio de telecomunicaciones en Brasil): En enero de 2025, se suscribió la liquidación definitiva de esta sociedad, luego de las desinversiones del negocio de telecomunicaciones en Brasil en el año 2024. El último porcentaje de participación sobre la compañía fue de 99,52 %.

3. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF)

3.1 NIIF incorporadas en Colombia y adoptadas a la fecha de preparación de los estados financieros consolidados

Sobre el periodo en que se informa, no hay normas emitidas por el IASB incorporadas por decreto en Colombia que se hayan implementado desde el 1 de enero de 2025.

3.2 NIIF emitidas por el IASB no incorporadas por decreto en Colombia

Las normas e interpretaciones que han sido publicadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés), pero que a la fecha aún no han sido incorporadas por Decreto en Colombia se revelan a continuación. ISA y sus empresas adoptarán esas normas en la fecha que entren en vigencia, de acuerdo con los decretos emitidos por las autoridades locales. La compañía anticipa que la adopción de estos estándares e interpretaciones del IASB, aún no vigentes en Colombia, no tendrán un impacto material en los estados financieros.

- Modificaciones a la NIC 12 – Impuesto a las ganancias. Reforma fiscal internacional de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE).
- Modificaciones a la NIIF 16 – Pasivos por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior.
- Modificación a la NIC 1 – Pasivos no corrientes con condiciones pactadas.
- Modificaciones a la NIC 7 y NIIF 7 – Acuerdos de financiación a proveedores.
- Modificaciones a la NIC 21 – Efectos de las variaciones en las tasas de cambio. Ausencia de convertibilidad.
- Modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7 – Clasificación y valoración de instrumentos financieros.
- NIIF 18 – Presentación e información a revelar en los estados financieros.
- NIIF 19 – Subsidiarias que no son de interés público: información a revelar.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

➔ Mejoras anuales a las NIIF: Volumen 11

- NIIF 1 - Adopción por primera vez de las NIIF
- NIIF 7 – Instrumentos financieros: Información a revelar
- NIIF 9 - Instrumentos financieros
- NIIF 10 Estados Financieros Consolidados
- NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo

➔ Modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7 – Contratos que hacen referencia a la electricidad dependiente de la naturaleza.

3.3 NIIF emitidas por el ISSB no incorporadas por decreto en Colombia

En junio de 2023, el Consejo de Normas Internacionales de Sostenibilidad (ISSB, por sus siglas en inglés) publicó las primeras normas internacionales de sostenibilidad y clima: NIIF S1 Requerimientos Generales para la Información a Revelar sobre Sostenibilidad relacionada con la Información Financiera y la NIIF S2 Información a Revelar relacionada con el Clima. El objetivo de estas normas es establecer los requisitos de información que las empresas deben revelar acerca de sus riesgos y oportunidades en materia de sostenibilidad y clima con el fin de proporcionar información útil a los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones.

ISA y sus empresas monitorean de manera constante los cambios en la normativa contable local, con el propósito de evaluar los posibles impactos que las nuevas normas emitidas por el organismo internacional puedan generar en su adopción en Colombia.

4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS

La preparación de los estados financieros intermedios condensados consolidados requiere que la administración realice juicios, estimaciones y suposiciones para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos reconocidos en los estados financieros consolidados y sus revelaciones. Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, la experiencia de la administración y otros factores en la fecha de preparación de los estados financieros. La incertidumbre sobre los supuestos y las estimaciones podría resultar en cambios materiales futuros que afecten el valor de activos o pasivos. Los cambios en estas estimaciones son reconocidos prospectivamente en el periodo en el cual se revisan.

Sobre el periodo en que se informa, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, diferentes a los utilizados en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2024.

5. INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES

Las principales políticas contables de ISA y sus empresas se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2024 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, según NIC 34 de 'Información financiera intermedia' y basado en el criterio de materialidad aplicado en los trimestres, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2024.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

NOTAS DE CARÁCTER ESPECÍFICO A LOS ESTADOS FINANCIEROS

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Caja y bancos, incluye los saldos restringidos	2.368.282.778	2.061.897.141
Total efectivo	**2.368.282.778**	**2.061.897.141**
Inversiones de renta fija[1]	2.405.768.529	3.659.843.817
Inversiones de renta variable[2]	214.710.848	202.745.895
Total equivalentes de efectivo	**2.620.479.377**	**3.862.589.712**
Total efectivo y equivalentes de efectivo	**4.988.762.155**	**5.924.486.853**

(1) Incluye depósitos a término fijo (CDT) con vencimiento inferior a 90 días desde la fecha de inversión. La disminución corresponde, principalmente, a desinversiones y disposición de recursos destinados para *capex* en ISA ENERGÍA Brasil.

(2) Incluye valores negociables de gran liquidez fácilmente convertibles en efectivo.

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) y su alta liquidez. Los equivalentes de efectivo son convertibles a una cantidad conocida de efectivo y están sujetos a un riesgo insignificante de cambios en su valor.

6.1 Efectivo y equivalentes de efectivo restringido

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente[1]	1.813.997.378	1.904.745.143
No corriente[2]	42.728.274	39.413.968
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	**1.856.725.652**	**1.944.159.111**

(1) Comprende las restricciones sobre el uso del efectivo y equivalentes al efectivo disponibles para atender las necesidades de corto plazo de las subsidiarias de ISA VIAS en Chile y Colombia; en Chile, principalmente, Ruta del Maipo, por $506.385.259 (2024: $457.431.211); ISA Inversiones Chile, por $387.315.805 (2024: $407.383.338), y Ruta de la Araucanía, por $159.198.198 (2024: $211.067.302); y en Colombia, sobre todo, Ruta Costera, por $437.393.168 (2024: $363.953.695). En ISA VÍAS en Chile, este valor se determina con base en los contratos de financiamiento y se mantienen, principalmente, para garantizar el servicio de deuda y la continuidad y capacidad de operación de las subsidiarias en el período en curso. Estas restricciones no afectan la disponibilidad del efectivo y equivalentes al efectivo, siempre que cumplan las condiciones indicadas en los acuerdos de crédito. En ISA VÍAS en Colombia, corresponde a los recursos depositados en las cuentas del patrimonio autónomo con uso restringido, por no ser de libre uso de la concesión, o con destinación específica, para uso exclusivo en las actividades específicas de la operación de la concesión.

(2) El efectivo restringido de largo plazo incluye, principalmente, los valores mantenidos en ISA, por $15.811.310 (2024: $12.779.631), asociados a fideicomisos de administración y pagos constituidos para los proyectos de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), recursos retenidos por embargos judiciales y recursos para desarrollar el programa Conexión Jaguar; y en Interligação Elétrica Norte E Nordeste, compañía de ISA Energía en Brasil, por $12.199.589 (2024: $11.585.086), relacionados con una garantía otorgada al Banco de Nordeste do Brasil (BNB) hasta la cancelación de la deuda con el banco.

No hay restricciones o limitaciones adicionales a las indicadas anteriormente.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

7. CONCESIONES, DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Activo contractual[1]	23.553.890.648	21.969.033.991
Concesiones activo financiero	10.725.155.163	10.692.402.208
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo[2]	2.280.452.106	2.193.632.690
Clientes y concesiones	1.196.621.388	1.123.593.513
Cuentas por cobrar arrendamientos	698.843.283	724.428.518
Deudores varios	505.258.568	452.817.208
Préstamos y cuentas por cobrar a partes relacionadas(Nota 19)	367.279.458	352.487.194
Dividendos por cobrar(Nota 19)	136.680.496	153.998.422
Préstamos a empleados[3]	99.705.076	94.633.284
Cuenta por cobrar IVA MOP[4]	50.125.559	25.241.472
Total	**39.614.011.745**	**37.782.268.500**
Menos, provisión para pérdidas crediticias esperadas[5]	(782.817.164)	(686.725.877)
Total, neto[6]	**38.831.194.581**	**37.095.542.623**
Corriente	6.143.502.911	5.759.046.692
No corriente	32.687.691.670	31.336.495.931

(1) Los contratos de concesión de ISA ENERGÍA en Brasil fueron analizados y clasificados de acuerdo con la NIIF 15 - Ingresos de contratos con clientes, dentro del modelo de activo contractual a partir del 1.º de enero de 2018. El valor del activo contractual de las concesionarias de transmisión de energía es formado por medio del valor presente de sus flujos de caja futuros, los cuales se determinan al inicio de la concesión o en su prorrogación, y es revalorado en la Revisión Tarifaria Periódica (RTP).

El aumento corresponde principalmente a efecto por conversión, mayores ingresos de infraestructura por desembolsos de *capex* destinados a la construcción de proyectos de refuerzo (*SE Ribeirão Preto, LT 138 KV Porto Ferreira - Araras, SE Replan, SE Aparecida, SE Araras, SE Baldin, SE Agua Vermelha*, entre otros) y proyectos de mejora (*SE Baixada Santista, SE Milton Fornasaro, SE Anhanguera, SE Sul, SE Paraibuna, SE Bandeirantes, SE Edgard de Souza*, entre otros) de la infraestructura de transmisión de energía eléctrica, aumento del margen de construcción promedio resultante de cada proyecto y aumento progresivo del Índice Nacional de Precios al Consumidor Ampliado (IPCA) al que está indexado parte de la remuneración de las concesiones eléctricas en Brasil.

(2) Cuentas por cobrar de ISA ENERGÍA Brasil S. A. al Gobierno del Estado de São Paulo por prestaciones laborales reguladas por la Ley 4819 de 1958. Este plan de complementación de jubilación, regido por la Ley Estatal 4819/58, dispone la creación de un Fondo de Asistencia Social del Estado para los empleados admitidos hasta mayo del 1974. La compañía reitera el entendimiento de su departamento legal y de sus asesores legales externos que los gastos derivados de la Ley Estatal 4819/58 y su respectivo reglamento son de total responsabilidad de la SEFAZ-SP (Secretaría de Hacienda del Estado de São Paulo); por lo tanto, se considera que se recibirán estos valores. La administración monitorea los avances y desarrollos legales relacionados con el asunto y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de $2.280.452.106 (2024: $2.193.632.690) y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de deterioro de valor, es de $376.935.055 (2024: $367.593.148), para un valor neto en libros de $1.903.517.050 (2024: $1.826.039.542).

En septiembre de 2013 se estableció una reserva para pérdidas previstas en relación con los valores de cuentas por cobrar asociadas al derecho de la compañía con la SEFAZ-SP, debido a un cambio en el horizonte temporal previsto para la realización del activo. La revisión de esta reserva para pérdidas se lleva a cabo al menos una vez al año.

Desde 2005, SEFAZ-SP paga cerca del 70 % del valor que reciben los jubilados, e ISA ENERGÍA en Brasil, el 30 % restante, con un desembolso estimado anual de $128.839.020. La compañía continuará cumpliendo con los pagos correspondientes y proseguirá con el proceso de cobro de estas cantidades al Gobierno del Estado de Sao Paulo.

La última actualización indica que el Tribunal Superior de Justicia de Brasil (STJ), con el propósito de buscar un acuerdo entre las partes, suspendió el trámite procesal de la acción de cobro por 180 (ciento ochenta) días. Este intento de conciliación amistosa no perjudica los derechos de la compañía ISA ENERGÍA Brasil S. A. ni cambia ninguna decisión judicial actual ni el flujo actual de pagos. En caso de que la conciliación no prospere, el proceso continuará como antes.

(3) Comprenden préstamos para la adquisición de vivienda y de vehículos y préstamos educativos.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

(4) Cuenta por cobrar al Ministerio de Obras Públicas de Chile (MOP), correspondiente al IVA pagado por las sociedades concesionarias a sus proveedores de servicios de operación y mantenimiento, así como servicios de construcción facturados al MOP. Los concesionarios tienen derecho a recuperar dicho impuesto mediante la facturación al MOP de los servicios de construcción y/o explotación. El aumento corresponde a las actividades ordinarias de operación, explotación y construcción de ISA VÍAS en Chile: Ríos, Araucanía, Maipo y Loa, frente a los prepagos del MOP recibidos durante el 2024 que redujeron la cuenta por cobrar.

(5) Ver numeral 7.3, de provisión para pérdidas crediticias esperadas.

(6) El valor en libros de las concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar medidos a costo amortizado y a valor razonable es presentado en la Nota 21, Valor razonable de activos y pasivos financieros.

ISA y sus empresas facturan intereses sobre las cuentas vencidas a sus clientes a las tasas máximas autorizadas por la ley en cada país.

7.1 Movimiento del activo contractual de la Ley n.º 12.783 - RBSE

El saldo del activo contractual incluye los derechos contractuales originados por la prórroga del contrato de concesión de ISA ENERGÍA Brasil (*antes ISA CTEEP*), conforme a lo dispuesto en la Ley n.º 12.783/2013 de Brasil, la cual permitió la extensión del contrato de la Concesión Paulista hasta diciembre de 2042, garantizando a la Compañía el derecho al reconocimiento y recuperación de los valores asociados a los activos de transmisión no depreciados existentes al 31 de mayo de 2000, bajo el concepto de RBSE (*Rede Básica do Sistema Existente* en portugués).

El valor total de los activos RBSE fue reconocido por la Dirección de ANEEL mediante el Despacho n.º 1.484/2017, liquidado con fecha base 31 de diciembre de 2012, y registrado contablemente como parte del activo contractual entre 2016 y 2017.

A partir de la Resolución Homologatoria n.º 2.851/2021, se estableció el reperfilamiento del componente financiero de la RBSE, con pagos hasta 2028 y remuneración con base en el WACC regulatorio definido en la RTP de 2018. Esta resolución incluyó, además, ajustes retroactivos y reducción de amortizaciones para los ciclos 2021/2022 y 2022/2023. Lo anterior tuvo efectos contables que se reconocieron como parte del activo contractual.

En consecuencia, se han presentado procesos regulatorios y judiciales que solicitan reconsiderar el pago del componente financiero de la RBSE a las transmisoras de Brasil y el reperfilamiento, y se han emitido las Notas Técnicas ANEEL n.º 85/2022 y 85/2023 que analizan dichas solicitudes, pero cuyo fallo final depende de una decisión colegiada de la Dirección de ANEEL. En la reunión del 21 de mayo de 2024, la votación fue interrumpida por un pedido de vista (figura que utiliza un director votante solicitando más tiempo para analizar los documentos técnicos antes de tomar una decisión), manteniéndose la votación suspendida hasta la fecha actual, de modo que ISA y sus empresas consideran que, las premisas, metodologías y cálculos considerados hasta el momento, aprobados mediante la Resolución Homologatoria nº 2.851/2021, están vigentes y apropiados, y no existen evidencias que requieran deterioro del activo contractual por la RBSE registrado contablemente ni ajustes a su valor contable.

Futuras decisiones regulatorias o judiciales podrían requerir una revisión de los montos ya registrados, lo cual será susceptible de oportuna revelación. No obstante, la Compañía, por medio de sus asesores continúa firme en la defensa de sus intereses y de la validez del reperfilamiento del componente financiero de la RBSE, manteniéndose los criterios previamente establecidos, así como la legalidad y legitimidad del cobro de la RBSE.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

A continuación, se detallan los movimientos del activo contractual de ISA ENERGÍA Brasil, asociado a la RBSE (Red Básica del Sistema Existente):

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Saldo inicial	**5.770.163.090**	**7.169.918.416**
Remuneración de los activos de la concesión (causación)	231.260.440	836.401.602
Pagos de los activos de la concesión (caja)	(329.140.723)	(1.702.532.173)
Ajuste de la RTP	-	119.743.087
Efecto por conversión	144.677.491	(653.367.842)
Saldo final	**5.816.960.298**	**5.770.163.090**

Adicionalmente, los movimientos netos, descontados los impuestos PIS/Confins, se muestran a continuación:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Remuneración de los activos de la concesión, netos de impuestos (causación)	209.868.850	759.034.454
Pagos de los activos de la concesión, netos de impuestos (caja)	(298.695.206)	(1.545.047.947)
Ajuste de la RTP, neto de impuestos	-	108.666.852
Movimiento neto del período	**(88.826.356)**	**(677.346.641)**

7.2 Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios

Desde el 31 de diciembre de 2024 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios en la información cualitativa sobre los contratos de concesión. Para ver el detalle remitirse a la *Nota 26* de los estados financieros anules de 2024.

7.3 Provisión para pérdidas crediticias esperadas

El movimiento de la provisión para pérdidas crediticias esperadas es el siguiente:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Saldo inicial	**(686.725.877)**	**(529.579.582)**
Gasto por pérdidas crediticias esperadas[1]	(88.002.573)	(175.753.106)
Castigos de cartera[2]	131.256	4.122.823
Recuperación de pérdidas crediticias esperadas	2.085.036	33.542.926
Efecto por conversión	(10.312.033)	42.286.938
Otros cambios	7.027	(61.345.876)
Saldo final	**(782.817.164)**	**(686.725.877)**

(1) A marzo de 2025, se incrementó la provisión al 98,25 % de la cartera de AIR-E S. A. S. E. S. P., reconocido, principalmente, en ISA Intercolombia, por $63.535.341; ISA Transelca, por $5.965.999; e ISA, por $4.944.952. El proceso de intervención de la sociedad adelantado desde el año 2024 es el principal indicador para determinar que hay un alto riesgo de recuperabilidad. Adicional, se reconoció la provisión del 25,95 % de la cartera de Caribemar de la Costa S. A. S. E. S. P (AFINIA) en ISA Intercolombia, por $7.076.173; ISA Transelca, por $1.959.990; e ISA, por $455.873.

(2) Los castigos se realizan previo análisis y conclusión de su no recuperabilidad.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

Los detalles complementarios relacionados con las provisiones por pérdidas crediticias esperadas se detallan en la Nota 21, Gestión de riesgos.

No existen restricciones de monto significativo sobre las cuentas por cobrar.

8. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Derechos en fideicomisos y fondos mutuos[1]	1.823.653.991	346.884.340
CDT superiores a 90 días y otros títulos de renta fija	384.400.964	400.993.888
Bonos de carbono	586.336	567.596
Otros activos financieros con cambios en resultados	**2.208.641.291**	**748.445.824**
Instrumentos financieros derivados[2]	1.891.226	60.320.445
Inversiones patrimoniales	18.198.484	18.200.309
Otros activos financieros con cambios en otro resultado integral	**20.089.710**	**78.520.754**
Total otros activos financieros	**2.228.731.001**	**826.966.578**
Corriente	2.208.054.955	747.878.227
No corriente	20.676.046	79.088.351

[1] Corresponde a recursos mantenidos en fondos de inversión exclusivos en Brasil que son utilizados por ISA ENERGÍA Brasil, sus subsidiarias y controladas conjuntamente en su operación y/o construcción, y representan participaciones en fondos de inversión con alta liquidez. El aumento corresponde, sobre todo, a la constitución de nuevos fondos para inversiones en *capex* en ISA ENERGÍA Brasil y subordinadas.

[2] Corresponde a un *forward* sobre tasa de cambio celebrado en ISA ENERGÍA Brasil para cubrir fluctuaciones cambiarias sobre compromisos futuros por pagar en moneda extranjera.

Los otros activos financieros que son medidos a valor razonable se valoran utilizando información observable en el mercado o con base en el valor liquidativo por participación. Los valores clasificados por jerarquías del valor razonable se detallan en la Nota 21, Valor razonable de activos y pasivos financieros.

Espacio en blanco

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

9. INVERSIONES EN NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS

A continuación se presenta el saldo y los movimientos de las inversiones al 31 de marzo de 2025:

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	Participación accionaria		Saldos a diciembre 2024	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Método de participación	Otro resultado integral	Saldos a marzo 2025
Inversiones con control compartido			**2025**	**2024**						
Interligação Elétrica do Madeira S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	51,00 %	51,00 %	1.590.696.006	-	-	47.286.521	41.380.962	1.679.363.489
Interligação Elétrica Garanhuns S. A.	Transporte de energía	Brasil	51,00 %	51,00 %	415.980.544	-	-	17.522.847	10.923.177	444.426.568
Interligação Elétrica Paraguaçu S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	417.471.403	-	-	16.798.616	10.946.598	445.216.617
Interligação Elétrica Aimorés S. A.	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	253.860.508	-	-	11.012.809	6.672.492	271.545.809
Interligação Elétrica Ivaí S. A.	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	422.834.662	-	-	18.566.162	11.118.297	452.519.121
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S. A.	Transporte de energía	Brasil	14,88 %	14,88 %	878.266.954	-	-	32.320.782	22.542.528	933.130.264
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S. A.	Transporte de energía	Chile	50,00 %	50,00 %	3.544.862	-	-	(243.170)	(174.251)	3.127.441
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S. A. S. E. S. P.	Transporte de energía	Panamá	1,17 %	1,17 %	3.095	-	-	(21)	-	3.074
Transnexa S.A. E.M.A.[2]	Transporte de telecomunicaciones	Colombia	50,00 %	50,00 %	-	-	-	-	-	-
Derivex S. A.	Instrumentos derivados	Colombia	39,99 %	39,99 %	1.147.115	-	-	(92.543)	(566.985)	487.587
Parques del Río	Vías	Colombia	33,00 %	33,00 %	10.520	-	-	(3.214)	-	7.306
Conexión Kimal Lo Aguirre S. A.	Transporte de energía	Ecuador	33,33 %	33,33 %	163.338.694	-	-	(3)	(5.225.875)	158.112.816
Consorcio Eléctrico Yapay S. A.[3]	Transporte de energía	Perú	50,00 %	50,00 %	23.506.235	-	-	(601.833)	(16.090.132)	6.814.270
P. A. Energía para la Paz[4]	Transporte de energía	Colombia	56,79 %	55,59 %	8.656.607	558.593	-	(440.905)	115	8.774.410
Total inversiones con control compartido					**4.179.317.205**	**558.593**	**-**	**142.126.048**	**81.526.926**	**4.403.528.772**
Inversiones en asociadas										
ATP TOWER HOLDINGS	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24,70 %	24,70 %	337.409.612	-	-	14.216.982	(6.123.974)	345.502.620
Total inversiones en asociadas					**337.409.612**	**-**	**-**	**14.216.982**	**(6.123.974)**	**345.502.620**
Total inversiones en asociadas y negocios conjuntos					**4.516.726.817**	**558.593**	**-**	**156.343.030**	**75.402.952**	**4.749.031.392**

A continuación se presenta el saldo y los movimientos de las inversiones al 31 de diciembre de 2024:

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	Participación accionaria		Saldos a diciembre 2023	Traslados	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Método de participación (5)	Otro resultado integral (5)	Saldos a diciembre 2024
Inversiones con control compartido			**2024**	**2023**							
Interligação Elétrica do Madeira S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	51,00 %	51,00 %	1.612.017.381	-	-	(36.829.566)	184.188.027	(168.679.836)	1.590.696.006
Interligação Elétrica Garanhuns S. A.	Transporte de energía	Brasil	51,00 %	51,00 %	446.401.188	-	-	(35.161.364)	51.486.615	(46.745.895)	415.980.544
Interligação Elétrica Paraguaçu S. A.[1]	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	442.177.464	-	-	(49.809.473)	72.653.304	(47.549.892)	417.471.403

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	Participación accionaria		Saldos a diciembre 2023	Traslados	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Método de participación (5)	Otro resultado integral (5)	Saldos a diciembre 2024
Interligação Elétrica Aimorés S. A.	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	275.685.161	-	-	(38.316.862)	46.189.580	(29.697.371)	253.860.508
Interligação Elétrica Ivaí S. A.	Transporte de energía	Brasil	50,00 %	50,00 %	399.404.894	-	-	(19.499.291)	87.116.283	(44.187.224)	422.834.662
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S. A.	Transporte de energía	Brasil	14,88 %	14,88 %	962.625.355	-	-	(136.953.590)	154.552.016	(101.956.827)	878.266.954
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S. A.	Transporte de energía	Chile	50,00 %	50,00 %	1.094.262	-	11.219.979	-	(9.498.233)	728.854	3.544.862
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S. A. S. E. S. P .	Transporte de energía	Panamá	1,17 %	1,17 %	3.102	-	-	-	(7)	-	3.095
Transnexa S.A. E.M.A.(2)	Transporte de telecomunicaciones	Colombia	50,00 %	50,00 %	-	-	-	-	-	-	-
Derivex S. A.	Instrumentos derivados	Colombia	39,99 %	40,35 %	1.026.947	-	533.316	-	(299.738)	(113.410)	1.147.115
Parques del Río	Transporte de energía	Colombia	33,00 %	33,00 %	23.025	-	-	-	(12.505)	-	10.520
Conexión Kimal Lo Aguirre S. A.	Transporte de energía	Ecuador	33,33 %	33,00 %	119.068.895	-	-	-	(596.298)	44.866.097	163.338.694
Consorcio Eléctrico Yapay S. A.(3)	Transporte de energía	Perú	50,00 %	0,00 %	-	8.166.897	-	-	(2.825.853)	18.165.191	23.506.235
P. A. Energía para la Paz(4)	Transporte de energía	Colombia	55,25 %	0,00 %	-	-	8.676.926	-	(20.254)	(65)	8.656.607
Total inversiones con control compartido					**4.259.527.674**	**8.166.897**	**20.430.221**	**(316.570.146)**	**582.932.937**	**(375.170.378)**	**4.179.317.205**
Inversiones en asociadas											
ATP TOWER HOLDINGS	Transporte de telecomunicaciones	Estados Unidos	24,70 %	24,70 %	357.797.761	-	-	-	(42.830.613)	22.442.464	337.409.612
Total inversiones en asociadas					**357.797.761**	**-**	**-**	**-**	**(42.830.613)**	**22.442.464**	**337.409.612**
Total inversiones en asociadas y negocios conjuntos					**4.617.325.435**	**8.166.897**	**20.430.221**	**(316.570.146)**	**540.102.324**	**(352.727.914)**	**4.516.726.817**

(1) Inversiones mantenidas bajo contratos de control conjunto suscritos por ISA ENERGÍA Brasil.

(2) Transnexa se encuentra en proceso de liquidación. La inversión se deterioró al 100 %.

(3) Al 31 de diciembre de 2023, ISA tenía control expreso sobre la subsidiaria Consorcio Eléctrico Yapay S. A. y un porcentaje de participación del 60 %, por lo cual se presentaba como sociedad subsidiaria con la que se consolidaba línea a línea. En marzo de 2024, considerando la conclusión satisfactoria del Procedimiento de Control de Concertaciones ante el Indecopi, y acordada y registrada una nueva composición accionaria paritaria entre los accionistas de la subsidiaria, ISA pasa a tener control conjunto de la compañía.

(4) Patrimonio autónomo con control conjunto constituido para proyecto de posconflicto y transición energética liderado por Usaid, en alianza con el Ministerio de Energía, que busca crear soluciones de energía solar en las zonas más afectadas por el conflicto armado en Colombia (Zomac).

(5) Al 31 de marzo de 2024, el método de participación reconocido para las inversiones en negocio conjuntos y asociadas fue de $136.504.018, y el otro resultado integral de $(151.379.804).

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

10. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Redes, líneas y cables	15.577.309.767	15.754.856.082
Plantas y ductos	7.664.305.049	7.746.060.045
Edificaciones	683.796.277	683.677.817
Maquinaria y equipo	636.906.100	630.038.239
Equipo de comunicación y computación	377.321.064	378.086.396
Terrenos	360.302.792	365.684.212
Equipo de transporte, tracción y elevación	123.596.829	124.870.577
Muebles, enseres y equipo de oficina	54.090.710	54.309.949
	25.477.628.588	**25.737.583.317**
Menos, depreciación acumulada y deterioro de valor	(12.623.354.573)	(12.569.475.013)
Total propiedades, planta y equipo en operación[1]	**12.854.274.015**	**13.168.108.304**
Construcciones en curso y planta y equipo en montaje[2]	2.414.400.368	2.326.362.010
Total propiedades, planta y equipo, neto	**15.268.674.383**	**15.494.470.314**
Propiedades, planta y equipo	15.058.442.688	15.284.000.045
Activos por derecho de uso[3]	210.231.695	210.470.269

(1) Del total de las propiedades, planta y equipo en operación, $152.029.485 se encuentra totalmente depreciado y en uso, principalmente $131.180.369 en plantas y ductos, $11.999.637 en maquinaria y equipo, $6.889.336 en redes, líneas y cables, y $1.583.499 en equipo de comunicación y computación.

(2) Incluye, principalmente, los siguientes proyectos de ISA por valor total de $2.010.047.278:

- UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, por $ 776.134.043 (2024: $ 744.481.240). Comprende diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas, puesta en servicio, operación y mantenimiento de las obras asociadas al proyecto de las líneas de transmisión Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: agosto de 2025.

- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por $ 458.344.549 (2024: $ 441.123.316). Comprende el diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas y puesta en operación de una Línea de Transmisión 500kV circuito sencillo desde la subestación La Loma 500kV a la subestación Sogamaso 500kV, bahía de línea en ambas subestaciones y 2 módulos de compensación reactiva de línea 141 MVAr cada uno. Fecha prevista de entrada en servicio: diciembre de 2026.

- Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas, por $ 174.890.799 (2024: $ 169.823.838). Comprende la puesta en servicio y posterior operación y mantenimiento de los Bienes y Equipos de Conexión, a través de los cuales se evacua hasta la Subestación Nueva Cuestecitas 500 kV, la potencia de los parques eólicos Alpha, Beta y la de futuros parques o plantas renovables de EDPR conectados a la subestación Alpha 500 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: enero de 2026.

- El Plan de Optimización de Activos, por $ 130.893.011 (2024: $ 117.613.380). Incluye actividades de renovación de activos, obras de protección, variantes de líneas de transmisión, y demás actividades, que buscan conservar y/o mejorar la calidad y confiabilidad del sistema de Transporte de Energía. Considerando que las acciones mencionadas se realizan sobre múltiples activos a lo largo de todo el sistema de transmisión, de acuerdo con el monitoreo continuo de los activos, dichos proyectos son permanentes y comprenden desde el diseño, suministro, montaje, pruebas y puesta en servicio.

- Proyecto Segundo Circuito Copey - Cuestecitas 500kV, por $ 125.454.708 (2024: $ 1114.114.540). Comprende la adquisición de suministros, construcción, pruebas y puesta en servicio, el cual se instalará en la estructura doble circuito de la línea de transmisión Cuestecitas-Copey que se construye en virtud de la convocatoria UPME 09-2016. Fecha prevista de entrada en servicio: noviembre de 2025.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

- Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV, por $ 69.016.299 (2024: $ 68.566.844). Comprende diseño, adquisición de suministros, construcción, montaje, pruebas, puesta en servicio, operación y mantenimiento de reposición de una bahía de línea a 220 kV en la subestación Cuestecitas y reposición de una (1) línea en circuito sencillo a 220 kV con una longitud aproximada de 36.64 km entre la subestación Cuestecitas y el punto de Cruce. Fecha prevista de entrada en servicio: junio de 2025.

- UPME 02-2023 Cuarto Transformador 500/230 kV de 450 MVA en la Subestación Sogamoso por $52.743.767 (2024: $ 43.859.118). Comprende Diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del cuarto transformador 500/230 kV de 450 MVA en la subestación Sogamoso. Fecha prevista de entrada en servicio: octubre de 2025.

- Proyecto Renovación Subestación San Mateo por $44.829.108 (2024: 40.157.955). Comprende diseño, suministro, desmontaje, adecuación y/o construcción de obras civiles, estructuras metálicas, montaje, pruebas y puesta en servicio de los equipos en patio, protección, servicios auxiliares, control y medida necesario para la renovación de la subestación San Mateo 230kV. Fecha prevista de entrada en servicio: febrero de 2027.

- UPME 01 2023 Segundo Transformador Primavera 500/230 kV por $35.693.867 (2024: 34.367.732). Comprende Diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas, puesta en servicio, operación y mantenimiento de las siguientes obras asociadas al Proyecto Segundo Transformador 500/230/34,5 kV – 450 MVA en la subestación Primavera 500/230 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: octubre de 2025.

- Proyecto Renovación subestación Betania 230/115 kV por $33.611.065 (2024: 29.646.796). Comprende Diseño, fabricación, obras civiles, suministro, montaje, pruebas y puesta en servicio para la renovación de la Subestación Betania 230 kV y 115 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: enero de 2026.

(3) Corresponde a propiedades, planta y equipo, reconocidos en aplicación de la NIIF 16 Arrendamientos.

Al 31 de marzo de 2025, los costos por préstamos capitalizados atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos ascienden a $49.461.246 (marzo 2024: $50.783.411). La tasa promedio utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 0,57 % (marzo 2024: 0,68 %) mensual, que corresponde a la tasa de interés efectiva promedio de préstamos.

ISA y sus empresas cuentan con pólizas de seguro de daños materiales combinados, terrorismo y pérdidas consecuenciales, cuya finalidad es asegurar las pérdidas y los daños de sus activos fijos, exceptuando las torres y líneas de transmisión.

Al 31 de marzo de 2025, ISA y sus empresas analizaron y concluyeron que no existen indicios operativos y/o económicos que indiquen que el valor en libros neto de sus activos no corrientes no financieros no pueda ser recuperado.

Sobre los activos no existen restricciones ni pignoraciones o entregas en garantía de obligaciones.

11. INTANGIBLES, NETO

	Período restante de amortización en años	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Concesiones(1)	1-28	13.953.398.511	14.623.346.196
Crédito mercantil	Indefinido	1.587.516.572	1.567.916.009
Servidumbres	Indefinido	737.741.866	761.732.127
Derechos	18-19	636.233.028	614.598.138
Software	1-5	384.693.949	386.258.648

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

	Período restante de amortización en años	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Licencias	1-14	140.179.689	136.070.810
Marcas[2]	0	58.514	58.514
		17.439.822.129	**18.089.980.442**
Menos amortización acumulada y deterioro de valor		(6.550.094.647)	(6.661.143.148)
Total intangibles		**10.889.727.482**	**11.428.837.294**
Intangibles		10.889.249.325	11.428.367.102
Activos por derecho de uso[3]		478.157	470.192

(1) Corresponde a concesiones de servicios clasificadas como activos intangibles, según la CINIIF 12, en el negocio de Energía en Perú y Bolivia, y el negocio de Telecomunicaciones y TIC en Colombia. Para mayor detalle, ver Nota 26, Concesiones, en los estados financieros consolidados del año 2024.

(2) Las marcas se encuentran totalmente amortizadas y están vigentes principalmente en el negocio de energía en Perú, por $19.577; Colombia, por $16.513, y Bolivia, por $7.694; e ISA VÍAS en Chile, por $8.294.

(3) Corresponde a activos intangibles reconocidos en aplicación de la NIIF 16 Arrendamientos.

Sobre los activos no existen restricciones ni pignoraciones o entregas en garantía de obligaciones.

12. PASIVOS FINANCIEROS

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Pasivos financieros medidos a costo amortizado		
Bonos en circulación[1]	29.871.489.931	28.913.080.489
Obligaciones financieras[2]	5.252.147.952	5.357.011.872
Total pasivos financieros a costos amortizado	**35.123.637.883**	**34.270.092.361**
Pasivos financieros medidos a valor razonable		
Instrumentos financieros derivados[3]	36.077.650	35.519.637
Total pasivos financieros	**35.159.715.533**	**34.305.611.998**
Corriente	2.815.301.804	2.491.673.186
No corriente	32.344.413.729	31.813.938.812

(1) La variación frente al 2024 se explica, principalmente, en ISA ENERGÍA Brasil, por la 18ª emisión de Debentures Series 1 y 2 por BRL 1.400.000 ($1.022.300.612), destinada a financiar inversiones en proyectos de subastas y mejoras en subestaciones.

Adicional a lo anterior, durante el trimestre se tuvo un incremento por corrección monetaria en el saldo de bonos indexados al IPCA por un total BRL 108.274 ($79.054.370).

(2) La variación frente al 2024 se explica, principalmente, por las siguientes transacciones significativas:

- Red de Energía del Perú: recibió un desembolso de crédito con el Banco de Crédito del Perú por USD 22.500 ($94.332.825).
- ISA y sus empresas han realizado abonos a capital, según cronograma de pagos, por $230.432.465.

(3) Se mantiene vigente un *swap* de tasa de cambio celebrado en ISA Intervial Chile en el año 2021, para intercambiar los flujos de deuda contratada en pesos chilenos a Unidades de Fomento (UF).

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

Adicional a las transacciones anteriores, se considera un efecto por conversión en los saldos de capital de la deuda de ISA y sus empresas contratada en diferentes monedas con respecto al cierre de 2024, explicado por la apreciación del peso colombiano respecto al USD (5,17 %), respecto al CLP (0,59 %) y la depreciación respecto a la UF (0,65 %) y al BRL (2,48 %).

12.1 Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

La siguiente tabla presenta los vencimientos por años de los bonos en circulación, derivados y obligaciones financieras:

	Bonos en circulación		Obligaciones financieras[1]		Total pasivos financieros	
	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Corriente	1.914.152.377	1.541.042.495	901.149.427	950.630.691	2.815.301.804	2.491.673.186
Año 2	774.615.244	1.018.987.598	593.208.676	584.901.097	1.367.823.920	1.603.888.695
Año 3	1.304.392.591	1.283.563.259	703.300.438	626.954.045	2.007.693.029	1.910.517.304
Año 4	1.425.253.868	1.430.121.953	588.345.124	631.384.366	2.013.598.992	2.061.506.319
5 años en adelante	24.453.075.851	23.639.365.184	2.502.221.937	2.598.661.310	26.955.297.788	26.238.026.494
Total	**29.871.489.931**	**28.913.080.489**	**5.288.225.602**	**5.392.531.509**	**35.159.715.533**	**34.305.611.998**
Instrumento deuda	29.871.489.931	28.913.080.489	5.252.147.952	5.357.011.872	35.123.637.883	34.270.092.361
Instrumentos derivados	-	-	36.077.650	35.519.637	36.077.650	35.519.637

[1] Incluye los instrumentos financieros derivados asociados a la cobertura de bonos y obligaciones.

12.2. Garantías

A marzo de 2025, el saldo de las garantías otorgadas por ISA y sus empresas, en el marco de la definición del párrafo 14 de la norma NIIF 7, utilizadas para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio, asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica, clasificadas por país de domicilio de la compañía, es el siguiente:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Chile [1]	15.402.795.017	15.799.051.718
Brasil	4.219.555.908	4.186.524.929
Colombia	2.679.000.000	2.679.000.000
Total valor de las garantías vigentes	**22.301.350.925**	**22.664.576.647**

[1] En Chile, los cambios obedecen principalmente a desembolsos de financiamiento de obras en ejecución y a las amortizaciones de capital realizadas durante el primer trimestre del año 2025, de conformidad con los planes de pago acordados contractualmente y pagos anticipados.

Al cierre de marzo de 2025, se destacan las siguientes transacciones:

- Ruta de los Ríos: en marzo realizó un prepago de la deuda que financia las obras por un total de UF 96.416 ($16.488.457).
- Ruta de la Araucanía: en marzo realizó un pago de la deuda que financia las obras por un total de UF 360.754 ($61.693.876) de acuerdo con el plan de pago acordado.
- ISA Intervial: disminuyó debido a las amortizaciones de capital de la deuda contragarantizada a cargo de Ruta de los Ríos y Ruta de la Araucanía.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

Adicional a las transacciones anteriores, el saldo de garantías contratadas en diferentes monedas al cierre de marzo de 2025 incluye el efecto por conversión, con respecto al cierre de 2024, explicado por la apreciación del peso colombiano respecto al USD (5,17 %) y respecto al CLP (0,59 %), y la depreciación respecto a la UF (0,65 %).

12.3. Compromisos

ISA y sus empresas tienen compromisos *(covenants)* relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en los contratos de crédito con las entidades financieras, el Ministerio de Obras Públicas de Chile, los tenedores de bonos, las agencias calificadoras de riesgos, los auditores y municipalidades, entre otros. A marzo de 2025, no se han presentado cambios significativos sobre los compromisos adquiridos por ISA y sus empresas, los cuales se detallan en los estados financieros consolidados anuales de 2024, en la *Nota 37* de *compromisos (covenants).*

12.4. Cumplimiento de obligaciones

En el período sobre el que se informa, ISA y sus empresas han cumplido con las obligaciones de pago y compromisos adquiridos con sus tenedores de bonos y entidades financiadoras locales y/o internacionales.

13. CUENTAS POR PAGAR

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Dividendos[1]	1.617.979.554	609.535.457
Proveedores[2]	602.937.271	807.045.540
Acreedores	425.045.306	421.794.612
Pasivo por arrendamientos	217.142.998	221.434.482
Retención sobre contratos	18.502.429	16.199.009
Vinculados económicos	154	5
Total cuentas por pagar	**2.881.607.712**	**2.076.009.105**
Corriente	2.735.941.561	1.928.440.468
No corriente	145.666.151	147.568.637

[1] El saldo a marzo de 2025 corresponde a los dividendos por pagar en ISA, por $1.401.212.536, aprobados en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de 2025; y en ISA ENERGÍA en Perú, por $211.866.731 (Red de Energía del Perú $127.957.236; Consorcio Transmantaro $83.901.032; ISA Perú $8.463), e ISA ENERGÍA Brasil, por $4.862.805, a accionistas no controladores.

[2] Las cuentas por pagar a proveedores se originan, principalmente, por la adquisición de bienes y servicios destinados al desarrollo de las operaciones. Estos pasivos no devengan intereses y, por lo general, se cancelan de acuerdo con las políticas de pagos establecidas en cada compañía.

14. IMPUESTOS

14.1 Pasivos por impuestos no corrientes

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Impuesto a las ganancias	6.992.000	6.992.000
Otros tributos[1]	1.904.316.081	1.775.476.084
Total pasivos por impuestos corrientes	**1.911.308.081**	**1.782.468.084**

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

(1) Contribuciones PIS & CONFIS que gravan los ingresos de ISA ENERGÍA Brasil y sus subsidiarias. La variación corresponde al pago realizado durante el primer trimestre de la retención sobre la distribución de los Juros de Capital Propio (JCP) de diciembre de 2024.

14.2 Impuesto diferido

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Activo por impuesto diferido	155.535.555	180.799.357
Pasivo por impuesto diferido	(7.230.248.832)	(7.116.828.634)
Pasivo por impuesto diferido neto (1)	**(7.074.713.277)**	**(6.936.029.277)**

(1) El aumento del impuesto diferido al cierre de marzo de 2025 corresponde, principalmente, al mayor impuesto de renta diferido en ISA ENERGÍA Brasil por la actualización del activo contractual por IPCA y en Consorcio Transmantaro por la entrada de nuevos proyectos, compensado, en parte, por el efecto por conversión en ISA ENERGÍA en Perú.

14.3 Impuesto sobre las ganancias

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Gasto por impuesto corriente	231.298.327	240.461.868
Gasto por impuesto diferido	128.260.235	38.872.273
Total gasto por impuesto a las ganancias	**359.558.562**	**279.334.141**

A marzo de 2025, la tasa efectiva de tributación sobre las utilidades consolidadas es de 23,9 % (marzo 2024: 20,2 %).

A marzo de 2025, la provisión de renta fue mayor, principalmente por mayor impuesto del exterior en ISA por las retenciones sobre los Juros de Capital Propio (JCP) recibidos y mayor impuesto de renta diferido en ISA ENERGÍA Brasil por la actualización del activo contractual por IPCA y en Consorcio Transmantaro, de ISA ENERGÍA en Perú, por la entrada de nuevos proyectos.

14.4 Principales disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción

A marzo de 2025, en las compañías de ISA VÍAS en Chile: Ruta del Maipo, Ruta de la Araucanía, Ruta de los Ríos y Ruta del Loa, se reconoció el impuesto diferido activo sobre las pérdidas fiscales ajustadas por el factor de corrección monetaria de 1,3 %, un 0,6 % más, frente al factor de corrección monetaria aplicado a marzo de 2024 (0,7 %).

14.5 Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria

A marzo de 2025, ISA y sus empresas tienen pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva por $8.880.125.004 (2024: $8.914.118.459). Sobre el beneficio de las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva por $8.046.045.156 (2024: $8.201.0147.500), ISA y sus empresas reconocen un impuesto diferido de $2.230.471.192 (2024: $2.269.467.724). Por la incertidumbre en su recuperabilidad, al resto de los beneficios no se les reconoce impuesto diferido. El impuesto diferido de beneficios fiscales no reconocido es de $227.976.947 (2024: $196.543.235).

Desde el 31 de diciembre de 2024 hasta la fecha sobre la que se informa no se presentan cambios en la expectativa de recuperación de las pérdidas fiscales y por ende en el impuesto diferido.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

14.6 Contingencias asociadas a impuestos y posiciones fiscales inciertas

14.6.1 Provisiones y pasivos contingentes asociadas a impuestos

Durante el periodo de reporte, no se presentaron cambios relevantes en las provisiones y pasivos contingentes asociadas al impuesto a las ganancias frente a lo informado en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados.

14.6.2 Posiciones fiscales inciertas CINIIF 23

Durante el periodo de reporte, no hay posiciones fiscales inciertas según CINIIF 23 que requieran ser reconocidas en los estados financieros, por lo que no se presentan cambios frente a lo informado en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados.

15. PATRIMONIO

El capital autorizado de ISA está conformado por 1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal de $32,8. El capital suscrito y pagado es $36.916 y está conformado por 1.125.498.016 acciones, de las cuales 1.107.677.894 están en circulación y 17.820.122 son acciones propias readquiridas.

De las acciones en circulación, el 39,77 % (440.480.920 acciones) son de propiedad privada, el 8,82 % (97.724.413 acciones) son propiedad de Empresas Públicas de Medellín, empresa de servicios públicos, y el 51,41 % (569.472.561) son propiedad de la controladora Ecopetrol S. A.

Todas las acciones emitidas están totalmente pagadas y no hay acciones con efectos dilutivos potenciales.

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Capital autorizado		
1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal $32,8	45.000.000	45.000.000
Capital suscrito y pagado		
1.125.498.016 acciones ordinarias de valor nominal $32,8	36.916.335	36.916.335

La prima en colocación de acciones es $1.428.128 a 2025 y 2024.

Los accionistas que tengan acciones comunes tienen derecho a recibir dividendos, según estos sean declarados cada cierto tiempo, y tienen derecho a un voto por acción en las reuniones de asamblea de la compañía. ISA cotiza sus acciones en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC).

El Depósito Centralizado de Valores de Colombia (Deceval) es la entidad que recibe en depósito los valores, para su administración y custodia, contribuyendo a facilitar y agilizar las operaciones de los agentes del mercado.

15.1 Ganancias por acción

La utilidad por acción se calcula con base en el promedio anual ponderado de acciones en circulación a la fecha del estado de situación financiera. ISA y sus empresas no tienen instrumentos financieros ni contratos con posibles efectos de dilución.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Utilidad del período atribuible a propietarios de la controladora	694.598.252	634.454.705
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad por acción (expresada en unidades de pesos colombianos)	627,08	572,78

15.2 Dividendos

Los dividendos decretados en 2025 y 2024 por ISA matriz se detallan a continuación:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Utilidad neta del ejercicio anterior	2.807.941.183	2.466.452.556
Acciones en circulación	1.107.677.894	1.107.677.894
Dividendo ordinario por acción (en $)	1.265	1.110
Dividendos decretados	1.401.212.536	1.229.522.463
Forma de pago	Dividendo ordinario, pagaderos en dos cuotas: en mayo y diciembre de 2025	Dividendo ordinario, pagaderos en tres cuotas: en mayo, julio y diciembre de 2024

15.3 Reservas

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Fortalecimiento patrimonial[1]	9.626.446.706	8.226.365.772
Legal por disposiciones fiscales	898.802.287	898.802.287
Rehabilitación y reparación de activos del STN	37.434.453	37.434.453
Legal[2]	18.458.167	18.458.167
Total	**10.581.141.613**	**9.181.060.679**

(1) En cumplimiento del artículo 50 de los Estatutos, la Asamblea General de Accionistas ha constituido esta reserva de carácter ocasional, con el fin de que la compañía conserve su solidez financiera, mantenga el nivel de indicadores financieros que son requeridos por las agencias calificadoras de riesgo crediticio para otorgar el grado de inversión y cumpla los compromisos contractuales adquiridos con las entidades financieras. En la Asamblea General de Accionistas del 26 de marzo de 2025, se aprobó: constituir una reserva ocasional para el fortalecimiento patrimonial, por valor de $1.546.294.885, para atender compromisos de inversión ya adquiridos y mantener la solidez financiera; y trasladar $146.213.951 desde reservas a utilidades acumuladas para distribución de dividendos.

(2) De acuerdo con el Código de Comercio, la compañía está obligada a apropiar el 10 % de sus utilidades netas anuales como reserva legal hasta que el saldo de esta reserva sea equivalente al 50 % del capital suscrito. La reserva legal obligatoria no es distribuible antes de la liquidación de la compañía, pero puede utilizarse para absorber o reducir pérdidas netas anuales. Son de libre disponibilidad para los accionistas los saldos de la reserva, en cuanto excedan el 50 % del capital suscrito.

16. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

El detalle de los ingresos de contratos con clientes, al 31 de marzo de 2025 y 2024, es el siguiente:

	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
Servicios de transmisión de energía eléctrica[1]	2.155.179.388	1.968.732.837
Servicios de construcción[2]	993.416.906	1.003.987.483
Concesiones viales[3]	517.315.253	384.719.405

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
Cargos por conexión	184.796.149	169.052.006
Tecnologías de información y telecomunicaciones	123.192.920	102.069.908
Otros ingresos	37.796.790	39.777.867
Total ingresos de contratos con clientes	**4.011.697.406**	**3.668.339.506**

(1) El aumento corresponde, principalmente, a la entrada en operación de nuevos proyectos, efecto positivo de los escaladores contractuales en Colombia, Chile y Perú, y aumento progresivo del Índice Nacional de Precios al Consumidor Ampliado (IPCA) al que está indexado parte de la remuneración de las concesiones eléctricas en Brasil.

(2) La disminución corresponde, sobre todo, a efecto por conversión, principalmente en ISA ENERGÍA en Brasil, y por la terminación de obras de construcción en Ruta del Loa, concesión de ISA VÍAS en Chile.

(3) El aumento corresponde, principalmente, a mayores ingresos asociados a la operación y gestión de la infraestructura vial en Chile y Colombia, mayores rendimientos del activo financiero, sobre todo en Ruta Costera, y a efecto neto por conversión.

Los ingresos ordinarios provenientes de las actividades de ISA y sus empresas no son estacionales.

17. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS

Los costos de operación y gastos administrativos se detallan a continuación:

	Costos de operación		Gastos de administración		Total costos de operación y gastos de administración	
	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
Costos de construcción contratos de concesión	885.118.207	882.589.348	-	-	885.118.207	882.589.348
Costo de personal	190.532.808	185.523.577	119.517.820	120.215.953	310.050.628	305.739.530
Materiales y mantenimiento	145.068.841	112.490.194	6.249.240	5.156.449	151.318.081	117.646.643
Contribuciones e impuestos	65.106.039	69.099.215	12.496.091	12.166.157	77.602.130	81.265.372
Servicios	62.441.765	51.690.737	6.168.629	6.199.182	68.610.394	57.889.919
Honorarios	21.952.635	21.709.565	29.528.994	40.223.683	51.481.629	61.933.248
Seguros	23.130.674	22.031.130	5.469.186	6.645.640	28.599.860	28.676.770
Estudios y proyectos	8.853.501	9.506.106	15.282.249	9.662.193	24.135.750	19.168.299
Comunicaciones	11.018.379	9.048.336	2.073.664	291.298	13.092.043	9.339.634
Mantenimiento de intangibles	3.014.676	2.722.992	3.778.870	3.389.003	6.793.546	6.111.995
Ambiental	5.205.963	4.196.070	965.781	412.573	6.171.744	4.608.643
Publicidad, impresos y publicaciones	1.307.508	769.237	3.794.442	2.085.121	5.101.950	2.854.358
Arrendamientos	2.039.605	2.308.610	126.328	117.032	2.165.933	2.425.642
Diversos(1)	90.320.999	17.898.366	3.581.394	3.262.602	93.902.393	21.160.968
Total	**1.515.111.600**	**1.391.583.483**	**209.032.688**	**209.826.886**	**1.724.144.288**	**1.601.410.369**
Provisiones y deterioro de valor deudores y otras cuentas por cobrar e inventarios(2)	-	-	96.306.208	29.435.759	96.306.208	29.435.759
Depreciaciones	124.209.769	119.750.849	17.055.084	16.045.811	141.264.853	135.796.660
Amortizaciones	112.179.657	103.245.912	11.085.668	10.409.607	123.265.325	113.655.519
Total depreciaciones, amortizaciones y provisiones	**236.389.426**	**222.996.761**	**124.446.960**	**55.891.177**	**360.836.386**	**278.887.938**
Total	**1.751.501.026**	**1.614.580.244**	**333.479.648**	**265.718.063**	**2.084.980.674**	**1.880.298.307**

(1) El aumento corresponde a mayores costos operativos por $60.495.001 en Linear Systems RE Ltd., filial reaseguradora en Islas Bermudas, por la implementación y reconocimiento de NIIF 17 de seguros.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

(2) El aumento corresponde, principalmente, al incremento de la provisión de la cartera de AIR-E S. A. S. E. S. P. y reconocimiento de provisión de la cartera de Caribemar de la Costa S. A. S. E. S. P (AFINIA) en compañías del negocio de Energía en Colombia (véase Nota 7.3, Provisión para pérdidas crediticias esperadas).

18. RESULTADO FINANCIERO, NETO

	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
Rendimientos sobre otros activos[1]	52.437.667	78.733.117
Valoración de inversiones	61.084.494	35.504.126
Sobre activos financieros	34.707.381	39.741.084
Variación monetaria	7.923.978	1.045.206
Ingreso por dividendos, neto	1.974.427	1.627.205
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	1.711.447	5.364.786
Rendimientos reajuste monetario	65.721	51.763
Total ingresos financieros	**159.905.115**	**162.067.287**
Intereses sobre bonos[2]	(303.721.661)	(293.057.874)
Sobre obligaciones financieras crédito público	(195.221.343)	(179.726.436)
Otros intereses	(34.894.341)	(36.832.219)
Actualización financiera	(14.748.148)	(14.643.467)
Comisiones y otros gastos bancarios	(12.210.674)	(5.286.840)
Diversos	(3.028.428)	(994.811)
Administración emisión de títulos	(1.096.315)	(970.047)
Pérdida en valoración y venta de inversiones	(2.006.794)	(192.151)
Total gastos financieros	**(566.927.704)**	**(531.703.845)**
Total gastos financieros, neto	**(407.022.589)**	**(369.636.558)**
Ingreso por diferencia de cambio y unidades reajustables	348.430.968	152.165.199
Gasto por diferencia de cambio y unidades reajustables	(533.561.675)	(333.084.241)
Gasto por diferencia de cambio y unidades reajustables, neto	**(185.130.707)**	**(180.919.042)**
Total resultado financiero, neto	**(592.153.296)**	**(550.555.600)**

(1) A marzo de 2024, se reconocieron rendimientos superiores principalmente por tasas más altas y mayor efecto por conversión.

(2) El aumento de los gastos financieros se justifica principalmente por el efecto por conversión.

19. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Las transacciones entre partes relacionadas se realizan en condiciones y a precios de mercado, es decir, en condiciones equivalentes a las que existen para transacciones entre partes independientes. A la fecha de los presentes estados financieros no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre partes relacionadas ni deterioro sobre las cuentas por cobrar.

Los saldos y las transacciones entre las compañías consolidadas, entre ISA y sus subsidiarias y entre las mismas subsidiarias han sido eliminados en el proceso de consolidación y no se revelan en esta nota.

Los principales saldos y transacciones de ISA y sus empresas con sus partes relacionadas son los siguientes:

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

	Dividendos por cobrar		Cuentas por cobrar	
	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Control compartido				
Conexión Kimal Lo Aguirre S. A.(1)	-	-	351.594.479	347.325.221
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S. A.	32.755.061	54.409.337	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S. A.	37.765.543	36.829.566	-	-
Consorcio Eléctrico Yapay S. A.(2)	-	-	14.138.785	3.311.958
Interligação Elétrica Ivaí S. A.	17.804.441	17.363.178	1.444.250	1.751.529
Interligação Elétrica Garanhuns S. A.	10.521.884	10.261.111	41.524	38.613
Interligação Elétrica Paraguaçu S. A.	22.366.647	21.812.316	29.672	28.937
Interligação Elétrica Aimorés S. A.	13.661.499	13.322.914	29.672	28.937
Otras partes relacionadas				
Cámara de Riesgo Central de Contraparte	1.805.421	-	-	-
Ventas Profesionales Ltda.	-	-	1.076	1.999
Total	**136.680.496**	**153.998.422**	**367.279.458**	**352.487.194**
Corriente	136.680.496	153.998.422	6.868.254	5.159.987
No corriente	-	-	360.411.204	347.327.207

(1) Préstamo tipo *bullet* otorgado por ISA Inversiones Chile SpA con vencimiento en el 2028, destinado a proyectos de inversión.

(2) El aumento en las cuentas por cobrar corresponde a préstamos otorgados por compañías de ISA ENERGÍA en Perú (Red de Energía de Perú y Consorcio Transmantaro), destinado a proyectos de inversión y construcción de infraestructura energética del megaproyecto Toce/Cepi y a importes por cobrar por su gerenciamiento.

19.1 Remuneración al personal clave de la Alta Gerencia

Los miembros clave de la Gerencia en ISA son los miembros de la Junta Directiva, la Alta Gerencia de ISA y los directores con facultad para tomar decisiones de alto impacto financiero. En el caso de Ecopetrol, como accionista controlante, se considera personal clave quienes hagan parte de la Junta Directiva de ISA. La Alta Gerencia está conformada por el presidente y los trabajadores del primer nivel directivo que le reportan a este directamente.

ISA y sus empresas se administran por una Junta Directiva compuesta por nueve (9) miembros principales. En el *Informe de funcionamiento de la Junta Directiva* se puede consultar la información concerniente a la elección y conformación de este órgano. A la fecha sobre la que se informa, no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

Retribución de la Junta Directiva

Por asistir a las reuniones de Junta y sus comités, los miembros recibieron la remuneración fijada por la Asamblea General de Accionistas, que equivale a 165 UVT por reunión (el valor de la UVT para 2025 es $49.799 pesos). La remuneración total a la Junta Directiva al 31 de marzo de 2025 ha sido de $585.013 (marzo 2024: $694.189). Al cierre del período no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

Al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no existen vínculos laborales entre los integrantes de la Junta Directiva y la compañía ni vínculos comerciales entre la compañía y los familiares cercanos de los miembros de la Junta Directiva.

Cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia

Las cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia al 31 de marzo de 2025 fueron de $3.381.167 (2024: $3.353.534).

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

No existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y la Alta Gerencia de ISA; adicionalmente, no existen garantías constituidas a favor de personal clave de la Alta Gerencia.

Retribución del personal clave de la Alta Gerencia

Las remuneraciones recibidas por el personal clave de la Alta Gerencia son las siguientes:

	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
Remuneración	5.540.267	5.050.126
Otros beneficios a corto plazo	4.941.416	4.519.950
Total	**10.481.683**	**9.570.076**

No existen garantías constituidas a favor de personal clave de la Alta Gerencia ni otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y la Alta Gerencia de ISA.

19.2 Saldos y transacciones con Ecopetrol

Al 31 de diciembre de 2025, ISA y sus empresas prestaron servicios de conexión por $665.474 (2024: $509.958) y otros servicios y rendimientos por $70.258 (2024: $68.909) a Ecopetrol y sus subsidiarias.

Al 31 de marzo de 2025, el saldo de dividendos por pagar a Ecopetrol, en su calidad de controlante, asciende a $720.383.848 (diciembre 2024: $0).

Además de las indicadas previamente, no existen otras transacciones materiales distintas con Ecopetrol y subsidiarias.

20. SEGMENTOS DE OPERACIÓN

20.1 Segmentos de operación que generan ingresos ordinarios

La operación de ISA y sus empresas se desarrolla a través de tres líneas de negocio: Energía Eléctrica, Vías y Telecomunicaciones y TIC.

Esta segmentación se fundamenta en la gestión de los objetivos y el plan estratégico de la compañía, teniendo en cuenta que estos negocios: (a) se dedican a actividades comerciales diferenciales, de las cuales se generan ingresos y se incurren costos y gastos, (b) los resultados operativos son revisados periódicamente por el gobierno de ISA, que toma decisiones operativas para asignar recursos a los segmentos y evaluar su desempeño y (c) se dispone de información financiera diferenciada.

- **Energía Eléctrica**: incluye actividades relacionadas con el diseño, la construcción y el mantenimiento de sistemas de transmisión de energía de alta tensión y conexión de generadores, operador de red, transportes regionales y grandes consumidores al sistema energético.
- **Vías**: incluye los ingresos y costos asociados al diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento de infraestructura vial en Chile, Panamá y Colombia.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

- **Telecomunicaciones y TIC**: incluye las actividades que se realizan para brindar soluciones digitales acordes con los objetivos y las metas comerciales y las necesidades de los clientes de la compañía.

La información por negocios se reporta con base en la utilizada por la Junta Directiva, como máximo órgano, para la toma de decisiones estratégicas y operativas de cada uno de los negocios. La información financiera por líneas de negocios se prepara utilizando como base para atribuir los ingresos, costos, gastos y resultados del período el objeto de cada subsidiaria. El análisis de desempeño de los negocios se basa, principalmente, en el análisis de los ingresos, costos, gastos y resultados del período generado por cada negocio, los cuales son monitoreados de forma periódica.

20.2 Información financiera de segmentos de operación

Marzo 2025 (No auditado)	**Energía Eléctrica**	**Vías**	**Telecomunicaciones y TIC**	**Total segmentos de operación**
Ingresos ordinarios	3.298.395.231	590.093.144	123.209.031	4.011.697.406
Costos de operación	(1.459.665.317)	(221.858.698)	(69.977.011)	(1.751.501.026)
Utilidad bruta	**1.838.729.914**	**368.234.446**	**53.232.020**	**2.260.196.380**
Gastos de administración	(284.003.891)	(19.677.692)	(29.798.065)	(333.479.648)
Interés neto en participadas	142.129.238	(3.214)	14.217.006	156.343.030
Otros ingresos (gastos), netos	14.040.408	(5.766.473)	4.134.612	12.408.547
Utilidad operacional	**1.710.895.669**	**342.787.067**	**41.785.573**	**2.095.468.309**
Resultado financiero				
Ingresos financieros	135.668.479	20.902.972	3.333.664	159.905.115
Gastos financieros	(453.887.818)	(103.206.072)	(9.833.814)	(566.927.704)
Diferencia de cambio, neta	(92.739.205)	(90.835.629)	(1.555.873)	(185.130.707)
Utilidad antes de impuestos	**1.299.937.125**	**169.648.338**	**33.729.550**	**1.503.315.013**
Impuesto de renta	(317.784.005)	(34.098.908)	(7.675.649)	(359.558.562)
Utilidad neta	**982.153.120**	**135.549.430**	**26.053.901**	**1.143.756.451**
Utilidad del interés no controlador	(446.608.216)	(2.506.482)	(43.501)	(449.158.199)
Utilidad neta de la controladora	**535.544.904**	**133.042.948**	**26.010.400**	**694.598.252**

Marzo 2024 (No auditado)	**Energía Eléctrica**	**Vías**	**Telecomunicaciones y TIC**	**Total segmentos de operación**
Ingresos ordinarios	2.983.979.158	582.259.523	102.100.825	3.668.339.506
Costos de operación	(1.270.190.062)	(283.387.353)	(61.002.829)	(1.614.580.244)
Utilidad bruta	**1.713.789.096**	**298.872.170**	**41.097.996**	**2.053.759.262**
Gastos de administración	(209.539.799)	(27.472.774)	(28.705.490)	(265.718.063)
Interés neto en participadas	153.388.955	(3.296)	(16.881.641)	136.504.018
Otros ingresos (gastos), netos	10.557.378	(6.415.243)	1.795.348	5.937.483
Utilidad operacional	**1.668.195.630**	**264.980.857**	**(2.693.787)**	**1.930.482.700**
Resultado financiero				
Ingresos financieros	116.086.666	43.035.328	2.945.293	162.067.287
Gastos financieros	(407.953.936)	(111.549.986)	(12.199.923)	(531.703.845)
Diferencia de cambio, neta	(116.832.668)	(60.918.210)	(3.168.164)	(180.919.042)
Utilidad antes de impuestos	**1.259.495.692**	**135.547.989**	**(15.116.581)**	**1.379.927.100**
Impuesto de renta	(246.161.292)	(31.616.899)	(1.555.950)	(279.334.141)
Utilidad neta	**1.013.334.400**	**103.931.090**	**(16.672.531)**	**1.100.592.959**
Utilidad del interés no controlador	(464.757.712)	(1.405.215)	24.673	(466.138.254)
Utilidad neta de la controladora	**548.576.688**	**102.525.875**	**(16.647.858)**	**634.454.705**

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

20.3 Activos y pasivos por negocios

	Activos por negocios		Pasivos por negocios	
	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Energía Eléctrica	65.049.001.666	63.468.728.226	41.618.812.801	39.566.386.716
Vías	12.745.945.584	12.644.513.342	8.489.897.396	8.503.427.971
Telecomunicaciones y TIC	822.532.673	882.105.589	588.972.481	657.526.330
Total activos y pasivos por negocios	**78.617.479.923**	**76.995.347.157**	**50.697.682.678**	**48.727.341.017**

20.4 Información financiera por área geográfica

	Ingresos ordinarios de operación		Activos no corrientes	
	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Colombia	1.012.784.768	918.020.099	11.382.747.020	11.675.645.548
Chile	593.091.037	611.225.393	5.018.947.008	5.310.423.846
Brasil	1.730.471.487	1.572.101.784	4.846.766.990	4.620.787.406
Perú	586.110.095	553.310.272	9.589.364.109	10.141.189.800
Otros países	89.240.019	13.681.958	404.899.026	69.410.517
Total	**4.011.697.406**	**3.668.339.506**	**31.242.724.153**	**31.817.457.117**

La información financiera por área geográfica se prepara utilizando como base, para atribuir los ingresos ordinarios, la ubicación de la subsidiaria. Los activos no corrientes incluyen: impuestos no corrientes, inventarios, propiedades, planta y equipo, activos intangibles, inversiones en asociadas y negocios conjuntos y otros activos no financieros.

21. GESTIÓN DE RIESGOS

A marzo de 2025, no ha habido cambios significativos en cuanto a la información revelada en los estados financieros consolidados anuales de 2024, en relación con el riesgo de mercado, riesgo de liquidez y riesgo de crédito de excedentes de liquidez. Sin embargo, dadas las provisiones por pérdidas crediticias esperadas reconocidas en resultados durante el primer trimestre de 2025, a continuación se detalla información complementaria del riesgo de crédito de contraparte:

21.1 Riesgo de crédito – contraparte

Para ISA y sus empresas, este riesgo se refiere a la morosidad, dudoso recaudo o no recuperación de la cartera por los servicios prestados por las compañías y sus cuentas por cobrar al Estado de São Paulo. En este sentido, los negocios y concesiones en los cuales se participa en mayor medida son altamente regulados y mantienen, en algunos casos, medidas contractuales que mitigan este riesgo.

21.1.1 Políticas de gestión de riesgo de crédito

Como parte de la implementación de los cambios propuestos por la normatividad internacional NIIF 9 sobre instrumentos financieros – información a revelar, ISA y sus empresas incluyen desde el año 2018 dentro de sus análisis de cartera la metodología de pérdida esperada.

Esta metodología tiene como objetivo reconocer los posibles deterioros de forma anticipada, sin que para ello sea necesario que se haya producido lo que actualmente se define como un evento de

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

deterioro. De forma general, todos los activos analizados tendrán una pérdida esperada por deterioro desde el momento de su reconocimiento inicial y se registrarán mediante una "provisión por deterioro" que reducirá el valor en libros de estos.

El diseño del modelo, en los casos donde se tiene información suficiente, incluye variables estadísticas asociadas al comportamiento financiero de cada deudor lo que genera una calificación particular (probabilidad de incumplimiento base). Unido a lo anterior, y basados ya en una relación comercial existente, se establece una revisión y calificación del comportamiento de pago, ajustando el resultado en la medida que dicho comportamiento se deteriore. Por último, se incluye información de variables de mercado (limitación de suministro, estado de la compañía, exposición a bolsa, etc.) y garantías disponibles, conforme a los requerimientos exigidos por NIIF 9. En los casos en los cuales la información no se encuentra disponible y solamente sea posible realizar análisis basados en la estadística, o las características de los activos analizados establezcan que no hay aplicación de un cargo de provisión por pérdida esperada, se dará cumplimiento a la exención establecida en la misma norma sobre el costo-beneficio de obtener la información, y por tanto se procede con la aplicación de modelos simplificados. De otra parte, cada compañía del grupo, de acuerdo con sus características particulares y a la información disponible, realiza periódicamente el análisis y cálculo y afecta sus provisiones con base en los resultados de dicho proceso.

21.1.2 Exposición al riesgo de crédito

A continuación, se presenta la información sobre la exposición al riesgo crediticio de deudores y otras cuentas por cobrar de ISA y sus empresas utilizando una matriz de estimación:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Saldo expuesto de las cuentas por cobrar		
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo	2.280.452.106	2.193.632.690
Deudores	1.196.621.388	1.123.593.513
Deudores varios	505.258.568	452.817.208
Total saldo expuesto de las cuentas por cobrar	**3.982.332.062**	**3.770.043.411**
Tasa consolidada de pérdidas crediticias esperadas[(1)]	19,66 %	18,22 %
Provisión para pérdidas crediticias esperadas	**782.817.164**	**686.725.877**

(1) Corresponde a la tasa promedio de las provisiones sobre el total de la cartera, reconocidas en resultados según la estimación del modelo de pérdidas crediticias esperadas.

El detalle y particularidades de los rubros que componen el saldo expuesto de las cuentas por cobrar se reflejan en la Nota 7, Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar, neto.

21.1.3 Principales contrapartes con tasas significativas de pérdidas crediticias esperadas y su concentración en la cartera

A continuación, se detallan las contrapartes por las que, al periodo actual, se han reconocido mayor provisión por pérdidas crediticias esperadas y su concentración dentro de la cartera total:

Marzo 2025 (No auditado)						
Contraparte	**País**	**Saldo bruto**	**Concentración en la cartera (%)**	**Provisión acumulada**	**Provisión del periodo reconocida en resultados**	**Tasa de pérdida crediticia esperada (%)**
AIR-E S. A. S. E. S. P.[(1)]	Colombia	258.057.574	6,48 %	253.552.677	74.446.293	98,25 %

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

Marzo 2025 (No auditado)						
Contraparte	**País**	**Saldo bruto**	**Concentración en la cartera (%)**	**Provisión acumulada**	**Provisión del periodo reconocida en resultados**	**Tasa de pérdida crediticia esperada (%)**
Caribemar de la Costa S. A. S. E. S. P[(1)]	Colombia	37.411.361	0,94 %	9.706.748	9.492.036	25,95 %
Otras contrapartes[(2)]	Otros	3.686.863.127	92,58 %	519.557.739	4.064.244	14,09 %
Total saldo expuesto de cuentas por cobrar		**3.982.332.062**	**100 %**	**782.817.164**	**88.002.573**	**19,66 %**

(1) A marzo de 2025, se incrementó la provisión al 98,25 % de la cartera de AIR-E S. A. S. E. S. P., reconocido, principalmente, en ISA Intercolombia, por $63.535.341; ISA Transelca, por $5.965.999; e ISA, por $4.944.952. Así mismo, se reconoció la provisión del 25,95 % de la cartera de Caribemar de la Costa S. A. S. E. S. P (AFINIA) en ISA Intercolombia, por $7.076.173; ISA Transelca, por $1.959.990; e ISA, por $455.873.

(2) Incluye todas las demás contrapartes que durante el periodo no tienen tasas significativas de pérdidas crediticias esperadas, y por lo tanto, no hay un alto riesgo de recuperabilidad de sus importes adeudados.

21.1.4 Hechos relevantes en la gestión de riesgo de crédito

Las principales contrapartes que generaron las variaciones más relevantes en la provisión consolidada de ISA y sus empresas, durante el primer trimestre de 2025, corresponden a AIR-E S. A. S. E. S. P. y Caribemar de la Costa S. A. S. E. S. P. (AFINIA), en los términos descritos a continuación:

Para AIR-E S. A. S. E. S. P. en su situación de empresa intervenida con fines de liquidación, se ha incrementado su provisión de acuerdo con el modelo de pérdidas crediticias esperadas y la causación de nuevos saldos de cartera corriente. Es de señalar que conforme a la Circular Externa No. 20241000001314 expedida por la Superintendencia de Servicios Públicos y Domiciliarios de Colombia en el mes de diciembre de 2024, se determina que, para entidades en calidad de intervención, no es posible activar la limitación de suministro y de la misma manera dichas empresas están habilitadas para no constituir garantías para respaldar sus obligaciones en el mercado. ISA y sus empresas han implementado y seguirán implementando acciones jurídicas con el fin de lograr la recuperación de la cartera adeudada a la fecha, tanto la asociada antes de la intervención como después de ella.

En vista de la situación actual de los agentes comercializadores de energía, y basados en las métricas establecidas para la gestión de riesgo de crédito de ISA y sus empresas, de manera prudencial se ha afectado la pérdida esperada de dichas contrapartes según el modelo de pérdidas crediticias esperadas.

Es de resaltar que durante el primer trimestre de 2025, Caribemar de la Costa S. A. S. E. S. P. (AFINIA) mantuvo, tanto un comportamiento adecuado de pago de la cartera corriente, como el aporte de las garantías que le corresponden en el mercado. La cartera vigente con ISA y sus empresas al corte de este periodo corresponde, en mayor parte, a los saldos diferidos, dado que, por su tamaño en el mercado, presenta el mayor saldo respecto a los demás agentes.

22. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS

La siguiente tabla presenta el detalle del valor razonable y el valor en libros de los activos y pasivos financieros a marzo de 2025 y diciembre de 2024. El valor en libros a costo amortizado de los activos y pasivos financieros es una aproximación a su valor razonable.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

	Marzo 2025 (No auditado)			Diciembre 2024		
	Costo amortizado	Valor razonable	Total	Costo amortizado	Valor razonable	Total
Activos financieros						
Efectivo	-	2.368.282.778	2.368.282.778	-	2.061.897.141	2.061.897.141
Inversiones de renta fija	2.405.768.529	-	2.405.768.529	3.659.843.817	-	3.659.843.817
Inversiones de renta variable	-	214.710.848	214.710.848	-	202.745.895	202.745.895
Cuentas por cobrar	3.532.607.167	2.610.895.744	6.143.502.911	3.336.735.336	2.422.311.356	5.759.046.692
Otros activos financieros	384.400.964	1.823.653.991	2.208.054.955	400.993.888	346.884.340	747.878.228
Total corriente	**6.322.776.660**	**7.017.543.361**	**13.340.320.021**	**7.397.573.041**	**5.033.838.732**	**12.431.411.773**
Efectivo restringido	-	42.728.274	42.728.274	-	39.413.968	39.413.968
Otros activos financieros	-	20.676.046	20.676.046	-	79.088.351	79.088.351
Cuentas por cobrar	11.772.058.953	20.915.632.717	32.687.691.670	11.805.617.039	19.530.878.892	31.336.495.931
Total no corriente	**11.772.058.953**	**20.979.037.037**	**32.751.095.990**	**11.805.617.039**	**19.649.381.211**	**31.454.998.250**
Total activos financieros	**18.094.835.613**	**27.996.580.398**	**46.091.416.011**	**19.203.190.080**	**24.683.219.943**	**43.886.410.023**
Pasivos financieros						
Bonos, obligaciones financieras y derivados	2.779.224.154	36.077.650	2.815.301.804	2.456.153.549	35.519.637	2.491.673.186
Otros pasivos financieros	145.361.970	-	145.361.970	141.311.985	-	141.311.985
Cuentas por pagar	2.735.941.561	-	2.735.941.561	1.928.440.468	-	1.928.440.468
Total corriente	**5.660.527.685**	**36.077.650**	**5.696.605.335**	**4.525.906.002**	**35.519.637**	**4.561.425.639**
Bonos, obligaciones financieras y derivados	32.344.413.729	-	32.344.413.729	31.813.938.812	-	31.813.938.812
Otros pasivos financieros	787.439.532	-	787.439.532	834.574.661	-	834.574.661
Cuentas por pagar	145.666.151	-	145.666.151	147.568.637	-	147.568.637
Total no corriente	**33.277.519.412**	**-**	**33.277.519.412**	**32.796.082.110**	**-**	**32.796.082.110**
Total pasivos financieros	**38.938.047.097**	**36.077.650**	**38.974.124.747**	**37.321.988.112**	**35.519.637**	**37.357.507.749**

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable a marzo de 2025 y diciembre de 2024, clasificados en los niveles de jerarquía de valor razonable:

	Marzo 2025 (No auditado)			Diciembre 2024		
	Valor en libros	Valor razonable		Valor en libros	Valor razonable	
		Nivel I	Nivel II		Nivel I	Nivel II
Activos financieros						
Efectivo	2.368.282.778	2.368.282.778	-	2.061.897.141	2.061.897.141	-
Inversiones de renta variable	214.710.848	214.710.848	-	202.745.895	202.745.895	-
Cuentas por cobrar	23.526.528.461	-	23.526.528.461	21.953.190.248	-	21.953.190.248
Otros activos financieros	1.844.330.037	1.823.653.991	20.676.046	425.972.691	346.884.340	79.088.351
Efectivo restringido	42.728.274	42.728.274	-	39.413.968	39.413.968	-
Activos financieros a valor razonable	**27.996.580.398**	**4.449.375.891**	**23.547.204.507**	**24.683.219.943**	**2.650.941.344**	**22.032.278.599**
Pasivos financieros						
Derivados financieros	36.077.650	-	36.077.650	35.519.637	-	35.519.637
Pasivos financieros a valor razonable	**36.077.650**	**-**	**36.077.650**	**35.519.637**	**-**	**35.519.637**
Activos netos a valor razonable	**27.960.502.748**	**4.449.375.891**	**23.511.126.857**	**24.647.700.306**	**2.650.941.344**	**21.996.758.962**
Corriente	6.981.465.711	4.406.647.617	2.574.818.094	4.998.319.095	2.611.527.376	2.386.791.719
No corriente	20.979.037.037	42.728.274	20.936.308.763	19.649.381.211	39.413.968	19.609.967.243

A marzo de 2025 y diciembre de 2024, no se han presentado cambios en jerarquías ni en técnicas utilizadas para la determinación del valor razonable de activos y pasivos.

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

23. PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES

Durante el periodo en que se informa, no se presentaron novedades relevantes en los activos y pasivos contingentes en relación con lo informado en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados.

Sin embargo, a raíz de los hechos del apagón masivo en Chile el 25 de febrero de 2025, al cual vincularon a la filial ISA Interchile, la empresa está colaborando con las autoridades chilenas y se están llevando a cabo investigaciones para determinar las causas exactas del incidente. A la fecha, no hay información oficial sobre sanciones ni un valor estimado confiable sobre algún acto en firme; por lo tanto, este evento no requiere un ajuste en los estados financieros intermedios condensados consolidados.

24. EVENTOS SUBSECUENTES

ISA y sus empresas evaluaron eventos subsecuentes desde el 1 hasta el 30 de abril de 2025, fecha en la que los estados financieros consolidados condensados intermedios fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación. Durante este período no ocurrieron hechos posteriores significativos que deban revelarse.

Vicepresidencia Finanzas Corporativas | ISA Corporativo
Dirección Corporativa DCPT © 12 de mayo de 2025
Mateo Steven Saldarriaga Guaranga (msaldarriaga@isa.com.co)

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

ANEEL	Agencia Nacional de Energía Eléctrica (Brasil)
ASIC	Administración del Sistema de Intercambios Comerciales
BCI	Banco de Crédito e Inversiones
BCIE	Banco Centroamericano de Integración Económica
BID	Banco Interamericano de Desarrollo
BRL	Real brasileño
BNDES	Banco Nacional de Desarrollo Económico y Social
CADE	Conselho Administrativo de Defesa Econômica
CAF	Banco de Desarrollo de América Latina o Corporación Andina de Fomento
CAN	Comunidad Andina de Naciones
CESP	Compañía Energética de São Paulo (Brasil)
CGN	Contaduría General de la Nación
CHC	Compañías *Holding* Colombianas
CINIIF	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
CLP	Peso chileno
CMF	Comisión para el Mercado Financiero
CND	Centro Nacional de Despacho
CONFIS	Consejo Superior de Política Fiscal
COP	Peso colombiano
CREE	Contribución Empresarial para la Equidad o Impuesto sobre la Renta para la Equidad
CREG	Comisión de Regulación de Energía y Gas
DECEVAL	Depósito Centralizado de Valores de Colombia
DL600	Decreto Ley 600
ECE	Empresas Controladas del Exterior
EPM	Empresas Públicas de Medellín E. S. P.
EPR	Empresa Propietaria de la Red
FAER	Fondo de Apoyo Financiero para Energización de Zonas Rurales Interconectadas
FAZNI	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas no Interconectadas
FOES	Fondo de Energía Social
FUNCESP	Fundación CESP
GMF	Gravamen a los Movimientos Financieros
IASB	*International Accounting Standards Board*
ICO	Instituto de Crédito Oficial (Chile)
IDPC	Impuesto de Primera Categoría
IGV	Impuesto General a las Ventas
IMG	Ingreso Mínimo Garantizado
IRPJ	Impuesto de Renta de las Personas Jurídicas
IT	Impuesto a las Transacciones
IUE	Impuesto a las Utilidades de Empresas (Bolivia)
MBRL	Millones de reales brasileños
MCLP	Millones de pesos chilenos
MCOP	Millones de pesos colombianos

Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2

MDI	Mecanismo de Distribución de Ingresos
MOP	Ministerio de Obras Públicas (Chile)
MPEN	Millones de soles
MUSD	Millones de dólares
NCIF	Normas de Contabilidad e Información Financiera
NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
OECD	Organización para la Cooperación y Desarrollo Económico
OSINERGMIN	Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (Perú)
PDI	Pérdida Dado Incumplimiento
PIB	Producto Interno Bruto
PIS	*Programa de Integração Social*
PLCR	*Project Life Cover Ratio*, en español, Ratio de Cobertura Vida del Proyecto
PROINVERSIÓN	Promoción de la Inversión Privada del Perú
PRONE	Programa de Normalización de Redes Eléctricas
PSAP	Plan de Aposentaduría y Pensión
RAP	Receita Anual Permitida
RBSE	Red Básica del Sistema Existente
RCSD o DSCR	Índice de Cobertura de Servicio de Deuda
REP	Red de Energía del Perú
RGR	Reserva Global de Reversión
SIEPAC	Sistema de Transmisión Eléctrica para América Central
SSPD	Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios
STN	Sistema de Transmisión Nacional
SUNAT	Superintendencia Nacional de Administración Tributaria (Perú)
UGE	Unidades Generadoras de Efectivo
UNE	Une Telecomunicaciones S. A. E. S. P.
UPME	Unidad de Planeación Minero-Energética
USD	Dólar de Estados Unidos de América
UVR	Unidad de Valor Real
VQ	*Voltage Quality*