Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89



INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

(No auditados)

30 de junio 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: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

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

2.1 DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO 12
2.2 BASES DE PREPARACIÓN 12
2.3 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

6 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO 14

7 EFECTIVO RESTRINGIDO 15

8 DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO 15

9 PARTES RELACIONADAS 16

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

10 INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS 19

11 PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO 24

12 PASIVOS FINANCIEROS 26

12.1 COMPROMISOS, GARANTÍAS Y CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES 26

13 CUENTAS POR PAGAR 26

14 GESTIÓN DE RIESGOS 28

14.1 RIESGO DE CRÉDITO – CONTRAPARTE 28

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

14.1.1 Políticas de gestión de riesgo de crédito 28
14.1.2 Exposición al riesgo de crédito 28
14.1.3 Principales contrapartes con tasas significativas de pérdidas crediticias esperadas y su concentración en la cartera 29
14.1.4 Hechos relevantes en la gestión de riesgo de crédito 29

15 VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS 30

16 PATRIMONIO 31

16.1 GANANCIAS POR ACCIÓN 31
16.2 RESERVAS 32
16.3 DIVIDENDOS 32

17 INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES 32

18 RESULTADO FINANCIERO, NETO 33

19 EVENTOS SUBSECUENTES 33

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS 34
CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS INTERMEDIOS CONDESADOS SEPARADOS 35

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 30 de junio de 2025, y los correspondientes estados intermedios condensados separados de resultados integrales por el periodo de tres y seis meses terminado en dicha fecha, de cambios en el patrimonio y flujos de efectivo por el periodo de seis meses terminado en dicha fecha y otras notas explicativas.

La administración 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 de acuerdo con las instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia. 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 30 de junio de 2025, así como sus resultados para el periodo de tres y seis meses terminados en esa fecha, y sus flujos de efectivo por el periodo de seis meses terminados en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia para estados financieros condensados e instrucciones impartidas por la Superintendencia Financiera de Colombia.

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$1.979.216 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 ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2025.08.12 14:19:32 -05'00'

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

12 de agosto de 2025

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Nota	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	491.891.095	447.123.415
Deudores y otras cuentas por cobrar, neto	8	478.420.899	461.340.578
Impuestos corrientes		171.924.474	180.512.287
Activos no financieros		15.543.744	29.623.888
Total activo corriente		**1.157.780.212**	**1.118.600.168**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	7	16.181.796	12.779.631
Deudores y otras cuentas por cobrar, neto	8	37.304.723	35.132.761
Otros activos financieros		13.016.027	13.112.987
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	10	15.900.161.159	15.751.662.270
Propiedades, planta y equipo, neto	11	9.340.813.380	9.144.235.075
Intangibles, neto		327.977.328	321.488.522
Propiedades de inversión		7.367.411	7.411.115
Activos no financieros		3.999.506	4.033.284
Total activo no corriente		**25.646.821.330**	**25.289.855.645**
Total activo		**26.804.601.542**	**26.408.455.813**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	12	198.324.421	289.246.629
Cuentas por pagar	13	747.750.423	238.466.422
Beneficios a los empleados		13.409.471	16.473.969
Impuestos corrientes		73.593.049	123.245.911
Provisiones		30.784.297	41.294.934
Pasivos no financieros		18.525.675	15.314.211
Total pasivo corriente		**1.082.387.336**	**724.042.076**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	12	6.297.032.355	6.001.232.522
Cuentas por pagar	13	249.894.197	248.642.551
Beneficios a los empleados		189.618.762	188.187.445
Provisiones		195.516.407	194.333.167
Pasivos no financieros		61.836.995	71.468.841
Impuesto diferido		1.147.878.527	1.135.141.550
Total pasivo no corriente		**8.141.777.243**	**7.839.006.076**
Total pasivo		**9.224.164.579**	**8.563.048.152**

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

	Nota	Junio 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		3.236.319.504	3.236.319.505
Resultados del período		1.146.654.360	2.801.293.469
Otros resultados integrales		1.151.277.260	1.161.689.782
Total patrimonio de los accionistas		**17.580.436.963**	**17.845.407.661**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**26.804.601.542**	**26.408.455.813**

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 ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2025.08.13 08:07:09 -05'00'

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

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

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	Acumulado por seis meses (No auditado)		Trimestral (No auditado)	
		Junio 2025	Junio 2024	Junio 2025	Junio 2024
Ingresos de contratos con clientes					
Utilidad contrato de cuentas en participación		776.293.009	854.506.918	377.638.911	423.708.035
Servicios de transmisión de energía eléctrica		82.775.886	73.236.519	41.739.415	36.855.776
Transferencia tecnológica		5.708.412	5.583.394	2.857.005	1.692.851
Cargos por conexión		1.582.534	1.657.038	771.454	831.816
Servicios técnicos y administrativos		1.270.398	5.630.362	420.175	2.895.426
Telecomunicaciones		154.119	108.619	75.080	54.310
Total ingresos de contratos con clientes	17	**867.784.358**	**940.722.850**	**423.502.040**	**466.038.214**
Costos de operación		(188.752.525)	(182.407.429)	(93.398.044)	(84.919.468)
Utilidad bruta		**679.031.833**	**758.315.421**	**330.103.996**	**381.118.746**
Gastos de administración		(98.663.329)	(83.105.026)	(47.508.515)	(40.869.177)
Otros ingresos operacionales		-	18.911.326	-	18.911.326
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	10	934.731.360	1.070.783.190	337.271.681	554.001.378
Otros (gastos) ingresos, neto		(863.087)	9.457.779	659.493	8.629.894
Utilidad neta por actividades de operación		**1.514.236.777**	**1.774.362.690**	**620.526.655**	**921.792.167**
Resultado financiero, neto	18	(181.474.882)	(233.184.972)	(95.369.075)	(99.945.246)
Utilidad antes de impuestos		**1.332.761.895**	**1.541.177.718**	**525.157.580**	**821.846.921**
Impuesto de renta corriente y diferido		(186.107.535)	(202.706.726)	(71.734.448)	(116.078.032)
Utilidad neta del período		**1.146.654.360**	**1.338.470.992**	**453.423.132**	**705.768.889**
Utilidad neta por acción básica y diluida	16.1	1.035,19	1.208,36	409,35	637,16
OTROS RESULTADOS INTEGRALES, NETO DE IMPUESTO					
Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios definidos		4.666.743	17.635.446	(13.354.275)	18.444.251
Partidas que no reclasificarán a resultados		**4.666.743**	**17.635.446**	**(13.354.275)**	**18.444.251**
(Pérdidas) ganancias por otras coberturas		(3.273.382)	61.115.736	3.618.924	44.649.998
Ganancias (pérdidas) por cobertura inversión neta en el extranjero		112.028.400	(107.576.700)	40.557.000	(100.834.727)
(Pérdidas) ganancias por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero		(123.834.283)	(75.785.768)	(12.354.397)	435.260.864
Partidas que reclasificarán a resultados		**(15.079.265)**	**(122.246.732)**	**31.821.527**	**379.076.135**

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

	Nota	Acumulado por seis meses (No auditado)		Trimestral (No auditado)	
		Junio 2025	Junio 2024	Junio 2025	Junio 2024
Otros resultados integrales, neto de impuestos		**(10.412.522)**	**(104.611.286)**	**18.467.252**	**397.520.386**
RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO		**1.136.241.838**	**1.233.859.706**	**471.890.384**	**1.103.289.275**

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 ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2025.08.13 08:07:31 -05'00'

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

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

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

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 período 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**	**6.037.612.974**	**1.161.689.782**	**17.845.407.661**
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	-	-	-	-	-	-	-	-	(10.412.522)	(10.412.522)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	1.146.654.360		1.146.654.360
Saldos al 30 de junio 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**	**4.382.973.864**	**1.151.277.260**	**17.580.436.963**
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	-	-	-	-	-	-	-	-	(104.611.286)	(104.611.286)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	1.338.470.992	-	1.338.470.992
Saldos al 30 de junio 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**	**4.574.790.497**	**1.074.237.158**	**16.295.132.560**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

Firmado por:
1A8D2550C1744AD...

Jorge Andres Carrillo Cardoso
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
8DE4649A889C40C...

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

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2025.08.13 08:07:49 -05'00'

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

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS
Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Nota	Acumulado por seis meses (No auditado) Junio 2025	Junio 2024
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta del período		1.146.654.360	1.338.470.992
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Pérdida por deterioro de activos	8	11.570.312	(158.964)
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	10	(934.731.360)	(1.070.783.190)
Depreciaciones y amortizaciones		128.420.878	118.000.930
Intereses y comisiones causados	18	206.772.279	306.552.243
Costo del servicio de beneficios a empleados posempleo y largo plazo		11.951.921	11.328.835
Gasto por provisiones y contingencias		1.341.130	1.067.952
Provisión impuesto de renta corriente y diferido		186.107.535	202.706.726
Utilidad (pérdida) por diferencia de cambio	18	(3.752.951)	12.330.362
Pérdida por retiro de activos no corrientes		6.907.733	4.300.160
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Deudores y otras cuentas por cobrar, neto		1.220.871	(14.638.510)
Activos no financieros		14.113.922	(7.404.391)
Cuentas por pagar		(65.299.156)	(13.697.122)
Pasivos no financieros		(6.420.385)	(7.930.171)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(100.264.924)	(70.739.609)
Beneficios a empleados		(2.622.977)	(1.072.050)
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Pagos de pensiones de jubilación		(10.962.127)	(10.424.196)
Impuesto a las ganancias pagado		(146.325.795)	(80.653.884)
Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación		**444.681.266**	**717.256.113**
Flujos de efectivo por actividades de inversión:			
Adquisición de inversiones permanentes y a largo plazo	10	(573.029)	(82.476.204)
Adquisiciones de intangibles		(925.634)	598.603
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(267.652.452)	(289.663.205)
Dividendos recibidos	8	639.745.052	807.981.448
Otras salidas de efectivo		(3.305.207)	(1.761.858)
Préstamos con vinculados	13	-	(41.361.597)
Intereses recibidos	18	31.618.223	35.046.857
Flujos netos de efectivo provisto en las actividades de inversión		**398.906.953**	**428.364.044**
Flujos de efectivo por actividades de financiación:			
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	13	(6.189.925)	(2.164.024)
Intereses pagados en efectivo		(254.279.944)	(326.014.264)
Dividendos pagados		(840.727.522)	(409.840.821)
Aumento de obligaciones		400.000.000	400.000.000
Pago de bonos		(100.000.000)	(375.780.000)

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

	Nota	Acumulado por seis meses (No auditado) Junio 2025	Junio 2024
Flujos netos de efectivo usado en las actividades de financiación		**(801.197.391)**	**(713.799.109)**
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		42.390.828	431.821.048
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo	18	2.376.852	8.366.280
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año		**447.123.415**	**635.042.389**
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año		**491.891.095**	**1.075.229.717**

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 ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2025.08.13 08:08:10 -05'00'

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

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

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: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

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

2.1 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 18 de julio de 2025.

2.2 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.

2.3 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: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

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: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

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.

6 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Caja y bancos, incluye los saldos restringidos	398.591.371	445.992.971
Total efectivo	**398.591.371**	**445.992.971**
CDT, bonos y títulos[1]	90.478.409	-
Fiducias	2.821.315	1.130.444
Total equivalentes de efectivo	**93.299.724**	**1.130.444**
Total efectivo y equivalentes de efectivo	**491.891.095**	**447.123.415**

(1) Corresponde a los CDT constituidos con los Bancos de Occidente y BBVA, con vencimiento en julio y agosto de 2025.

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

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

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo	-	1.721.159
No corriente[1]	16.181.796	12.779.631
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	**16.181.796**	**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 $8.937.689 (2024: $8.554.959); fondos destinados al desarrollo del programa Conexión Jaguar, que asciende a $3.425.085 (2024: $ 2.124.299); y efectivo congelado en bancos debido a embargos, que totaliza $3.819.022 (2024: $2.100.373).

8 DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO

Su composición es la siguiente:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Dividendos y participaciones por cobrar[1]	348.744.445	326.846.592
Clientes y vinculados[2]	49.613.170	44.620.487
Cuentas en participación[3]	119.215.340	113.144.081
Préstamos a empleados[4]	21.238.331	18.992.450
Deudores varios	7.936.179	12.353.727
Intereses por cobrar	101.668	77.085
Subtotal deudores y cuentas por cobrar	**546.849.133**	**516.034.422**
Menos - Deterioro de cartera[5]	(31.123.511)	(19.561.083)
Total deudores y cuentas por cobrar	**515.725.622**	**496.473.339**
Corriente	478.420.899	461.340.578
No corriente	37.304.723	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 saldos por cobrar son: ISA Capital do Brasil por $141.134.494 (Diciembre 2024: $305.642.110), ISA Investimentos e Participações por $16.084.691 (Diciembre 2024: $21.204.482), Transelca por $86.028.977, Consorcio Transmantaro por $75.437.423, Red de Energía del Perú por $19.900.686, y otras por $10.158.174.

(2) Este concepto abarca cuentas por cobrar de diversas índoles, como ingresos por uso y conexión por $49.225.616 (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 $387.554 (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 Intercolombia, generado por las utilidades derivadas de la liquidación mensual del contrato de cuentas en participación.

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

(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	(231.361)	(18.252)	(547.478)	(797.091)
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	12.253.510	17.489	88.520	12.359.519
Total deterioro bajo NIIF 9 al 30 de junio de 2025	**28.784.494**	**732.996**	**1.606.021**	**31.123.511**

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 junio de 2025						
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	16,0%	52,8%	94,1%	101,3%	70,6%	43,4%
Valor expuesto(1)	38.073.069	6.753.820	5.926.626	4.987.019	14.548.641	70.289.175
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito(2)	6.076.110	3.567.778	5.574.435	5.049.836	10.265.574	30.533.733
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 30 de junio de 2025, este rubro del valor expuesto estaba representado por clientes y vinculados, por $38.305.587 (2024: $32.695.136); préstamos a empleados, por $25.153.354 (2024: $22.848.656), y deudores varios, por $6.830.234 (2024: $11.231.086).

(2) Al 30 de junio de 2025, el 99,8 % del saldo total de la cartera correspondiente al cliente AIR-E se encuentra deteriorado bajo el modelo de pérdida esperada, por $17.858.967. Esta provisión se fundamenta principalmente en el proceso de intervención al que ha sido sometida la sociedad, así como en la ausencia de pagos por parte del cliente, factores que constituyen indicadores relevantes de riesgo en la recuperabilidad de la cartera. Así mismo, se efectuó el castigo de cartera por un valor de $7.884, tras haberse agotado todas las gestiones de cobro pertinentes sin obtener resultados favorables.

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.

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

Hasta la fecha de estos estados financieros separados, 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	
	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado
Transacciones relacionadas con el estado de resultado	**-**	**(121.150)**	**740.462.001**	**818.119.784**	**-**	**-**
Costos y gastos	**-**	**211.448**	**44.002.401**	**42.561.024**	**-**	**-**
Estudios	-	-	23.077.111	19.315.868	-	-
Gastos financieros	-	-	12.308.290	14.426.254	-	-
Honorarios	-	211.448	8.401.197	8.440.606	-	-
Diversos	-	-	210.916	378.296	-	-
Servicios generales	-	-	4.887	-	-	
Ingresos	**-**	**90.298**	**784.464.402**	**860.680.808**	**-**	**-**
Utilidad contrato cuentas en participación	-	-	776.293.009	854.506.918	-	-
Servicios	-	-	65.516	108.619	-	-
Otros ingresos	-	90.298	8.105.877	6.065.271	-	-

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Transacciones relacionadas con el estado de situación financiera	**(288.153.603)**	**(15.927)**	**143.929.301**	**132.118.191**	**333.591**	**361.418**
Activos	**-**	**1.690**	**476.172.180**	**452.804.991**	**333.591**	**361.418**
Cuentas por cobrar	-	1.690	476.172.180	452.804.991	333.591	361.418
Pasivos	**288.153.603**	**17.617**	**332.242.879**	**320.686.800**	**-**	**-**
Cuentas por pagar	288.153.603	17.617	11.432.128	11.333.770	-	-
Préstamos por pagar	-	-	320.810.751	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.

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

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 $1.220.996 (Junio 2024: $1.339.733). Al cierre de junio de 2025 no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

Al 30 de junio 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.

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 vehículo en 2025 fueron de $3.562.103 (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:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Remuneración	10.805.993	10.404.357
Otros beneficios a corto plazo	8.098.718	6.920.200
Total	**18.904.711**	**17.324.557**

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: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

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 Junio 2025 (No auditado)
ISA TRANSELCA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,999	1.065.773.191	-	(206.028.976)	126.925.326	(38.277.627)	948.391.914
INTERNEXA	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,600	206.113.265	-	-	21.862.525	(4.016.829)	223.958.961
XM	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,730	58.018.243	-	(14.879.797)	2.580.395	(579.960)	45.138.881
ISA INTERVIAL COLOMBIA	Negocio de Vías	Colombia	100,000	666.626	-	-	10.163	2	676.791
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	Sistemas de Gestión de Tiempo Real	Colombia	15,000	2.332.099	-	(313.524)	(89.481)	(213)	1.928.881
INTERCOLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,997	150.940.474	-	(53.256.143)	26.390.391	(10)	124.074.712
ISA PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	45,137	116.316.203	-	(16.886.852)	10.310.887	(14.391.582)	95.348.656
ISA REP	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	30,000	205.912.144	-	(94.836.475)	50.564.717	(15.670.141)	145.970.245
CONSORCIO TRANSMANTARO	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	60,000	1.377.301.814	-	(259.252.842)	128.183.294	(102.816.069)	1.143.416.197
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	99,970	21.822.615	-	-	(790.696)	(1.656.715)	19.375.204
ISA BOLIVIA	Negocio de Energía Eléctrica	Bolivia	51,000	28.869.244	-	-	1.557.094	(2.268.894)	28.157.444
ISA CAPITAL DO BRASIL[(1)]	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	100,000	5.055.275.105	-	-	219.347.597	233.749.017	5.508.371.719
ISA INVERSIONES CHILE	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	100,000	2.026.688.684	7.067	-	33.222.917	(146.218.379)	1.913.700.289
ISA Inversiones Chile Vías SpA[(2)]	Negocio de Vías	Chile	100,000	4.073.592.775	7.017	-	246.155.511	(56.866.269)	4.262.889.034
LINEAR SYSTEMS RE	Reaseguros	Bermudas	100,000	48.273.297	-	-	1.559.593	(3.762.972)	46.069.918
ISA INTERCHILE	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	0,100	1.539.590	-	-	32.657	(116.778)	1.455.469
ISA INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	99,899	916.538.302	-	(18.909.969)	83.163.242	44.015.651	1.024.807.226
KILA - INTERCONEXIONES DEL NORTE S. A.	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	99,900	4.848.807	-	-	(6.703.215)	20.639.867	18.785.459

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

	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 Junio 2025 (No auditado)
INTERNEXA PERÚ	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Perú	26,666	17.724.083	-	-	2.043.311	(1.347.772)	18.419.622
Inversiones en subsidiarias [3]				**15.378.546.561**	**14.084**	**(664.364.578)**	**946.326.228**	**(89.585.673)**	**15.570.936.622**
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - PANAMÁ	Negocio de Energía Eléctrica	Panamá	50,000	3.544.862	-	-	(1.193.275)	(237.589)	2.113.998
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - COLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	1,172	3.095	-	-	43	-	3.138
CONSORCIO ELECTRICO YAPAY S. A.	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	28,590	23.501.534	-	-	(782.072)	(15.551.353)	7.168.109
PATRIMONIO AUTÓNOMO ENERGÍA PARA LA PAZ	Negocio de Energía Renovable	Colombia	56,790	8.656.606	558.945	-	29.351	(232)	9.244.670
Inversiones en entidades controladas de forma conjunta[4]				**35.706.097**	**558.945**	**-**	**(1.945.953)**	**(15.789.174)**	**18.529.915**
ATP TOWER HOLDINGS	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	EE. UU.	24,695	337.409.612	-	-	(9.648.915)	(17.066.075)	310.694.622
Inversiones en asociadas				**337.409.612**	**-**	**-**	**(9.648.915)**	**(17.066.075)**	**310.694.622**
Total inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos				**15.751.662.270**	**573.029**	**(664.364.578)**	**934.731.360**	**(122.440.922)**	**15.900.161.159**

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

(1) Durante la vigencia, se identificaron los siguientes hechos significativos que afectan la situación financiera y operativa de ISA Energía Brasil S.A.:

I. Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo

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 $2.364.217.345 (2024: $2.193.632.690) y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de deterioro de valor, es de $385.000.953 (2024: $367.593.148), para un valor neto en libros de $1.979.216.392 (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 $131.065.269. 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 temporalmente el trámite procesal de la acción de cobro. 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.

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, la cual permitió la extensión del contrato de concesión 059 de 2001 hasta diciembre de 2042, originando 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). Los flujos de caja futuros de la RBSE están compuestos por: (a) una parte correspondiente a la base de remuneración (componente económico); y (b) otra parte correspondiente a la actualización monetaria al costo de capital propio (Ke) de los importes no pagados entre los años 2013 y 2017 (componente financiero).

II. Actualización de la metodología de pago del componente financiero de la RBSE en Brasil

En el año 2012, se dio la prórroga del contrato de concesión 059 de 2001 de
ISA ENERGÍA Brasil S.A. (antes ISA CTEEP). Esto generó inicialmente una indemnización de la RBNI (Red Básica de Nuevas Inversiones), correspondiente a la infraestructura de transmisión energizada a partir del 1 de junio de 2000, la cual fue recibida entre los años 2013 y 2015.

En el año 2017, previa gestión regulatoria de ISA ENERGÍA Brasil, ANEEL reconoció la indemnización por los activos de transmisión no depreciados existentes al 31 de mayo de 2000, denominada RBSE (Red Básica del Sistema Existente) y definió: a) un componente económico que es la base de remuneración y es el que actualiza el saldo de la cuenta pendiente por cobrar, b) y un componente financiero que es la actualización monetaria de las cifras no pagadas entre el año 2013 y 2017.

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

Los pagos de la base de remuneración de la RBSE comenzaron a percibirse en julio de 2017 por un periodo estimado de 8 años; sin embargo, debido a acciones interpuestas por asociaciones gremiales, ANEEL implementó una medida cautelar para suspender el pago del componente financiero (ke) de los montos no pagados entre enero de 2013 y junio de 2017, hasta que se resolvieran dichas acciones.

A partir de noviembre de 2019, el poder judicial comenzó a fallar en contra de algunos de esos procesos que solicitaban la suspensión del ke en la remuneración. Así, ANEEL incluyó la remuneración del ke en los Ingresos Anuales Permitidos (RAP) a partir del ciclo 2020-2021 hasta 2025. El monto no recibido en los tres primeros ciclos de la RBSE se incorporó mediante una cuota de ajuste en los ciclos de 2020 a 2023.

El 22 de abril de 2021, ANEEL falló favorablemente frente al recurso administrativo interpuesto por ISA ENERGÍA Brasil (Resolución Homologatoria n.º 2.714/2020), que solicitaba el derecho a la actualización retroactiva de la RBSE entre julio de 2017 y junio de 2020, y aplicó el reperfilamiento del ke de la RBSE, con pagos hasta 2028 y reducción de amortizaciones para los ciclos 2021/2022 y 2022/2023.

Tras los resultados de las Revisiones Tarifarias Periódicas (RTP) de las Transmisoras y el reperfilamiento del ke de la RBSE (Resolución Homologatoria 2.851/2021), algunas asociaciones gremiales presentaron una solicitud de reconsideración en el ámbito del pago del componente financiero de la RBSE. La Superintendencia General de Tarifas de ANEEL emitió las Notas Técnicas nº 85/2022 y nº 85/2023 analizando dichas solicitudes, con una revisión de los criterios metodológicos sobre: la periodicidad de actualización del WACC, al pago de los flujos anticipados o vencidos y a la revisión de la base de los flujos sobre la cual se estaba calculando el ke, y cuyo fallo final dependía 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 el 10 de junio de 2025.

ISA y sus empresas consideraron que las premisas, metodologías y cálculos aprobados hasta la fecha, mediante la Resolución Homologatoria nº 2.851/2021, eran apropiados, sin evidencias que requirieran deterioro del activo contractual por la RBSE registrado contablemente ni ajustes a su valor contable. Además, identificaron que eventualmente podrían presentarse futuras discusiones que modificaran las condiciones del pago de la RBSE y los montos ya registrados en la contabilidad, ante los cuestionamientos en el ámbito judicial y regulatorio. No obstante, la Compañía, por medio de sus asesores estuvo firme en la defensa de sus intereses y de la validez del reperfilamiento del componente financiero del RBSE, manteniéndose los criterios previamente establecidos, así como la legalidad y legitimidad del cobro de la RBSE.

El 16 de junio de 2025 se publicó la Resolución Homologatoria 3.466/2025 que considera las decisiones tomadas por los directores de ANEEL el 10 de junio de 2025:

- Mantener la metodología de cálculo de flujos de caja vencidos.
- Crear un nuevo perfil de pagos con separación de flujos, así: para el componente del ke aplicado a los montos de la RBSE no pagados entre enero de 2013 y junio de 2017, año en el que se inició el pago efectivo de RBSE, se decidió mantener los flujos de ingresos de la parte no controvertida hasta 2025; y para el componente del ke relacionado con la actualización retroactiva entre julio de 2017 y junio de 2020, año en que inició su pago efectivo, se decidió crear un segundo perfil de pagos con ingresos hasta 2028.
- Actualizar el ke en función del WACC establecido en cada Revisión Tarifaria Periódica (RTP).

Aunque la decisión de ANEEL implicó una reducción en las últimas tres cuotas del flujo de pagos del ke de la RBSE, pasando de BRL 1.508 millones anuales a BRL 1.220 millones (fecha base: junio de 2024), ISA y sus empresas analizaron diferentes escenarios frente a las notas técnicas de la Superintendencia General de Tarifas de ANEEL y probabilidades de ocurrencia, con un resultado intermedio para las partes.

Actualmente, la estrategia de crecimiento de la Compañía permanece inalterada, tanto para las inversiones ya contratadas como para la política de distribución de dividendos.

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

(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 30 de junio de 2025, el saldo de los activos financieros de la compañía es de $8.296.220.652 (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: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

11 PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO

El saldo de propiedades, planta y equipo neto al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 comprende:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Propiedades, planta y equipo en operación		
Redes, líneas y cables	11.448.087.593	11.435.857.478
Plantas y ductos [1]	4.942.003.862	4.926.457.344
Edificaciones [1]	372.198.796	371.761.146
Terrenos [1]	201.109.823	201.093.425
Maquinaria y equipo	49.335.473	49.663.241
Equipo de comunicación y computación [1]	56.934.671	55.102.730
Muebles, enseres y equipo de oficina	25.259.782	23.909.861
Equipo de transporte, tracción y elevación	8.039.719	8.039.719
Subtotal propiedades, planta y equipo	**17.102.969.719**	**17.071.884.944**
Menos depreciación acumulada	(9.994.221.380)	(9.882.968.465)
Total propiedades, planta y equipo	**7.108.748.339**	**7.188.916.479**
Construcciones en curso [2]	2.174.476.194	1.896.990.562
Maquinaria, planta y equipo en montaje	57.588.847	58.328.034
Total propiedades, planta y equipo	**9.340.813.380**	**9.144.235.075**
Total propiedades, planta y equipo	**9.320.699.151**	**9.123.979.287**
Total activos por derecho de uso[1]	**20.114.229**	**20.255.788**

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

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Plantas y ductos	10.946.518	10.946.518
Equipo de computación y comunicación	12.920.861	11.361.998
Edificaciones	4.866.800	4.866.800
Terrenos	389.807	389.807
Total	**29.123.986**	**27.565.123**
Menos depreciación acumulada	(9.009.757)	(7.309.335)
Total activos por derecho de uso	**20.114.229**	**20.255.788**

Al 30 de junio de 2025, se capitalizaron intereses por $67.698.482 (junio 2024: $66.426.500), 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 0,70% (junio 2024: 0,83%).

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 30 de junio 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: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

(2) El saldo de las construcciones en curso al 30 de junio de 2025 incluye principalmente:

- UPME 09-2016 Copey - Cuestecitas, 500 kV, y Copey - Fundación, 220 kV, por $812.350.873 (2024: $744.481.240). Comprende diseño, adquisición de 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 $502.381.645 (2024: $441.123.316). Comprende el diseño, adquisición de suministros, construcción, pruebas y puesta en operación de una línea de transmisión 500kV en circuito sencillo desde la subestación La Loma 500kV hasta la subestación Sogamaso 500kV, Incluye la construcción de bahías de línea en ambas subestaciones y la instalación de 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 $172.857.099 (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 generada por los parques eólicos Alpha y Beta, así como la de los futuros proyectos de energías 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 $133.996.038 (2024: $117.613.380). Incluye actividades de renovación de activos, obras de protección, variantes de líneas de transmisión y otras intervenciones orientadas a conservar y/o mejorar la calidad y confiabilidad del sistema de transporte de energía. Dado que estas acciones se ejecutan sobre múltiples activos distribuidos a lo largo del sistema de transmisión, y en función del monitoreo continuo de su estado, se trata de proyectos de carácter permanente que comprenden las etapas de diseño, suministro, montaje, pruebas y puesta en servicio.

- Proyecto Segundo Circuito Copey - Cuestecitas 500kV, por $134.411.853 (2024: $114.114.540). Comprende la adquisición de suministros, construcción, pruebas y puesta en servicio de un segundo circuito que será instalado en la estructura de doble circuito de la línea de transmisión Cuestecitas - Copey construida en el marco de la convocatoria UPME 09-2016. Fecha prevista de entrada en servicio: noviembre de 2025.

- Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200 kV, por $69.394.013 (2024: $68.566.844). Comprende el diseño, adquisición de suministros, construcción, montaje, pruebas, puesta en servicio, así como la operación y mantenimiento de la reposición de una bahía de línea a 220 kV en la subestación Cuestecitas, y la reposición de una 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: septiembre de 2025.

- UPME 02-2023 – Cuarto Transformador 500/230 kV de 450 MVA en la subestación Sogamoso por $66.812.054 (2024: $43.859.118). Comprende el diseño, adquisición de 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 $49.354.247 (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, así como de los sistemas de protección, servicios auxiliares, control y medida necesarios para la renovación de la subestación San Mateo 230 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: febrero de 2027.

- UPME 01 2023 Segundo Transformador Primavera 500/230 kV por $50.026.078 (2024: 34.367.732). Comprende el diseño, adquisición de suministros, construcción, pruebas, puesta en servicio, operación y mantenimiento de las obras asociadas al 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 $32.075.831 (2024: 29.646.796). Comprende el diseño, fabricación, obras civiles, suministro, montaje, pruebas y puesta en servicio para la renovación de la Subestación Betania 230/115 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: enero de 2026.

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

12 PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 está conformado por bonos y obligaciones financieras, como se muestra a continuación:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Bonos en circulación[1]	4.981.992.665	5.186.717.203
Obligaciones financieras [2]	1.513.364.111	1.103.761.948
Total pasivos financieros	**6.495.356.776**	**6.290.479.151**
Corriente	198.324.421	289.246.629
No corriente	6.297.032.355	6.001.232.522

(1) En el mes de mayo de 2025, se realizó pago de los bonos del Tramo 9 Serie C10 por $100.000.000.

(2) En abril de 2025, se realizó nuevo crédito con Bancolombia por $400.000.000 con tasa de interés IBR (6M) + 3% y vencimiento en abril de 2036. Los recursos serán destinados al plan de inversiones.

Al 30 de junio de 2025 se realizaron pagos de intereses por $254.279.944.

A continuación, se muestra el vencimiento de los pasivos financieros al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Corriente	198.324.421	289.246.629
Año 3	583.500.000	256.500.000
Año 4	200.000.000	452.000.000
5 años en adelante	5.513.532.355	5.292.732.522
Total	**6.495.356.776**	**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 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Dividendos[1]	560.485.292	277
Préstamos por pagar partes relacionadas[2]	320.810.751	309.353.030
Proveedores y contratistas[3]	89.601.705	142.573.282
Arrendamientos[4]	12.492.054	17.072.854
Acreedores	14.254.818	18.109.530
Total cuentas por pagar	**997.644.620**	**487.108.973**
Corriente	747.750.423	238.466.422

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
No corriente	249.894.197	248.642.551

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

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

Fecha vencimiento	Compañía	Tasa de interés	Junio 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	63.828.563	60.797.980	61.142.699
12/10/2034	Transelca	IPC+ 4,57 %	72.642.169	77.550.142	72.642.169	74.210.580
12/10/2034	Transelca	IPC+ 4,57 %	12.536.775	13.383.806	12.536.775	12.807.455
12/10/2025	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	28.500.000	48.777.325	28.500.000	47.301.737
12/10/2025	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	12.499.585	21.392.853	12.499.585	20.745.687
26/12/2026	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	31.908.262	52.293.415	31.908.262	50.755.343
31/10/2027	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	26.000.000	43.584.647	26.000.000	42.389.529
Total			**244.884.771**	**320.810.751**	**244.884.771**	**309.353.030**

Corriente	224.786.710	70.231.235
No corriente	96.024.041	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, $72.753.862 (2024: $65.188.053); proveedores del exterior, $311.381 (2024: $21.153.606); proyectos de inversión $15.894.368 (2024: $23.672.243), y otras cuentas por cobrar, $642.094 (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:

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Saldo inicial	**17.072.852**	**11.431.676**
Adiciones	1.802.827	8.288.284
Pagos del arrendamiento, capital	(5.611.796)	(1.166.333)
Pagos del arrendamiento, intereses	(578.129)	(3.531.621)
Remediciones	25.467	286.003
Bajas por terminación	578.130	1.166.333
Intereses	-	(107.544)
Diferencia de cambio	(797.297)	706.054
Saldo final	**12.492.054**	**17.072.852**

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

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Menos de un año	4.642.825	7.742.077
Entre uno y cinco años	7.849.229	9.330.775

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Saldo final	**12.492.054**	**17.072.852**

14 GESTIÓN DE RIESGOS

A junio 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 semestre 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:

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

	Junio 2025 (No auditado)	Diciembre 2024
Saldo expuesto de las cuentas por cobrar		
Deudores y cuentas por cobrar	70.289.175	66.774.878
Total saldo expuesto deudores y cuentas por cobrar	**70.289.175**	**66.774.878**
Tasa de pérdidas crediticias esperadas[(1)]	43,44%	28,4%
Provisión para pérdidas crediticias esperadas	**30.533.733**	**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:

Junio 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	17.898.543	25,46%	17.858.967	10.298.138	99,8%
Otras contrapartes[(1)]	Otros	52.390.632	74,54%	12.674.766	1.272.174	24,2%
Total saldo expuesto de cuentas por cobrar		**70.289.175**	**100%**	**30.533.733**	**11.570.312**	**43,44%**

(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 semestre 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: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

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 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

	Junio 2025 (No auditado)		Diciembre 2024	
	Costo amortizado	A valor razonable	Costo amortizado	A valor razonable
Activos financieros				
Efectivo	-	398.591.371	-	445.992.971
CDT, bonos y títulos	90.478.409	-	-	-
Fiducias	-	2.821.315	-	1.130.444
Deudores y cuentas por cobrar	478.420.899	-	461.340.578	-
Total corriente	**568.899.308**	**401.412.686**	**461.340.578**	**447.123.415**
Efectivo restringido	-	16.181.796	-	12.779.631
Deudores y cuentas por cobrar	37.304.723	-	35.132.761	-
Otros activos financieros	-	13.016.027	-	13.112.987
Total no corriente	**37.304.723**	**29.197.823**	**35.132.761**	**25.892.618**
Total activos financieros	**606.204.031**	**430.610.509**	**496.473.339**	**473.016.033**
Pasivos financieros				
Pasivos financieros	198.324.421	-	289.246.629	-
Cuentas por pagar	747.750.423	-	238.466.422	-
Total corriente	**946.074.844**	**-**	**527.713.051**	**-**
Pasivos financieros	6.297.032.355	-	6.001.232.522	-
Cuentas por pagar	249.894.197	-	248.642.551	-
Total no corriente	**6.546.926.552**	**-**	**6.249.875.073**	**-**
Total pasivos financieros	**7.493.001.396**	**-**	**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 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	Junio 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	398.591.371	398.591.371	-	445.992.971	445.992.971	-
Fiducias	2.821.315	2.821.315	-	1.130.444	1.130.444	-
Efectivo restringido	16.181.796	16.181.796	-	12.779.631	12.779.631	-
Otros activos financieros	13.016.027	-	13.112.987	13.112.987	-	13.112.987
Activos financieros a valor razonable	**430.610.509**	**417.594.482**	**13.112.987**	**473.016.033**	**459.903.046**	**13.112.987**
Corriente	401.412.686	401.412.686	-	447.123.415	447.123.415	-
No corriente	29.197.823	16.181.796	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 30 de junio de 2025 no se presentaron cambios en las jerarquías.

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

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.

	Junio 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 30 de junio 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.

	Junio 2025 (No Auditado)	Diciembre 2024
Utilidad neta del ejercicio	1.146.654.360	1.338.470.992
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad neta por acción (expresada en pesos)	1.035,19	1.208,36

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

16.2 Reservas

	Junio 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:

	Junio 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

	Junio 2025 (No Auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Cuenta en participación [1]	776.293.009	854.506.918
Servicios de transmisión de energía eléctrica	82.775.886	73.236.519
Transferencia tecnológica	5.708.412	5.583.394
Conexión al STN	1.582.534	1.657.038
Servicios de administración de proyectos	1.270.398	5.630.362
Telecomunicaciones y TIC	154.119	108.619
Total ingresos de contratos con clientes	**867.784.358**	**940.722.850**

[1] Desde el año 2014, 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.
La variación se explica principalmente por la disminución en la utilidad del contrato de cuentas en participación, como consecuencia del deterioro de cartera asociado a la intervención del cliente AIR-E.

Docusign Envelope ID: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

18 RESULTADO FINANCIERO, NETO

El detalle del ingreso y gasto financiero al 30 de junio de 2025 y 2024 es el siguiente:

	Junio 2025 (No auditado)	Junio 2024 (No auditado)
Rendimientos sobre otros activos	25.659.532	31.077.722
Sobre activos financieros	1.795.431	1.040.360
Otros ingresos financieros	-	6.813
Valoración de inversiones	3.539.483	2.221.652
Dividendos	4.019.959	1.778.894
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	623.777	700.310
Total ingresos financieros	**35.638.182**	**36.825.751**
Intereses sobre bonos[1]	(163.927.544)	(188.348.011)
Intereses sobre obligaciones financieras crédito público [1]	(30.536.445)	(37.054.578)
Intereses arrendamientos financieros	(578.130)	(504.374)
Intereses sobre préstamos	(12.308.290)	(14.723.154)
Cálculo actuarial	(11.045.161)	(10.469.347)
Comisiones y otros gastos bancarios	(841.272)	(1.516.931)
Pérdida en valoración y venta de inversiones	-	(4.037.150)
Administración emisión de títulos	(1.629.174)	(1.026.816)
Total gastos financieros	**(220.866.016)**	**(257.680.361)**
Cuentas por pagar	(2.106.817)	(2.693.842)
Efectivo	46.404	(8.968.953)
Deudores	(59.180)	(9.061.784)
Préstamos	5.536.941	9.372.942
Obligaciones financieras	335.604	(978.725)
Total diferencia de cambio neta	**3.752.952**	**(12.330.362)**
Total resultado financiero neto	**(181.474.882)**	**(233.184.972)**

[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 30 de junio de 2025 hasta el 18 de julio 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: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

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: 1BBF3899-F331-4409-9187-4294E6FFAE89

Certificación de los estados financieros separados intermedios condesados separados

Medellín, 18 de julio de 2025

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

1. Que los estados financieros separados condensados intermedios de la compañía al 30 de junio de 2025, por el periodo de seis 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 separados condensados intermedios y otros informes relevantes para el público, relacionados con los ejercicios terminados al 30 de junio de 2025, no contienen vicios ni imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.

Firmado por:
1A8D2550C17A4AD...

Jorge Andrés Carrillo Cardoso
Presidente

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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