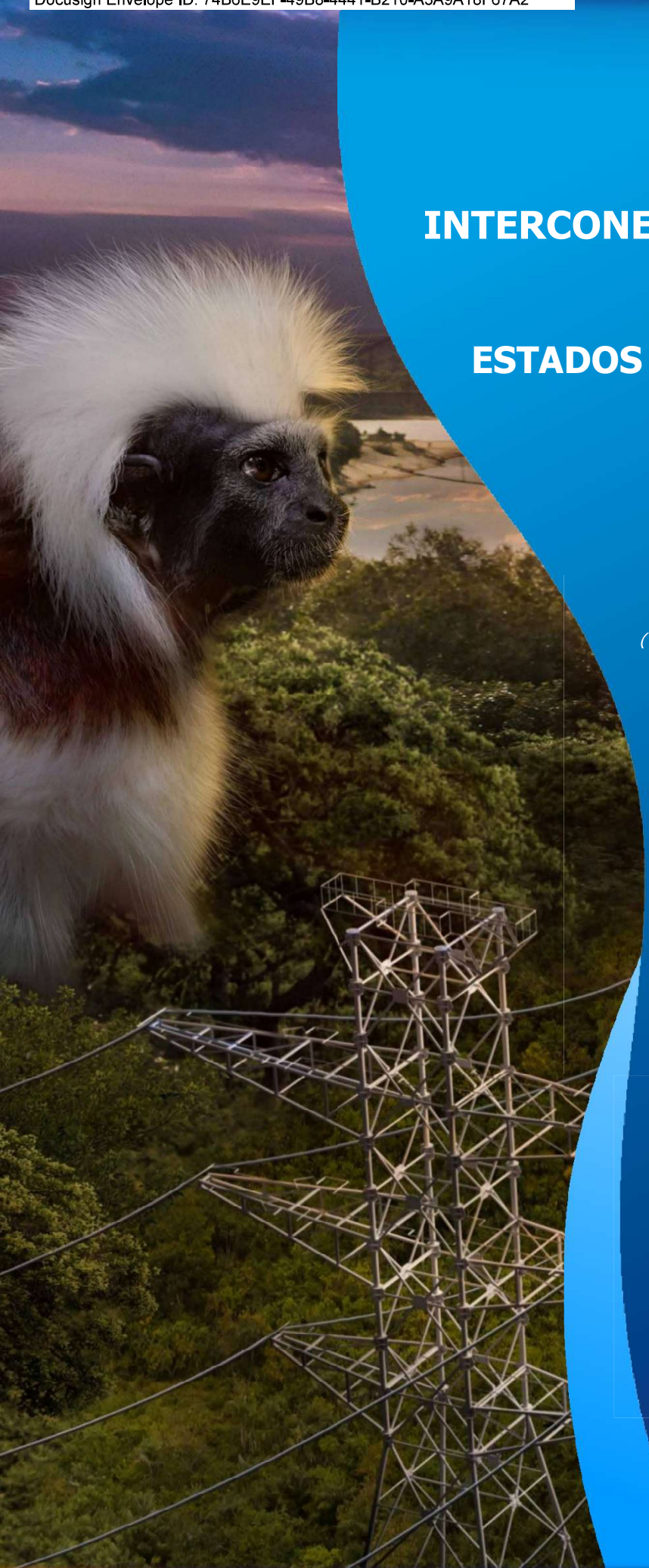
Docusign Envelope ID: 74B6E9EF-49B8-4441-B210-A3A9A18F67A2



INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

(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

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

Contenido

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS 6

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS 8

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS 9

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS 11

1 INFORMACIÓN GENERAL 11

2 BASES DE PRESENTACIÓN 12

1.1 DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO 12
1.2 BASES DE PREPARACIÓN 12
1.3 BASE DE CONTABILIDAD DE CAUSACIÓN 12

3 ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF) 13

3.1 NUEVOS ESTÁNDARES EMITIDOS POR EL IASB Y ADOPTADOS EN COLOMBIA A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2025 13
3.2 NIIF EMITIDAS POR EL IASB NO INCORPORADAS POR DECRETO EN COLOMBIA 13
3.3 NIIF EMITIDAS POR EL ISSB NO INCORPORADAS POR DECRETO EN COLOMBIA 13

4 JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS 14

5 INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES 14

5.1 RECLASIFICACIONES 14

6 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO 15

7 EFECTIVO RESTRINGIDO 15

8 DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO 16

9 PARTES RELACIONADAS 17

9.1 SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS 17
9.2 JUNTA DIRECTIVA Y PERSONAL CLAVE DE LA ALTA GERENCIA 18

10 INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS 20

11 PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO 23

12 PASIVOS FINANCIEROS 25

12.1 COMPROMISOS, GARANTÍAS Y CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES 25

13 CUENTAS POR PAGAR 25

14 GESTIÓN DE RIESGOS 27

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

14.1 RIESGO DE CRÉDITO – CONTRAPARTE 27
14.1.1 Políticas de gestión de riesgo de crédito *27*
14.1.2 Exposición al riesgo de crédito *27*
14.1.3 Principales contrapartes con tasas significativas de pérdidas crediticias esperadas y su concentración en la cartera *28*
14.1.4 Hechos relevantes en la gestión de riesgo de crédito *28*

15 VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS 29

16 PATRIMONIO 30

16.1 GANANCIAS POR ACCIÓN 30
16.2 RESERVAS 31
16.3 DIVIDENDOS 31

17 INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES 31

18 RESULTADO FINANCIERO, NETO 32

19 EVENTOS SUBSECUENTES 32

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS 33
CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS 34

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 SEPARADO

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

Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio condensado separado adjunto de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P., al 31 de marzo de 2025, y los correspondientes estados intermedios condensados separados 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 separados 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 10 a los estados financieros intermedios separados 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 separada 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.
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Nota	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	862.078.046	447.123.415
Deudores y otras cuentas por cobrar, neto	8	736.947.519	461.340.578
Impuestos corrientes		158.619.945	180.512.287
Activos no financieros		25.199.909	29.623.888
Total activo corriente		**1.782.845.419**	**1.118.600.168**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	7	15.811.310	12.779.631
Deudores y otras cuentas por cobrar, neto	8	36.080.922	35.132.761
Otros activos financieros		13.112.987	13.112.987
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	10	15.603.902.047	15.751.662.270
Propiedades, planta y equipo, neto	11	9.190.711.776	9.144.235.075
Intangibles, neto		330.254.353	321.488.522
Propiedades de inversión		7.389.263	7.411.115
Activos no financieros		4.024.470	4.033.284
Total activo no corriente		**25.201.287.128**	**25.289.855.645**
Total activo		**26.984.132.547**	**26.408.455.813**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	12	334.989.777	289.246.629
Cuentas por pagar	13	1.553.833.765	238.466.422
Beneficios a los empleados		13.012.420	16.473.969
Impuestos corrientes		145.053.334	123.245.911
Provisiones		36.492.316	41.294.934
Pasivos no financieros		15.299.280	15.314.211
Total pasivo corriente		**2.098.680.892**	**724.042.076**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	12	5.933.857.052	6.001.232.522
Cuentas por pagar	13	249.775.226	248.642.551
Beneficios a los empleados		188.934.129	188.187.445
Provisiones		194.829.897	194.333.167
Pasivos no financieros		67.642.592	71.468.841
Impuesto diferido		1.141.866.179	1.135.141.550
Total pasivo no corriente		**7.776.905.075**	**7.839.006.076**
Total pasivo		**9.875.585.967**	**8.563.048.152**

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

	Nota	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	16	36.916.335	36.916.335
Prima en colocación de acciones	16	1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	16.2	10.581.141.613	9.181.060.679
Resultados acumulados		3.929.550.733	6.037.612.974
Otros resultados integrales		1.132.810.008	1.161.689.782
Total patrimonio de los accionistas		**17.108.546.580**	**17.845.407.661**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**26.984.132.547**	**26.408.455.813**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

Firmado por:
148D2550017A4AD...
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.

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

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

	Nota	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
Ingresos de contratos con clientes			
Utilidad contrato de cuentas en participación		398.654.098	430.798.883
Servicios de transmisión de energía eléctrica		41.036.471	36.380.743
Cargos por conexión		811.080	825.222
Servicios técnicos y administrativos		3.701.630	2.734.936
Telecomunicaciones		79.039	54.310
Otros ingresos		-	3.890.544
Total ingresos de contratos con clientes	17	**444.282.318**	**474.684.638**
Costos de operación		(95.354.482)	(97.487.961)
Utilidad bruta		**348.927.836**	**377.196.677**
Gastos de administración		(51.154.814)	(42.235.849)
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	10	597.459.679	516.781.813
Otros (gastos) ingresos, neto		(1.522.579)	827.883
Utilidad neta por actividades de operación		**893.710.122**	**852.570.524**
Resultado financiero, neto	18	(86.105.807)	(133.239.726)
Utilidad antes de impuestos		**807.604.315**	**719.330.798**
Impuesto de renta corriente y diferido		(114.373.087)	(86.628.695)
Utilidad neta del año		**693.231.228**	**632.702.103**
Utilidad neta por acción básica y diluida	16.1	625,84	571,20
OTROS RESULTADOS INTEGRALES, NETO DE IMPUESTO			
Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios definidos		18.021.018	(808.805)
Partidas que no reclasificarán a resultados		**18.021.018**	**(808.805)**
(Pérdidas) ganancias por otras coberturas		(6.892.306)	16.465.738
Ganancias (pérdidas) por cobertura inversión neta en el extranjero		71.471.400	(6.741.973)
Pérdidas por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero		(111.479.886)	(511.046.632)
Partidas que reclasificarán a resultados		**(46.900.792)**	**(501.322.867)**
Otros resultados integrales, neto de impuestos		**(28.879.774)**	**(502.131.672)**
RESULTADO INTEGRAL DEL AÑO		**664.351.454**	**130.570.431**

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

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

Firmado por:
1A8D2550G17A4AD...

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.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

Para los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2025 y 2024 (no auditados)

Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto los dividendos por acción, expresados en pesos colombianos.

			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 año y acumulados	Otros resultados integrales	Total patrimonio
Saldos al 31 de diciembre de 2024	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**8.226.365.774**	**37.434.453**	**9.181.060.679**	**6.037.612.975**	**1.161.689.782**	**17.845.407.662**
Constitución de reservas	-	-	-	-	1.546.294.885	-	1.546.294.885	(1.546.294.885)	-	-
Traslado de reservas para el pago de dividendos, aprobado por la Asamblea de Accionistas	-	-	-	-	(146.213.951)	-	(146.213.951)	146.213.951	-	-
Dividendos a razón de $1.265 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación	-	-	-	-		-	-	(1.401.212.536)	-	(1.401.212.536)
Otros resultados integrales	-	-	-	-	-	-	-	-	(28.879.774)	(28.879.774)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	693.231.228	-	693.231.228
Saldos al 31 de marzo de 2025	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**9.626.446.708**	**37.434.453**	**10.581.141.613**	**3.929.550.733**	**1.132.810.008**	**17.108.546.580**
Saldos al 31 de diciembre de 2023	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**6.998.120.855**	**37.434.453**	**7.952.815.760**	**5.694.086.887**	**1.178.848.444**	**16.290.795.317**
Traslados aprobados por la Asamblea General de Accionistas	-	-	-	-	1.228.244.919	-	1.228.244.919	(1.228.244.919)	-	-
Dividendos a razón de $1.110 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación	-	-	-	-	-	-	-	(1.229.522.463)	-	(1.229.522.463)
Otros resultados integrales	-	-	-	-	-	-	-	-	(502.131.672)	(502.131.672)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	632.702.103	-	632.702.103
Saldos al 31 de marzo de 2024	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**8.226.365.774**	**37.434.453**	**9.181.060.679**	**3.869.021.608**	**676.716.772**	**15.191.843.285**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

Firmado por:
1A8D2650Q17A4AD...

Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
6DE4649A889C40C...

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.
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS
Para los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2025 y 2024 (no auditados)
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		693.231.228	632.702.103
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Deterioro de activos financieros	8	5.728.003	(165.032)
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	10	(597.459.679)	(516.781.813)
Depreciaciones y amortizaciones		63.892.184	58.796.063
Intereses y comisiones causados	18	97.783.790	127.584.025
Costo de financiación y del servicio de beneficios a empleados posempleo y largo plazo		5.975.961	5.664.418
Provisiones y contingencias		609.478	1.074.131
Provisión impuesto de renta corriente y diferido		114.373.087	86.628.695
(Ganancia) pérdida por diferencia de cambio	18	(6.047.381)	16.774.732
Pérdida por retiro de activos no corrientes		9.443.902	2.139.424
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Deudores y otras cuentas por cobrar, neto		56.924.140	18.634.147
Activos no financieros		4.432.793	800.901
Cuentas por pagar		(89.518.330)	(16.534.656)
Pasivos no financieros		(3.841.183)	(3.972.792)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(61.281.982)	(30.621.066)
Beneficios a empleados		(3.842.419)	(1.474.058)
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Pagos de pensiones de jubilación		(4.848.406)	(4.626.882)
Impuesto a las ganancias pagado		(34.821.824)	(45.261.742)
Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación		**250.733.362**	**331.360.598**
Flujos de efectivo por actividades de inversión:			
Adquisición de inversiones permanentes y a largo plazo	10	(572.684)	(77.151.615)
Adquisiciones de intangibles		(308.799)	2.037.593
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(90.249.742)	(138.910.673)
Dividendos recibidos	8	331.944.779	2.550.518
Otras salidas de efectivo		(3.031.679)	(1.185.151)
Préstamos con vinculados	13	-	(41.361.597)
Intereses recibidos	18	13.024.839	18.278.724
Flujos netos de efectivo provisto (usado) en las actividades de inversión		**250.806.714**	**(235.742.201)**
Flujos de efectivo por actividades de financiación:			
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	13	(4.768.129)	(838.386)
Intereses pagados en efectivo		(82.089.605)	(112.770.810)
Pago de bonos		-	(115.000.000)
Flujos netos de efectivo usado en las actividades de financiación		**(86.857.734)**	**(228.609.196)**

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

	Nota	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
Aumento/(disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		414.682.342	(132.990.799)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo	18	272.289	64.550
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año		**447.123.415**	**635.042.389**
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año		**862.078.046**	**502.116.140**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

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

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, de 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 BASES DE PRESENTACIÓN

1.1 Declaración de cumplimiento

ISA prepara sus estados financieros 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 los Decretos 1271 de 2024, 1611 del 2022, 938 de 2021 y 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).

Estos estados financieros separados condensados intermedios se han preparado de acuerdo con la NIC 34 - Información financiera intermedia y deben leerse conjuntamente con los estados financieros separados de ISA al 31 de diciembre de 2024, preparados bajo las NCIF, que incluyen la información necesaria o útil para comprender las operaciones de la compañía, el rendimiento financiero y la presentación de los estados financieros.

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

1.2 Bases de preparación

Los estados financieros que se presentan en miles 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, 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 sobre la base de que continuará operando como empresa en marcha.

1.3 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.

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

3 ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF)

3.1 Nuevos estándares emitidos por el IASB y adoptados en Colombia a partir del 1 de enero de 2025

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 adoptará 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.
- 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

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

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 monitorea 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 separados 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 separados 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 separados al 31 de diciembre de 2024.

5 INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES

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

Los estados financieros intermedios condensados separados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales separados al 31 de diciembre de 2024.

5.1 Reclasificaciones

Para efectos de presentación, en el flujo de efectivo, se reclasificaron los intereses recibidos, pasando de actividades de operación a actividades de inversión, de la siguiente manera:

Flujo de efectivo

	Saldo reportado Marzo 2024 (No auditado)	Reclasificación	Saldo ajustado Marzo 2024 (No auditado)
Intereses y comisiones causados	127.842.848	(258.823)	127.584.025
Deudores por cobrar y otras cuentas por cobrar	36.912.871	(18.278.724)	18.634.147
Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación	349.898.145	(18.537.547)	331.360.598

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

	Saldo reportado Marzo 2024 (No auditado)	Reclasificación	Saldo ajustado Marzo 2024 (No auditado)
Intereses recibidos	-	18.278.724	18.278.724
Flujos netos de efectivo provisto/(usado) en las actividades de inversión	(254.020.925)	18.278.724	(235.742.201)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	(1.097.209)	258.823	(838.386)
Flujos netos de efectivo usado en las actividades de financiación	(228.868.019)	258.823	(228.609.196)

Los movimientos no tuvieron impacto en las partidas de los otros estados financieros separados presentados.

6 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Caja y bancos, incluye los saldos restringidos[1]	771.767.040	445.992.971
Total efectivo	**771.767.040**	**445.992.971**
CDT, bonos y títulos[2]	89.450.392	-
Fiducias	860.614	1.130.444
Total equivalentes de efectivo	**90.311.006**	**1.130.444**
Total efectivo y equivalentes de efectivo	**862.078.046**	**447.123.415**

(1) La variación respecto a diciembre de 2024 incluye principalmente dividendos recibidos por parte de ISA Capital do Brasil e ISA Investimentos e Participações por $331.944.779. Para el año 2024 se incluyen los saldos restringidos detallados en la Nota 7.

(2) Corresponde a los CDT constituidos con los Bancos de Occidente y BBVA, con vencimiento en abril y mayo de 2025.

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 a 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.

7 EFECTIVO RESTRINGIDO

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo	-	1.721.159
No corriente[1]	15.811.310	12.779.631
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	**15.811.310**	**14.500.790**

(1) El efectivo restringido se compone de las siguientes partidas: fiducias de administración y pagos establecidas para los proyectos otorgados por la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), con un monto de $8.598.843 (2024: $8.554.959); fondos destinados al desarrollo del programa Conexión Jaguar, que asciende a $3.393.445 (2024: $2.124.299); y efectivo congelado en bancos debido a embargos, que totaliza $3.819.022 (2024: $2.100.373).

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

8 DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO

Su composición es la siguiente:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Dividendos y participaciones por cobrar[1]	636.240.794	326.846.592
Clientes y vinculados[2]	42.389.084	44.620.487
Cuentas en participación[3]	91.391.911	113.144.081
Préstamos a empleados[4]	20.177.017	18.992.450
Deudores varios	7.940.586	12.353.727
Intereses por cobrar	170.253	77.085
Subtotal deudores y cuentas por cobrar	**798.309.645**	**516.034.422**
Menos - Deterioro de cartera[5]	(25.281.204)	(19.561.083)
Total deudores y cuentas por cobrar	**773.028.441**	**496.473.339**
Corriente	736.947.519	461.340.578
No corriente	36.080.922	35.132.761

Para obtener más información sobre la medición de los deudores y cuentas por cobrar, referirse a la Nota 15.

[1] Está relacionado con los dividendos decretados por las empresas donde ISA posee participación. Al corte, las sociedades con saldo por cobrar son: ISA Capital do Brasil por $138.177.680 (Diciembre 2024: $305.642.110), ISA Investimentos e Participações por $0 (Diciembre 2024: $21.204.482), Transelca por $191.028.977, Consorcio Transmantaro por $125.851.549, Red de Energía del Perú por $95.967.927, Intercolombia por $53.256.143, XM $14.879.798 y otras por $17.078.720.

[2] Este concepto abarca cuentas por cobrar de diversas índoles, como ingresos por uso y conexión por $42.030.120 (2024: $43.905.092), servicios de ingeniería y gerenciamiento de proyectos prestados a filiales por $0 (2024: $377.849) y servicios de telecomunicaciones y fibra óptica, valuados en $358.964 (2024: $337.546).

Para obtener información detallada sobre las cuentas por cobrar a vinculados económicos, consultar la Nota 9.1.

[3] El saldo corresponde a la cuenta por cobrar a la filial ISA Intercolombia, generado por las utilidades derivadas de la liquidación mensual del contrato de cuentas en participación.

[4] Cuentas por cobrar a empleados, que comprenden préstamos para vivienda, adquisición de vehículos y otros préstamos de propósito general, otorgados con tasas de interés entre el 4 % y el 6 % y plazos de hasta cinco años para vehículos y hasta quince años para vivienda.

[5] El movimiento de las pérdidas crediticias esperadas a lo largo de la vida del crédito, reconocido para las cuentas por cobrar comerciales y otras de acuerdo con la normativa NIIF 9, se detalla a continuación:

	Pérdidas crediticias esperadas			
	Clientes	Cuotas partes	Otros	Total
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2023	**8.780.265**	**663.705**	**1.381.948**	**10.825.918**
Saldos recuperados	(518.457)	(9.028)	(28.296)	(555.781)
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	8.500.537	79.082	711.327	9.290.946
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2024	**16.762.345**	**733.759**	**2.064.979**	**19.561.083**
Saldos recuperados	(47.146)	(17.509)	(401.327)	(465.982)
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	6.146.533	5.943	33.627	6.186.103
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de marzo de 2025	**22.861.732**	**722.193**	**1.697.279**	**25.281.204**

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

Como la experiencia histórica de la pérdida crediticia de la compañía no muestra patrones de pérdida significativamente diferentes para los diversos segmentos de clientes, el deterioro por pérdidas esperadas basado en el vencimiento en días de los instrumentos se detalla a continuación:

	0 a 30	31 a 90	91 a 180	181 a 360	Más de 360	Total
A marzo de 2025						
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	15,7%	81,7%	90,0%	102,4%	69,3%	39,7%
Valor expuesto[1]	38.153.177	4.389.285	3.037.613	2.731.294	13.818.705	62.130.074
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito[2]	6.004.160	3.584.719	2.735.068	2.795.901	9.571.578	24.691.426
A diciembre de 2024						
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	13,1%	43,4%	88,7%	98,0%	58,4%	28,4%
Valor expuesto[1]	45.847.603	2.081.542	1.955.813	1.203.810	15.686.110	66.774.878
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito	5.989.136	904.085	1.733.832	1.179.462	9.164.790	18.971.305

(1) Al 31 de marzo de 2025, este rubro del valor expuesto estaba representado por clientes y vinculados, por $31.173.871 (2024: $32.695.136); préstamos a empleados, por $24.115.568 (2024: $22.848.656), y deudores varios, por $6.840.635 (2024: $11.231.086).

(2) Se provisionó el 99,6 % del total de la cartera con el cliente AIR-E por $12.505.781. El proceso de intervención de la sociedad y la ausencia de pagos, son los principales indicadores para determinar que hay un riesgo de recuperabilidad. Adicionalmente se realizó castigo de cartera por $7.833 luego de haber agotado todas las instancias de cobro.

Adicional al deterioro por pérdida esperada, ISA tiene reconocido deterioro por otras cuentas por cobrar por $ (589.778) (2024: $589.778).

No existen restricciones significativas para la disposición de las cuentas por cobrar.

9 PARTES RELACIONADAS

Las transacciones entre partes relacionadas se ejecutan en condiciones y a precios de mercado, es decir, en términos equivalentes a los que prevalecerían en transacciones entre partes no vinculadas.

Hasta la fecha de estos estados financieros individuales, no se han proporcionado garantías vinculadas a los saldos con partes relacionadas ni se ha identificado deterioro en las cuentas por cobrar, con la excepción del saldo con Transnexa S. A. E. M. A., el cual está deteriorado al 100 %.

9.1 Saldos y transacciones con partes relacionadas

Los principales saldos y transacciones de la compañía con sus partes relacionadas son los siguientes:

	Matriz		Subsidiaria		Control conjunto	
	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado
Transacciones relacionadas con el estado de resultado	-	-	**380.618.609**	**412.376.984**	-	-
Costos y gastos	-	-	**21.769.877**	**21.409.948**	-	-
Estudios	-	-	11.947.215	10.033.819	-	-
Gastos financieros	-	-	6.088.180	7.360.106	-	-

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

	Matriz		Subsidiaria		Control conjunto	
	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado
Honorarios	-	-	3.713.543	4.014.834	-	-
Costo utilidad contrato cuentas en participación	-	-	-	-	-	-
Diversos	-	-	20.939	1.189	-	-
Servicios generales	-	-	-	-	-	
Mantenimientos intangibles	-	-	-	-	-	-
Ingresos	**-**	**-**	**402.388.486**	**433.786.932**	**-**	**-**
Utilidad contrato cuentas en participación	-	-	398.654.098	430.798.883	-	-
Servicios	-	-	32.758	54.310	-	-
Otros ingresos	-	-	3.701.630	2.933.739	-	-

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Transacciones relacionadas con el estado de situación financiera	**(720.384.091)**	**(15.927)**	**406.061.592**	**132.118.191**	**343.665**	**361.418**
Activos	**-**	**1.690**	**733.125.435**	**452.804.991**	**343.665**	**361.418**
Cuentas por cobrar	-	1.690	733.125.435	452.804.991	343.665	361.418
Pasivos	**720.384.091**	**17.617**	**327.063.843**	**320.686.800**	**-**	**-**
Cuentas por pagar	720.384.091	17.617	12.046.436	11.333.770	-	-
Préstamos por pagar	-	-	315.017.407	309.353.030	-	-

9.2 Junta Directiva y personal clave de la Alta Gerencia

Los miembros clave de la Gerencia en ISA son los miembros de la Junta Directiva, de la Alta Gerencia de ISA (conformada por el presidente de ISA y los trabajadores del primer nivel directivo que le reportan directamente) y demás personas que ejerzan un cargo directivo en ISA. En el caso de Ecopetrol, como accionista controlante, se considera personal clave quienes hagan parte de la Junta Directiva de ISA.

ISA es administrada 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 composición de este órgano.

a) 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 en 2025 fue de $585.013 (Marzo 2024: $694.189). Al cierre de marzo de 2025 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 2024, no existen vínculos laborales entre los integrantes de la Junta y la compañía ni vínculos comerciales entre la compañía y los familiares cercanos de los miembros de la Junta Directiva.

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

b) Cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia

Las cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia por concepto de préstamos de vivienda y vehiculo en 2025 fueron de $3.381.167 (2024: $3.353.534).

No existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y la Alta Gerencia de ISA.

c) 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.

No existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y la Alta Gerencia de ISA.

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

10 INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo 2024	Capitalizaciones y reducciones de capital	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo marzo 2025 (No auditado)
ISA TRANSELCA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,999	1.065.773.191	-	(206.028.976)	67.191.384	(24.927.415)	902.008.184
INTERNEXA	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,600	206.113.265	-	-	10.842.588	(2.486.176)	214.469.677
XM	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,730	58.018.243	-	(14.879.797)	2.233.593	(513.305)	44.858.734
ISA INTERVIAL COLOMBIA	Negocio de Vías	Colombia	100,000	666.626	-	-	5.460	2	672.088
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	Sistemas de Gestión de Tiempo Real	Colombia	15,000	2.332.099	-	(313.524)	50.906	(213)	2.069.268
ISA INTERCOLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,997	150.940.474	-	(53.256.143)	13.488.611	(10)	111.172.932
ISA PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	45,137	116.316.203	-	(16.886.852)	5.380.515	(8.939.615)	95.870.251
ISA REP	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	30,000	205.912.144	-	(94.836.475)	25.224.036	(11.232.983)	125.066.722
CONSORCIO TRANSMANTARO	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	60,000	1.377.301.814	-	(259.252.842)	69.131.243	(67.107.376)	1.120.072.839
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	99,970	21.822.615	-	-	(637.533)	(1.072.573)	20.112.509
ISA BOLIVIA	Negocio de Energía Eléctrica	Bolivia	51,000	28.869.244	-	-	1.067.956	(1.417.524)	28.519.676
ISA CAPITAL DO BRASIL[(1)]	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	100,000	5.055.275.105	-	-	203.689.150	129.183.841	5.388.148.096
ISA INVERSIONES CHILE	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	100,000	2.026.688.684	7.067	-	20.302.583	(94.854.772)	1.952.143.562
ISA Inversiones Chile Vías SpA[(2)]	Negocio de Vías	Chile	100,000	4.073.592.775	7.017	-	130.464.260	(20.538.376)	4.183.525.676
LINEAR SYSTEMS RE	Reaseguros	Bermudas	100,000	48.273.297	-	-	652.439	(2.370.872)	46.554.864
ISA INTERCHILE	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	0,100	1.539.590	-	-	20.015	(73.648)	1.485.957
ISA INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	99,899	916.538.302	-	13.197	32.364.565	23.258.978	972.175.042
KILA - INTERCONEXIONES DEL NORTE S. A.	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	99,900	4.848.807	-	-	2.105.911	5.916.265	12.870.983

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

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo 2024	Capitalizaciones y reducciones de capital	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo marzo 2025 (No auditado)
INTERNEXA PERÚ	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Perú	26,666	17.724.083	-	-	950.829	(790.381)	17.884.531
Inversiones en subsidiarias [3]				**15.378.546.561**	**14.084**	**(645.441.412)**	**584.528.511**	**(77.966.153)**	**15.239.681.591**
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - PANAMÁ	Negocio de Energía Eléctrica	Panamá	50,000	3.544.862	-	-	(243.170)	(174.251)	3.127.441
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - COLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	1,172	3.095	-	-	(21)	-	3.074
CONSORCIO ELECTRICO YAPAY S. A.	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	49,994	23.501.534	-	-	(601.716)	(16.086.911)	6.812.907
PATRIMONIO AUTÓNOMO ENERGÍA PARA LA PAZ	Negocio de Energía Renovable	Colombia	56,790	8.656.606	558.600	-	(440.905)	115	8.774.416
Inversiones en entidades controladas de forma conjunta[4]				**35.706.097**	**558.600**	**-**	**(1.285.812)**	**(16.261.047)**	**18.717.838**
ATP TOWER HOLDINGS	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	EE. UU.	24,695	337.409.612	-	-	14.216.980	(6.123.974)	345.502.618
Inversiones en asociadas				**337.409.612**	**-**	**-**	**14.216.980**	**(6.123.974)**	**345.502.618**
Total inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos				**15.751.662.270**	**572.684**	**(645.441.412)**	**597.459.679**	**(100.351.174)**	**15.603.902.047**

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

(1) ISA Energía Brasil S.A., subordinada de Interconexión Eléctrica S. A E. S. P. a través de ISA Capital do Brasil, tiene registrada una cuenta por cobrar 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 $1.903.517.051 (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.

(2) Los contratos de las concesiones viales de ISA INTERVIAL CHILE, subordinada de ISA, a través de ISA INVERSIONES CHILE VÍAS, dependerán de si existe o no riesgo de tráfico, es decir, si sus ingresos están o no garantizados y si estos son suficientes para pagar la inversión. Si el contrato de concesión tiene riesgo de tráfico, este se reconoce según la norma CINIIF 12 como un activo intangible. Este activo se amortiza durante la vida de la operación de la concesión. Por el contrario, si el contrato establece mecanismos de garantía de ingresos y compensaciones, se reconoce como un activo financiero. En la actualidad, las concesiones viales de Chile aplican el modelo de activo financiero. Este activo se extingue por medio de los pagos recibidos de los usuarios de las carreteras, mediante el cobro de peajes, o directamente por los pagos del Ministerio de Obras Públicas (MOP). Al 31 de marzo de 2025, el saldo de los activos financieros de la compañía es de $8.272.841.428 (2024: $8.277.738.473).

(3) Compañías en las cuales ISA posee el control.

(4) ISA posee control conjunto en estas compañías, definido a nivel estatutario de manera expresa.

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

11 PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO

El saldo de propiedades, planta y equipo neto al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024 comprende:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Propiedades, planta y equipo en operación		
Redes, líneas y cables	11.437.162.301	11.435.857.478
Plantas y ductos [1]	4.918.922.709	4.926.457.344
Edificaciones [1]	372.188.583	371.761.146
Terrenos [1]	201.105.332	201.093.425
Maquinaria y equipo	49.656.718	49.663.241
Equipo de comunicación y computación [1]	56.961.853	55.102.730
Muebles, enseres y equipo de oficina	23.891.749	23.909.861
Equipo de transporte, tracción y elevación	8.039.719	8.039.719
Subtotal propiedades, planta y equipo	**17.067.928.964**	**17.071.884.944**
Menos depreciación acumulada	(9.934.922.597)	(9.882.968.465)
Total propiedades, planta y equipo	**7.133.006.367**	**7.188.916.479**
Construcciones en curso [2]	2.010.047.278	1.896.990.562
Maquinaria, planta y equipo en montaje	47.658.131	58.328.034
Total propiedades, planta y equipo	**9.190.711.776**	**9.144.235.075**
Total propiedades, planta y equipo	**9.169.656.658**	**9.123.979.287**
Total activos por derecho de uso[1]	**21.055.118**	**20.255.788**

[1] Esta clase de activo incluye aquellos adquiridos bajo la modalidad de activos por derecho de uso:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Plantas y ductos	10.946.518	10.946.518
Equipo de computación y comunicación	12.886.924	11.361.998
Edificaciones	4.866.800	4.866.800
Terrenos	389.807	389.807
Total	**29.090.049**	**27.565.123**
Menos depreciación acumulada	(8.034.931)	(7.309.335)
Total activos por derecho de uso	**21.055.118**	**20.255.788**

Al 31 de marzo de 2025, se capitalizaron intereses por $35.956.710 (marzo 2024: $32.755.603), atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos. La tasa de capitalización promedio utilizada para determinar el importe de los costos por préstamos susceptibles de capitalización fue 0,69% (marzo 2024: 0,86%).

ISA actualmente cuenta 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, exceptuándose torres y líneas de transmisión.

No existen restricciones ni pignoraciones o entregas en garantía de obligaciones sobre las propiedades, planta y equipo.

Al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024 no se identificaron indicios de tipo operativo y/o económico, que indiquen que el valor neto registrado de las propiedades, planta y equipo no pueda ser recuperado.

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

(2) El saldo de las construcciones en curso al 31 de marzo de 2025 incluye principalmente:

- 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: $114.114.540). 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.

- 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.

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

12 PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de este rubro al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024 está conformado por bonos y obligaciones financieras, como se muestra a continuación:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Bonos en circulación	5.133.717.075	5.186.717.203
Obligaciones financieras	1.135.129.754	1.103.761.948
Total pasivos financieros	**6.268.846.829**	**6.290.479.151**
Corriente	334.989.777	289.246.629
No corriente	5.933.857.052	6.001.232.522

Al 31 de marzo de 2025 se realizaron pagos de intereses por $82.089.605

A continuación se muestra el vencimiento de los pasivos financieros al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Corriente	334.989.777	289.246.629
Año 2	-	-
Año 3	256.500.000	256.500.000
Año 4	452.000.000	452.000.000
5 años en adelante	5.225.357.052	5.292.732.522
Total	**6.268.846.829**	**6.290.479.151**

12.1 Compromisos, garantías y cumplimiento de obligaciones

Desde el 31 de diciembre de 2024 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios materiales en los compromisos (covenants) ni en las garantías vigentes proporcionadas por la Compañía. ISA ha cumplido con el pago del capital y los intereses de sus obligaciones y con los compromisos (covenants) adquiridos en sus contratos de crédito.

13 CUENTAS POR PAGAR

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Dividendos[1]	1.401.212.813	277
Préstamos por pagar partes relacionadas[2]	315.017.407	309.353.030
Proveedores y contratistas[3]	60.269.335	142.573.282
Arrendamientos[4]	13.907.027	17.072.852
Acreedores	13.202.409	18.109.532
Total cuentas por pagar	**1.803.608.991**	**487.108.973**
Corriente	1.553.833.765	238.466.422
No corriente	249.775.226	248.642.551

[1] Dividendos decretados en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 26 de marzo de 2025.

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

(2) Saldo que está representado en los siguientes créditos recibidos:

Fecha vencimiento	Compañía	Tasa de interés	Marzo 2025 (No auditado)		Diciembre 2024	
			Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor nominal	Valor costo amortizado
12/10/2034	Transelca	IPC+ 4,10 %	60.797.980	62.470.598	60.797.980	61.142.699
12/10/2034	Transelca	IPC+ 4,57 %	72.642.169	75.860.789	72.642.169	74.210.580
12/10/2034	Transelca	IPC+ 4,57 %	12.536.775	13.092.253	12.536.775	12.807.455
12/10/2025	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	28.500.000	48.028.997	28.500.000	47.301.737
12/10/2025	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	12.499.585	21.064.649	12.499.585	20.745.687
26/12/2026	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	31.908.262	51.517.395	31.908.262	50.755.343
31/10/2027	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	26.000.000	42.982.726	26.000.000	42.389.529
Total			**244.884.771**	**315.017.407**	**244.884.771**	**309.353.030**
Corriente				74.540.363		70.231.235
No corriente				240.477.044		239.121.795

(3) Las cuentas por pagar a proveedores y contratistas se originan, principalmente, por la adquisición de bienes y servicios destinados al desarrollo de las operaciones de la Compañía. Estos pasivos no devengan intereses y son cancelados de acuerdo con las políticas de pagos establecidas por la empresa y están compuestas por proveedores nacionales, $51.411.463 (2024: $65.188.053); proveedores del exterior, $617.972 (2024: $21.153.606); proyectos de inversión $6.769.714 (2024: $23.672.243), y otras cuentas por cobrar, $1.470.186 (2024: $32.559.380).

(4) Los pasivos por arrendamiento comprenden los asociados con equipos de subestación, cómputo y comunicación, edificaciones y terrenos. El movimiento del pasivo por arrendamientos financieros es el siguiente:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Saldo inicial	**17.072.852**	**11.431.676**
Adiciones	1.768.895	8.288.284
Pagos del arrendamiento, capital	(4.423.065)	(1.166.333)
Pagos del arrendamiento, intereses	(345.064)	(3.531.621)
Remediciones	25.467	286.003
Bajas por terminación	345.064	1.166.333
Intereses	-	(107.544)
Diferencia de cambio	(537.122)	706.054
Saldo final	**13.907.027**	**17.072.852**

El análisis de los vencimientos de los pasivos por arrendamiento es el siguiente:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Menos de un año	4.798.825	7.742.077
Entre uno y cinco años	9.108.202	9.330.775
Saldo final	**13.907.027**	**17.072.852**

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

14 GESTIÓN DE RIESGOS

A marzo de 2025, no se han presentado cambios significativos respecto a la información revelada en los estados financieros separados 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 los resultados del primer trimestre de 2025, a continuación, se detalla información complementaria del riesgo de crédito de contraparte:

14.1 Riesgo de crédito – contraparte

Para ISA, este riesgo se refiere a la morosidad, dudoso recaudo o no recuperación de la cartera por los servicios prestados. En este sentido, los negocios en los cuales la Compañía participa son altamente regulados y mantienen, en algunos casos, medidas contractuales que mitigan este riesgo.

14.1.1 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 incluye 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 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, ISA realiza periódicamente el análisis y cálculo y afecta sus provisiones con base en los resultados de dicho proceso.

14.1.2 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 utilizando una matriz de estimación:

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Saldo expuesto de las cuentas por cobrar		
Deudores y cuentas por cobrar	62.130.074	66.774.878
Total saldo expuesto deudores y cuentas por cobrar	**62.130.074**	**66.774.878**
Tasa de pérdidas crediticias esperadas[(1)]	39,7%	28,4%

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

	Marzo 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Provisión para pérdidas crediticias esperadas	**24.691.426**	**18.971.305**

(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 8, Deudores y otras cuentas por cobrar.

14.1.3 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.	Colombia	12.556.361	20,2%	12.505.781	4.944.952	99,6%
Otras contrapartes(1)	Otros	49.573.713	79,8%	12.185.645	775.169	24,6%
Total saldo expuesto de cuentas por cobrar		**62.130.074**	**100 %**	**24.691.426**	**5.720.121**	**19,66 %**

(1) 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.

14.1.4 Hechos relevantes en la gestión de riesgo de crédito

La principal contraparte que generó la variación más relevante en la provisión de ISA, durante el primer trimestre de 2025, corresponde a AIR-E S.A.S. E.S.P., 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 resaltar 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 ha implementado y seguirá realizando 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, de manera conservadora se ha afectado la pérdida esperada de dichas contrapartes según el modelo de pérdidas crediticias esperadas.

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

15 VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS

El valor en libros de los activos y pasivos financieros medidos a costo amortizado es la aproximación a su valor razonable. El valor razonable se presenta basado en las categorías de activos financieros, comparados con su valor en libros corriente y no corriente, incluidos en los estados financieros.

El detalle de los instrumentos financieros activos y pasivos, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

	Marzo 2025 (No auditado)		Diciembre 2024	
	Costo amortizado	A valor razonable	Costo amortizado	A valor razonable
Activos financieros				
Efectivo	-	771.767.040	-	445.992.971
CDT, bonos y títulos	89.450.392	-	-	-
Fiducias	-	860.614	-	1.130.444
Deudores y cuentas por cobrar	736.947.519	-	461.340.578	-
Total corriente	**826.397.911**	**772.627.654**	**461.340.578**	**447.123.415**
Efectivo restringido	-	15.811.310	-	12.779.631
Deudores y cuentas por cobrar	36.080.922	-	35.132.761	-
Otros activos financieros	-	13.112.987	-	13.112.987
Total no corriente	**36.080.922**	**28.924.297**	**35.132.761**	**25.892.618**
Total activos financieros	**862.478.833**	**801.551.951**	**496.473.339**	**473.016.033**
Pasivos financieros				
Pasivos financieros	334.989.777	-	289.246.629	-
Cuentas por pagar	1.553.833.765	-	238.466.422	-
Total corriente	**1.888.823.542**	**-**	**527.713.051**	**-**
Pasivos financieros	5.933.857.052	-	6.001.232.522	-
Cuentas por pagar	249.775.226	-	248.642.551	-
Total no corriente	**6.183.632.278**	**-**	**6.249.875.073**	**-**
Total pasivos financieros	**8.072.455.820**	**-**	**6.777.588.124**	**-**

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de situación financiera se clasifican jerárquicamente. La siguiente tabla presenta los activos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	Marzo 2025 (No auditado)			Diciembre 2024		
	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II
Activos financieros						
Efectivo	771.767.040	771.767.040	-	445.992.971	445.992.971	-
Fiducias	860.614	860.614	-	1.130.444	1.130.444	-
Efectivo restringido	15.811.310	15.811.310	-	12.779.631	12.779.631	-
Otros activos financieros	13.112.987	-	13.112.987	13.112.987	-	13.112.987
Activos financieros a valor razonable	**801.551.951**	**788.438.964**	**13.112.987**	**473.016.033**	**785.677.115**	**13.112.987**
Corriente	772.627.654	772.627.654	-	447.123.415	772.897.484	-
No corriente	28.924.297	15.811.310	13.112.987	25.892.618	12.779.631	13.112.987

Los valores razonables se han clasificado en Nivel II, sobre la base de los datos de entrada de las técnicas de valoración utilizadas. Al 31 de marzo de 2025 no se presentaron cambios en las jerarquías.

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

16 PATRIMONIO

El capital autorizado de ISA está conformado por 1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal de $32,800000005352. El capital suscrito y pagado es $36.916.335 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 51,41 % (569.472.561 acciones) son propiedad de la controladora Ecopetrol S. A., el 39,77 % (440.480.920 acciones) son de propiedad privada y el 8,82 % (97.724.413 acciones) son propiedad de Empresas Públicas de Medellín, empresa de servicios públicos controlada por las acciones autorizadas del estado de Antioquia en Colombia.

Todas las acciones emitidas están totalmente pagadas y no hay acciones dilusivas potenciales.

	Marzo 2025 (No Auditado)	Diciembre 2024
Capital autorizado		
1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal $32,800000005352	45.000.000	45.000.000
Capital suscrito y pagado		
1.125.498.016 acciones ordinarias de valor nominal $32,800000005352	36.916.335	36.916.335

La prima en colocación de acciones es $ 1.428.127.891 al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 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.

16.1 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. La Compañía no tiene instrumentos con posibles efectos de dilución.

	Marzo 2025 (No Auditado)	Diciembre 2024
Utilidad neta del ejercicio	693.231.228	632.702.103
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad neta por acción (expresada en pesos)	625,84	571,20

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

16.2 Reservas

	Marzo 2025 (No Auditado)	Diciembre 2024
Fortalecimiento patrimonial[1]	9.626.446.708	8.226.365.774
Para disposiciones fiscales	898.802.285	898.802.285
Rehabilitación y reparación de activos del STN	37.434.453	37.434.453
Legal	18.458.167	18.458.167
Total	**10.581.141.613**	**9.181.060.679**

[1] En la Asamblea General de Accionistas del 26 de marzo de 2025 se aprobó modificar parcialmente la destinación de las reservas de fortalecimiento patrimonial de los años 2021 y 2022 por valor de ($146.213.951) con el fin de trasladarlas a utilidades acumuladas y posteriormente distribuirlas a título de dividendo ordinario y 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.

16.3 Dividendos

Los dividendos decretados en los años 2025 y 2024, sobre las utilidades del ejercicio anterior, se detallan a continuación:

	Marzo 2025 (No Auditado)	Diciembre 2024
Utilidad neta del ejercicio anterior	2.801.293.469	2.457.767.382
Acciones en circulación	1.107.677.894	1.107.677.894
Dividendo ordinario por acción (en $)	1.265	1.110
Dividendo extraordinario por acción (en $)	-	-
Total dividendos por acción decretados	1.265	1.110
Dividendos decretados	1.401.212.536	1.229.522.463

17 INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

	Marzo 2025 (No Auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
Cuenta en participación [1]	398.654.098	430.798.883
Servicios de transmisión de energía eléctrica	41.036.471	36.380.743
Transferencia tecnológica	-	3.890.544
Servicios de administración de proyectos	3.701.630	2.734.936
Conexión al STN	811.080	825.222
Telecomunicaciones y TIC	79.039	54.310
Total ingresos de contratos con clientes	**444.282.318**	**474.684.638**

[1] Desde el año 2014, ISA INTERCOLOMBIA, filial de ISA, se encarga de la representación de los activos de energía y, debido a ello, percibe la mayor parte de los ingresos por red existente, UPME y conexión al STN. En forma periódica y con la liquidación del contrato de cuentas en participación, ISA, como socio inactivo, recibe el 95 % de la utilidad como ingreso de cuentas en participación.

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

18 RESULTADO FINANCIERO, NETO

El detalle del ingreso y gasto financiero al 31 de marzo de 2025 y 2024 es el siguiente:

	Marzo 2025 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)
Rendimientos sobre otros activos	9.780.067	15.296.434
Sobre activos financieros	1.367.029	547.612
Otros ingresos financieros	-	6.813
Valoración de inversiones	1.450.392	1.762.784
Dividendos	169.007	-
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	427.351	665.081
Total ingresos financieros	**13.193.846**	**18.278.724**
Intereses sobre bonos[(1)]	(83.208.519)	(100.761.850)
Intereses sobre obligaciones financieras crédito público [(1)]	(8.487.091)	(19.462.069)
Intereses arrendamientos financieros	(345.064)	(258.823)
Otros intereses	-	(2.940)
Cálculo actuarial	(5.522.580)	(5.234.675)
Intereses sobre préstamos	(6.088.180)	(7.360.106)
Comisiones y otros gastos bancarios	(599.286)	(693.209)
Administración emisión de títulos	(1.096.314)	(970.046)
Total gastos financieros	**(105.347.034)**	**(134.743.718)**
Cuentas por pagar	3.135.513	42.570.631
Efectivo	272.289	64.550
Deudores	6.580.338	(11.155.239)
Préstamos	(3.828.542)	(46.799.755)
Obligaciones financieras	(112.217)	(1.454.919)
Total diferencia de cambio neta	**6.047.381**	**(16.774.732)**
Total resultado financiero neto	**(86.105.807)**	**(133.239.726)**

[(1)] La variación se debe principalmente a la operación de manejo de deuda con Bancolombia realizada en junio de 2024, consistente en la sustitución del contrato suscrito el 14 de diciembre de 2023, modificando la tasa de interés de IBR (6M) + 4,83 % a IBR (6M) + 3 %.

19 EVENTOS SUBSECUENTES

ISA evaluó los eventos subsecuentes desde el 31 de marzo de 2025 hasta el 30 de abril de 2025, fecha en la que los estados financieros separados condensados intermedios fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación, y no se presentaron eventos significativos a revelar.

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

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

$:	Peso colombiano
BCIE:	Banco Centroamericano de Integración Económica
BOB:	Peso boliviano
BRL:	Real brasileño
CAN:	Comunidad Andina de Naciones
CDT:	Certificado de Depósito a Término
CHC:	Compañías *Holding* Colombianas
CINIIF:	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
CLP:	Peso chileno
COP:	Peso colombiano
CREG:	Comisión de Regulación de Energía y Gas
CSM:	Centro de Supervisión y Maniobras
DECEVAL:	Depósito Central de Valores
DTF:	Depósito a Término Fijo
E. A.	Efectiva Anual
E. S. P:	Empresa de Servicios Públicos
ECE:	Empresas Controladas del Exterior
EUR:	Euro
IASB:	International Accounting Standards Board
IPC:	Índice de Precios al Consumidor
IPP:	Precios al Productor Colombiano
ISS:	Instituto de Seguros Sociales
IVA:	Impuesto al Valor Agregado
NCIF:	Normas de Contabilidad e Información Financiera
NIIF:	Normas Internacionales de Información Financiera
ROA:	Return On Assets
S. A.:	Sociedad Anónima
S. A. C.:	Sociedad Anónima Cerrada
S. A. S:	Sistema Automatización de Subestaciones
SMLMV:	Salarios Mínimos Legales Mensuales Vigentes
STN:	Sistema de Transmisión Nacional
UGE:	Unidades Generadoras de Efectivo
UPME:	Unidad de Planeación Minero-Energética
USD:	Dólar de Estados Unidos de América
UVR:	Unidades de Valor Real
UVT:	Unidad de Valor Tributario

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

Certificación de los estados financieros separados

Medellín, 30 de abril de 2025

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

Los suscritos representante legal y contador de 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:

Que para la emisión de los estados de situación financiera separados condensados intermedios al 31 de marzo de 2025, y de los estados de resultados integrales separados condensados intermedios, de cambios en el patrimonio separados condensados intermedios y flujos de efectivo separados condensados intermedios por el período de tres meses terminado en esa fecha, se han verificado previamente las afirmaciones contenidas en ellos y las cifras han sido tomadas fielmente de los libros.

Firmado por:
1A8D2550C17A4AD...

Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Presidente

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

John Bayron Arango Vargas
Contador
T. P. N.° 34420-T