Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS (no auditados)

30 de septiembre de 2026

(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

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS Y NOTAS REVELATORIAS
Al 30 de septiembre de 2026 y 2025 (no auditados) y 31 de diciembre de 2025

CONTENIDO

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 1

ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 3

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 5

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO 6

1. INFORMACIÓN GENERAL 8

2. PRINCIPIOS DE CONSOLIDACIÓN 9

2.1. Declaración de cumplimiento 9
2.2. Bases de preparación 9
2.3. Base de contabilidad de causación 10
2.4. Principios de consolidación 10

3. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES MATERIALES 10

4. INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES 11

4.1. Cambios en estimados, políticas contables y errores 11
4.2. Cambios en presentación 14

NOTAS DE CARÁCTER ESPECÍFICO A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS 14

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO 14

5.1. Efectivo y equivalentes de efectivo restringido 14
5.2. Efectivo y equivalentes de efectivo de uso exclusivo para el desarrollo de contratos de concesión 15

6. CONCESIONES, DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR 15

6.1. Movimiento del activo contractual de la Ley n.º 12.783 - RBSE 17
6.2. Actualización de la metodología de pago del componente financiero de la RBSE en Brasil 17
6.3. Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios 18
6.4. Provisión para pérdidas crediticias esperadas 18

7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS 18

8. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS 19

8.1. Restricciones significativas 21
8.2. Pérdida de control de subsidiarias 21
8.3. Combinación de negocios - Adquisición de control de IE Madeira 21

9. INVERSIONES EN NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS 26

10. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO, NETO 27

11. INTANGIBLES 28

12. PASIVOS FINANCIEROS 29

12.1. Refinanciación bonos Maipo 31

13. CUENTAS POR PAGAR 31

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

14. PASIVOS NO FINANCIEROS 32

15. IMPUESTOS 32

15.1. Activos y pasivos por impuestos 32
15.2. Impuestos sobre las ganancias 33
15.3. Activos y pasivos por impuestos diferidos 34
15.4. Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria 34
15.5. Contingencias asociadas al impuesto sobre la renta 35
15.6. Principales disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción 35
15.7. Impuesto al patrimonio 36

16. PATRIMONIO 37

16.1. Ganancias por acción 37
16.2. Dividendos 38
16.3. Reservas 38

17. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES 39

18. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS 39

19. EFECTO DE LA REVISIÓN TARIFARIA PERIÓDICA (RTP) 40

20. OTROS INGRESOS (GASTOS), NETO 40

21. RESULTADO FINANCIERO, NETO 41

22. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS 42

22.1. Remuneración al personal clave 42
22.2. Retribución de la Junta Directiva 43
22.3. Cuentas por cobrar al personal clave 43
22.4. Saldos y transacciones con Ecopetrol y sus subsidiarias 43

23. SEGMENTOS DE OPERACIÓN 44

23.1. Segmentos de operación que generan ingresos ordinarios 44
23.2. Información financiera de segmentos de operación 44
23.3. Activos y pasivos por negocios 45
23.4. Información financiera por área geográfica 46

24. GESTIÓN DE RIESGOS 46

24.1. Riesgo de crédito y de contraparte 46

25. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS 48

26. PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES 49

27. GARANTÍAS 49

28. COMPROMISOS 50

29. EVENTOS SUBSECUENTES 50

CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y OTROS INFORMES RELEVANTES 54

INFORME Y DICTAMEN DEL REVISOR FISCAL 55

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Nota	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	5	3.666.525.921	4.466.147.938
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar, neto	6	6.313.671.437	5.855.662.163
Otros activos financieros	7	1.643.926.795	564.738.441
Impuestos corrientes	15.1	583.962.806	448.909.539
Inventarios, neto		187.191.603	166.004.971
Activos no financieros		273.615.880	218.880.709
Total activo corriente		**12.668.894.442**	**11.720.343.761**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	5.1	122.753.346	39.259.682
Impuestos no corrientes	15.1	39.678.701	57.806.510
Inversiones en negocios conjuntos y asociadas	9	2.415.095.544	4.230.741.019
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar neto	6	38.645.218.729	34.198.934.197
Otros activos financieros	7	169.518.560	46.147.289
Inventarios, neto		160.290.235	135.753.689
Propiedad, planta y equipo, neto	10	15.592.449.790	15.580.643.767
Intangibles, neto	11	11.613.313.016	9.847.153.169
Activos no financieros		119.834.825	149.650.930
Impuesto diferido	15.3	109.287.669	123.827.039
Total activo no corriente		**68.987.440.415**	**64.409.917.291**
Total activo		**81.656.334.857**	**76.130.261.052**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	12	1.538.546.663	1.753.653.649
Otros pasivos financieros		138.532.427	180.082.337
Cuentas por pagar	13	2.506.983.493	1.668.084.167
Beneficios a los empleados		213.575.644	209.081.875
Impuestos corrientes	15.1	373.310.171	412.841.719
Provisiones		139.712.773	189.934.867
Pasivos no financieros	14	209.383.982	177.785.765
Total pasivo corriente		**5.120.045.153**	**4.591.464.379**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	12	33.366.723.717	32.037.263.840
Otros pasivos financieros		560.978.681	708.891.432
Cuentas por pagar	13	134.321.704	155.254.572
Beneficios a los empleados		389.924.971	390.405.793
Impuestos no corrientes	15.1	2.551.340.025	2.040.711.326
Provisiones		408.322.265	419.192.568
Pasivos no financieros	14	3.105.334.823	452.374.881

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

	Nota	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Impuesto diferido	15.3	7.605.487.915	7.027.704.015
Total pasivo no corriente		**48.122.434.101**	**43.231.798.427**
Total pasivo		**53.242.479.254**	**47.823.262.806**
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	16	36.916.335	36.916.335
Prima en colocación de acciones		1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	16.3	11.774.016.253	10.581.141.613
Resultados acumulados		3.243.311.378	3.237.241.285
Resultados del período		1.791.575.591	2.420.317.832
Otro resultado integral		(1.051.889.299)	145.454.873
Patrimonio atribuible a propietarios de la controladora		**17.222.058.149**	**17.849.199.829**
Participaciones no controladoras		11.191.797.454	10.457.798.417
Total patrimonio de los accionistas		**28.413.855.603**	**28.306.998.246**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**81.656.334.857**	**76.130.261.052**

Las notas forman parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

DocuSigned by:
1B38F81FD4604FC...

Gabriel Jaime Melguizo Posada
Primer suplente del presidente
(Ver certificación adjunta)

Signed by:
7702438A5A5D40C...

Gustavo Alexander Cardona Gomez
Contador
T.P. n.° 109959-T
(Ver certificación adjunta)

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.11.12 11:25:27 -05'00'

Carlos Andrés Mazo
Revisor fiscal
T.P. n.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S.A.S.
(Ver informe adjunto)

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.

ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

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

		Acumulado por nueve meses (no auditado)		Trimestral (no auditado)	
	Nota	Septiembre 2026	Septiembre 2025	Septiembre 2026	Septiembre 2025
Ingresos de contratos con clientes					
Servicios de transmisión de energía eléctrica		5.826.308.506	5.695.667.128	1.723.045.947	2.106.306.646
Servicios de construcción		3.968.929.889	3.188.778.910	1.234.374.393	1.144.930.053
Concesiones viales		1.407.383.887	1.452.498.480	428.555.522	432.815.196
Cargos por conexión		628.850.513	566.699.546	229.411.569	193.486.592
Tecnologías de información y telecomunicaciones		428.370.639	357.645.478	123.386.834	112.260.753
Otros ingresos		118.726.353	134.545.187	44.514.239	51.547.957
Total ingresos de contratos con clientes	**17**	**12.378.569.787**	**11.395.834.729**	**3.783.288.504**	**4.041.347.197**
Costos de operación	18	(5.940.021.793)	(5.319.677.504)	(1.912.980.135)	(1.804.276.708)
Utilidad bruta		**6.438.547.994**	**6.076.157.225**	**1.870.308.369**	**2.237.070.489**
Gastos de administración	18	(1.022.600.937)	(1.019.783.812)	(320.742.601)	(328.656.533)
Efecto de la revisión tarifaria periódica	19	33.277.393	116.526.046	33.277.393	116.526.046
Método de participación de asociadas y negocios conjuntos, neto	9	334.135.327	411.302.903	39.805.936	124.918.057
Otros ingresos (gastos), neto		239.434.362	(12.445.779)	213.246.417	16.265.097
Utilidad neta por actividades de operación		**6.022.794.139**	**5.571.756.583**	**1.835.895.514**	**2.166.123.156**
Resultado financiero					
Ingresos financieros	21	453.971.881	540.146.137	165.870.492	176.464.055
Gastos financieros	21	(2.051.351.463)	(1.853.837.111)	(661.503.172)	(678.773.166)
Diferencia en cambio, neta	21	(525.299.132)	(422.569.117)	(1.119.670)	(57.483.830)
Utilidad antes de impuestos		**3.900.115.425**	**3.835.496.492**	**1.339.143.164**	**1.606.330.215**
Impuesto de renta corriente y diferido	15.2	(897.133.779)	(868.208.244)	(394.662.106)	(353.940.112)
Utilidad neta del período		**3.002.981.646**	**2.967.288.248**	**944.481.058**	**1.252.390.103**
Interés no controlador		(1.211.406.055)	(1.117.662.656)	(406.174.412)	(552.281.436)
Utilidad neta del período atribuible a los propietarios de la controladora		**1.791.575.591**	**1.849.625.592**	**538.306.646**	**700.108.667**
Otro resultado integral, neto de impuesto					
(Pérdidas) Ganancias actuariales por planes de beneficios definidos		(14.598.637)	14.866.897	(2.397.249)	10.200.154
Partidas que no se reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**(14.598.637)**	**14.866.897**	**(2.397.249)**	**10.200.154**
Ganancias por coberturas		141.370.512	135.259.089	64.591.226	26.504.071
(Pérdidas) Ganancias por participación en otros resultados integrales de asociadas y negocios conjuntos	9	(113.542.679)	13.544.995	17.287.128	(132.162.873)
(Pérdidas) por diferencias de cambio de conversión		(1.893.096.923)	(999.217.758)	(466.029.361)	(888.601.172)
Partidas que se reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**(1.865.269.090)**	**(850.413.674)**	**(384.151.007)**	**(994.259.974)**

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

	Nota	Acumulado por nueve meses (no auditado) Septiembre 2026	Acumulado por nueve meses (no auditado) Septiembre 2025	Trimestral (no auditado) Septiembre 2026	Trimestral (no auditado) Septiembre 2025
Otro resultado integral del período		**(1.879.867.727)**	**(835.546.777)**	**(386.548.256)**	**(984.059.820)**
Otro resultado integral del período atribuible a					
Los propietarios de la controladora		(1.197.344.172)	(506.617.726)	(428.596.632)	(496.205.204)
Participación no controladora		(682.523.555)	(328.929.051)	42.048.376	(487.854.616)
Resultado integral total del periodo atribuible a					
Los propietarios de la controladora		594.231.419	1.343.007.866	109.710.014	203.903.463
Participación no controladora		528.882.500	788.733.605	448.222.788	64.426.820
Resultado integral total del período		**1.123.113.919**	**2.131.741.471**	**557.932.802**	**268.330.283**
Utilidad básica y diluida por acción					
Utilidad atribuible a la participación controladora	16.1	**1.617,42**	**1.669,82**	**485,98**	**632,05**

Las notas forman parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

DocuSigned by:
1B38F81FD4604FC...

Gabriel Jaime Melguizo Posada
Primer suplente del presidente
(Ver certificación adjunta)

Signed by:
7702438A5A5D40C...

Gustavo Alexander Cardona Gomez
Contador
T.P. n.° 109959-T
(Ver certificación adjunta)

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.11.12 11:25:44 -05'00'

Carlos Andrés Mazo
Revisor fiscal
T.P. n.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S. A. S.
(Ver informe adjunto)

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.

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

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

			Reservas									
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reserva legal	Reserva para disposición fiscal	Otras reservas para impuestos	Reserva para fortalecimiento del patrimonio	Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN	Total reservas	Resultados del período y acumulados	Otro resultado integral	Participación no controladora	Total patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2025	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**-**	**9.626.446.706**	**37.434.453**	**10.581.141.613**	**5.657.559.117**	**145.454.873**	**10.457.798.417**	**28.306.998.246**
Constitución de reservas (Nota 16.3)	-	-	-	-	(14.004.085)	1.206.878.725	-	1.192.874.640	(1.206.878.725)	-	-	(14.004.085)
Dividendos ordinarios $1.090 por acción, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación (Nota 16.2)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.207.368.904)	-	-	(1.207.368.904)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.324.116.047)	(682.523.555)	(2.006.639.602)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126.771.875		126.771.875
Variación en la participación no controladora por emisión de acciones preferenciales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	205.116.537	205.116.537
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	1.791.575.591	-	1.211.406.055	3.002.981.646
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	(110)	-		(110)
Saldo al 30 de septiembre de 2026	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**(14.004.085)**	**10.833.325.431**	**37.434.453**	**11.774.016.253**	**5.034.886.969**	**(1.051.889.299)**	**11.191.797.454**	**28.413.855.603**
Saldo al 31 de diciembre de 2024	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**-**	**8.226.365.772**	**37.434.453**	**9.181.060.679**	**6.038.517.124**	**1.161.689.781**	**10.421.694.330**	**28.268.006.140**
Constitución de 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 ordinarios $1.265 por acción, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación (Nota 16.2)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.401.212.536)	-	-	(1.401.212.536)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(656.743.712)	(328.929.051)	(985.672.763)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150.125.986	-	150.125.986
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	1.849.625.592	-	1.117.662.656	2.967.288.248
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	17.631	-	-	17.631
Saldo al 30 de septiembre de 2025	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**-**	**9.626.446.706**	**37.434.453**	**10.581.141.613**	**5.086.866.877**	**655.072.055**	**11.210.427.935**	**28.998.552.706**

Las notas forman parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

DocuSigned by:
1B38F81FD4604FC...

Gabriel Jaime Melguizo Posada
Primer suplente del presidente
(Ver certificación adjunta)

Signed by:
7702438A5A5D40C...

Gustavo Alexander Cardona Gomez
Contador
T.P. n.° 109959-T
(Ver certificación adjunta)

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.11.12 11:25:59 -05'00'

Carlos Andrés Mazo
Revisor fiscal
T.P. n.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S. A. S.
(Ver informe adjunto)

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Nota	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
Utilidad neta del período atribuible a los accionistas de ISA	16.1	1.791.575.591	1.849.625.592
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Participación de accionistas no controlantes		1.211.406.055	1.117.662.656
Gasto por impuesto a las ganancias	15.2	897.133.779	868.208.244
Depreciaciones y amortizaciones	18	831.425.026	806.231.324
Pérdida por diferencia de cambio	21	525.299.132	422.569.117
Efecto financiero neto reconocido en resultados		1.937.818.240	1.767.967.688
Pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		3.700.788	7.362.332
Utilidad en combinaciones de negocios	8.3.10	(222.594.596)	-
Pérdida por deterioro de activos		257.938.766	244.967.247
Pérdida (utilidad) por valoración de derivados		32.941.777	(2.190.719)
(Utilidad) por método de participación de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	10	(334.135.327)	(411.302.903)
Gasto provisiones y contingencias		57.585	27.418.261
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	6	(4.567.130.375)	(3.851.922.254)
Inventarios		(32.152.409)	21.828.689
Cuentas por pagar		(54.078.392)	(189.524.271)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		160.747.678	284.504.504
Pasivos por provisiones		(89.492.228)	(111.840.246)
Otros activos y pasivos		(352.837.304)	(151.361.423)
Beneficios a los empleados		25.473.105	26.540.889
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Impuesto a las ganancias pagado		(639.658.722)	(679.351.419)
Beneficios a los empleados		(62.835.225)	(59.277.905)
Flujos de efectivo netos provistos por las actividades de operación		**1.320.602.944**	**1.988.115.403**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(932.077.845)	(752.490.367)
Adquisiciones de intangibles		(399.904.538)	(239.596.808)
Intereses recibidos		423.455.455	516.040.716
Dividendos recibidos		205.037.740	460.471.395
Constitución de otros activos financieros		(1.241.371.770)	(496.949.700)
Venta de activos no financieros		17.079.878	8.996.983
Adquisición de subsidiarias	8.3.4	(720.273.583)	-
Inversión en asociadas y negocios conjuntos	9	(71.503.745)	(199.528)
Efectivo neto (usado) en las actividades de inversión		**(2.719.558.408)**	**(503.727.309)**

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

	Nota	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Emisión de bonos[1]	12.1	6.208.572.615	1.674.731.221
Pagos de bonos[1]	12.1	(4.723.097.115)	(1.173.455.917)
Pagos de intereses		(1.831.956.799)	(1.641.184.437)
Dividendos pagados		(764.747.319)	(1.722.158.275)
Préstamos obtenidos[1]	12.1	3.754.691.260	817.764.420
Pagos de obligaciones financieras[1]	12.1	(2.302.239.805)	(682.128.606)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)		(76.910.883)	(76.726.456)
Emisión de acciones preferenciales en subsidiaria	8	728.068.143	-
Pago de derivados		(37.543.254)	-
Efectivo neto provisto (usado) en las actividades de financiación		**954.836.843**	**(2.803.158.050)**
Efectivo y equivalentes de efectivo usados, sin efecto cambiario		**(444.118.621)**	**(1.318.769.956)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo		(355.503.396)	(7.817.970)
(Disminución) neta en el efectivo y equivalentes de efectivo		**(799.622.017)**	**(1.326.587.926)**
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del período		**4.466.147.938**	**5.924.486.853**
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	5	**3.666.525.921**	**4.597.898.927**

[1] Los desembolsos y pagos relacionados con la refinanciación de los bonos de la Concesión Ruta del Maipo en Chile se presentan de forma separada y en términos brutos en el Estado de Flujos de Efectivo, de acuerdo con la NIC 7.

Las notas forman parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

DocuSigned by:
1B38F81FD4604FC...
Gabriel Jaime Melguizo Posada
Primer suplente del presidente
(Ver certificación adjunta)

Signed by:
7702438A5A5D40C...
Gustavo Alexander Cardona Gomez
Contador
T.P. n.° 109959-T
(Ver certificación adjunta)

CARLOS ANDRES MAZO
Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.11.12 11:26:16 -05'00'
Carlos Andrés Mazo
Revisor fiscal
T.P. n.° 101764-T
Designado por Deloitte & Touche S. A. S.
(Ver informe adjunto)

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS

Al 30 de septiembre de 2026 y 2025 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025

Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto el valor nominal de la acción y la utilidad neta por acción, expresados en pesos.

1. INFORMACIÓN GENERAL

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

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

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

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

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

Las principales actividades de ISA y sus subsidiarias son:

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

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

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

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

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

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

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

- El diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento de infraestructura vial.

- La gestión de las empresas de ISA, a través de la definición de lineamientos estratégicos, organizacionales, técnicos, financieros, entre otros.

2. PRINCIPIOS DE CONSOLIDACIÓN

2.1. Declaración de cumplimiento

ISA prepara sus estados financieros consolidados de acuerdo con las Normas de Contabilidad e Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), reglamentadas en el Decreto 2420 de 2015 y sus modificaciones, de conformidad con la Ley 1314 de 2009, las cuales se reglamentan, compilan y actualizan por el Decreto 0701 de 2026, Decreto 1271 de 2024, Decreto 1611 de 2022, Decreto 938 de 2021, Decreto 1432 de 2020 y anteriores y demás disposiciones legales vigentes y aplicables a las entidades supervisadas y/o controladas por la Superintendencia Financiera de Colombia y la Contaduría General de la Nación, que pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otros organismos de control del Estado. Las Normas de Información Financiera Aceptadas en Colombia (NCIF) 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) y el Comité de Interpretaciones (CINIIF, por su sigla en inglés).

Los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados y autorizados para su publicación por la Junta Directiva el 23 de octubre de 2026.

2.2. Bases de preparación

La información se presenta en pesos colombianos y sus cifras están expresadas en miles de pesos. Estos estados financieros intermedios han sido preparados sobre una base de costo histórico, excepto por los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable con cambios en resultados y/o cambios en otro resultado integral al cierre de cada período. ISA y sus empresas han preparado los estados financieros consolidados sobre la base de que continuará operando como empresa en marcha.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados han sido preparados de conformidad con la NIC 34 - Información Financiera Intermedia y deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2025, que incluyen la información necesaria o útil para comprender las operaciones de la compañía, el rendimiento financiero y la presentación de los estados financieros.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

2.3. Base de contabilidad de causación

ISA y sus empresas preparan sus estados financieros aplicando el principio contable de causación o devengo, excepto el estado de flujos de efectivo, el cual es preparado sobre una base de caja o realización.

2.4. Principios de consolidación

Los principios de consolidación aplicados en estos estados financieros intermedios condensados consolidados de ISA y sus compañías son los mismos a los aplicados en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados; las modificaciones relacionadas con la entrada o salida de filiales dentro del perímetro de consolidación y/o cambios en los porcentajes de participación, se revelan en la Nota 8 "inversiones en subsidiarias".

3. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES MATERIALES

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

Durante el período sobre el que se informa, la Administración incorporó el juicio relacionado con el reconocimiento y valoración de pasivo contractual para reflejar adecuadamente determinadas circunstancias del negocio. Esta revelación no afecta la información comparativa, por corresponder exclusivamente a hechos y condiciones del período actual.

Reconocimiento y valoración de pasivo contractual

ISA y sus empresas reconocen un pasivo contractual cuando reciben una contraprestación antes de cumplir las obligaciones de desempeño comprometidas, estos saldos representan compromisos contractuales obligatorios y vinculantes pendientes de ejecución. La medición del pasivo se realiza con base en el precio de venta independiente de las obligaciones pendientes de cumplir, considerando los costos esperados, un margen razonable y otros costos directamente atribuibles a su cumplimiento. La Administración aplica juicios y estimaciones para determinar la valoración de estos componentes.

La clasificación del pasivo depende de la naturaleza de la obligación contractual. Se considera financiero cuando implica la entrega de efectivo u otro activo financiero, y no financiero cuando la obligación consiste en la entrega de bienes o la prestación de servicios.

Salvo por lo indicado anteriormente, no se han presentado cambios significativos en las estimaciones y juicios contables aplicados en la preparación de los estados financieros intermedios, respecto de los utilizados en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2025.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

4. INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES

Las principales políticas contables de ISA y sus empresas se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2025 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros consolidados intermedios condensados.

De conformidad con la NIC 34 – Información financiera intermedia, los estados financieros consolidados intermedios condensados no incluyen toda la información y revelaciones requeridas para los estados financieros anuales, y su preparación se basa en el criterio de materialidad aplicable a períodos intermedios.

4.1. Cambios en estimados, políticas contables y errores

Durante el periodo intermedio, las políticas contables aplicadas en los estados financieros consolidados intermedios son consistentes con las aplicadas en los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2025. Asimismo, no se presentaron cambios en estimaciones contables ni correcciones de errores, de conformidad con la NIC 8.

A continuación, se presenta la evaluación de nuevas normas contables emitidas:

4.1.1. Nuevos estándares emitidos por el IASB y adoptados en Colombia durante 2026

El Ministerio de Comercio, Industria y Turismo expidió el Decreto 0701 del 7 de julio de 2026, mediante el cual modificó parcialmente los marcos técnicos normativos de información financiera para las entidades clasificadas en el Grupo 1 incorporando, entre otras, enmiendas a la NIIF 16 – Arrendamientos, NIC 1 – Presentación de estados financieros, NIC 7 – Estado de flujos de efectivo, NIIF 7 – Instrumentos financieros: Información a revelar, NIC 12 – Impuesto a las ganancias y NIC 21 – Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera.

Las principales modificaciones incorporadas en Colombia a partir del 9 de julio de 2026, corresponden a:

Norma / Modificación	Breve descripción	Entrada en vigencia IASB
Modificaciones a la NIC 12 – Impuesto a las ganancias (Reforma fiscal internacional OCDE – Pilar II)	Ajustes a NIC 12 para impuestos derivados de la legislación basada en Pilar II (impuesto mínimo global del 15%). Otorga alivio temporal en el reconocimiento de impuestos diferidos por la reforma.	1 de enero de 2023
Modificaciones a la NIIF 16 – Pasivos por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior	Precisa cómo medir el pasivo por arrendamiento en sale & leaseback para evitar reconocer ganancias por el derecho de uso retenido. Requiere desarrollar política contable conforme a NIC 8.	1 de enero de 2024
Modificación a la NIC 1 – Pasivos no corrientes con condiciones pactadas	Aclara que solo las condiciones que deben cumplirse a la fecha de reporte afectan la clasificación corriente/no corriente. Requiere revelar riesgos asociados.	1 de enero de 2024
Modificaciones a la NIC 7 y NIIF 7 – Acuerdos de financiación a proveedores	Nuevos requerimientos de revelación sobre términos, importes, vencimientos y riesgos de acuerdos de financiación a proveedores.	1 de enero de 2024
Modificaciones a la NIC 21 – Ausencia de convertibilidad	Define criterios para determinar si una moneda es intercambiable y qué tipo de cambio usar cuando no lo es.	1 de enero de 2025

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

ISA y sus empresas realizaron la evaluación de estas modificaciones y concluyeron que su adopción no genera impactos materiales en el reconocimiento y medición de los estados financieros consolidados. No obstante, algunas de las enmiendas podrían requerir revelaciones adicionales cuando existan transacciones o circunstancias comprendidas dentro de su alcance.

4.1.2. NIIF emitidas por el IASB y adoptadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2028 o de manera voluntaria y anticipada

Con el Decreto 1271 del 15 de octubre de 2024, por el cual se incorpora la Norma de Información Financiera NIIF 17 - Contratos de seguro. La NIIF 17 será aplicable para los estados financieros de propósito general, de las entidades clasificadas en el Grupo 1, a partir del 1 de enero de 2027. Posteriormente, el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo (MINCIT) expidió el Decreto 0217 del 5 de marzo de 2026, mediante el cual aplazó la entrada en vigor de la NIIF 17, de modo que su aplicación obligatoria ya no iniciará el 1 de enero de 2027, sino el 1 de enero de 2028.

Las entidades que no son vigiladas por la Superintendencia Financiera de Colombia podrán adoptar la NIIF 17 de manera voluntaria y anticipada para la preparación y presentación de los estados financieros separados y consolidados correspondientes al año 2024 o siguientes, lo cual se revelará en las notas a los estados financieros.

La NIIF 17 fue emitida por el IASB en mayo de 2017 y establece un modelo contable integral para los contratos de seguro, reemplazando a la NIIF 4. La norma define principios de medición, reconocimiento y revelación y se fundamenta en un modelo general, complementado por el enfoque de tarifa variable y el enfoque simplificado de asignación de primas para contratos de corto plazo.

A la fecha, la aplicación de NIIF 17 no genera impactos financieros materiales en los estados financieros consolidados de ISA y sus empresas, siendo relevante únicamente para la subsidiaria Linear Systems Re Ltd.

4.1.3. NIIF emitidas por el IASB no incorporadas por decreto en Colombia

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

Norma / Modificación	Breve descripción	Entrada en vigencia IASB
Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7 – Clasificación y valoración de instrumentos financieros	Aclaran clasificación de activos financieros y reglas para baja de pasivos liquidados en sistemas electrónicos. Incluye nuevos requerimientos de revelación.	1 de enero de 2026
NIIF 18 – Presentación e información a revelar en los estados financieros	Nueva norma que reemplaza NIC 1. Introduce subtotales obligatorios, categorías de ingresos/gastos, criterios de agregación/desagregación y revelación de medidas de rendimiento.	1 de enero de 2027

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

Norma / Modificación	Breve descripción	Entrada en vigencia IASB
NIIF 19 – Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas	Permite a subsidiarias usar NIIF completas con revelaciones reducidas. Aplica a subsidiarias cuyo controlante presenta estados financieros NIIF.	1 de enero de 2027
Mejoras anuales 2024 (Volumen 11)	Modificaciones menores a NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7 para coherencia técnica, claridad y actualización de referencias.	1 de enero de 2026
Modificaciones a NIIF 9 y NIIF 7 – Contratos dependientes de la naturaleza (PPAs)	Ajustes para reflejar adecuadamente PPAs renovables: uso propio, contabilidad de coberturas y revelaciones sobre impacto financiero.	1 de enero de 2026
Modificaciones a la NIIF 19 (2025) – Revelaciones para subsidiarias sin obligación pública	Extiende y actualiza reducciones de revelación para incorporar normas emitidas después de 2021.	1 de enero de 2027
Modificación a la NIC 21 – Moneda de presentación hiperinflacionaria	Aclara cómo traducir estados financieros cuando la moneda de presentación es hiperinflacionaria pero la moneda funcional no lo es. Requiere aplicar NIC 29 antes de convertir.	1 de enero de 2027

4.1.4. 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) emitió las primeras normas internacionales sobre sostenibilidad y clima: NIIF S1 - Requerimientos generales para la información a revelar sobre sostenibilidad relacionada con la información financiera y NIIF S2 – Información a revelar relacionada con el clima. El objetivo de estas normas es establecer los requisitos de revelación que las entidades deben proporcionar respecto a riesgos y oportunidades asociados a la sostenibilidad y al cambio climático, con el fin de ofrecer información útil a los usuarios primarios de los estados financieros para la toma de decisiones económicas. Estos estándares serán aplicables para reportes de períodos anuales que comiencen el 1.º de enero de 2024.

Norma / Modificación	Breve descripción	Entrada en vigencia ISSB
NIIF S1 – Requerimientos generales para la información a revelar sobre sostenibilidad relacionada con la información financiera	Establece los requerimientos generales para preparar y presentar información financiera relacionada con sostenibilidad. Define principios de materialidad, estructura, contenido y presentación de revelaciones para que los inversionistas tengan información comparable sobre riesgos y oportunidades de sostenibilidad.	1 de enero de 2024, permite aplicación anticipada
NIIF S2 – Información a revelar relacionada con el clima	Requiere revelar información sobre riesgos y oportunidades relacionados con el clima. Integra las recomendaciones del TCFD e incluye métricas, gobernanza, estrategia, gestión de riesgos y requerimientos sectoriales, incluyendo emisiones GEI (alcances 1, 2 y 3).	1 de enero de 2024, permite aplicación anticipada
Enmienda 2025 a IFRS S2 – Ajustes técnicos para revelación de emisiones GEI	Ajustes técnicos a los requisitos de divulgación de emisiones de gases efecto invernadero (GEI) para facilitar su aplicación práctica. Se enfocan en métricas, mediciones y aclaraciones metodológicas.	1 de enero de 2027

ISA y sus empresas hacen un monitoreo permanente de los cambios en la normativa contable local y en las disposiciones internacionales, con el propósito de evaluar los posibles impactos que la adopción futura de estas normas pueda generar en Colombia.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

4.2. Cambios en presentación

Para efectos de presentación de estados financieros consolidados intermedios, ISA reclasificó los siguientes saldos sobre las cifras comparativas. Las reclasificaciones relacionadas con el Estado del Resultado Integral Consolidado se realizaron sobre los saldos al 30 de septiembre de 2025:

- La administración identificó que los ingresos por recuperación de: cartera, inventarios, y litigios y demandas, deben formar parte del rubro de "Gastos de administración" y no de "Otros ingresos (gastos), neto". Esta reclasificación no tuvo impacto en el resultado integral ni en el patrimonio de ISA y sus empresas.

Rubro	Saldo reportado septiembre 2025		Reclasificación		Saldo ajustado septiembre 2025	
	Acumulado	Trimestre	Acumulado	Trimestre	Acumulado	Trimestre
Gastos de administración	(1.053.150.217)	(352.439.989)	33.366.405	23.783.456	(1.019.783.812)	(328.656.533)
Otros (gastos) ingresos, neto	20.920.626	40.048.553	(33.366.405)	(23.783.456)	(12.445.779)	16.265.097
Total	**(1.032.229.591)**	**(312.391.436)**	**-**	**-**	**(1.032.229.591)**	**(312.391.436)**

NOTAS DE CARÁCTER ESPECÍFICO A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Efectivo en caja y bancos	2.290.418.389	1.693.261.212
Total efectivo	**2.290.418.389**	**1.693.261.212**
Inversiones de renta fija[1]	1.077.965.934	2.533.580.666
Inversiones de renta variable[2]	298.141.598	239.306.060
Total equivalentes de efectivo	**1.376.107.532**	**2.772.886.726**
Total efectivo y equivalentes de efectivo[3]	**3.666.525.921**	**4.466.147.938**

(1) Incluye depósitos a término fijo (CDT) con vencimiento inferior a 90 días desde la fecha de inversión. La disminución corresponde principalmente a desinversiones y disposición de recursos destinados para capex en ISA Energía Brasil y liberación de efectivo restringido en Vías Chile.

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

(3) Incluye saldos restringidos y de uso exclusivo para el desarrollo de contratos de concesión.

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

5.1. Efectivo y equivalentes de efectivo restringido

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente[1]	930.889.129	2.025.675.594
No corriente[2]	122.753.346	39.259.682
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	**1.053.642.475**	**2.064.935.276**

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

(1) Comprende principalmente las restricciones sobre el uso del efectivo y equivalentes al efectivo disponibles para atender las necesidades de corto plazo de las subsidiarias de ISA VÍAS en Chile y Colombia, así como de ISA Energía Chile. En Chile, dichas restricciones corresponden principalmente a ISA Inversiones Chile por $261.368.469 (2025: $293.111.664), Interchile por $120.221.133 (2025: $257.107.140), Ruta del Maipo por $47.029.662 (2025: $603.550.311), Ruta de los Lagos por $35.993.430 (2025: $0) e Interconexiones del Norte por $21.181.500 (2025: $0). En Colombia, se concentran principalmente en Ruta Costera por $418.162.866 (2025: $451.486.712).

En ISA VÍAS Chile, este valor se determina con base en los contratos de financiamiento y se mantienen, principalmente, para garantizar el servicio de deuda y la continuidad y capacidad de operación de las subsidiarias en el período en curso, siempre que cumplan con las condiciones indicadas en los acuerdos de crédito con los bancos agentes. En ISA VÍAS Colombia, corresponde a los recursos depositados en las cuentas del patrimonio autónomo con uso restringido y generalmente reguladas por la Agencia Nacional de Infraestructura (ANI), destinados principalmente al servicio de la deuda, los mantenimientos y las ejecuciones de *capex*.

(2) El efectivo restringido de largo plazo incluye, principalmente, los valores mantenidos en ISA, por $12.607.427 (2025: $13.393.189), asociados a fideicomisos de administración y pagos constituidos para los proyectos de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), recursos retenidos por embargos judiciales y recursos destinados al desarrollo del programa Conexión Jaguar; en Intercolombia $12.750.646 (2025: $7.046.519) asociados a los recursos para ejecutar las obras por impuestos; y en las compañías de ISA Energía en Brasil, Interligação Elétrica do Madeira por $39.196.743 (2025: $0), correspondientes a recursos mantenidos en cuentas de reserva requeridas contractualmente como garantía de obligaciones de financiación con el Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) y el Banco da Amazônia (FNO), las cuales permanecerán restringidas hasta la liquidación de las obligaciones financieras correspondientes; e Interligação Elétrica Norte e Nordeste por $10.771.928 (2025: $11.692.545), relacionados con una garantía otorgada al Banco de Nordeste do Brasil (BNB) hasta la cancelación de la deuda correspondiente.

No hay restricciones o limitaciones adicionales a las indicadas anteriormente.

5.2. Efectivo y equivalentes de efectivo de uso exclusivo para el desarrollo de contratos de concesión

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente(1)	311.810.828	53.813.918
Total efectivo y equivalente de efectivo de uso exclusivo de concesiones	**311.810.828**	**53.813.918**

(1) Comprende el efectivo y equivalentes de efectivo dispuestos exclusivamente para atender las necesidades operativas de corto plazo de las subsidiarias de ISA VÍAS en Colombia y Panamá, relacionado con la ejecución de *opex* de estas concesiones, principalmente, en Colombia, Ruta Costera por $ 119.696.413 (2025: $ 29.665.050) y en Panamá, Ruta del Este por $ 192.097.062 (2025: $23.424.796). Estos recursos son depositados en cuentas de patrimonio autónomo con destinación específica.

6. CONCESIONES, DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Activo contractual(1)	30.096.093.572	24.767.500.203
Concesiones activo financiero	9.981.638.790	10.525.998.352
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo(2)	2.187.051.152	2.237.601.999
Clientes y concesiones	1.610.536.535	1.312.066.578
Deudores varios	884.997.743	667.792.947
Préstamos y cuentas por cobrar a partes relacionadas(Nota 22)	561.033.711	546.903.795
Cuentas por cobrar arrendamientos	558.333.153	642.386.423
Préstamos a empleados(3)	116.430.240	103.651.618
Cuenta por cobrar IVA MOP(4)	107.443.110	56.152.575
Dividendos por cobrar	17.762.427	120.620.372

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Total	**46.121.320.433**	**40.980.674.862**
Menos, deterioro de cartera [5]	(1.162.430.267)	(926.078.502)
Total, neto[6]	**44.958.890.166**	**40.054.596.360**
Corriente	6.313.671.437	5.855.662.163
No corriente	38.645.218.729	34.198.934.197

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

[2] Las cuentas por cobrar corresponden a valores adeudados a ISA Energía Brasil S. A. por el Gobierno del Estado de São Paulo, derivados del pago de prestaciones laborales asociadas al plan de complementación de jubilación regulado por la Ley Estatal 4.819 de 1958, aplicable a empleados admitidos hasta mayo de 1974. Dicho plan prevé la cobertura de estas obligaciones mediante un Fondo de Asistencia Social del Estado.

Con base en los análisis de su departamento jurídico y asesores legales externos, la administración considera que las obligaciones derivadas de la Ley 4.819/58 son de responsabilidad integral de la Secretaría de Hacienda del Estado de São Paulo (SEFAZ-SP) y, en consecuencia, mantiene el derecho de cobro sobre los valores asumidos. Desde 2005, y en cumplimiento de decisiones judiciales provisionales, la Compañía ha venido asumiendo aproximadamente el 30 % de los pagos a jubilados y pensionistas, mientras que la SEFAZ-SP cubre el 70 % restante.

El asunto se encuentra sujeto a procesos judiciales en la Justicia Común del Estado de São Paulo, incluyendo una acción de cobro interpuesta por la Compañía, sin que a la fecha exista una decisión definitiva con tránsito en juzgado que modifique la responsabilidad final de la SEFAZ-SP.

En relación con dicha acción de cobro, el proceso se encuentra suspendido desde el 10 de octubre de 2024, por decisión del Superior Tribunal de Justicia (STJ), con el fin de adelantar una conciliación judicial. Durante 2025 y 2026 se realizaron audiencias preliminares y sucesivas sesiones de mediación entre las partes y, en junio de 2026, el STJ prorrogó la suspensión por un plazo adicional de 180 días, encontrándose vigente al cierre del período. Esta suspensión no implica renuncia a derechos ni modificación del esquema actual de pagos.

En septiembre de 2013, la Compañía constituyó una estimación por pérdidas crediticias esperadas, asociada principalmente al horizonte temporal de recuperación del activo, la cual es revisada periódicamente considerando la evolución de los procesos judiciales y las expectativas de recaudo.

Al 30 de septiembre de 2026, el valor bruto de estas cuentas por cobrar asciende a $2.187.051.152 (diciembre de 2025: $2.237.601.999), la provisión por pérdidas esperadas es de $332.939.777 (diciembre de 2025: $352.502.991) y el valor neto en libros es de $1.854.111.375 (diciembre de 2025: $1.885.099.008).

[3] Comprenden préstamos para la adquisición de vivienda y de vehículos y préstamos educativos.

[4] Cuenta por cobrar al Ministerio de Obras Públicas de Chile (MOP), correspondiente al IVA pagado por las sociedades concesionarias a sus proveedores de servicios de operación y mantenimiento, así como servicios de construcción facturados al MOP. Los concesionarios tienen derecho a recuperar dicho impuesto mediante la facturación al MOP de los servicios de construcción y/o explotación. El aumento corresponde a las actividades ordinarias de operación, explotación y construcción de ISA VÍAS en Chile: Maipo, Araucanía, Loa y Lago, frente a los prepagos del MOP recibidos durante el 2025 que redujeron la cuenta por cobrar.

[5] Ver numeral 6.4, de provisión para pérdidas crediticias esperadas.

[6] El valor en libros de las concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar medidos a costo amortizado y a valor razonable es presentado en la *Nota 25 - Valor razonable de activos y pasivos financieros.*

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

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

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

El saldo del activo contractual incluye los derechos contractuales originados por la prórroga del contrato de concesión de ISA Energía Brasil S. A. (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 la 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) —componente financiero—.

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

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Saldo inicial	**4.249.863.423**	**5.770.163.090**
Remuneración de los activos de la concesión (causación)	376.243.865	677.065.446
Ajuste regulatório sobre la remuneración según *Resolução Homologatória* (REH) n.º 3.466/2025[(1)]	-	(652.304.525)
Pagos de los activos de la concesión (caja)	(1.039.343.215)	(1.388.919.765)
Efecto por conversión	(201.949.002)	(156.140.823)
Saldo final	**3.384.815.071**	**4.249.863.423**

(1) El 10 de septiembre de 2025, en la reunión de directores de ANEEL, fue concluida la discusión en el ámbito administrativo sobre la solicitud interpuesta en el 2021 por asociaciones gremiales y agentes del mercado en Brasil de reconsiderar los cálculos presentados para el pago del componente financiero (Ke) de la RBSE a todas las empresas de transmisión de energía que renovaron sus concesiones en el 2012.

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

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Remuneración de los activos de la concesión, netos de impuestos (causación)	341.441.308	22.470.536
Pagos de los activos de la concesión, netos de impuestos (caja)	(943.203.968)	(1.260.444.687)
Movimiento neto del período	**(601.762.660)**	**(1.237.974.151)**

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

A septiembre la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL) no ha emitido resoluciones que modifiquen la metodología de cálculo, el perfil de pagos ni los criterios de actualización del componente financiero (Ke) de la RBSE definidos en la Resolución Homologatoria n.º 3.466/2025. En consecuencia, la compañía continúa reconociendo dicho componente financiero con base en el perfil de pagos vigente, que contempla flujos hasta el año 2028, incluyendo la reducción en las últimas cuotas ya incorporada en el escenario base, sin que se hayan identificado eventos

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

regulatorios o económicos que requieran ajustes a las estimaciones ni a los criterios de reconocimiento aplicados.

6.3. Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios

Desde el 31 de diciembre de 2025 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios en la información cualitativa sobre los contratos de concesión. Para ver el detalle remitirse a la *Nota 26* de los estados financieros consolidados anuales de 2025.

6.4. Provisión para pérdidas crediticias esperadas

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

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Saldo inicial	**(926.078.502)**	**(686.725.877)**
Gasto por pérdidas crediticias esperadas[1]	(270.890.494)	(357.540.033)
Castigos de cartera[2]	210.433	10.976.210
Recuperación de pérdidas crediticias esperadas	12.956.929	32.289.159
Efecto por conversión	20.803.493	15.848.074
Otros cambios	567.874	59.073.965
Saldo final	**(1.162.430.267)**	**(926.078.502)**

(1) El gasto corresponde principalmente al deterioro de cartera del 99 % de la cartera de Air-e S. A. S. E. S. P. por $257.007.467 (2025: $424.275.906) generados en Intercolombia, Transelca e ISA. El proceso de intervención de Air-e junto con el historial de incumplimiento y la situación financiera del deudor, constituyen los principales indicadores para determinar la existencia de un alto riesgo de recuperabilidad. La Administración ha adelantado acciones orientadas a la recuperación de los saldos adeudados; sin embargo, a la fecha de corte persiste una incertidumbre significativa respecto del monto que finalmente podría ser recuperado, lo cual fue considerado en la estimación del deterioro de esta cartera.

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

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

7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Derechos en fideicomisos y fondos mutuos[1]	1.629.283.875	552.339.433
CDT superiores a 90 días y otros títulos de renta fija	14.642.920	12.399.008
Bonos de carbono	3.156.285	3.711.108
Otros activos financieros con cambios en resultados	**1.647.083.080**	**568.449.549**
Instrumentos financieros derivados[2]	91.301.057	79.392
Inversiones patrimoniales	75.061.218	42.356.789
Otros activos financieros con cambios en otro resultado integral	**166.362.275**	**42.436.181**
Total otros activos financieros	**1.813.445.355**	**610.885.730**
Corriente	1.643.926.795	564.738.441
No corriente	169.518.560	46.147.289

(1) Corresponde a recursos mantenidos en fondos de inversión exclusivos en Brasil que son utilizados por ISA Energía Brasil S. A., sus subsidiarias y controladas conjuntamente en su operación y/o construcción, y representan participaciones en fondos de inversión con alta liquidez. El aumento de $1.076.944.489 corresponde principalmente a

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

un mayor valor del fondo BANDE por $ 551.641.587, BARRA por $474.757.676 y ASSIS por $153.953.583, compensado con un menor valor del fondo XABAN por $97.714.944 en ISA Energía Brasil S. A. y subordinadas.

(2) Corresponde, principalmente a forwards celebrados en ISA Energía Brasil, swaps de compromisos futuros en Interconexiones del Norte para cubrir las fluctuaciones cambiarias con proveedores en moneda extranjera y swap de tasa de interés en Ruta del Este para cubrir fluctuaciones en la tasa de cambio pactadas en las operaciones de financiamiento.

Los otros activos financieros medidos a valor razonable se valoran utilizando información observable en el mercado. Los valores clasificados por jerarquías del valor razonable se detallan en la *Nota 25 - Valor razonable de activos y pasivos financieros.*

8. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS

A continuación, se detalla la participación efectiva, directa o indirecta, que Interconexión Eléctrica S.A. – ISA Corporativo tiene en sus subsidiarias consolidadas al 30 de septiembre de 2026:

Nombre sociedad	Negocio	País / Área operacional	Moneda funcional	% Efectivo Participación
COLOMBIA				
Inteia S.A.S.	Energía	Colombia	COP	99,75
Intercolombia S.A E.S.P.	Energía	Colombia	COP	100,00
Transelca S.A. E. S. P.	Energía	Colombia	COP	100,00
XM Compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P.	Energía	Colombia	COP	99,73
HUB Digital de Servicios ISA S.A.S	Servicios Trasv.	Colombia	COP	100,00
Internexa S.A.	Telecom.	Colombia	COP	99,60
Concesión Costera-Cartagena-Barranquilla S.A.S.	Vías	Colombia	COP	100,00
Intervial Colombia S.A.S.	Energía	Colombia	COP	100,00
BRASIL				
ISA Energía Brasil S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
ISA Capital do Brasil S.A.	Energía	Brasil	BRL	100,00
ISA Investimentos e Participações S.A.	Energía	Brasil	BRL	100,00
Interligação Elétrica Aguapeí S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Biguaçu S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica de Minas Gerais S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica do Madeira S.A	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Evrecy S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Itapura S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Itaquerê S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Itaúnas S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Jaguar 6 S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Jaguar 8 S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Jaguar 9 S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Norte e Nordeste S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Pinheiros S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Riacho Grande S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Serra do Japi S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Sul S.A.	Energía	Brasil	BRL	33,55
Interligação Elétrica Tibagi S.A	Energía	Brasil	BRL	33,55
Fundo De Investimento Assis	Energía	Brasil	BRL	33,55
Fundo De Investimento Barra Bonita Renda	Energía	Brasil	BRL	33,55
Fundo De Investimento Referenciado Di Bandeirantes	Energía	Brasil	BRL	33,55
Fundo De Investimento Xavantes Referenciado Di	Energía	Brasil	BRL	20,16
CHILE				
Interchile S.A.	Energía	Chile	USD	100,00
Interconexiones del Norte S.A.	Energía	Chile	USD	100,00
Interconexiones Eléctricas Qoyllur Spa	Energía	Chile	USD	100,00
ISA Inversiones Chile Spa	Energía	Chile	USD	100,00
Ruta del Maipo Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	100,00
Interconexiones Viales Spa	Vías	Chile	CLP	100,00
Intervial Chile S.A.	Vías	Chile	CLP	100,00

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

Nombre sociedad	Negocio	País / Área operacional	Moneda funcional	% Efectivo Participación
ISA Inversiones Chile Vías Spa	Vías	Chile	CLP	100,00
ISA Inversiones Costera Chile Spa	Vías	Chile	CLP	100,00
ISA Inversiones Tolten Ltda.	Vías	Chile	CLP	100,00
Ruta de la Araucanía Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	100,00
Ruta de los Lagos Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	USD	100,00
Ruta de los Ríos Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	75,00
Ruta del Bosque Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	100,00
Ruta del Loa Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	100,00
Ruta Orbital Sur Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Chile	CLP	100,00
PERÚ				
Consorcio Transmantaro S.A.	Energía	Perú	USD	60,00
ISA Perú S.A.	Energía	Perú	USD	99,98
Proyectos de Infraestructura del Perú S.A.C.	Energía	Perú	USD	100,00
Red de Energía del Perú	Energía	Perú	USD	60,00
Internexa Perú S.A.	Telecom.	Perú	USD	99,71
Otros países				
Ruta del Este Sociedad Concesionaria S.A.	Vías	Panamá	USD	100,00
Linear Systems Re Ltd.	Energía	Bermuda	USD	100,00
ISA Bolivia S.A.	Energía	Bolivia	USD	100,00

Durante el período terminado el 30 de septiembre de 2026 se presentaron movimientos en las inversiones en subsidiarias asociados principalmente a la incorporación de nuevas entidades al perímetro de consolidación de ISA y sus empresas, aportes de capital y cambios en las participaciones accionarias y modificaciones en la clasificación de algunas inversiones por la línea de negocio.

En junio de 2026, Ruta de los Lagos Sociedad Concesionaria S.A. ingresó como subsidiaria de ISA y sus empresas, como parte de la constitución y capitalización inicial, sus accionistas, Intervial Chile S.A. (99,9999%) e ISA Inversiones Tolten Ltda. (0,0001%), realizaron aportes de capital por $61.612.035 (CLP 16.500 millones). Posteriormente, el 31 de julio de 2026, ISA Energía Brasil S.A. obtuvo el control de Interligação Elétrica do Madeira S.A., como resultado de la transacción de reorganización societaria mediante la cual se realizó el descruce de las participaciones mantenidas en Interligação Elétrica do Madeira S.A. e Interligação Elétrica de Garanhuns S.A. En consecuencia, Madeira se incorporó como subsidiaria de ISA y sus empresas y comenzó a consolidarse a partir de agosto de 2026. Los detalles de la operación y de la contabilización de la combinación de negocios asociada se presentan en la *Nota 8.3 - Combinaciones de negocios.*

En Inteia disminuyó la participación efectiva de 99,77% a 99,75% debido a la dilución generada por un incremento de capital efectuado por XM, subsidiaria que mantiene una participación no controladora minoritaria.

Por otra parte, el 28 de julio de 2026, ISA Energía Brasil S.A. completó la emisión de 44.444.444 acciones preferenciales, obteniendo recursos por aproximadamente $740.335.210 (BRL 1.199 millones). Una vez deducidos los costos de transacción directamente atribuibles a la emisión, el efectivo neto recibido ascendió a $728.068.143 (BRL 1.180 millones). Como consecuencia de esta transacción, la participación efectiva de ISA en dicha subsidiaria se redujo de 35,82% a 33,55%, sin que ello implicara la pérdida de control sobre la entidad.

Asimismo, en agosto de 2026, Intervial Colombia S.A.S. amplió su objeto social, previa aprobación de la Asamblea de Accionistas, para incluir actividades relacionadas con la estructuración, gerenciamiento, consultoría, administración y operación de proyectos de electrificación rural e

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

infraestructura eléctrica asociada. En consecuencia, la sociedad pasó a presentarse dentro del negocio de Energía.

8.1. Restricciones significativas

Al 30 de septiembre de 2026 ISA no tiene restricciones significativas para acceder o utilizar los activos ni liquidar pasivos de ISA; tampoco las participaciones no controladoras tienen derechos protectores que puedan restringir la capacidad de ISA para acceder o utilizar los activos y liquidar los pasivos de las subsidiarias o restringir los dividendos y otras distribuciones de capital.

8.2. Pérdida de control de subsidiarias

Al 30 de septiembre de 2026 no se presentaron transacciones o hechos económicos que implicaran la pérdida de control de subsidiarias

8.3. Combinación de negocios - Adquisición de control de IE Madeira

8.3.1. Descripción de la transacción

El 31 de julio de 2026, ISA Energía Brasil S.A., subsidiaria de ISA, completó una transacción de intercambio de participaciones accionarias con AXIA Energia S.A. y AXIA Energia Nordeste S.A., mediante la cual obtuvo el control exclusivo de Interligação Elétrica do Madeira S.A. ("Madeira").

Como parte integral de dicha transacción, ISA Energía Brasil adquirió el 49 % de participación que AXIA mantenía en Madeira y, de forma simultánea e interdependiente, transfirió a AXIA Energia Nordeste S.A. la totalidad de su participación del 51 % en Interligação Elétrica Garanhuns S.A. ("Garanhuns"), junto con los demás componentes de contraprestación pactados contractualmente.

La operación fue autorizada previamente por los organismos regulatorios brasileños competentes, incluyendo ANEEL y CADE, y produjo la terminación de los acuerdos de accionistas que sustentaban el control conjunto existente sobre ambas sociedades.

Como resultado de la transacción, ISA Energía Brasil pasó de ejercer control conjunto sobre Madeira a obtener el control exclusivo del 100% de dicha sociedad. La adquisición del control de Madeira fue contabilizada como una combinación de negocios realizada por etapas, de conformidad con la *NIIF 3 Combinaciones de Negocios.*

8.3.2. Razones estratégicas de la combinación

La adquisición forma parte de la estrategia de ISA orientada a simplificar estructuras societarias, fortalecer el control de activos estratégicos y mejorar la eficiencia operativa y financiera de sus negocios de transmisión en Brasil.

La transacción permitió consolidar el control sobre Madeira, uno de los sistemas de corriente continua en alta tensión (*High Voltage Direct Current - HVDC*) más relevantes de América Latina, eliminando restricciones derivadas del modelo de gobierno compartido y facilitando la captura de eficiencias operativas, financieras y de gestión.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

8.3.3. Fecha de adquisición

La fecha de adquisición para efectos de la *NIIF 3* corresponde al 31 de julio de 2026, fecha en la cual ISA Energía Brasil obtuvo el control de Madeira y se perfeccionó el cierre contractual de la operación.

8.3.4. Contraprestación transferida

La contraprestación transferida de BRL 1.415 millones, fue medida a valor razonable en la fecha de adquisición y estuvo compuesta por los siguientes elementos:

Componente monetario destinado a compensar la diferencia económica entre los activos intercambiados	1.603,0
Ajuste de precio definido contractualmente	26,8
Compensación asociado al eventual reemplazo del Sistema de Protección y Control (SPC) de Madeira	(214,6)
Contraprestación transferida por el 49%	**1.415,2**

La adquisición del 49 % de Madeira y la transferencia del 51 % de Garanhuns fueron pactadas como componentes indivisibles, recíprocamente dependientes y de ejecución simultánea dentro de una transacción integral. La participación transferida en Garanhuns fue valorada contractualmente en BRL 462 millones y sus efectos contables se presentan en el numeral *8.3.8. Transferencia de la participación en Garanhuns.*

Al cierre de la operación, los valores contractuales correspondientes a ambas participaciones fueron objeto de compensación financiera, resultando un desembolso neto en efectivo de aproximadamente BRL 1.167 millones ($720.273.583):

Precio de adquisición IE Madeira	1.629,84
(-) Precio de adquisición IE Garanhuns	462,36
Desembolso neto de efectivo	**1.167 ,48**

El desembolso neto anterior refleja el mecanismo contractual de liquidación de la operación y no corresponde a la contraprestación transferida determinada para efectos de la NIIF 3.

8.3.5. Costos relacionados con la adquisición

Los costos relacionados con la adquisición de Madeira, correspondientes principalmente a honorarios de asesoría y otros costos directamente asociados con la transacción, ascendieron a $10.515.890 (BRL 15 millones). De conformidad con la NIIF 3, estos costos no forman parte de la contraprestación transferida y fueron reconocidos como gasto en el período en que se incurrieron.

8.3.6. Participación previamente mantenida en Madeira

Antes de la transacción, ISA Energía Brasil poseía una participación del 51% en Madeira y compartía su control con AXIA mediante acuerdos de accionistas, razón por la cual la inversión era clasificada como negocio conjunto y contabilizada mediante el método de participación. De conformidad con los párrafos 42 y 43 de NIIF 3, dicha participación fue medida nuevamente a valor razonable en la fecha de adquisición, determinándose un valor razonable de BRL 2.155 millones. Como resultado de esta nueva medición, se reconoció una pérdida por valoración de $127.027.027 (BRL 187 millones) en resultados del período.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

8.3.7. Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos

Al 30 de septiembre de 2026, la asignación del precio de compra (Purchase Price Allocation - PPA) continúa siendo provisional dentro del período de medición establecido por NIIF 3. En consecuencia, los importes reconocidos corresponden a valores provisionales determinados con la mejor información disponible a la fecha de reporte.

	BRL millones
Valor razonable del patrimonio neto identificable de Madeira	4.225
Valor razonable de la participación previamente mantenida (51%)	2.155
Valor razonable de la participación adquirida (49%)	2.070

A continuación se detallan los activos y pasivos preliminares a valor razonable al 31 de julio, en millones de reales:

	Valor al 31 de julio	Ajuste a valor razonable	Valor razonable PPA
Deudores y otras cuentas por cobrar	742	-	742
Impuesto corriente	10	-	10
Inventario	46	-	46
Activos no financieros	11	-	11
Otros activos financieros	154	-	154
Activos corrientes	**964**	**-**	**964**
Efectivo restringido	60	-	60
Deudores y otras cuentas por cobrar	6.228	(343)	5.885
Propiedad, planta y equipo e intangibles	25	-	25
Activos no financieros	0	-	0
Total activos no corrientes	**6.313**	**(343)**	**5.970**
Total activos	**7.277**	**(343)**	**6.934**
Pasivos financieros	(165)	-	(165)
Cuentas por pagar	(185)	-	(185)
Beneficios a los empleados	(4)	-	(4)
Impuestos corrientes	(22)	-	(22)
Pasivos no financieros	(24)	-	(24)
Total pasivo corriente	**(400)**	**-**	**(400)**
Pasivos financieros	(436)	-	(436)
Impuestos no corrientes	(635)	-	(635)
Provisiones	(72)	(23)	(95)
Pasivos no financieros	(16)	-	(16)
Impuesto diferido	(1.126)	-	(1.126)
Total pasivo no corriente	**(2.286)**	**(23)**	**(2.309)**
Total pasivos	**(2.685)**	**(23)**	**(2.709)**
Total patrimonio	**(4.592)**	**366**	**(4.225)**
Total pasivo y patrimonio	**(7.277)**	**343**	**(6.934)**

8.3.8. Transferencia de la participación en Garanhuns

Como parte integral de la operación, ISA Energía Brasil transfirió su participación del 51% en Garanhuns.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

De acuerdo con los requerimientos aplicables, la baja de dicha inversión y los efectos derivados de su transferencia generaron una pérdida neta de $95.989.369 (BRL 141 millones) reconocida en resultados del período, así como un impuesto corriente asociado de -$43.399.997 (BRL -64 millones).

8.3.9. Ganancia por compra en condiciones ventajosas

Como resultado de la medición provisional de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos de Madeira a la fecha de adquisición, la Administración concluyó que el valor razonable de los activos netos identificables adquiridos excedía la suma de la contraprestación transferida y el valor razonable de la participación previamente mantenida por ISA Energía Brasil.

La ganancia por compra en condiciones ventajosas se originó en las condiciones económicas acordadas entre las partes en el marco de la transacción integral de descruce de las participaciones en Madeira y Garanhuns, cuyos componentes fueron pactados como indivisibles, recíprocamente dependientes y de ejecución simultánea. Como resultado de las condiciones negociadas para dicha transacción, la contraprestación atribuible a la participación adquirida en Madeira resultó inferior al valor razonable de los activos netos identificables adquiridos.

En consecuencia, se reconoció una ganancia por compra en condiciones ventajosas por aproximadamente $445.610.992 (BRL 655 millones) registrada en resultados del período dentro de otros ingresos operacionales, de conformidad con el párrafo 34 de la NIIF 3.

Antes de reconocer dicha ganancia, la Administración revisó la identificación y medición de los activos adquiridos y pasivos asumidos, la determinación de la contraprestación transferida, el valor razonable de la participación previamente mantenida y las metodologías de valoración aplicadas. Con base en dicha revisión, concluyó que los importes reconocidos reflejan la mejor estimación disponible a la fecha de reporte y cumplen con los requerimientos establecidos en la NIIF 3.

8.3.10. Impacto neto en resultados

El efecto neto reconocido en resultados como consecuencia de la transacción integral mediante la cual ISA Energía Brasil obtuvo el control exclusivo de Madeira se resume a continuación:

	BRL millones	COP
Ganancia por compra ventajosa de Madeira	655	445.610.992
Ajuste a valor razonable de participación previa en Madeira	(187)	(127.027.027)
Pérdida neta, por venta de Garanhuns	(141)	(95.989.369)
Utilidad por combinación de negocios	**327**	**222.594.596**
Costos relacionados con la adquisición	**(15)**	**(10.515.890)**
Impuesto corriente	64	43.399.997
Impuesto diferido	(159)	(108.318.445)
Utilidad neta por combinación de negocios	**217**	**147.160.258**
Intereses no controlador (66,45%)	(144)	(97.780.692)
Utilidad neta atribuible a los propietarios de la controladora	**73**	**49.379.566**

8.3.11. Información provisional del proceso de valoración

La asignación del precio de compra (Purchase Price Allocation – PPA) continúa abierta dentro del período de medición permitido por la NIIF 3.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

En consecuencia, los importes reconocidos al 30 de septiembre de 2026 representan los mejores estimados disponibles a la fecha y podrán ajustarse retrospectivamente dentro del período de medición establecido por NIIF 3, particularmente respecto de:

- La valoración definitiva del activo de concesión.
- Activos y pasivos regulatorios.
- Impuestos diferidos asociados.
- Obligaciones de mantenimiento.
- Contingencias y otros pasivos identificables.

Cualquier ajuste resultante será reconocido retrospectivamente desde la fecha de adquisición.

8.3.12. Información complementaria

La información financiera proforma requerida por el párrafo B64(q) de NIIF 3 tiene como propósito ilustrar el efecto que la combinación habría tenido sobre los ingresos y resultados consolidados si la adquisición hubiese ocurrido al inicio del ejercicio.

A la fecha de autorización de estos estados financieros, la Administración se encuentra concluyendo la integración de la información financiera histórica de Madeira bajo las políticas contables de ISA y sus empresas y determinando los ajustes derivados del PPA. Por tal razón, la información proforma presentada a continuación es preliminar y podrá ser actualizada cuando concluya el proceso de valoración:

Concepto	Valor
Ingresos aportados por Madeira desde la fecha de adquisición (31/07/2026)	44.864.785
Utilidad neta aportada por Madeira desde la fecha de adquisición[(1)]	**6.948.382**
Ingresos consolidados suponiendo adquisición al 1 de enero de 2026	367.076.745
Utilidad neta consolidada suponiendo adquisición al 1 de enero de 2026[(1)]	**232.930.967**

(1) Corresponde a la participación atribuible a los propietarios de la controladora en la utilidad neta del período, equivalente al 33,55 %.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

9. INVERSIONES EN NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS

A continuación se presenta el saldo y los movimientos de las inversiones al 30 de septiembre de 2026:

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% Participación accionaria efectiva		Saldos a diciembre 2025	Capitalización / Descapitalización[7]	Dividendos decretados	Método de participación	Otro resultado integral	Saldos a septiembre 2026 (no auditado)
Inversiones con control compartido			**2026**	**2025**						
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	Energía	Brasil	14,88%	14,88%	892.979.643	-	(63.291.934)	105.419.482	(47.621.142)	887.486.049
Interligação Elétrica Ivaí S.A[1]	Energía	Brasil	16,78%	17,91%	417.691.383	-	(19.347.391)	56.104.803	(26.050.159)	428.398.636
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	Energía	Chile	33,33%	33,33%	163.781.548	70.304.068	-	(66)	39.929.436	274.014.986
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.[1]	Energía	Brasil	16,78%	17,91%	264.662.035	-	(17.257.209)	27.872.788	(16.113.590)	259.164.024
Interligação Elétrica Aimorés S.A.[1]	Energía	Brasil	16,78%	17,91%	176.164.083	-	(10.415.709)	18.791.766	(10.737.740)	173.802.400
Consorcio Eléctrico Yapay S.A.	Energía	Perú	50,00%	50,00%	25.146.956	-	-	(2.952.133)	66.440.985	88.635.808
P.A. Energía para la paz[2]	Energía	Colombia	55,79%	55,79%	9.229.454	-	-	315.765	-	9.545.219
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.	Energía	Otros	50,00%	50,00%	4.055.923	-	-	(2.217.672)	(349.289)	1.488.962
Derivex S.A.	Instr.finan. derivados	Otros	37,66%	39,88%	226.195	663.142	-	(15.991)	176.751	1.050.097
P.A. ISA Conexión Desarrollo[3]	Energía	Colombia	99,00%	0,00%	-	539.311	-	8.444	-	547.755
Interconexión Eléctrica Colombia Panamá S.A.S E.S.P.	Energía	Colombia	50,00%	1,17%	3.216	-	-	206	-	3.422
Interligação Elétrica do Madeira S.A.[4]	Energía	Brasil	0,00%	18,27%	1.566.283.799	(1.505.503.668)	(72.623.092)	109.654.605	(97.811.644)	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.[4]	Energía	Brasil	0,00%	18,27%	412.136.885	(419.302.865)	-	3	7.165.977	-
Trasnexa S.A. E.M.A "En Liquidación"[5]	Telecom.	Otros	49,85%	49,85%	-	-	-	-	-	-
Parques de Río S.A.S. "En Liquidación"[6]	Vías	Colombia	0,00%	33,00%	2.794	(2.776)	-	(18)	-	-
Total inversiones con control compartido					**3.932.363.914**	**(1.853.302.788)**	**(182.935.335)**	**312.981.982**	**(84.970.415)**	**2.124.137.358**
Inversiones en asociadas										
ATP Tower Holdings LLC	Telecom.	Estados Unidos	24,70	24,70	298.377.105	-	-	21.153.345	(28.572.264)	290.958.186
Total inversiones en asociadas					**298.377.105**	**-**	**-**	**21.153.345**	**(28.572.264)**	**290.958.186**
Total inversiones en asociadas y negocios conjuntos					**4.230.741.019**	**(1.853.302.788)**	**(182.935.335)**	**334.135.327**	**(113.542.679)**	**2.415.095.544**

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

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

(3) En julio de 2026 se formalizó la constitución del Patrimonio Autónomo ISA Conexión Desarrollo, sobre el cual ISA y Corporación Inversor ejercen control conjunto. El patrimonio autónomo tiene como objeto promover el fortalecimiento de las capacidades e infraestructura de los ecosistemas comunitarios, procurando la sostenibilidad y el impacto de largo plazo de las inversiones realizadas en las comunidades.

(4) El 19 de marzo de 2026, ISA Energía Brasil suscribió un contrato con Axia Energia y Axia Nordeste para ejecutar el descruce de las participaciones accionarias mantenidas en Interligação Elétrica do Madeira S.A. (IE Madeira) e Interligação Elétrica de Garanhuns S.A. (IE Garanhuns). Como resultado de esta operación, ISA Energía Brasil incrementó su participación en IE Madeira del 51 % al 100 % y transfirió a Axia Energia su participación del 51 % en IE Garanhuns. La transacción se cerró el 31 de julio de 2026 y generó la obtención del control sobre IE Madeira, configurando una combinación de negocios contabilizada como una adquisición por etapas. En consecuencia, IE Madeira pasó a formar parte de las subsidiarias de ISA y sus empresas, mientras que la inversión en IE Garanhuns fue dada de baja. Los detalles de la operación y sus efectos contables se presentan en la *Nota 8.3 - Combinaciones de negocios.*

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

(6) En septiembre de 2026 Intervial Colombia recibió la restitución de sus aportes por liquidación de la sociedad y dio de baja la inversión reconocida como negocio conjunto.

(7) El movimiento del periodo incluye los aportes de capital netos de restituciones por $71.503.745 y la baja en cuentas derivado del descruce accionario por ($1.924.806.533).

Restricciones significativas

Al 30 de septiembre de 2026 y diciembre de 2025, ISA no tiene restricciones significativas en inversiones en asociadas o negocios conjuntos relacionadas con la transferencia de fondos a ISA en forma de dividendos en efectivo, o reembolso de préstamos o anticipos realizados por ISA.

10. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO, NETO

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Redes, líneas y cables	15.759.732.276	15.960.168.956
Plantas y ductos	7.818.944.872	8.084.075.484
Edificaciones	738.424.490	734.357.206
Maquinaria y equipo	649.955.781	640.510.305
Equipo de comunicación y computación	365.398.961	365.445.514
Terrenos	341.295.527	351.504.763
Equipo de transporte, tracción y elevación	138.329.344	148.650.055
Muebles, enseres y equipo de oficina	51.900.650	52.552.223
	25.863.981.901	**26.337.264.506**
Menos, depreciación acumulada	(12.770.475.894)	(12.772.531.892)
Total propiedad, planta y equipo en operación, neto	**13.093.506.007**	**13.564.732.614**
Construcciones en curso y planta y equipo en montaje(1)	2.509.202.029	2.026.169.399
Menos, deterioro de valor(2)	(10.258.246)	(10.258.246)
Total propiedad, planta y equipo, neto	**15.592.449.790**	**15.580.643.767**
Propiedades, planta y equipo	15.387.871.908	15.358.380.912
Activos por derecho de uso (3)	204.577.882	222.262.855

(1) Incluye, principalmente los siguientes proyectos de ISA:

- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por $ 800.015.074 (2025: $ 603.684.357). 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 Sogamoso 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: marzo de 2027.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

- El Plan de Optimización de Activos, por $ 247.267.794 (2025: $ 218.963.693). 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.
- Renovación SVC de la subestación Chinú, por $ 63.987.198 (2025: $ 55.871.249). Comprende Renovación del SVC (Static Var Compensator) de la subestación Chinú por un nuevo STATCOM. Renovar el equipo actual SVC 500kV (+250MVAr / -150MVAr) por un nuevo STATCOM (o SVC PLUS) con capacidad de compensación de ±250MVAr. Fecha prevista de entrada en servicio: mayo de 2028.
- UPME 03-2021 Subestación Carrieles y líneas de transmisión asociadas 230 kV por $74.920.433 (2025: 43.661.773). Comprende la Conexión del parque solar Atlántico Photovoltaic a la subestación Sabanalarga a 500kV. Fecha prevista de entrada en servicio: noviembre de 2026.
- Proyecto Renovación Subestación San Mateo por $35.049.152 (2025: 37.528.584). 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.

(2) En diciembre de 2025 se generó deterioro por $10.258.246 por cancelación del proyecto Conexión Oleoducto de Colombia a la subestación Caucasia 110 kV (CAUC) de ISA.

(3) Corresponde a activos por derechos de uso clasificados como propiedades, planta y equipo, reconocidos en aplicación de la NIIF 16 Arrendamientos.

Al 30 de septiembre de 2026, los costos por préstamos capitalizados atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos ascienden a $ 125.073.228 (septiembre 2025: $ 137.473.894). La tasa promedio utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 0,66 % (septiembre 2025: 0,57 %) mensual, que corresponde a la tasa de interés efectiva promedio de préstamos.

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

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

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no se identificaron indicios de tipo operativo y/o económico, que indiquen que el valor neto registrado de las propiedades, planta y equipos no pueda ser recuperado.

11. INTANGIBLES

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Concesiones(1)	14.302.881.585	12.662.521.214
Crédito mercantil(2)	1.396.591.155	1.484.814.997
Servidumbres(3)	697.204.892	742.723.301
Derechos	580.793.102	632.633.859
Software	441.423.307	413.161.186
Licencias	156.416.305	152.821.183
Intangibles en formación(4)	37.960.598	15.815.505
Marcas	58.515	58.515
	17.613.329.459	**16.104.549.760**
Menos amortización acumulada y deterioro de valor	(6.000.016.443)	(6.257.396.591)

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Total intangibles	**11.613.313.016**	**9.847.153.169**

(1) Corresponde a concesiones de servicios clasificadas como activos intangibles, según la CINIIF 12, en el negocio de Energía en Perú y Bolivia, y el negocio de Telecomunicaciones y TIC en Colombia; adicionalmente, desde el 1 de julio de 2026, Ruta de los Lagos inició operaciones. Esta concesión vial en Chile se reconoce bajo el modelo de activo intangible, dado que la concesionaria asume el riesgo de demanda al no contar con mecanismos de ingresos mínimos garantizados.

El incremento se explica principalmente por el reconocimiento, desde el inicio de la concesión de Ruta de los Lagos, del derecho de explotación de la infraestructura, medido con base en la mejor estimación de las obligaciones de construcción pendientes de ejecución. Como contrapartida, se reconoció un pasivo contractual presentado en la Nota 14, "Pasivos no financieros".

(2) Incluye los créditos mercantiles generados en las adquisiciones de negocios realizadas por ISA Energía en Brasil, por $747.659.162 (2025: $802.729.902); ISA Capital do Brasil, por $290.444.811 (2025: $307.511.062); ISA Perú, por $93.875.979 (2025: $105.559.798); ISA, por $243.197.285 para ambos períodos, e ISA Intervial Chile, por $21.413.919 (2025: $25.816.951). La amortización acumulada del crédito mercantil reconocida al 30 de septiembre de 2026 asciende a $846.492.637 (2025: $887.262.235).

(3) Las servidumbres son derechos adquiridos para el paso de sus activos operativos, principalmente líneas de transmisión de energía eléctrica. Estos activos se adquieren a perpetuidad, por lo que no tienen establecido un plazo determinado o un límite contractual y el derecho se mantiene en el tiempo.

(4) Los intangibles en formación corresponden a aquellos proyectos que actualmente tiene XM para la construcción de software y/o realización de mejoras relevantes a los intangibles existentes y aún no están disponibles para su uso. Estos, reclasificados al rubro correspondiente una vez se complete su desarrollo y estén disponibles para su utilización. Estos activos no se amortizan mientras se encuentren en etapa de desarrollo, de acuerdo con los lineamientos de la NIC 38.

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

12. PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de pasivos financieros al 30 de septiembre de 2026 y diciembre 2025 comprende:

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Pasivos financieros medidos a costo amortizado		
Bonos en circulación(1)	28.238.889.822	28.419.073.659
Obligaciones financieras(2)	6.666.380.558	5.336.821.808
Total pasivos financieros	**34.905.270.380**	**33.755.895.467**
Pasivos financieros medidos a valor razonable		
Instrumentos financieros derivados(3)	-	35.022.022
Total pasivos financieros	**34.905.270.380**	**33.790.917.489**
Corriente	1.538.546.663	1.753.653.649
No corriente	33.366.723.717	32.037.263.840

(1) La variación frente a diciembre de 2025 se explica, principalmente por las siguientes operaciones:

- ISA Energía Brasil: en febrero ejecutó un Exchange Offer, realizó la 21ª emisión de debêntures, por BRL 3.855 millones ($2.485.898.595), en tres series, con plazos de 4, 5 y 9 años y costos entre CDI + 0,55% y CDI + 0,84%. Los recursos obtenidos se utilizaron para la recompra anticipada de emisiones anteriores (9ª, 13ª y 15ª — series 1 y 2 — y 16ª), cuyos vencimientos estaban entre 2026 y 2034.

  En abril y en julio se realizó la 22ª y 23ª respectivamente emisión de debentures por BRL 2.500 millones ($1.612.282.615) para financiar planes de inversión.

  Adicional a lo anterior, durante el trimestre se tuvo un incremento por corrección monetaria en el saldo de bonos indexados al IPCA por un total BRL 415 millones ($267.318.165).

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

- Ruta del Maipo: En marzo realizó una operación de refinanciamiento de bonos locales por UF 15 millones ($2.112.878.881). El prepago de los bonos actuales se realizó con un crédito Bridge. La estrategia de reestructuración está enfocada en el prepago total de los bonos actuales y la emisión de nuevos bonos con el objetivo de optimizar el perfil financiero y alinear los vencimientos con la vida útil de la concesión. (ver numeral 12.1).

(2) La variación frente al 2025 se explica, principalmente, por las siguientes transacciones significativas:

- ISA: en junio, recibió desembolso del contrato de empréstito interno por $400.000.000, destinados a plan de inversiones 2025-2026.
- Ruta del Este: en abril, junio y agosto recibió desembolso del préstamo sindicado por USD 158 millones ($526.243.725), para el avance del proyecto de rehabilitación de la carretera Panamericana Este.
- ISA REP: en enero realizo refinanciamiento de deuda, a mediano plazo (4 años), por USD 60,5 millones ($202.144.415), el objetivo era refinanciar deuda vigente de ISA REP por lo que se realizó el pago de: bono serie A del segundo programa de la 20ª emisión y crédito corto plazo con el BCP.
- Consorcio Transmantaro - CTM: ha realizado múltiples desembolsos del contrato de empréstito interno por USD 18 millones ($60.142.140), para continuar financiando el CAPEX del proyecto Grupo 1.
- Interconexiones del Norte: recibió desembolsos del crédito sindicado por USD 68 millones ($227.203.640) y bajo la línea IVA del crédito sindicado por CLP 1.141 millones ($3.920.530), con el objetivo de continuar la ejecución de las obras del proyecto.
- Intervial: en mayo y junio realizó pago de créditos por CLP 56.127 millones ($192.815.214), según cronograma de pago.
- Transelca: en septiembre desembolsó crédito $80.000.000, destinado a gastos diferentes a inversión.
- Interligação Elétrica do Madeira: en agosto se realizó el proceso de reorganización accionaria entre IE Madeira e IE Garanhuns, permitiendo a ISA Energía Brasil alcanzar el 100% de participación en IE Madeira, por lo tanto, se incorpora al consolidado de la deuda créditos por BRL 535 millones ($219.027.179).

(3) La variación frente al 2025 se explica, principalmente por el pago realizado en Intervial Chile por la finalización del contrato *swap* asociado a las operaciones de financiamiento.

Adicional a las transacciones anteriores, los saldos de capital de la deuda de ISA y sus empresas contratada en diferentes monedas al cierre de septiembre de 2026 incluye el efecto neto por conversión respecto al cierre de 2025, explicado por la apreciación del COP frente al USD (12,4 %), al PEN (15,1 %), al CLP (20,6 %) y BRL (5,9%).

En los períodos sobre los que se informa se ha cumplido con el pago del capital y los intereses de las obligaciones de ISA y sus empresas.

Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

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

	Bonos en circulación		Obligaciones financieras		Total pasivos financieros	
	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Corriente	774.572.937	1.258.479.888	763.973.726	495.173.760	1.538.546.663	1.753.653.649
Año 2	682.446.799	1.087.635.577	701.109.970	695.165.588	1.383.556.769	1.782.801.165
Año 3	649.575.249	1.235.768.530	992.378.208	899.618.234	1.641.953.457	2.135.386.764
Año 4	985.897.613	1.387.238.543	805.889.639	643.463.049	1.791.787.252	2.030.701.592
5 años en adelante	25.146.397.224	23.447.918.205	3.403.029.015	2.640.456.114	28.549.426.239	26.088.374.319
Total	**28.238.889.822**	**28.417.040.744**	**6.666.380.558**	**5.373.876.745**	**34.905.270.380**	**33.790.917.489**

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

	Bonos en circulación		Obligaciones financieras		Total pasivos financieros	
	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Instrumento deuda	28.238.889.822	28.419.073.659	6.666.380.558	5.336.821.808	34.905.270.380	33.755.895.467
Instrumentos derivados	-	(2.032.915)	-	37.054.937	-	35.022.022

12.1. Refinanciación bonos Maipo

Durante marzo y abril de 2026, Ruta del Maipo Sociedad Concesionaria S.A. refinanció su deuda financiera mediante un crédito bancario puente de carácter temporal, utilizado para financiar el pago anticipado de los Bonos Serie D y F, seguido de la emisión de los Bonos Serie G y H. Esta operación permitió optimizar las condiciones de financiamiento y extender el perfil de vencimientos de la deuda, alineándolo con la generación esperada de flujos de la concesión hasta 2037. Asimismo, el crédito puente fue íntegramente pagado con los recursos obtenidos de la colocación de los Bonos Serie G y H, completando así el proceso de refinanciación.

A continuación, se presentan los importes de las operaciones efectuadas para materializar el refinanciamiento, complementando la información revelada en el Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Consolidado y proporcionando un mayor detalle para facilitar la comprensión de los movimientos asociados a las actividades de financiación al 30 de septiembre de 2026.

Concepto	Movimiento EFE	Refinanciación	Movimiento (sin refinanciación)
Emisión de bonos[1]	6.208.572.615	2.325.392.363	3.883.180.252
Pagos de bonos[2]	(4.723.097.115)	(2.361.659.976)	(2.361.437.139)
Préstamos obtenidos[3]	3.754.691.260	1.914.704.424	1.839.986.836
Pagos de obligaciones financieras[4]	(2.302.239.805)	(1.914.704.424)	(387.535.381)

(1) Con fecha 1 de abril de 2026, la Sociedad recibió los recursos provenientes de la emisión de los Bonos Serie G y H por $14.750.000 UF.

(2) Debido a que las condiciones de los Bonos Serie D y F no permitían su modificación, el 19 de marzo de 2026 se efectuó pago total anticipado por $14.980.046 UF.

(3) Para financiar transitoriamente dicho pago, el 10 de marzo de 2026 la Sociedad suscribió un crédito puente con Banco de Chile y Banco Itaú Chile por $12.145.000 UF.

(4) Una vez concretada la colocación de los Bonos Serie G y H, el 1 de abril de 2026 la Sociedad procedió al prepago total del crédito puente.

13. CUENTAS POR PAGAR

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Dividendos [1]	1.140.284.541	185.564.075
Proveedores [2]	790.202.772	890.472.007
Acreedores	482.467.753	498.869.403
Pasivo por arrendamientos	215.196.400	231.695.556
Retención sobre contratos	13.153.731	16.737.698
Total cuentas por pagar	**2.641.305.197**	**1.823.338.739**
Corriente	2.506.983.493	1.668.084.167

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
No corriente	134.321.704	155.254.572

(1) El saldo a septiembre de 2026 corresponde principalmente a los dividendos por pagar en ISA por $965.895.401 (2025: $277) y a accionistas no controladores en ISA Energía Brasil por $148.999.996 (2025: $185.557.319) y en ISA Energía Perú por $25.389.143 (2025: $0).

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

14. PASIVOS NO FINANCIEROS

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Pasivo contractual[1]	2.705.484.130	-
Ingresos diferidos	487.837.751	525.525.798
Recaudos a favor de terceros	120.644.427	103.324.040
Otros pasivos	752.497	1.310.808
Total pasivos no financieros	**3.314.718.805**	**630.160.646**
Corriente	209.383.982	177.785.765
No corriente	3.105.334.823	452.374.881

(1) El saldo refleja la mejor estimación de las obligaciones pendientes de ejecución relacionadas con la ampliación, construcción y mejoramiento de la infraestructura, asociadas al derecho de explotación otorgado en las bases de licitación del contrato de concesión de Ruta de los Lagos

15. IMPUESTOS

15.1. Activos y pasivos por impuestos

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Activos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	225.936.719	195.609.450
Saldo a favor de impuestos[1]	293.092.831	192.211.109
Anticipos y otros tributos	64.933.256	61.088.980
Total	**583.962.806**	**448.909.539**
Activos por impuestos no corrientes		
Impuesto a las ganancias	12.839.894	43.903.591
Saldo a favor de impuestos, anticipos y otros impuestos	26.838.807	13.902.919
Total	**39.678.701**	**57.806.510**
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a las ganancias	91.199.362	147.261.637
Impuesto de industria y comercio	19.034.215	20.404.600
Impuesto al valor agregado	33.832.203	71.030.349
Otros tributos[2]	229.244.391	174.145.133
Total	**373.310.171**	**412.841.719**
Pasivos por impuestos no corrientes		
Impuesto a las ganancias	14.684.355	15.414.706
Otros tributos [3]	2.536.655.670	2.025.296.620
Total	**2.551.340.025**	**2.040.711.326**

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

(1) El mayor saldo se explica principalmente por: i) en ISA, las retenciones en la fuente practicadas sobre los dividendos causados al cierre del período y el IVA asociado a las adquisiciones de activos fijos realizadas durante el año; ii) en Internexa, el incremento de las autorretenciones y el saldo a favor del impuesto sobre la renta del año gravable 2025, cuya compensación se encuentra en trámite; y iii) en Ruta del Este, el mayor anticipo de IVA, originado principalmente por el avance de las actividades de construcción del proyecto.

(2) Corresponde a la retención en la fuente por pagar y otros tributos de ISA y sus empresas

(3) Obedece al reconocimiento de las contribuciones PIS & COFINS sobre el aumento del activo contractual en ISA Energía Brasil e Interligação Elétrica do Madeira.

15.2. Impuestos sobre las ganancias

	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)
Gasto por impuesto corriente	559.562.787	624.127.464
Gasto por impuesto diferido	337.570.992	244.080.780
Total impuesto sobre las ganancias (1)	**897.133.779**	**868.208.244**

(1) El aumento se originó principalmente en ISA Energía Brasil, como resultado del reconocimiento del impuesto diferido asociado a la ganancia generada en la adquisición de Interligação Elétrica do Madeira. Este efecto fue parcialmente compensado por la menor provisión del impuesto sobre la renta en ISA, derivada de los menores resultados operacionales del negocio de transmisión, la disminución del impuesto pagado en el exterior y el reconocimiento de un mayor ingreso por impuesto diferido asociado a la cartera de Air-e.

Conciliación del gasto por impuesto a las ganancias

La conciliación entre el gasto por impuesto a las ganancias y el impuesto determinado con base en la tarifa legal aplicable a ISA es la siguiente:

	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	3.900.115.425	3.835.496.492
Tarifa nominal de impuesto sobre la renta de la controladora	35%	35%
Impuesto sobre la renta a la tasa nominal	**1.365.040.399**	**1.342.423.772**
Ajustes para el cálculo de la tasa efectiva		
Deducciones, descuentos y beneficios fiscales	(121.899.771)	(215.031.214)
Método de participación patrimonial	(116.947.364)	(143.956.016)
Efecto de pérdidas fiscales	(25.905.632)	(22.979.717)
Efecto por aplicar lucro presumido o renta presuntiva	(146.461.479)	(101.658.722)
Gastos no deducibles	63.784.293	56.901.549
Cambio en tasas impositivas y otros efectos por impuestos	(48.846.668)	(55.631.755)
Dividendos no gravados y exentos	(71.103.852)	11.577.831
Ingresos no gravados fiscalmente	(526.147)	(3.437.484)
Gasto por impuesto sobre la renta a la tasa efectiva(1)	**897.133.779**	**868.208.244**
Tasa efectiva de impuesto sobre la renta(1)	**23,00%**	**22,64%**

(1) A septiembre de 2026, la tasa efectiva de tributación de ISA y sus empresas se ubicó en 23,00%, frente al 22,64% registrado en septiembre de 2025, lo que representa un incremento de 0,36 puntos porcentuales.

Esta variación se explica principalmente por los efectos registrados en ISA Energía Brasil, asociados al reconocimiento del impuesto diferido sobre la ganancia generada en la adquisición de Interligação Elétrica do Madeira; al mayor efecto de la actualización del activo de concesión con base en el índice IPCA, que pasó de 3,64% en septiembre de 2025 a 3,82% en septiembre de 2026; y a la menor deducción de Juros sobre Capital Propio (JCP). Estos efectos fueron parcialmente compensados por la menor provisión del impuesto sobre la renta en ISA, derivada de los menores resultados operacionales del negocio de transmisión, la disminución del impuesto pagado en el exterior y el reconocimiento de un mayor ingreso por impuesto diferido asociado a la cartera de Air-e.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

15.3. Activos y pasivos por impuestos diferidos

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Activo por impuesto diferido	109.287.669	123.827.039
Pasivo por impuesto diferido	(7.605.487.915)	(7.027.704.015)
Pasivo por impuesto diferido, neto [1]	**(7.496.200.246)**	**(6.903.876.976)**

El movimiento del pasivo por impuesto diferido, neto es el siguiente:

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Saldo inicial	**6.903.876.976**	**6.936.029.276**
Reconocido en el resultado del período	337.570.992	295.122.905
Reconocido en otro resultado integral	78.038.433	51.020.974
Combinación de negocio	694.476.881	-
Efecto por conversión	(517.763.036)	(378.296.179)
Saldo final	**7.496.200.246**	**6.903.876.976**

[1] La variación del impuesto diferido se explica principalmente por la combinación de negocios resultante de la adquisición de Interligação Elétrica do Madeira por parte de ISA Energía Brasil. En el marco de la asignación del precio de compra, los activos adquiridos y los pasivos asumidos fueron reconocidos a sus valores razonables, lo que originó diferencias temporarias entre dichos valores contables y sus bases fiscales y, en consecuencia, el reconocimiento de los correspondientes activos y pasivos por impuesto diferido, calculados con base en las tasas fiscales aplicables, de conformidad con la NIC 12 – Impuesto a las Ganancias. La incorporación de estos saldos en el proceso de consolidación generó un incremento neto del pasivo por impuesto diferido de ISA al cierre del período.

La variación también incluye los efectos de la conversión a la moneda de presentación de los saldos de las compañías del exterior, principalmente ISA Energía Brasil, Consorcio Transmantaro y Concesionaria Ruta del Maipo, los cuales generaron aumentos y disminuciones en los activos y pasivos por impuesto diferido. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el reconocimiento de un activo por impuesto diferido asociado a las pérdidas fiscales acumuladas de Intervial Chile, con fundamento en la expectativa de generación de utilidades fiscales futuras suficientes para permitir su compensación y recuperación.

15.4. Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria

De conformidad con lo establecido en la *NIC 12 Impuesto a las ganancias*, ISA y sus empresas evalúan de forma periódica la recuperabilidad de las pérdidas fiscales y de los excesos de renta presuntiva, considerando proyecciones de utilidades fiscales futuras, el historial de resultados fiscales y demás evidencia disponible, con base en el juicio de la administración.

En aquellos casos en los que las entidades presentan una historia de pérdidas fiscales recurrentes, el reconocimiento del activo por impuesto diferido se limita a las partidas para las cuales existe evidencia suficiente y convincente de que será probable su recuperación mediante la generación de utilidades imponibles futuras. En consecuencia, las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva se clasifican entre aquellas respecto de las cuales se ha reconocido un activo por impuesto diferido y aquellas para las cuales no se ha reconocido dicho activo, dado que, a la fecha de los estados financieros, no es probable que se generen utilidades fiscales futuras suficientes que permitan su compensación. Estas estimaciones y expectativas de recuperabilidad son revisadas en cada período y, en la medida en que se presenten cambios en las circunstancias o en la evidencia disponible, el reconocimiento del impuesto diferido se ajustará prospectivamente.

Las pérdidas fiscales y exceso de renta presuntiva se clasifican en:

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Sobre las que se reconoce impuesto diferido	6.977.886.526	7.430.025.841
Sobre las que no se reconoce impuesto diferido[1]	593.550.859	807.434.156
Total pérdidas fiscales y excesos de presuntiva	**7.571.437.385**	**8.237.459.997**
Impuesto diferido reconocido	1.985.928.691	2.075.998.561
Impuesto diferido no reconocido[1]	162.997.048	220.333.139
Total impuesto diferido	**2.148.925.739**	**2.296.331.700**

(1) Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva, respecto de los cuales no se ha reconocido impuesto diferido, debido a la incertidumbre existente sobre su recuperabilidad.

15.5. Contingencias asociadas al impuesto sobre la renta

15.5.1. Provisiones y pasivos contingentes asociadas a impuestos

Durante el período de reporte, la administración realizó una evaluación continua de las provisiones y de los pasivos contingentes asociados al impuesto a las ganancias, considerando la información disponible a la fecha y el estado de las controversias y procesos fiscales en curso. Como resultado de dicha evaluación, no se evidenciaron cambios significativos en dichas provisiones y pasivos contingentes en relación con lo revelado en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados.

15.5.2. Posiciones fiscales inciertas CINIIF 23

Durante el período de reporte, la administración evaluó las posiciones fiscales de la Compañía de conformidad con lo establecido en la CINIIF 23 Incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias. Como resultado de dicha evaluación, no se identificaron posiciones fiscales inciertas que requieran reconocimiento o revelación en los estados financieros. En consecuencia, no se presentan cambios con respecto a lo informado en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados.

15.6. Principales disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción

15.6.1. Actualización de pérdidas fiscales de Compañías en Chile

A 30 de septiembre de 2026, en las Compañías de Chile (Intervial, ISA inversiones Chile Vías, Ruta del Maipo, Ruta Orbital Sur y Ruta del Loa), con moneda funcional peso chileno, se reconoció un activo por impuesto diferido sobre las pérdidas fiscales, ajustadas por la aplicación del factor de corrección monetaria del 3,4%, el cual representa un aumento de 0,7 puntos porcentuales frente al factor aplicado al 30 de septiembre de 2025 (2,7%).

15.6.2. Proyecto de reforma tributaria en Chile

En abril de 2026, el Gobierno de Chile presentó al Congreso Nacional el proyecto de ley para la Reconstrucción Nacional y el Desarrollo Económico y Social, el cual contempla, entre otras medidas tributarias, una reducción gradual de la tasa del Impuesto de Primera Categoría aplicable a las grandes empresas, desde el 27% vigente hasta el 23%. De acuerdo con el texto aprobado por el Congreso, la gradualidad propuesta establece una tasa del 25,5% para el año comercial 2027, del 24% para el año comercial 2028 y del 23% a partir del año comercial 2029.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

Al 30 de septiembre de 2026, el proyecto había sido aprobado por ambas cámaras del Congreso Nacional y se encontraba pendiente de la finalización del control de constitucionalidad y de los trámites de promulgación y publicación en el Diario Oficial. En consecuencia, a la fecha de cierre, las modificaciones propuestas no constituían legislación tributaria sustancialmente aprobada para efectos de la NIC 12 – Impuesto a las Ganancias y, por tanto, no fueron consideradas en la medición de los activos y pasivos por impuesto corriente y diferido de las compañías de ISA en Chile.

La Administración continuará monitoreando la culminación del proceso legislativo y evaluará los efectos contables y fiscales de la reforma una vez se cumplan las condiciones para considerarla sustancialmente aprobada o vigente, según corresponda; ver Nota 29. "Eventos subsecuentes".

15.7. Impuesto al patrimonio

En Colombia, el Decreto Legislativo 0173 de 2026 creó un impuesto extraordinario y transitorio al patrimonio aplicable únicamente en la vigencia fiscal 2026, como parte de las medidas adoptadas por el Gobierno Nacional en el marco del Estado de Emergencia Económica, Social y Ecológica declarado en febrero de 2026.

El impuesto se configura como un gravamen de corte asociado a la posesión de un patrimonio líquido al 1 de marzo del 2026, con un umbral de aplicación de 200.000 UVT y tarifa general del 0,5% y especial del 1,6% para entidades del sector Financiero y del sector extractivo de petróleo y crudo.

ISA y sus empresas en Colombia se encuentran sujetas al impuesto al patrimonio a la tarifa del 0,5%.

Al 30 de septiembre de 2026, el impuesto al patrimonio es reconocido conforme a la política contable del Grupo Ecopetrol aplicable a los impuestos corrientes. De acuerdo con dicha política, alineada con los Decretos 173 y 240 de 2026, con lo dispuesto en la NIC 12 – Impuesto a las ganancias, y con el concepto No. CGN-20261120009251 Id:3978 emitido por la Contaduría General de la Nación, el impuesto al patrimonio configura una obligación, que se reconoce como un pasivo y su impacto económico corresponde a un gasto del ejercicio anual 2026.

En aplicación del Decreto Legislativo 240 de 2026 emitido por el Ministerio de Minas y el Concepto de la Contaduría General de la Nación emitido el 26 de marzo de 2026, quienes permiten el registro en el resultado del período anual, el Grupo reconoce el gasto por impuesto al patrimonio de manera sistemática y proporcional a lo largo del ejercicio 2026. En consonancia con lo anterior, el pasivo por impuesto al patrimonio se registra inicialmente con una contrapartida transitoria en el patrimonio, en una cuenta denominada "Otras reservas para impuestos", la cual tiene exclusivamente fines de presentación contable y no constituye una distribución de utilidades ni una apropiación de reservas a favor de los accionistas. Dicha cuenta patrimonial tiene naturaleza transitoria y es reclasificada gradualmente al estado de resultados a medida que se reconoce el gasto correspondiente durante el período, sin afectar reservas específicas ni requerir decisiones de los órganos sociales distintas de la aprobación ordinaria de los estados financieros.

Este tratamiento garantiza la adecuada presentación del desempeño financiero del Grupo en los estados financieros intermedios y su consistencia con los estados financieros anuales preparados bajo normas NIIF.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

El valor total del impuesto al patrimonio a cargo de ISA y sus empresas es de $61.247.016. De este monto, $45.935.262 fueron reconocidos como gasto por impuesto al patrimonio en el estado de resultados consolidado, correspondiente al período finalizado el 30 de septiembre de 2026. El saldo restante, se mantiene registrado de manera transitoria en el patrimonio y será reconocido de forma gradual como gasto en el estado de resultados durante el año 2026. En consecuencia, el impuesto al patrimonio será reconocido en su totalidad como gasto en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2026, sin que se esperen impactos permanentes en el patrimonio de ISA y sus empresas.

16. PATRIMONIO

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

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

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Capital autorizado		
1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal $32,8	45.000.000	45.000.000
Capital suscrito y pagado		
1.125.498.016 acciones ordinarias de valor nominal $32,8	36.916.335	36.916.335

La prima en colocación de acciones es $1.428.127.891 a 2026 y 2025.

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 ponderado de acciones en circulación a la fecha del estado de situación financiera. ISA y sus empresas no tienen instrumentos financieros ni contratos con posibles efectos de dilución.

	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)
Utilidad del período atribuible a propietarios de la controladora	1.791.575.591	1.849.625.592
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad por acción (expresada en unidades de pesos colombianos)	1.617,42	1.669,82

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

16.2. Dividendos

Los dividendos decretados en 2026 y 2025 por ISA se detallan a continuación:

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Utilidad neta del ejercicio anterior	2.420.317.832	2.807.941.183
Acciones en circulación	1.107.677.894	1.107.677.894
Dividendo ordinario por acción (en $)	1.090	1.265
Dividendos decretados	1.207.368.904	1.401.212.536
Forma de pago	Dividendo ordinario, pagaderos en dos cuotas: el 20 % en mayo y 80 % en diciembre de 2026	Dividendo ordinario, pagaderos en dos cuotas: en mayo y diciembre de 2025

16.3. Reservas

	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Fortalecimiento patrimonial[1]	10.833.325.431	9.626.446.706
Legal por disposiciones fiscales	898.802.287	898.802.287
Rehabilitación y reparación de activos del STN	37.434.453	37.434.453
Legal[2]	18.458.167	18.458.167
Otras reservas para impuestos[3]	(14.004.085)	-
Total	**11.774.016.253**	**10.581.141.613**

[2] En cumplimiento del artículo 47 de los Estatutos Sociales, la Asamblea General de Accionistas ha constituido esta reserva de carácter ocasional, con el fin de que la compañía conserve su solidez financiera, mantenga el nivel de indicadores financieros que son requeridos por las agencias calificadoras de riesgo crediticio para otorgar el grado de inversión y cumpla los compromisos contractuales adquiridos con las entidades financieras. En la Asamblea General de Accionistas del 26 de marzo de 2026, se aprobó: constituir una reserva ocasional para el fortalecimiento patrimonial, por valor de $1.206.878.725, para atender compromisos de inversión ya adquiridos y mantener la solidez financiera.

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

[4] Corresponde a la reserva para el Impuesto al Patrimonio: durante el período de reporte, el Gobierno Nacional expidió el Decreto 173 de 2026, mediante el cual se reglamenta el impuesto al patrimonio, aplicable a determinados contribuyentes conforme a las condiciones allí establecidas. La administración evaluó el alcance y los efectos de este impuesto sobre la situación financiera de ISA y sus Empresas en Colombia, considerando la normativa vigente y la información disponible a la fecha. Con base en dicha evaluación, el impuesto al patrimonio fue reconocido en su totalidad como una obligación a cargo de las empresas, con cargo directo a las reservas de patrimonio.

Al 30 de septiembre de 2026, el importe reconocido en reservas ha sido amortizado en una proporción de 9/12, correspondiente al tercer trimestre del período gravable, afectando el resultado del período de manera sistemática y racional. El saldo pendiente de amortización permanece registrado en el patrimonio y será reconocido en resultados en los períodos siguientes, de acuerdo con el patrón esperado de reconocimiento del gasto (Ver *Nota 15.7 – Impuesto al patrimonio*).

La administración continuará monitoreando la evolución normativa, doctrinal y jurisprudencial relacionada con el impuesto al patrimonio y evaluará de forma periódica la razonabilidad de las estimaciones y supuestos utilizados, reconociendo prospectivamente cualquier efecto derivado de cambios en las circunstancias o en la interpretación de la norma.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

17. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

El detalle de los ingresos de contratos con clientes, al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)
Servicios de transmisión de energía eléctrica[1]	5.826.308.506	5.695.667.128
Servicios de construcción[2]	3.968.929.889	3.188.778.910
Concesiones viales[3]	1.407.383.887	1.452.498.480
Cargos por conexión	628.850.513	566.699.546
Tecnologías de información y telecomunicaciones [4]	428.370.639	357.645.478
Otros ingresos	118.726.353	134.545.187
Total ingresos de contratos con clientes	**12.378.569.787**	**11.395.834.729**

(1) El incremento se presenta principalmente en ISA Energía Brasil por la entrada en operación de nuevos proyectos y el efecto positivo en los escaladores contractuales, compensado con el efecto por conversión de las empresas del exterior.

(2) Mayores ingresos por construcción, explicados principalmente por el avance de las obras en las concesiones viales de Ruta del Este en Panamá y Ruta Orbital en Chile, así como por el progreso de los proyectos de energía en Perú.

(3) Los ingresos se vieron afectados principalmente por el efecto de conversión de las concesiones en Chile; no obstante, este impacto fue compensado por los mayores ingresos derivados de la corrección monetaria, los rendimientos del activo financiero y el inicio de la operación de Ruta de los Lagos.

(4) El incremento se explica por mayores ingresos en Internexa Colombia debido a nuevos contratos con clientes estatales asociados al Plan Nacional de Conectividad.

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

18. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS

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

	Costos de operación		Gastos de administración		Total costos de operación y gastos de administración	
	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)
Costos de construcción contratos de concesión[1]	3.422.988.782	2.779.391.589	-	-	3.422.988.782	2.779.391.589
Costo de personal	599.004.765	591.669.532	366.640.972	362.142.867	965.645.737	953.812.399
Materiales y mantenimiento[2]	411.483.982	453.524.413	6.011.220	24.655.766	417.495.202	478.180.179
Contribuciones e impuestos[3]	173.285.904	168.904.130	69.144.928	22.486.080	242.430.832	191.390.210
Servicios	153.587.869	190.054.496	46.504.101	19.477.281	200.091.970	209.531.777
Honorarios	65.623.688	78.541.163	124.691.965	112.448.619	190.315.653	190.989.782
Diversos	116.028.224	152.323.270	16.294.601	14.375.451	132.322.825	166.698.721
Estudios y proyectos	84.426.820	39.838.678	15.401.597	47.855.931	99.828.417	87.694.609
Seguros	59.928.220	67.422.164	13.620.928	17.492.482	73.549.148	84.914.646
Comunicaciones	52.955.851	37.304.624	3.235.900	5.790.109	56.191.751	43.094.733
Ambiental	26.518.311	23.871.677	3.635.313	5.492.585	30.153.624	29.364.262
Mantenimiento intangibles	6.772.192	8.707.705	18.703.340	15.173.881	25.475.532	23.881.586
Publicidad, impresos y publicaciones	1.177.927	2.463.401	8.259.097	10.884.216	9.437.024	13.347.617
Arrendamientos	5.428.805	7.816.962	1.846.051	3.580.604	7.274.856	11.397.566
Total	**5.179.211.340**	**4.601.833.804**	**693.990.013**	**661.855.872**	**5.873.201.353**	**5.263.689.676**
Provisiones y deterioro de valor deudores y otras cuentas por cobrar e inventarios	-	-	257.996.351	269.540.316	257.996.351	269.540.316

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

	Costos de operación		Gastos de administración		Total costos de operación y gastos de administración	
	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)
Depreciaciones	423.864.114	383.930.776	36.885.248	52.123.937	460.749.362	436.054.713
Amortizaciones	336.946.339	333.912.924	33.729.325	36.263.687	370.675.664	370.176.611
Total depreciaciones, amortizaciones y provisiones	**760.810.453**	**717.843.700**	**328.610.924**	**357.927.940**	**1.089.421.377**	**1.075.771.640**
Total	**5.940.021.793**	**5.319.677.504**	**1.022.600.937**	**1.019.783.812**	**6.962.622.730**	**6.339.461.316**

(1) Mayores costos por construcción, explicados principalmente por el avance de las obras en las concesiones viales de Ruta del Este en Panamá y Ruta Orbital en Chile, así como por el progreso de los proyectos de energía en Perú.

(2) Disminución de costos principalmente en las concesiones viales de Chile por menores actividades de mantenimiento y conservación.

(3) Incremento por el reconocimiento de la 9/12 parte del impuesto al patrimonio en Colombia.

19. EFECTO DE LA REVISIÓN TARIFARIA PERIÓDICA (RTP)

La Resolución de la Revisión Tarifaria Periódica (RTP) en Brasil es un proceso regulado por el gobierno, a través de la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL), que establece revisiones y ajustes periódicos en las tarifas de las concesionarias de servicios públicos, especialmente en el sector eléctrico. Esta revisión tiene como objetivo asegurar que las tarifas cobradas reflejen los costos de operación, mantenimiento, e inversión necesarios para ofrecer un servicio continuo y de calidad.

ISA ENERGÍA Brasil y sus empresas se someten a esta Revisión Tarifaria Periódica (RTP), considerando componentes de remuneración O&M, WACC y base de remuneración regulatoria. El impacto neto reconocido en resultados, los cuales incrementan el valor del activo contractual de Brasil, al tercer trimestre del 2026 y 2025 se presenta a continuación:

	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)
Efecto de la Revisión Tarifaria Periódica (RTP) de las Transmisoras de Brasil	33.277.393	116.526.046

20. OTROS INGRESOS (GASTOS), NETO

Los otros ingresos y gastos operacionales se detallan a continuación:

	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)
Otros ingresos operacionales		
Utilidad en combinación de negocios(1)	222.594.596	-
Otros	28.134.656	25.502.543
Indemnizaciones	4.319.770	4.612.211
Utilidad venta propiedad, planta, equipo	4.187.572	6.061.208
Arrendamiento	3.393.373	3.239.161
Recuperaciones	2.907.421	4.205.348
Total otros ingresos	**265.537.388**	**43.620.471**
Otros gastos operacionales		

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)
Otros	(16.912.561)	(21.047.866)
Pérdida por baja de activos fijos	(8.383.877)	(25.387.368)
Siniestros	(646.486)	(6.678.894)
Donaciones	(160.102)	(106.930)
Deterioro de valor de los activos	-	(2.845.192)
Total otros gastos	**(26.103.026)**	**(56.066.250)**
Total otros gastos, netos	**239.434.362**	**(12.445.779)**

(1) Corresponde a la utilidad antes de impuestos reconocida en la combinación de negocios derivada de la obtención del control sobre Interligação Elétrica do Madeira S.A., como resultado del descruce accionario de las participaciones mantenidas en Interligação Elétrica do Madeira S.A. e Interligação Elétrica de Garanhuns S.A. Los detalles de la transacción y de su contabilización se presentan en la *Nota 8.3 - Combinación de negocios.*

21. RESULTADO FINANCIERO, NETO

	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)
Valoración de inversiones[1]	181.683.596	230.384.612
Rendimientos sobre otros activos	141.580.411	161.114.927
Rendimientos sobre activos financieros	114.412.976	111.882.663
Variación monetaria	15.811.433	41.027.757
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	6.046.206	4.651.752
Otros ingresos Financieros	729.715	137.941
Dividendos	(6.292.456)	(9.053.515)
Total ingresos financieros	**453.971.881**	**540.146.137**
Intereses sobre bonos[2]	(1.231.684.137)	(1.072.307.842)
Sobre obligaciones financieras crédito público[3]	(600.272.662)	(568.876.595)
Otros intereses	(85.253.275)	(110.535.891)
Pérdida en valoración y venta de inversiones	(63.490.716)	(22.720.109)
Actualización financiera de provisiones	(44.374.931)	(42.471.551)
Comisiones y otros gastos bancarios	(16.956.936)	(24.829.587)
Diversos	(7.090.537)	(10.045.398)
Administración emisión de títulos	(2.228.269)	(2.050.138)
Total gastos financieros	**(2.051.351.463)**	**(1.853.837.111)**
Total gastos financieros, neto	**(1.597.379.582)**	**(1.313.690.974)**
Ingreso por diferencia de cambio y unidades reajustables	749.136.565	539.225.139
Gasto por diferencia de cambio y unidades reajustables	(1.274.435.697)	(961.794.256)
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables, neto	**(525.299.132)**	**(422.569.117)**
Total resultado financiero, neto	**(2.122.678.714)**	**(1.736.260.091)**

(1) A septiembre de 2026, se obtuvieron menores rendimientos sobre excedentes de liquidez principalmente en Brasil y Colombia.

(2) El aumento se deriva principalmente del crecimiento de la deuda financiera, con un efecto más representativo en ISA Energía Brasil.

(3) El incremento se explica por el mayor endeudamiento en ISA Colombia.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

22. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

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

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

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

	Dividendos por cobrar		Cuentas por cobrar	
	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Control compartido				
Conexión Kimal Lo Aguirre S. A.	-	-	542.541.428	530.621.337
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S. A.	17.762.427	36.012.452	-	-
Interligação Elétrica do Madeira S. A.[(1)]	-	34.543.826	-	-
Consorcio Eléctrico Yapay S. A.	-	-	16.938.055	14.485.832
Interligação Elétrica Ivaí S. A.	-	40.227.788	1.516.926	1.700.942
Interligação Elétrica Garanhuns S. A.[(1)]	-	9.836.306	36.677	38.833
Interligação Elétrica Paraguaçu S. A.	-	-	-	27.749
Interligação Elétrica Aimorés S. A.	-	-	-	27.749
Otras partes relacionadas				
Ventas Profesionales Ltda.	-	-	625	1.353
Total	**17.762.427**	**120.620.372**	**561.033.711**	**546.903.795**
Corriente	17.762.427	120.620.372	18.491.658	16.281.105
No corriente	-	-	542.542.053	530.622.690

(1) Como resultado del descruce de las participaciones accionarias con Axia, Interligação Elétrica do Madeira S.A pasó a formar parte de las subsidiarias de ISA y sus empresas, mientras que la inversión en Interligação Elétrica de Garanhuns S.A. fue dada de baja; ver *Nota 9 - Inversiones en negocios conjuntos y asociadas* y *Nota 8.3 - Combinación de negocios.*

22.1. Remuneración al personal clave

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

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

22.2. 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 2026 es $52.374 pesos). La remuneración total a la Junta Directiva al 30 de septiembre de 2026 fue de $3.289.863 (septiembre 2025: $2.448.849). Al cierre del período no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

Al 30 de septiembre de 2026 y al 31 de diciembre de 2025, no existen vínculos laborales entre los integrantes de la Junta Directiva y la compañía, ni vínculos comerciales entre la compañía y los familiares cercanos de los miembros de la Junta Directiva.

22.3. Cuentas por cobrar al personal clave

Las cuentas por cobrar al personal clave al 30 de septiembre de 2026 fueron de $6.222.353 (2025: $3.797.393).

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

Retribución del personal clave

Las remuneraciones recibidas por el personal clave son las siguientes:

	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)
Remuneración	18.877.105	16.229.680
Otros beneficios a corto plazo	7.759.610	10.398.990
Otros beneficios a largo plazo	12.902	-
Beneficios por terminación	71.675	-
Total	**26.721.292**	**26.628.670**

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

22.4. Saldos y transacciones con Ecopetrol y sus subsidiarias

Los saldos y transacciones a septiembre de 2026 son los siguientes:

Compañías del grupo Empresarial	Cuentas por cobrar	Cuentas por pagar[1]	Ingresos[2]
Ecopetrol S. A	4.767.582	496.705.541	6.644.476
Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos	75.258	821	671.502
Parque Solar Portón del Sol S. A. S E. S. P.	442.728	-	1.954.754
Ecopetrol Capital AG	-	-	1.640.976
ODL Sucursal Colombia	-	12.837	-
Total	**5.285.568**	**496.719.199**	**10.911.708**

(1) Las cuentas por pagar incluyen $496.580.803 de dividendos decretados por pagar a cargo principalmente de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.

(2) ISA y sus empresas prestaron, a Ecopetrol y sus subsidiarias, servicios de conexión por $8.503.040 y otros servicios por $767.692; además se generaron rendimientos financieros por $1.640.976 debido a las operaciones de administración de excedentes de liquidez con Ecopetrol Capital AG.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

Al 31 de diciembre de 2025 las cuentas por cobrar con Ecopetrol y sus subsidiarias ascendían a $613.227 y las cuentas por pagar $66.498; adicionalmente, al 30 de septiembre de 2025 se reconocieron ingresos por $1.334.068. por concepto de conexión y otros servicios.

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

23. SEGMENTOS DE OPERACIÓN

23.1. Segmentos de operación que generan ingresos ordinarios

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

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

- **Energía Eléctrica**: incluye actividades relacionadas con el diseño, la construcción y el mantenimiento de sistemas de transmisión de energía de alta tensión y conexión de generadores, operador de red, transportes regionales y grandes consumidores al sistema energético.

- **Vías**: incluye los ingresos y costos asociados al diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento de infraestructura vial en Chile, Panamá y Colombia.

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

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

23.2. Información financiera de segmentos de operación

Septiembre 2026 (no auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Ingresos con contratos con clientes	9.591.728.594	2.358.417.260	428.423.933	12.378.569.787
Costos de operación	(4.463.429.142)	(1.200.029.138)	(276.563.513)	(5.940.021.793)
Utilidad bruta	**5.128.299.452**	**1.158.388.122**	**151.860.420**	**6.438.547.994**
Gastos de administración	(920.860.509)	(49.387.010)	(52.353.418)	(1.022.600.937)
Efecto de la revisión tarifaria periódica	33.277.393	-	-	33.277.393

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

Septiembre 2026 (no auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Método de participación de asociadas y negocios conjuntos, neto	312.981.982	-	21.153.345	334.135.327
Otros ingresos (gastos), netos	240.875.858	(4.355.673)	2.914.177	239.434.362
Utilidad operacional	**4.794.574.176**	**1.104.645.439**	**123.574.524**	**6.022.794.139**
Resultado financiero				-
Ingresos financieros	391.257.237	56.647.398	6.067.246	453.971.881
Gastos financieros	(1.712.576.067)	(307.937.442)	(30.837.954)	(2.051.351.463)
Diferencia en cambio, neta	(322.733.195)	(200.909.663)	(1.656.274)	(525.299.132)
Utilidad antes de impuestos	**3.150.522.151**	**652.445.732**	**97.147.542**	**3.900.115.425**
Impuesto de renta	(727.521.604)	(141.657.890)	(27.954.285)	(897.133.779)
Utilidad neta	**2.423.000.547**	**510.787.842**	**69.193.257**	**3.002.981.646**
Utilidad del interés no controlador	(1.209.742.517)	(1.489.978)	(173.560)	(1.211.406.055)
Utilidad neta de la controladora	**1.213.258.030**	**509.297.864**	**69.019.697**	**1.791.575.591**

Septiembre 2025 (no auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Ingresos ordinarios	9.356.378.221	1.681.652.803	357.803.705	11.395.834.729
Costos de operación	(4.470.513.201)	(651.106.318)	(198.057.985)	(5.319.677.504)
Utilidad bruta	**4.885.865.020**	**1.030.546.485**	**159.745.720**	**6.076.157.225**
Gastos de administración	(866.793.586)	(53.351.074)	(99.639.152)	(1.019.783.812)
Efecto de la revisión tarifaria periódica	116.526.046	-	-	116.526.046
Participación neta en participadas	408.041.461	(7.468)	3.268.910	411.302.903
Otros ingresos (gastos), netos	6.645.577	(24.410.791)	5.319.435	(12.445.779)
Utilidad operacional	**4.550.284.518**	**952.777.152**	**68.694.913**	**5.571.756.583**
Resultado financiero				-
Ingresos financieros	469.010.588	61.860.615	9.274.934	540.146.137
Gastos financieros	(1.499.751.372)	(324.575.125)	(29.510.614)	(1.853.837.111)
Diferencia en cambio, neta	(233.743.140)	(188.458.980)	(366.997)	(422.569.117)
Utilidad antes de impuestos	**3.285.800.594**	**501.603.662**	**48.092.236**	**3.835.496.492**
Impuesto de renta	(714.372.230)	(137.712.593)	(16.123.421)	(868.208.244)
Utilidad neta	**2.571.428.364**	**363.891.069**	**31.968.815**	**2.967.288.248**
Utilidad del interés no controlador	(1.113.458.421)	(4.103.890)	(100.345)	(1.117.662.656)
Utilidad neta de la controladora	**1.457.969.943**	**359.787.179**	**31.868.470**	**1.849.625.592**

23.3. Activos y pasivos por negocios

	Activos por negocios		Pasivos por negocios	
	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Energía Eléctrica	65.999.470.784	62.433.639.274	42.393.217.967	39.071.278.325
Vías	14.551.186.966	12.563.517.926	10.293.181.789	8.179.787.508
Telecomunicaciones y TIC	1.105.677.107	1.133.103.852	556.079.498	572.196.973
Total activos y pasivos por negocios	**81.656.334.857**	**76.130.261.052**	**53.242.479.254**	**47.823.262.806**

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

23.4. Información financiera por área geográfica

	Ingresos ordinarios de operación		Activos no corrientes	
	Septiembre 2026 (no auditado)	Septiembre 2025 (no auditado)	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Colombia	3.138.022.766	3.054.612.302	12.412.794.851	12.065.039.622
Chile	1.682.396.656	1.673.935.157	7.123.967.355	4.686.716.940
Brasil	5.069.835.487	4.689.934.073	2.318.631.312	4.299.525.188
Perú	1.746.902.399	1.787.144.727	7.736.704.398	8.557.522.033
Otros países	741.412.479	190.208.470	348.564.195	392.945.301
Total	**12.378.569.787**	**11.395.834.729**	**29.940.662.111**	**30.001.749.084**

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

24. GESTIÓN DE RIESGOS

A septiembre de 2026, no ha habido cambios significativos en cuanto a la información revelada en los estados financieros consolidados anuales de 2025, en relación con el riesgo de mercado, riesgo de liquidez y riesgo de crédito de excedentes de liquidez. Sin embargo, dadas las provisiones por pérdidas crediticias esperadas reconocidas en resultados a la fecha, a continuación se detalla información complementaria del riesgo de crédito de contraparte:

24.1. Riesgo de crédito y de contraparte

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

24.1.1. Políticas de gestión de riesgo de crédito

Como parte de la implementación de los cambios propuestos por la normatividad internacional NIIF 9, ISA y sus empresas incluyen, desde el año 2018 y 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 en que se tiene información suficiente, incluye variables estadísticas y de mercado, garantizando el cumplimiento de los requerimientos exigidos por NIIF 9. En los casos en los cuales la información no se encuentra disponible y solamente sea posible realizar análisis basados en la estadística o las características de los activos analizados establezcan que no hay aplicación de un cargo de provisión por pérdida esperada, se dará cumplimiento a la exención establecida en la misma norma sobre el costo-beneficio de obtener la información y, por tanto, se procede con la aplicación de modelos simplificados. De otra parte, cada compañía de ISA y sus

empresas, de acuerdo con sus características particulares y la información disponible, hará periódicamente el análisis y el cálculo y afectará sus provisiones con base en los resultados de dicho proceso.

24.1.2. Exposición al riesgo de crédito

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

Detalle cuentas por cobrar (saldo expuesto)	Septiembre 2026 (no auditado)	Diciembre 2025
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo	2.187.051.152	2.237.601.999
Deudores (clientes y concesiones)	1.610.536.535	1.312.066.578
Deudores varios	884.997.743	667.792.947
Total cuentas por cobrar (saldo expuesto)	**4.682.585.430**	**4.217.461.524**
Tasa de pérdida crediticia esperada[1]	24,82%	21,96%
Provisión para pérdidas crediticias esperadas	**(1.162.430.267)**	**(926.078.502)**

(1) La tasa de pérdida esperada corresponde al porcentaje de provisiones al corte frente al valor expuesto. Estas provisiones son calculadas por medio de la metodología de pérdida esperada, la cual incluye tanto el análisis financiero de cada contraparte y las señales de riesgo como las garantías otorgadas por cada uno de ellos y el comportamiento de pago (edad de mora) de cada una de las obligaciones.

El detalle y las particularidades de los rubros que componen las cuentas por cobrar (saldo expuesto) se reflejan en la *Nota 6 - Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar*.

24.1.3. 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 período actual, se han reconocido mayor provisión por pérdidas crediticias esperadas y su concentración dentro de la cartera total:

Contraparte	País	Saldo bruto	Concentración en la cartera	Provisión acumulada	Provisión del período reconocida en resultados, neto	Tasa de pérdida crediticia esperada (%)
Air-e S. A. S. E. S. P.[1]	Colombia	755.722.343	16,14%	750.235.416	257.012.948	99,27%
Estado de São Paulo de Brasil[2]	Brasil	2.187.051.152	46,71%	332.939.777	-	15,22%
Otras contrapartes[3]	Otros	1.739.811.935	37,15%	79.255.074	920.617	4,56%
Total saldo expuesto de cuentas por cobrar		**4.682.585.430**	**100,00%**	**1.162.430.267**	**257.933.565**	**24,82%**

(1) Ver *Nota 6.4 Provisión para pérdidas crediticias esperadas*.

(2) Ver *Nota 6 - Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar, neto superíndice (2).*

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

24.1.4. Hechos relevantes en la gestión de riesgo de crédito

La provisión de cartera a septiembre de 2026 tiene como contraparte más representativa a AIR-E S.A.S. E.S.P., en los términos descritos a continuación:

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

En el caso de AIR-E S.A.S. E.S.P., por su situación de empresa intervenida con fines de liquidación, se ha incrementado la provisión de acuerdo con el modelo de pérdidas crediticias esperadas y la causación de nuevos saldos de cartera corriente. Es de señalar que, conforme a la Circular Externa n.º 20241000001314, expedida por la Superintendencia de Servicios Públicos y Domiciliarios de Colombia en diciembre de 2024, para las entidades en condición de intervención no es posible activar la limitación de suministro y, de igual manera, dichas empresas están habilitadas para no constituir garantías que respalden sus obligaciones en el mercado.

ISA y sus empresas han implementado y continuarán implementando acciones jurídicas con el fin de lograr la recuperación de la cartera adeudada, tanto la originada con anterioridad a la intervención como la generada con posterioridad a esta.

Adicionalmente, considerando la situación actual de los agentes comercializadores de energía y las métricas establecidas para la gestión del riesgo de crédito de ISA y sus empresas, se ha reconocido de manera prudencial el efecto de la pérdida crediticia esperada de dicha contraparte.

Asimismo, a junio de 2026 se actualizó la evaluación del riesgo sistémico del sector, incorporando los posibles efectos asociados a las presiones de liquidez y capacidad de pago de los comercializadores derivadas del fenómeno de El Niño, cuyos impactos pueden incidir en las condiciones de recaudo y recuperación de cartera del mercado. Esta actualización fue incorporada en los supuestos y variables consideradas dentro del modelo de pérdidas crediticias esperadas.

25. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS

La siguiente tabla presenta el detalle del valor razonable y el valor en libros de los activos y pasivos financieros a septiembre de 2026 y diciembre de 2025. El valor en libros a costo amortizado de los activos y pasivos financieros es una aproximación a su valor razonable.

	Septiembre 2026 (no auditado)			Diciembre 2025		
	Costo amortizado	Valor razonable	Total	Costo amortizado	Valor razonable	Total
Activos financieros						
Efectivo	-	2.290.418.389	2.290.418.389	-	1.693.261.212	1.693.261.212
Inversiones de renta fija	1.077.965.934	-	1.077.965.934	2.533.580.666	-	2.533.580.666
Inversiones de renta variable	-	298.141.598	298.141.598	-	239.306.060	239.306.060
Cuentas por cobrar	3.131.210.544	3.182.460.893	6.313.671.437	3.129.030.599	2.726.631.564	5.855.662.163
Otros activos financieros	14.642.920	1.629.283.875	1.643.926.795	12.399.008	552.339.433	564.738.441
Total corriente	**4.223.819.398**	**7.400.304.755**	**11.624.124.153**	**5.675.010.273**	**5.211.538.269**	**10.886.548.542**
Efectivo restringido	-	122.753.346	122.753.346	-	39.259.682	39.259.682
Otros activos financieros	-	169.518.560	169.518.560	-	46.147.289	46.147.289
Cuentas por cobrar	38.645.218.729		38.645.218.729	12.158.065.558	22.040.868.639	34.198.934.197
Total no corriente	**38.645.218.729**	**292.271.906**	**38.937.490.635**	**12.158.065.558**	**22.126.275.610**	**34.284.341.168**
Total activos financieros	**42.869.038.127**	**7.692.576.661**	**50.561.614.788**	**17.833.075.831**	**27.337.813.879**	**45.170.889.710**
Pasivos financieros						
Bonos, obligaciones financieras y derivados	1.538.546.663	-	1.538.546.663	1.718.631.627	35.022.022	1.753.653.649
Otros pasivos financieros	138.532.427		138.532.427	180.082.337	-	180.082.337
Cuentas por pagar	2.422.804.339	84.179.154	2.506.983.493	1.587.793.228	80.290.939	1.668.084.167
Total corriente	**4.099.883.429**	**84.179.154**	**4.184.062.583**	**3.486.507.192**	**115.312.961**	**3.601.820.153**
Bonos, obligaciones financieras y derivados	33.366.723.717	-	33.366.723.717	32.037.263.841	-	32.037.263.841
Otros pasivos financieros	560.978.681	-	560.978.681	708.891.432	-	708.891.432
Cuentas por pagar	3.304.458	131.017.246	134.321.704	3.849.955	151.404.617	155.254.572

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

	Septiembre 2026 (no auditado)			Diciembre 2025		
	Costo amortizado	Valor razonable	Total	Costo amortizado	Valor razonable	Total
Total no corriente	**33.931.006.856**	**131.017.246**	**34.062.024.102**	**32.750.005.228**	**151.404.617**	**32.901.409.845**
Total pasivos financieros	**38.030.890.285**	**215.196.400**	**38.246.086.685**	**36.236.512.420**	**266.717.578**	**36.503.229.998**

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable a septiembre de 2026 y diciembre de 2025, clasificados en los niveles de jerarquía de valor razonable:

	Septiembre 2026 (no auditado)			Diciembre 2025		
	Valor en libros	Valor razonable		Valor en libros	Valor razonable	
		Nivel I	Nivel II		Nivel I	Nivel II
Activos financieros						
Efectivo	2.290.418.389	2.290.418.389	-	1.693.261.212	1.693.261.212	-
Inversiones de renta variable	298.141.598	298.141.598	-	239.306.060	239.306.060	-
Cuentas por cobrar	3.182.460.893	-	3.182.460.893	24.767.500.203	-	24.767.500.203
Otros activos financieros	1.798.802.435	1.629.283.875	169.518.560	598.486.722	552.339.433	46.147.289
Efectivo restringido	122.753.346	122.753.346	-	39.259.682	39.259.682	-
Activos financieros a valor razonable	**7.692.576.661**	**4.340.597.208**	**3.351.979.453**	**27.337.813.879**	**2.524.166.387**	**24.813.647.492**
Pasivos financieros						
Derivados financieros	-	-	-	35.022.022	-	35.022.022
Cuentas por pagar	215.196.400	-	215.196.400	231.695.556	-	231.695.556
Pasivos financieros a valor razonable	**215.196.400**	**-**	**215.196.400**	**266.717.578**	**-**	**266.717.578**
Activos netos a valor razonable	**7.477.380.261**	**4.340.597.208**	**3.136.783.053**	**27.071.096.301**	**2.524.166.387**	**24.546.929.914**
Corriente	7.316.125.601	4.217.843.862	3.098.281.739	5.094.192.393	2.484.906.705	2.609.285.688
No corriente	161.254.660	122.753.346	38.501.314	21.976.903.908	39.259.682	21.937.644.226

Al 30 de septiembre de 2026 y diciembre de 2025, no se han presentado cambios en jerarquías ni en técnicas utilizadas para la determinación del valor razonable de activos y pasivos.

26. PASIVOS Y ACTIVOS CONTINGENTES

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

27. GARANTÍAS

ISA y sus empresas proporcionan garantías para apoyar el crecimiento de sus diferentes unidades de negocio y asegurar la viabilidad comercial y operativa estratégica, garantías en el marco del párrafo 14 de la NIIF 7, correspondientes a activos pignorados como garantías de activos/pasivos contingentes otorgados.

Al 30 de septiembre de 2026 y diciembre de 2025, el valor total de las garantías vigentes clasificadas por país de domicilio de la compañía que otorga la garantía es el siguiente:

	Septiembre 2026	Dic 2025
Chile[(1)]	11.326.885.002	13.188.779.677
Brasil	3.622.950.571	3.903.387.425
Colombia	2.679.000.000	2.679.000.000

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

	Septiembre 2026	Dic 2025
Total valor de las garantías vigentes	**17.628.835.573**	**19.771.167.102**

(1) En Chile, los cambios obedecen principalmente a las amortizaciones de capital realizadas durante estos 9 meses del año 2026, de conformidad con los planes de pago acordados contractualmente y pagos anticipados; al cierre de septiembre de 2026, Ruta del Maipo en marzo, realizó el refinanciamiento de la deuda y realizó amortización de acuerdo con el cronograma de pagos y Ruta del Loa realizó amortización de los bonos de acuerdo con el cronograma de pagos.

Además de las transacciones anteriores, el saldo de garantías contratadas en diferentes monedas al cierre de septiembre de 2026 incluye el efecto por conversión respecto al cierre de 2025, explicado por la apreciación del peso colombiano en relación con el USD (12,45%), respecto al CLP (20,56%), respecto a la UF (16,66%) y respecto al BRL (5,88%).

28. COMPROMISOS

En el marco de las emisiones de bonos y contratos de crédito suscritos por ISA y sus empresas, se han establecido compromisos contractuales que buscan garantizar la transparencia, sostenibilidad financiera y cumplimiento normativo. A septiembre de 2026, no se han presentado cambios significativos sobre los compromisos adquiridos por ISA y sus empresas, los cuales se detallan en los estados financieros consolidados anuales de 2025, en la *Nota 37 - Compromisos.*

Cumplimiento de obligaciones

Al 30 de septiembre de 2026, ISA y sus empresas han cumplido oportunamente con las obligaciones de pago y los compromisos adquiridos con sus tenedores de bonos y entidades financiadoras locales y/o internacionales, así como con la totalidad de los *covenants* financieros establecidos en sus contratos de financiamiento, sin presentarse incumplimientos ni condiciones que generaran eventos de aceleración o exigibilidad anticipada de las obligaciones.

29. EVENTOS SUBSECUENTES

ISA y sus empresas evaluaron eventos subsecuentes desde el 30 de septiembre de 2026 hasta el 23 de octubre de 2026, fecha en la que los estados financieros consolidados fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación. Durante este período ocurrieron los siguientes hechos posteriores significativos:

Reforma tributaria en Chile: El 17 de octubre de 2026 se publicó en el Diario Oficial de Chile la Ley N.° 21.850, para la Reconstrucción Nacional y el Desarrollo Económico y Social. La entrada en vigor general de la ley está prevista para el 1 de noviembre de 2026, sin perjuicio de las reglas de vigencia específicas aplicables a sus disposiciones tributarias.

La ley establece una reducción gradual de la tasa del Impuesto de Primera Categoría, del 27% al 23%, mediante la aplicación de tasas del 25,5% para el año comercial 2027, del 24% para el año comercial 2028 y del 23% a partir del año comercial 2029. Para el año comercial 2026, la tasa aplicable se mantiene en el 27%.

Dado que al 30 de septiembre de 2026 la modificación de tasas no se encontraba aprobada ni sustancialmente aprobada, esta corresponde a una condición surgida con posterioridad al cierre del período sobre el que se informa y se clasifica como un hecho posterior que no implica ajuste, de conformidad con los párrafos 10 y 22(h) de la NIC 10 – Hechos Ocurridos después del Periodo sobre

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

el que se Informa. En consecuencia, los importes reconocidos por impuesto corriente y diferido en los estados financieros al 30 de septiembre de 2026 no incorporan los efectos de esta modificación. La medición del impuesto diferido a dicha fecha se efectuó utilizando las tasas que se esperaba aplicar en los períodos de realización de los activos o de liquidación de los pasivos, sobre la base de la legislación aprobada o sustancialmente aprobada al cierre, conforme al párrafo 47 de la NIC 12 – Impuesto a las Ganancias.

El efecto de la modificación sobre la medición de los activos y pasivos por impuesto diferido se reconocerá en el período en que las nuevas tasas hayan quedado aprobadas o sustancialmente aprobadas, con independencia de su entrada en vigor. Para determinar dicho efecto se considerarán las tasas aplicables a los períodos en los que se espere la reversión de las diferencias temporarias y la utilización de las pérdidas fiscales por las que se hayan reconocido activos por impuesto diferido, atendiendo a la forma esperada de recuperación de los activos o de liquidación de los pasivos subyacentes. El efecto se reconocerá en el resultado del período, excepto en la medida en que se relacione con partidas reconocidas fuera del resultado, en cuyo caso se reconocerá en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, según corresponda, de acuerdo con los párrafos 58, 60 y 61A de la NIC 12.

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

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

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

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

Docusign Envelope ID: 9659ADBF-4884-866C-81E1-52893D00EBE8

CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y OTROS INFORMES RELEVANTES

Medellín, 23 de octubre de 2026

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

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

1. Que los estados financieros consolidados de la compañía, al 30 de septiembre de 2026 y 2025, 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 períodos terminados en esas fechas.

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

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

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

2. Que los estados financieros consolidados y otros informes relevantes para el público, relacionados con los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, no contienen vicios ni imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de ISA y sus empresas.

DocuSigned by:
1B38F81ED4604FC...

Gabriel Jaime Melguizo Posada
Primer suplente del presidente

Signed by:
7702438A5A5D40C...

Gustavo Alexander Cardona Gomez
Contador
T.P. n.° 109959-T

Deloitte & Touche S.A.S.
NIT 860.005.813-4
Calle 16 Sur nro. 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

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

Introducción

He revisado el estado de situación financiera intermedio condensado consolidado adjunto de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P., al 30 de septiembre de 2026, y los correspondientes estados intermedios condensados consolidados de resultados integrales por el periodo de tres y nueve meses terminado en dicha fecha, y de cambios en el patrimonio neto y flujos de efectivo por el periodo de nueve meses terminado en dicha fecha y el resumen de las políticas contables materiales 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 condensados de acuerdo con 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.

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

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 para obtener más información.



financiera de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P al 30 de septiembre de 2026, así como sus resultados para el periodo de tres y nueve meses terminados en esa fecha, y sus flujos de efectivo por el periodo de nueve 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 6 a los estados financieros intermedios consolidados condensados, ISA ENERGÍA Brasil S.A., subsidiaria de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., tiene registrado un saldo neto de cuentas por cobrar al Estado de São Paulo por COP$1.854.111 millones, relacionado con los impactos de la Ley 4.819 de 1958, que otorgó a los empleados de las empresas bajo el control del Estado de São Paulo, beneficios de jubilación y pensión ya concedidos a otros servidores público. El Grupo ha estado monitoreando los nuevos hechos relacionados con el tema, así como evaluando cualquier impacto en su información contable. Mi conclusión no ha sido modificada por este asunto.

Otros Asuntos

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

CARLOS ANDRES MAZO

Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.11.12 11:26:35 -05'00'

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

12 de noviembre de 2026.