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

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

ESTADOS FINANCIEROS
SEPARADOS
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
CONEXIONES QUE INSPIRAN

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

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.
ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS 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 SEPARADO 1

ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO 3

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO 4

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO 5

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS 7

1 INFORMACIÓN GENERAL 7

2 BASES DE PRESENTACIÓN 8

2.1 DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO 8
2.2 BASES DE PREPARACIÓN 8
2.3 BASE DE CONTABILIDAD DE CAUSACIÓN 8

3 JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS 8

4 INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES 9

5 ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF) 9

5.1 NUEVOS ESTÁNDARES EMITIDOS POR EL IASB Y ADOPTADOS EN COLOMBIA DURANTE 2026 9
5.2 NIIF EMITIDAS POR EL IASB Y ADOPTADAS EN COLOMBIA A PARTIR DEL 1 ° DE ENERO DE 2028 O DE MANERA VOLUNTARIA Y ANTICIPADA 10
5.3 NIIF EMITIDAS POR EL IASB NO INCORPORADAS POR DECRETO EN COLOMBIA 10
5.4 NIIF EMITIDAS POR EL ISSB NO INCORPORADAS POR DECRETO EN COLOMBIA 11

6 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO 11

7 EFECTIVO RESTRINGIDO 12

8 DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO 12

9 INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS 14

10 PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO 16

11 PASIVOS FINANCIEROS 18

11.1 COMPROMISOS, GARANTÍAS Y CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES 19

12 CUENTAS POR PAGAR 19

13 IMPUESTOS 19

13.1 IMPUESTO SOBRE LAS GANANCIAS 19
13.2 ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS 20
13.3 IMPUESTO AL PATRIMONIO 20

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

14 PATRIMONIO 21

14.1 GANANCIAS POR ACCIÓN 22
14.2 RESERVAS 22
14.3 DIVIDENDOS 22

15 INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES 22

16 COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS 23

17 RESULTADO FINANCIERO, NETO 24

18 PARTES RELACIONADAS 24

18.1 SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS 24
18.2 JUNTA DIRECTIVA Y PERSONAL CLAVE 25

19 GESTIÓN DE RIESGOS 26

19.1 RIESGO DE CRÉDITO – CONTRAPARTE 27

20 VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS 29

21 EVENTOS SUBSECUENTES 30

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS 31

CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS 32

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

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Nota	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	806.146.775	139.843.325
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	416.615.212	404.830.512
Impuestos corrientes		210.125.654	166.340.365
Activos no financieros		37.692.105	27.573.152
Total activo corriente		**1.470.579.746**	**738.587.354**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	7	12.607.427	13.393.189
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	22.152.301	37.482.698
Otros activos financieros		13.377.205	13.644.469
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	9	15.185.236.028	15.587.211.814
Propiedades, planta y equipo	10	10.022.818.187	9.721.073.018
Intangibles		387.269.077	384.121.082
Propiedades de inversión		4.217.935	4.269.172
Activos no financieros		2.092.245	2.483.854
Total activo no corriente		**25.649.770.405**	**25.763.679.296**
Total activo		**27.120.350.151**	**26.502.266.650**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	11	325.908.506	53.599.547
Cuentas por pagar	12	1.127.870.256	195.808.643
Beneficios a los empleados		18.666.382	18.138.734
Impuestos corrientes	13	43.612.842	45.082.820
Provisiones		68.130.808	99.950.368
Pasivos no financieros		17.754.565	16.961.733
Otros Pasivos Financieros		4.258.193	-
Total pasivo corriente		**1.606.201.552**	**429.541.845**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	11	6.513.768.629	6.396.421.610
Cuentas por pagar	12	236.004.290	259.059.432
Beneficios a los empleados		177.734.556	178.238.354
Provisiones		162.981.841	162.399.935
Pasivos no financieros		47.244.410	55.632.085
Impuesto diferido	13	1.165.545.988	1.178.765.542
Total pasivo no corriente		**8.303.279.714**	**8.230.516.958**
Total pasivo		**9.909.481.266**	**8.660.058.803**
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	14	36.916.335	36.916.335
Prima en colocación de acciones	14	1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	14.2	11.774.016.253	10.581.141.613
Resultados acumulados		5.023.697.705	5.650.567.135
Otro resultado integral		(1.051.889.299)	145.454.873

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

	Nota	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Total patrimonio de los accionistas		**17.210.868.885**	**17.842.207.847**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**27.120.350.151**	**26.502.266.650**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

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 11:22:07 -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 SEPARADO

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

	Nota	Acumulado por nueve meses (No Auditado)		Trimestral (No auditado)	
		Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)
Ingresos de contratos con clientes					
Utilidad contrato de cuentas en participación		1.137.196.933	1.167.133.279	372.102.069	390.840.270
Servicios de transmisión de energía eléctrica		50.498.808	115.550.215	14.455.039	32.774.329
Servicios técnicos y administrativos		8.727.208	2.180.267	2.741.769	909.869
Transferencia tecnológica		470.437	7.941.434	-	2.233.022
Telecomunicaciones		162.929	162.929	54.310	8.810
Cargos por conexión		161.656	779.377	53.885	(803.157)
Total ingresos de contratos con clientes	**15**	**1.197.217.971**	**1.293.747.501**	**389.407.072**	**425.963.143**
Costos de operación	16	(319.313.622)	(281.021.928)	(99.418.469)	(92.269.403)
Utilidad bruta		**877.904.349**	**1.012.725.573**	**289.988.603**	**333.693.740**
Gastos de administración	16	(185.224.246)	(143.599.680)	(58.157.302)	(44.936.351)
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	9	1.637.583.177	1.543.827.974	465.062.109	609.096.614
Otros (gastos) ingresos, neto		1.975.150	(293.412)	712.707	569.674
Utilidad operacional		**2.332.238.430**	**2.412.660.455**	**697.606.117**	**898.423.677**
Resultado financiero, neto	17	(394.210.843)	(299.779.697)	(120.639.737)	(118.304.814)
Utilidad antes de impuestos		**1.938.027.587**	**2.112.880.758**	**576.966.380**	**780.118.863**
Impuesto de renta	13	(150.649.385)	(267.611.305)	(39.945.717)	(81.503.770)
Utilidad neta del periodo		**1.787.378.202**	**1.845.269.453**	**537.020.663**	**698.615.093**
Utilidad neta por acción básica y diluida	14.1	1.613,63	1.665,89	484,82	630,70
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO					
Partidas que no reclasificarán a resultados					
Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios definidos		(14.598.637)	(32.651.463)	(2.397.249)	163.243.809
		(14.598.637)	**(32.651.463)**	**(2.397.249)**	**163.243.809**
Partidas que reclasificarán a resultados					
Ganancia (pérdidas) por otras coberturas		4.140.012	14.866.897	30.812.426	3.275.407
Ganancia (pérdidas) por cobertura inversión neta en el extranjero		137.230.500	167.910.552	33.778.800	(144.679.863)
Ganancia (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero		(1.324.116.047)	(656.743.712)	(490.790.609)	138.701.180
Partidas que reclasificarán a resultados		**(1.182.745.535)**	**(473.966.263)**	**(426.199.383)**	**(2.703.276)**
Otro resultado integral, neto de impuestos		**(1.197.344.172)**	**(506.617.726)**	**(428.596.632)**	**160.540.533**
RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO		**590.034.030**	**1.338.651.727**	**108.424.031**	**859.155.626**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
1B38E81FD4604FC...

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 11:22:25 -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 SEPARADO

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

			Reservas								
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reserva legal	Reserva para disposición fiscal	Otras reservas para impuestos	Reserva para fortalecimiento del patrimonio	Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN	Total Reservas (Nota 14.2)	Resultados del año y acumulados	Otro resultado integral	Total patrimonio
Saldos al 31 de diciembre de 2025	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	-	**9.626.446.708**	**37.434.453**	**10.581.141.613**	**5.650.567.135**	**145.454.873**	**17.842.207.847**
Constitución de reservas	-	-	-	-	(14.004.085)	1.206.878.725	-	1.192.874.640	(1.206.878.725)	-	(14.004.085)
Dividendos a razón de $1.090 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.207.368.904)	-	(1.207.368.907)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.197.344.172)	(1.197.344.172)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	-	1.787.378.202	-	1.787.378.202
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	(3)	-	(3)
Saldos al 30 de septiembre de 2026	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**(14.004.085)**	**10.833.325.433**	**37.434.453**	**11.774.016.253**	**5.023.697.705**	**(1.051.889.299)**	**17.210.868.885**
Saldos al 31 de diciembre de 2024	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**-**	**8.226.365.774**	**37.434.453**	**9.181.060.679**	**6.037.612.974**	**1.161.689.782**	**17.845.407.661**
Constitución de reservas	-	-	-	-	-	1.546.294.885	-	1.546.294.885	(1.546.294.885)	-	-
Traslado de reservas para el pago de dividendos, aprobado por la Asamblea de Accionistas	-	-	-	-	-	(146.213.951)	-	(146.213.951)	146.213.951	-	-
Dividendos a razón de $1.265 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.401.212.536)	-	(1.401.212.536)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(506.617.726)	(506.617.726)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	-	1.845.269.453	-	1.845.269.453
Saldos al 30 de septiembre de 2025	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**-**	**9.626.446.708**	**37.434.453**	**10.581.141.613**	**5.081.588.957**	**655.072.056**	**17.782.846.852**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

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 11:22:39 -05'00'

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

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

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO

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		1.787.378.202	1.845.269.453
Ajustes para conciliar la utilidad neta con los flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación:			
Deterioro de activos financieros	8	5.765.482	12.558.212
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	9	(1.637.583.177)	(1.543.827.974)
Depreciaciones y amortizaciones	16	232.974.894	199.110.236
Intereses y comisiones causados	17	423.578.110	324.134.013
Costo de financiación y del servicio de beneficios a empleados posempleo y largo plazo		18.788.421	17.927.882
Provisiones y contingencias		1.166.707	1.341.131
Provisión impuesto de renta y diferido		150.649.385	267.611.305
Pérdida (Ganancia) por diferencia en cambio	17	5.085.267	2.639.327
Pérdida por retiro de activos no corrientes		3.489.779	7.051.426
		991.293.070	**1.133.815.011**
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar		(56.512.491)	(32.390.335)
Activos no financieros		(9.727.344)	7.931.115
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(103.463.516)	(50.661.469)
Pasivos no financieros		(7.594.845)	43.844.436
Otros Pasivos Financieros -Coberturas		4.258.193	-
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(84.515.007)	(78.583.052)
Beneficios a empleados		(1.146.090)	(1.603.787)
		-	-
Flujos de efectivo en otras operaciones:		-	-
Pagos de pensiones de jubilación		(17.618.482)	(15.814.645)
Pago de impuestos y contribuciones		(154.790.164)	(244.449.133)
Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación		**560.183.324**	**762.088.141**
Flujos de efectivo por actividades de inversión:			
Adquisición de inversiones permanentes y a largo plazo	9	(28.469.028)	(263.612)
Adquisiciones de intangibles		(1.417.269)	(1.314.426)
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(462.915.589)	(490.744.775)
Dividendos recibidos		745.848.082	736.812.294
Otras entradas (salidas) de efectivo		1.053.021	(3.905.959)
Intereses recibidos	17	56.493.507	44.454.348
Flujos netos de efectivo provisto en las actividades de inversión		**310.592.724**	**285.037.870**
Flujos de efectivo por actividades de financiación:			
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	12	(3.822.377)	(7.566.807)
Intereses pagados en efectivo		(363.563.187)	(338.055.603)
Dividendos pagados		(241.473.781)	(840.727.522)
Aumento de bonos y obligaciones		400.000.000	400.000.000
Pago de bonos		-	(100.000.000)
Flujos netos de efectivo usado en las actividades de financiación		**(208.859.345)**	**(886.349.932)**
Efectivo y equivalentes de efectivo provistos, sin efecto cambiario		**661.916.703**	**160.776.079**

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

	Nota	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo	17	4.386.747	200.701
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		**666.303.450**	**160.976.780**
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo		**139.843.325**	**447.123.415**
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo		**806.146.775**	**608.100.195**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
1B38F84ED4604EC...

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

Signed by:
7702439A5A5D40C...

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 11:23:15 -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 SEPARADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS

Al 30 de septiembre de 2026 y 2025 (no auditados) 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; la moneda extranjera se expresa en valores originales.

1 INFORMACIÓN GENERAL

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

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

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

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

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

Las principales actividades de ISA son:

- La prestación del servicio público de transmisión de energía eléctrica, de conformidad con lo establecido en las Leyes 142 y 143 de 1994 y las normas que las adicionen, modifiquen o sustituyan, así como la prestación de servicios conexos, complementarios y relacionados con tales actividades, según el marco legal y regulatorio vigente.
- El desarrollo de sistemas, actividades y servicios de tecnologías de información y telecomunicaciones.
- La participación directa o indirecta en actividades y servicios relacionados con el transporte de otros energéticos.
- La prestación de servicios técnicos y no técnicos en actividades relacionadas con su objeto.
- El desarrollo de proyectos de infraestructura y su explotación comercial, así como la realización de actividades relacionadas con el ejercicio de la ingeniería en los términos de la Ley 842 de 2003 y las normas que la adicionen, modifiquen o sustituyan.
- La inversión en compañías nacionales o extranjeras que tengan por objeto la explotación de cualquier actividad económica lícita; la inversión en bienes inmuebles y muebles y la inversión en acciones, cuotas o partes, bonos, papeles comerciales o documentos de renta fija o variable, inscritos en el mercado público de valores o cualquier otra modalidad prevista en la ley, que permita la inversión de recursos.
- La gestión de las empresas de ISA, a través de la definición de lineamientos estratégicos, organizacionales, técnicos, financieros, entre otros.

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

2 BASES DE PRESENTACIÓN

2.1 Declaración de cumplimiento

ISA prepara sus estados financieros de acuerdo con las Normas de Contabilidad e Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), de conformidad con la Ley 1314 de 2009, las cuales se reglamentan, compilan y actualizan por el Decreto 0701 de 2026, Decretos 1271 de 2024, 1611 del 2022, 938 de 2021 y 1432 de 2020 y anteriores y demás disposiciones legales vigentes y aplicables a las entidades supervisadas y/o controladas por la Superintendencia Financiera de Colombia y la Contaduría General de la Nación, que pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otros organismos de control del Estado. Las Normas de Información Financiera Aceptadas en Colombia se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), junto con sus interpretaciones, traducidas al español, vigentes y emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés).

Los estados financieros 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 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 ha preparado los estados financieros separados intermedios condensados sobre la base de que continuará operando como empresa en marcha.

Estos estados financieros separados intermedios condensados se han preparado de acuerdo con la NIC 34 - Información financiera intermedia y deben leerse conjuntamente con los estados financieros separados de ISA al 31 de diciembre de 2025, preparados bajo las NCIF, que incluyen la información necesaria o útil para comprender las operaciones de la compañía, el rendimiento financiero y la presentación de los estados financieros.

2.3 Base de contabilidad de causación

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

3 JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS

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

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

Sobre el periodo en que se informa, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, diferentes a los utilizados en la preparación de los estados financieros anuales separados al 31 de diciembre de 2025.

4 INFORMACIÓN MATERIAL SOBRE POLÍTICAS CONTABLES

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

5 ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF)

5.1 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

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

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

5.2 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 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 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.

5.3 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 adoptará esas normas en la fecha que entren en vigencia, de acuerdo con los decretos emitidos por las autoridades locales. La compañía anticipa que la adopción de estos estándares e interpretaciones del IASB, aún no vigentes en Colombia, no tendrán un impacto material en los estados financieros.

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
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

5.4 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) publicó las primeras normas internacionales de sostenibilidad y clima: NIIF S1 Requerimientos Generales para la Información a Revelar sobre Sostenibilidad relacionada con la Información Financiera y la NIIF S2 Información a Revelar relacionada con el Clima. El objetivo de estas normas es establecer los requisitos de información que las empresas deben revelar acerca de sus riesgos y oportunidades en materia de sostenibilidad y clima con el fin de proporcionar información útil a los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones 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 monitorea de manera constante los cambios en la normativa contable local, con el propósito de evaluar los posibles impactos que las nuevas normas emitidas por el organismo internacional puedan generar en su adopción en Colombia.

NOTAS DE CARÁCTER ESPECÍFICO A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

6 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	Septiembre 2026 (No auditados)	Diciembre 2025
Caja y bancos [1]	683.240.369	138.311.318
Total efectivo	**683.240.369**	**138.311.318**
CDT, bonos y títulos [2]	120.772.478	-
Fiducias	2.133.928	1.532.007
Total equivalentes de efectivo	**122.906.406**	**1.532.007**
Total efectivo y equivalentes de efectivo	**806.146.775**	**139.843.325**

[1] La variación se da por dos factores: (i) dividendos recibidos de las filiales, siendo los desembolsos más representativos los realizados por: Consorcio Transmantaro por $232.410.521, ISA Capital do Brasil por $172.226.697, Transelca por $120.000.000, Red de Energía del Perú por $75.799.125, ISA Investimentos e Participações por $57.640.645 e ISA Energía Colombia por $53.256.143 y (ii) la adquisición de nuevo crédito en junio de 2026 por $400.000.000.

[2] La variación se explica por las inversiones realizadas en Ecopetrol Capital AG.

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

El valor razonable del efectivo y equivalentes se aproxima a su valor registrado en libros debido a su naturaleza de corto plazo (menos de tres meses) y a su alta liquidez. Los equivalentes de efectivo son convertibles a una cantidad conocida de efectivo y no están sujetos a un riesgo significativo de cambios en su valor.

7 EFECTIVO RESTRINGIDO

	Septiembre 2026 (No auditados)	Diciembre 2025
No corriente [1]	12.607.427	13.393.189
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	**12.607.427**	**13.393.189**

[1] El efectivo restringido se compone de las siguientes partidas: fiducias de administración y pagos establecidas para los proyectos otorgados por la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), con un monto de $7.147.620 (2025: $7.667.049); fondos destinados al desarrollo del programa Conexión Jaguar, que asciende a $1.631.447 (2025: $1.907.117); y efectivo congelado en bancos debido a embargos, que totaliza $3.828.360 (2025: $3.819.023).

8 DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO

Su composición es la siguiente:

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Dividendos y participaciones por cobrar [1]	289.140.759	316.239.415
Cuentas en participación [2]	88.593.939	82.964.950
Clientes y vinculados [3]	43.469.945	42.758.244
Deudores varios [4]	32.411.557	8.102.393
Préstamos a empleados [5]	20.040.184	21.522.135
Intereses por cobrar	221.279	70.741
Subtotal deudores y cuentas por cobrar	**473.877.663**	**471.657.878**
Menos - Deterioro de cartera [6]	(35.110.150)	(29.344.668)
Total deudores y cuentas por cobrar	**438.767.513**	**442.313.210**
Corriente	416.615.212	404.830.512
No corriente	22.152.301	37.482.698

Para obtener más información sobre la medición de los deudores y cuentas por cobrar, referirse a la Nota 19.

[1] Está relacionado con los dividendos decretados por las empresas donde ISA posee participación. Al corte, las sociedades con saldos por cobrar son: Transelca por $182.208.655, ISA Capital do Brasil por $64.289.592, ISA Investimentos e Participações por $23.606.306, Red de Energía Perú por $19.036.206. Para el año 2025 los dividendos por cobrar corresponden a ISA Capital do Brasil por $245.588.788 e ISA Investimentos e Participações por $70.650.627

[2] El saldo corresponde a la cuenta por cobrar a la filial ISA Energía Colombia, generado por las utilidades obtenidas del contrato de cuentas en participación.

[3] Este concepto abarca cuentas por cobrar de diversas índoles, como ingresos por uso y conexión por $42.324.105 (2025: $41.572.040), servicios de ingeniería y gerenciamiento de proyectos prestados a filiales por $776.052 (2025: $898.579) y servicios de telecomunicaciones y fibra óptica, valuados en $369.788 (2025: $287.625). Para obtener información detallada sobre las cuentas por cobrar a vinculados económicos, consultar la Nota 17.1.

[4] La variación obedece principalmente al reconocimiento de intereses corrientes asociados al impuesto al patrimonio de 2011 en ISA Colombia, por $21.952.979, derivados de una decisión favorable del Consejo de Estado, con efecto positivo en los resultados del período.

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

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

	Pérdidas crediticias esperadas			
	Clientes	Cuotas partes	Otros	Total
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2024	**16.762.345**	**733.759**	**2.064.979**	**19.561.083**
Saldos recuperados	(3.534.058)	(50.290)	(599.158)	(4.183.506)
Castigos o baja en cuentas	(4.332.375)	-	(8.771)	(4.341.146)
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	18.120.176	40.395	147.666	18.308.237
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2025	**27.016.088**	**723.864**	**1.604.716**	**29.344.668**
Saldos recuperados	(77.561)	(165.650)	(574.676)	(817.887)
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	5.690.336	30.297	862.736	6.583.369
Total deterioro bajo NIIF 9 al 30 de septiembre de 2026	**32.628.863**	**588.511**	**1.892.776**	**35.110.150**

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

	0 a 30	31 a 90	91 a 180	181 a 360	Más de 360	TOTAL
Septiembre 2026						
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	3,4%	98,3%	67,1%	82,6%	83,3%	42,8%
Valor expuesto (1)	40.225.708	995.708	3.682.209	7.577.975	28.124.068	80.605.668
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito (2)	1.374.096	978.784	2.470.380	6.261.790	23.435.322	34.520.372
Diciembre 2025						
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	7,3%	98,9%	92,1%	98,2%	63,5%	40,8%
Valor expuesto (1)	39.726.399	2.276.378	5.752.784	11.107.806	11.639.038	70.502.405
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito	2.909.399	2.250.393	5.299.059	10.905.886	7.390.153	28.754.890

(1) El valor expuesto está representado por clientes y vinculados, por $38.832.197 (2025: $36.782.536); préstamos a empleados, por $32.205.607 (2025: $26.091.098), y deudores varios, por $9.567.864 (2025: $7.628.771).

(2) Al 30 de septiembre de 2026, el 100% del saldo total de la cartera correspondiente al cliente AIR-E se encuentra deteriorado bajo el modelo de pérdida esperada, reconociendo una provisión por $29.227.898 y un gasto del periodo por $5.503.533. Esta provisión se fundamenta principalmente en el proceso de intervención al que ha sido sometida la sociedad, así como en la insuficiencia de los pagos por parte del cliente, factores que constituyen indicadores relevantes de riesgo en la recuperabilidad de la cartera.

Adicional al deterioro por pérdida esperada, ISA tiene reconocido deterioro por otras cuentas por cobrar por $589.778 (2025: $589.778).

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

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

9 INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo a diciembre 2025	Capitalizaciones	Dividendos	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo a septiembre 2026 (No auditado)
ISA TRANSELCA	Energía Eléctrica	Colombia	99,999	1.029.470.826	-	(232.208.655)	145.201.655	(32.859.898)	909.603.928
INTERNEXA	Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,600	241.807.532	-	(39.593.147)	43.259.827	(5.691.150)	239.783.062
XM	Energía Eléctrica	Colombia	99,730	53.740.596	-	(8.271.511)	(1.862.536)	680.837	44.287.386
ISA INTERVIAL COLOMBIA	Vías	Colombia	100,000	695.194	-	-	338.190	2	1.033.386
INTEIA	Sistemas de Gestión de Tiempo Real	Colombia	7,527	2.643.061	-	-	(768.243)	(640.892)	1.233.926
ISA ENERGÍA COLOMBIA	Energía Eléctrica	Colombia	99,997	153.548.043	-	(52.924.628)	46.578.413	(65.889)	147.135.939
ISA PERÚ	Energía Eléctrica	Perú	45,137	93.931.130	-	(16.647.530)	14.445.365	(5.771.604)	85.957.361
ISA REP	Energía Eléctrica	Perú	30,000	176.238.845	-	(85.572.734)	57.791.487	(13.704.289)	134.753.309
CONSORCIO TRANSMANTARO	Energía Eléctrica	Perú	60,000	1.187.051.215	-	(200.062.980)	170.890.772	(88.290.555)	1.069.588.452
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	Energía Eléctrica	Perú	99,970	17.886.741	-	-	(161.482)	(1.972.734)	15.752.525
ISA BOLIVIA	Energía Eléctrica	Bolivia	53,522	37.547.386	-	-	(1.600.461)	(4.084.001)	31.862.924
ISA CAPITAL DO BRASIL (2)	Energía Eléctrica	Brasil	100,000	5.201.110.168	-	(77.926.779)	505.294.214	(366.479.318)	5.261.998.285
ISA INVERSIONES CHILE	Vías	Chile	100,000	1.834.568.328	-	-	13.067.351	(140.649.486)	1.706.986.193
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Vías	Chile	100,000	4.303.202.472	-	-	501.470.914	(622.746.675)	4.181.926.711
LINEAR SYSTEMS RE	Reaseguros	Bermudas	100,000	45.820.972	-	-	6.472.400	(5.362.465)	46.930.907
ISA INTERCHILE	Energía Eléctrica	Chile	0,100	1.376.689	-	-	20.116	(153.282)	1.243.523
ISA INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES	Energía Eléctrica	Brasil	99,899	863.917.359	-	(29.165.825)	103.982.092	(45.390.000)	893.343.626
Internexa Perú	Telecomunicaciones y TIC	Perú	26,666	19.752.078	-	(4.499.039)	4.606.521	(1.965.239)	17.894.321
HUB DIGITAL DE SERVICIOS ISA S.A.S. (1)	Servicios Transversales	Colombia	95,000	51.057	41.349.229	-	10.609.732	(62.235)	51.947.783

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

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo a diciembre 2025	Capitalizaciones	Dividendos	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo a septiembre 2026 (No auditado)
Inversiones en subsidiarias				**15.264.359.692**	**41.349.229**	**(746.872.828)**	**1.619.636.327**	**(1.335.208.873)**	**14.843.263.547**
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - PANAMÁ	Energía Eléctrica	Panamá	50,000	4.055.923	-	-	(2.217.672)	(349.289)	1.488.962
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - COLOMBIA	Energía Eléctrica	Colombia	1,172	3.216	-	-	206	-	3.422
Consorcio Eléctrico YAPAY S.A	Energía Eléctrica	Perú	28,590	11.186.424	-	-	(1.313.238)	29.555.751	39.428.937
PA Energía para la Paz	Energía Renovable	Colombia	55,790	9.229.454	-	-	315.765	-	9.545.219
PA ISA Conexión Desarrollo [3]	Energía Renovable	Colombia	99,000	-	539.311	-	8.444	-	547.755
Inversiones en entidades controladas de forma conjunta				**24.475.017**	**539.311**	**-**	**(3.206.495)**	**29.206.462**	**51.014.295**
ATP TOWER HOLDINGS	Telecomunicaciones y TIC	EE. UU.	24,695	298.377.105	-	-	21.153.345	(28.572.264)	290.958.186
Inversiones en asociadas				**298.377.105**	**-**	**-**	**21.153.345**	**(28.572.264)**	**290.958.186**
Total inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos				**15.587.211.814**	**41.888.540**	**(746.872.828)**	**1.637.583.177**	**(1.334.574.675)**	**15.185.236.028**

(1) En enero de 2026 se formalizó la estructura accionaria definida para el HUB, la cual quedó conformada por ISA, con una participación del 95%, e ISA Energía Colombia, con el 5%. Con el fin de respaldar la estructura financiera inicial de la nueva compañía, atender sus necesidades de capital de trabajo y cubrir las obligaciones derivadas de la transferencia de colaboradores y de la implementación del nuevo modelo operativo, los socios efectuaron aportes en dinero y en especie de acuerdo con los requerimientos establecidos para el inicio de operaciones.

(2) ISA Energía Brasil S. A. (antes CTEEP), subordinada de Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. a través de ISA Capital do Brasil, tiene una cuenta por cobrar al Gobierno del Estado de São Paulo, derivado 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) En julio de 2026 se formalizó la constitución del Patrimonio Autónomo ISA Conexión Desarrollo, sobre el cual ISA y Corporación Inversor ejercen control conjunto, con participaciones del 99 % y 1 %, respectivamente. 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.

10 PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO

El saldo de propiedades, planta y equipo neto al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 comprende:

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Propiedades, planta y equipo en operación		
Redes, líneas y cables	12.266.344.472	12.153.467.186
Plantas y ductos (1)	5.341.715.516	5.478.981.802
Edificaciones (1)	392.832.007	392.720.625
Terrenos (1)	203.711.871	203.830.133

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

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Maquinaria y equipo	52.568.818	50.153.065
Equipo de comunicación y computación (1)	64.785.269	59.292.145
Muebles, enseres y equipo de oficina	27.139.257	26.916.035
Equipo de transporte, tracción y elevación	12.190.361	12.190.361
Subtotal propiedades, planta y equipo en operación	**18.361.287.571**	**18.377.551.352**
Menos depreciación acumulada (3)	(10.045.130.841)	(10.074.140.480)
Total propiedad, planta y equipo en operación	**8.316.156.730**	**8.303.410.872**
Construcciones en curso (2)	1.654.274.355	1.363.265.299
Maquinaria, planta y equipo en montaje	52.387.102	54.396.847
Total propiedades, planta y equipo	**10.022.818.187**	**9.721.073.018**
Propiedad, planta y equipo	10.010.393.466	9.702.485.297
Activos por derecho de uso (1)	12.424.721	18.587.721

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

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Plantas y ductos	10.900.425	10.900.425
Equipo de computación y comunicación	13.340.939	12.991.354
Edificaciones	-	4.866.800
Terrenos	389.807	389.807
Total	**24.631.171**	**29.148.386**
Menos depreciación acumulada	(12.206.450)	(10.560.665)
Total activos por derecho de uso	**12.424.721**	**18.587.721**

(2) El saldo de las construcciones en curso al 30 de septiembre de 2026 incluye principalmente:

- 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.
- 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.

Al 30 de septiembre de 2026, se capitalizaron intereses por $76.902.197 (septiembre 2025: $95.542.037), atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos. La tasa de capitalización

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

promedio utilizada para determinar el importe de los costos por préstamos susceptibles de capitalización fue 0,82% (septiembre 2025: 0,70%) mensual, que corresponde a la tasa de interés efectiva promedio de préstamos.

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

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

Al 30 de 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 PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 está conformado por bonos y obligaciones financieras, como se muestra a continuación:

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Bonos en circulación [1]	4.621.599.147	4.729.592.630
Obligaciones financieras[2]	2.218.077.988	1.720.428.527
Total pasivos financieros	**6.839.677.135**	**6.450.021.157**
Corriente	325.908.506	53.599.547
No corriente	6.513.768.629	6.396.421.610

[1] La disminución se explica por el efecto de la revaluación del peso colombiano frente al dólar sobre los bonos denominados en dólar.

[2] En el mes de junio se recibió crédito por parte de Davivienda por $400.000.000, destinado a financiar inversiones. El crédito tiene un plazo de 12 años y contempla el pago de intereses con periodicidad semestral.

Entre el 1 de enero de 2026 y 30 de septiembre de 2026 se realizaron pagos de intereses por $363.563.187.

A continuación, se muestra el vencimiento de los pasivos financieros al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Corriente	325.908.506	53.599.547
Año 2	452.000.000	256.500.000
Año 3	370.416.667	452.000.000
Año 4	490.833.333	380.833.333
5 años en adelante	5.200.518.629	5.307.088.277
Total	**6.839.677.135**	**6.450.021.157**

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

11.1 Compromisos, garantías y cumplimiento de obligaciones

Desde el 31 de diciembre de 2025 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios materiales en los compromisos (*covenants*) ni en las garantías vigentes proporcionadas por la Compañía. ISA ha cumplido con el pago del capital y los intereses de sus obligaciones y con los compromisos (*covenants*) adquiridos en sus contratos de crédito.

12 CUENTAS POR PAGAR

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Dividendos (1)	965.895.401	277
Préstamos por pagar partes relacionadas (2)	307.343.547	288.077.599
Proveedores y contratistas (3)	69.088.641	135.041.003
Arrendamientos (4)	6.180.415	9.946.319
Acreedores	15.366.542	21.802.877
Total cuentas por pagar	**1.363.874.546**	**454.868.075**
Corriente	1.127.870.256	195.808.643
No corriente	236.004.290	259.059.432

(1) Dividendos decretados en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 26 de marzo de 2026.

(2) Saldo correspondiente a préstamos por pagar a Transelca

(3) Las cuentas por pagar a proveedores y contratistas se originan, principalmente, por la adquisición de bienes y servicios destinados al desarrollo de las operaciones de la Compañía. Estos pasivos no devengan intereses y son cancelados de acuerdo con las políticas de pagos establecidas por la empresa y están compuestas por proveedores nacionales, $58.178.897 (2025: $85.443.088); proveedores del exterior, $112.417 (2025: $12.750.713); proyectos de inversión $10.550.936 (2025: $20.286.072), y otras cuentas por pagar, $246.391 (2025: $16.561.130).

(4) Los pasivos por arrendamiento comprenden los asociados con equipos de subestación, cómputo y comunicación, edificaciones y terrenos. El análisis de los vencimientos de los pasivos por arrendamiento es el siguiente:

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Menos de un año	3.982.297	4.350.358
Entre uno y cinco años	2.198.118	5.595.961
Saldo final	**6.180.415**	**9.946.319**

13 IMPUESTOS

13.1 Impuesto sobre las ganancias

	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)
Gasto por impuesto corriente	163.868.939	249.401.616
Gasto por impuesto diferido	(13.219.554)	18.209.689
Total gasto por impuesto a las ganancias	**150.649.385**	**267.611.305**

La tasa efectiva de tributación a septiembre de 2026 sobre las utilidades comerciales antes de impuestos es de 7,8%. La variación frente a la tasa a septiembre de 2025 (12,7%) se deriva de los menores resultados operacionales en contrato de cuentas de participación, menor impuesto del exterior y del reconocimiento de un mayor ingreso por impuesto diferido asociado a la provisión de cartera de AIR-E.

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

13.2 Activos y pasivos por impuestos diferidos

El impuesto diferido de la compañía se relaciona con lo siguiente:

- En propiedades, planta y equipo por las diferencias en el reconocimiento del costo atribuido, los ajustes por inflación para fines fiscales, el reconocimiento de arrendamientos financieros y la aplicación de diferentes vidas útiles para fines fiscales y contables.

- En pasivos por las diferencias para la determinación de las obligaciones financieras, el reconocimiento de arrendamientos financieros, de la provisión cartera, de provisiones no deducibles y la diferencia entre la amortización del cálculo actuarial.

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Activo por impuesto diferido	174.492.343	174.492.343
Pasivo por impuesto diferido [1]	(1.340.038.331)	(1.353.257.885)
Pasivo por impuesto diferido neto	**(1.165.545.988)**	**(1.178.765.542)**

[1] La variación del impuesto diferido pasivo acumulado corresponde principalmente al efecto generado por las diferencias temporarias originadas en la aplicación de turnos adicionales de depreciación sobre los activos.

13.3 Impuesto al patrimonio

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 se encuentra sujeta 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, ISA reconoce el gasto por impuesto al patrimonio de manera sistemática y proporcional a lo largo del ejercicio 2026.

En consonancia con lo anterior, impuesto al patrimonio se registra inicialmente en el patrimonio como "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

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

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 de ISA en los estados financieros separados intermedios condensados y su consistencia con los estados financieros anuales preparados bajo normas NIIF.

El valor total del impuesto al patrimonio a cargo de ISA es de $56.016.338. De este monto, $42.012.253 fueron reconocidos como gasto por impuesto al patrimonio en el estado de resultados, correspondiente al período finalizado el 30 de septiembre de 2026. El saldo restante, por $14.004.085, y 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.

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.

14 PATRIMONIO

El capital autorizado de ISA está conformado por 1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal de $32,80. 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.

Del total de acciones en circulación, el 51,41 % (569.472.561 acciones) pertenece a la controladora Ecopetrol S. A.; el 39,77 % (440.480.920 acciones) corresponde a propiedad privada; y el 8,82 % (97.724.413 acciones) pertenece a Empresas Públicas de Medellín (EPM), empresa de servicios públicos controlada por el Departamento de Antioquia, Colombia.

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

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Capital autorizado		
1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal $32,80	45.000.000	45.000.000
Capital suscrito y pagado		
1.125.498.016 acciones ordinarias de valor nominal $32,80	36.916.335	36.916.335

La prima en colocación de acciones es $1.428.127.891 al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 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.

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

14.1 Ganancias por acción

La utilidad por acción se calcula con base en el promedio anual ponderado de acciones en circulación a la fecha del estado de situación financiera. La Compañía no tiene instrumentos con posibles efectos de dilución.

	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)
Utilidad neta del ejercicio	1.787.378.202	1.845.269.453
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad neta por acción (expresada en pesos)	1.613,63	1.665,89

14.2 Reservas

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Fortalecimiento patrimonial [1]	10.833.325.433	9.626.446.708
Legal por disposiciones fiscales	898.802.285	898.802.285
Rehabilitación y reparación de activos del STN	37.434.453	37.434.453
Legal	18.458.167	18.458.167
Otras reservas para impuestos [2]	(14.004.085)	-
Total	**11.774.016.253**	**10.581.141.613**

[1] 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.

[2] Corresponde a la reserva para el impuesto al patrimonio (Ver nota 13.3)

14.3 Dividendos

Los dividendos decretados en los años 2025 y 2026, correspondientes a las utilidades del ejercicio anterior y pagaderos en dos cuotas (mayo y diciembre), se presentan a continuación:

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Utilidad neta del ejercicio anterior	2.414.247.630	2.801.293.470
Acciones en circulación	1.107.677.894	1.107.677.894
Dividendo ordinario por acción (en $)	1.090	1.265
Total dividendos por acción decretados	1.090	1.265
Dividendos decretados	1.207.368.904	1.401.212.536

15 INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)
Utilidad contrato de cuentas en participación [1]	1.137.196.933	1.167.133.279
Servicios de transmisión de energía eléctrica [2]	50.498.808	115.550.215
Servicios técnicos y administrativos	8.727.208	2.180.267
Transferencia tecnológica	470.437	7.941.434
Telecomunicaciones	162.929	162.929
Cargos por conexión	161.656	779.377

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

Total ingresos de contratos con clientes	**1.197.217.971**	**1.293.747.501**

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

(2) La disminución se explica principalmente por el traspaso de la representación de la línea UPME 09-2016 Cuestecitas – Copey – Fundación a 500/220 kV desde ISA hacia ISA Energía Colombia en septiembre de 2025, así como por el impacto de los escaladores contractuales, los cuales generaron una reducción en los ingresos del período.

16 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 y Gastos	
	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 y gastos de personal	41.722.663	37.540.250	73.002.393	69.710.201	114.725.056	107.250.451
Contribuciones e impuestos (1)	25.920.822	24.825.789	46.699.402	5.809.975	72.620.224	30.635.764
Honorarios	9.631.131	3.960.008	26.592.689	20.978.576	36.223.820	24.938.584
Seguros	12.116.155	13.383.018	3.956.294	4.735.029	16.072.449	18.118.047
Estudios	2.874.267	2.700.506	357.286	94.261	3.231.553	2.794.767
Mantenimiento de intangibles	1.220.002	2.367.463	6.097.752	5.855.666	7.317.754	8.223.129
Ambiental - social	3.665.100	3.152.703	2.695.594	2.712.431	6.360.694	5.865.134
Publicidad, impresos y publicaciones	-	-	1.753.244	4.186.767	1.753.244	4.186.767
Diversos	1.421.887	1.909.113	809.743	1.727.859	2.231.630	3.636.972
Servicios	791.148	1.485.841	1.545.703	1.458.189	2.336.851	2.944.030
Comunicaciones	171.188	158.358	509.904	665.964	681.092	824.322
Arrendamientos	-	-	34.790	292.381	34.790	292.381
Materiales y mantenimiento	1.040.370	1.901.561	1.258	121	1.041.628	1.901.682
Total costos y gastos antes de depreciaciones y amortizaciones	**100.574.733**	**93.384.610**	**164.056.052**	**118.227.420**	**264.630.785**	**211.612.030**
Depreciaciones (2)	215.051.065	184.069.488	6.841.869	7.084.814	221.892.934	191.154.302
Amortizaciones	3.687.824	3.567.830	7.394.136	4.388.105	11.081.960	7.955.935
Provisiones	-	-	6.932.189	13.899.341	6.932.189	13.899.341
Total depreciaciones, amortizaciones y provisiones	**218.738.889**	**187.637.318**	**21.168.194**	**25.372.260**	**239.907.083**	**213.009.578**
Total costos de operación y gastos de administración	**319.313.622**	**281.021.928**	**185.224.246**	**143.599.680**	**504.537.868**	**424.621.608**

(1) Incremento por el reconocimiento de la 9/12 parte del impuesto al patrimonio. Ver nota 13.3

(2) La variación se explica principalmente por la entrada en operación de nuevos proyectos, siendo los más representativos UPME 09-2016 Cuestecitas – Copey, UPME 01-2023 Segundo Transformador Primavera 500/230 kV, UPME 02-2023 Cuarto Transformador 500/230 kV de 450 MVA en la Subestación Sogamoso, SAAP (Conexión Parque Solar Atlántico Photovoltaic a Subestación Sabanalarga 500Kv), RBET (Renovación subestación Betania 230/115 kV) y POA (Plan de optimización de activos).

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

17 RESULTADO FINANCIERO, NETO

El detalle del ingreso y gasto financiero al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)
Rendimientos sobre otros activos	28.032.817	34.558.387
Sobre activos financieros	25.931.073	3.187.166
Valoración de inversiones	1.558.086	5.842.978
Dividendos	3.268.743	4.019.959
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	971.531	865.816
Total ingresos financieros	**59.762.250**	**48.474.306**
Intereses sobre bonos (1)	(171.601.565)	(150.412.891)
Intereses sobre obligaciones financieras crédito público (1)	(231.819.512)	(155.855.236)
Cálculo actuarial	(17.365.717)	(16.567.741)
Intereses sobre préstamos	(20.576.379)	(18.650.208)
Comisiones y otros gastos bancarios	(1.018.676)	(1.477.937)
Pérdida en valoración y venta de inversiones	(4.261.205)	(600.525)
Otros intereses	(16.503)	-
Administración emisión de títulos	(2.228.269)	(2.050.138)
Total gastos financieros	**(448.887.826)**	**(345.614.676)**
Cuentas por pagar	2.655.042	4.594.518
Efectivo	4.386.747	200.701
Deudores	(4.351.290)	885.586
Préstamos	(7.775.766)	(8.320.132)
Total diferencia en cambio neta	**(5.085.267)**	**(2.639.327)**
Total resultado financiero neto	**(394.210.843)**	**(299.779.697)**

(1) El incremento se explica principalmente por el mayor nivel de endeudamiento, así como por el aumento de las tasas de interés indexadas a indicadores macroeconómicos.

18 PARTES RELACIONADAS

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

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

18.1 Saldos y transacciones con partes relacionadas

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

	Matriz		Subsidiaria		Control Conjunto	
	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)
Transacciones relacionadas con el estado de resultado	**2.111.413**	**-**	**1.053.551.188**	**1.111.171.269**	**860.626**	**1.531.291**
Costos y gastos	**-**	**-**	**91.610.762**	**66.453.283**	**-**	**-**
Estudios	-	-	47.995.894	34.716.021	-	-
Gastos financieros	-	-	20.576.379	18.650.208	-	-

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

	Matriz		Subsidiaria		Control Conjunto	
	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)
Honorarios	-	-	14.520.038	11.251.458	-	-
Costo utilidad contrato cuentas en participación	-	-	8.313.019	1.366.997	-	-
Diversos	-	-	85.340	435.021	-	-
Costos de operación	-	-	1	-	-	-
Mantenimientos intangibles	-	-	120.091	33.578	-	-
Ingresos	**2.111.413**	**-**	**1.145.161.950**	**1.177.624.552**	**860.626**	**1.531.291**
Utilidad contrato cuentas en participación	-	-	1.137.196.933	1.167.133.279	-	-
Financieros	1.640.976	-	155	-	-	-
Servicios	-	-	98.274	98.274	-	-
Otros ingresos	470.437	-	7.866.588	10.392.999	860.626	1.531.291

	Matriz [1]		Subsidiaria		Control Conjunto	
	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Transacciones relacionadas con el estado de situación financiera	**(496.580.803)**	**-**	**99.382.864**	**146.775.118**	**301.781**	**340.298**
Activos	**-**	**-**	**426.683.975**	**452.583.620**	**301.781**	**340.298**
Cuentas por cobrar	-	-	383.752.048	408.023.948	301.781	340.298
Intangibles	-	-	42.606.927	44.159.672	-	-
Activos no financieros	-	-	325.000	400.000	-	-
Pasivos	**496.580.803**	**-**	**327.301.111**	**305.808.502**	**-**	**-**
Cuentas por pagar	496.580.803	-	19.957.564	17.730.903	-	-
Préstamos por pagar	-	-	307.343.547	288.077.599	-	-

[1] Durante el período 2026, la Compañía realizó transacciones con su matriz inmediata, incluyendo el decreto de dividendos por valor de $620.725.091. A la fecha de corte, se había efectuado un pago por $124.145.018 en mayo de 2026, mientras que el saldo pendiente será cancelado de acuerdo con las fechas de pago aprobadas, incluyendo un desembolso programado para diciembre de 2026.

En 2025, el decreto de dividendos ascendió a $720.382.790, monto que fue pagado en su totalidad mediante desembolsos realizados en mayo y diciembre de dicho año.

Asimismo, durante los períodos 2026 y 2025, la Compañía efectuó operaciones comerciales con su matriz inmediata en condiciones de mercado y dentro del desarrollo normal de sus actividades.

Durante 2026, la Compañía registró transacciones con filial de Ecopetrol, CENIT, derivadas del decreto de dividendos por un monto total de $730. De dicho valor, una parte fue cancelada en mayo de 2026 y el saldo pendiente será pagado en diciembre de 2026. En 2025, el decreto de dividendos aprobado ascendió a $1.059.

Durante 2026, ISA realizó operaciones de administración de excedentes de liquidez con Ecopetrol Capital AG, generando rendimientos financieros por $1.640.976.

18.2 Junta Directiva y personal clave

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

ISA es administrada por una Junta Directiva compuesta por nueve (9) miembros principales. En el Informe de Funcionamiento de la Junta Directiva se puede consultar la información concerniente a la elección y composición de este órgano.

a) Retribución de la Junta Directiva

Por asistir a las reuniones de Junta y sus comités, los miembros recibieron la remuneración fijada por la Asamblea General de Accionistas, que equivale a 165 UVT por reunión (el valor de la UVT para 2026 es $52.374 pesos).

La remuneración total a la Junta Directiva a septiembre de 2026 fue de $3.289.863 (septiembre 2025: $2.448.849). Al cierre de septiembre de 2026 no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

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

b) Cuentas por cobrar al personal clave

Las cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia por concepto de préstamos de vivienda y vehículo en 2026 fueron de $6.222.353 (diciembre 2025: $3.797.393).

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

c) Retribución del personal clave

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

	Septiembre 2026 (No auditado)	Septiembre 2025 (No auditado)
Remuneración	18.877.105	16.229.680
Beneficios a corto plazo	7.759.610	10.398.990
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 de la Alta Gerencia.

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

19 GESTIÓN DE RIESGOS

A septiembre de 2026, no se han presentado cambios significativos respecto a la información revelada en los estados financieros separados 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 los resultados acumulados al tercer trimestre de 2026, a continuación, se detalla información complementaria del riesgo de crédito de contraparte:

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

19.1 Riesgo de crédito – contraparte

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

19.1.1 Políticas de gestión de riesgo de crédito

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

Esta metodología tiene como objetivo reconocer los posibles deterioros de forma anticipada, sin que para ello sea necesario que se haya producido lo que actualmente se define como un evento de deterioro. De forma general, todos los activos analizados tendrán una pérdida esperada por deterioro desde el momento de su reconocimiento inicial y se registrarán mediante una "provisión por deterioro" que reducirá el valor en libros de estos.

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

19.1.2 Exposición al riesgo de crédito

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

	Septiembre 2026 (No auditado)	Diciembre 2025
Saldo expuesto de las cuentas por cobrar		
Deudores y cuentas por cobrar	80.605.668	70.502.405
Total saldo expuesto deudores y cuentas por cobrar	**80.605.668**	**70.502.405**
Tasa de pérdidas crediticias esperadas [(1)]	42,8%	40,8%
Provisión para pérdidas crediticias esperadas	**34.520.372**	**28.754.890**

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

El detalle y particularidades de los rubros que componen el saldo expuesto de las cuentas por cobrar se reflejan en la Nota 8, Deudores y otras cuentas por cobrar.

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

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

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

Septiembre 2026 (No auditado)						
Contraparte	**País**	**Saldo bruto**	**Concentración en la cartera (%)**	**Provisión acumulada**	**Provisión/ Recuperación del periodo reconocida en resultados**	**Tasa de pérdida crediticia esperada (%)**
AIR-E S. A. S. E. S. P. (1)	Colombia	29.227.898	36,3%	29.227.898	5.503.533	100%
Otras contrapartes (2)	Otros	51.377.770	63,7%	5.292.474	261.949	10,3%
Total saldo expuesto de cuentas por cobrar		**80.605.668**	**100%**	**34.520.372**	**5.765.482**	**42,8%**

(1) La cartera corriente continúa reconociéndose a medida que se presta el servicio de transmisión, lo que genera un incremento en la provisión asociada a dicha cartera.

(2) Incluye todas las demás contrapartes que, durante el periodo, no presentan tasas significativas de pérdidas crediticias esperadas y que por el contrario a nivel total presentaron recuperación y, por lo tanto, no implican un alto riesgo en la recuperabilidad de sus importes adeudados.

19.1.4 Hechos relevantes en la gestión de riesgo de crédito

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

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 ha implementado y continuará 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, se ha reconocido de manera prudencial el efecto de la pérdida crediticia esperada de dicha contraparte.

Asimismo, en 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.

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

20 VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS

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

El detalle de los instrumentos financieros activos y pasivos, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

	Septiembre 2026 (No auditado)		Diciembre 2025	
	Costo amortizado	A valor razonable	Costo amortizado	A valor razonable
Activos financieros				
Efectivo	-	683.240.369	-	138.311.318
CDT, bonos y títulos	120.772.478	-	-	-
Fiducias	-	2.133.928	-	1.532.007
Deudores y cuentas por cobrar	416.615.212	-	404.830.512	-
Total corriente	**537.387.690**	**685.374.297**	**404.830.512**	**139.843.325**
Efectivo restringido	-	12.607.427	-	13.393.189
Deudores y cuentas por cobrar	22.152.301	-	37.482.698	-
Otros activos financieros	-	13.377.205	-	13.644.469
Total no corriente	**22.152.301**	**25.984.632**	**37.482.698**	**27.037.658**
Total activos financieros	**559.539.991**	**711.358.929**	**442.313.210**	**166.880.983**
Pasivos financieros				
Pasivos financieros	325.908.506	-	53.599.547	-
Cuentas por pagar	1.127.870.256	-	195.808.643	-
Otros Pasivos Financieros	4.258.193	-	-	-
Total corriente	**1.458.036.955**	**-**	**249.408.190**	**-**
Pasivos financieros	6.513.768.629	-	6.396.421.610	-
Cuentas por pagar	236.004.290	-	259.059.432	-
Total no corriente	**6.749.772.919**	**-**	**6.655.481.042**	**-**
Total pasivos financieros	**8.207.809.874**	**-**	**6.904.889.232**	**-**

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de situación financiera se clasifican jerárquicamente. La siguiente tabla presenta los activos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

	Septiembre 2026 (No auditado)			Diciembre 2025		
	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II
Activos financieros						
Efectivo	683.240.369	683.240.369	-	138.311.318	138.311.318	-
Fiducias	2.133.928	2.133.928	-	1.532.007	1.532.007	-
Efectivo restringido	12.607.427	12.607.427	-	13.393.189	13.393.189	-
Otros activos financieros	13.377.205	-	13.377.205	13.644.469	-	13.644.469
Activos financieros a valor razonable	**711.358.929**	**697.981.724**	**13.377.205**	**166.880.983**	**153.236.514**	**13.644.469**
Corriente	685.374.297	685.374.297	-	139.843.325	139.843.325	-
No corriente	25.984.632	12.607.427	13.377.205	27.037.658	13.393.189	13.644.469

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

Los valores razonables se han clasificado en Nivel II, sobre la base de los datos de entrada de las técnicas de valoración utilizadas. Al 30 de septiembre de 2026 no se presentaron cambios en las jerarquías.

21 EVENTOS SUBSECUENTES

ISA evaluó eventos subsecuentes desde el 30 de septiembre de 2026 hasta el 23 de octubre de 2026, fecha en la que los estados financieros separados fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación. Durante este período ocurrió el siguiente hecho posterior significativo:

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 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.

En este contexto, considerando que esta reforma tributaria podría generar impactos en las compañías de chile en las que ISA mantiene inversiones, 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

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

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

Certificación de los estados financieros separados intermedios condensados

Medellín, 23 octubre de 2026

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

1. Que los estados financieros separados intermedios condensados de la compañía al 30 de septiembre de 2026, por el periodo de nueve meses terminados en esa fecha, han sido fielmente tomados de los libros y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros, hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

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

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

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

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

2. Que los estados financieros separados intermedios condensados y otros informes relevantes para el público, relacionados con el período terminado al 30 de septiembre de 2026, no contienen vicios ni imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de la Compañía.

DocuSigned by:
1B38F81FD4604FC...
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 separado adjunto de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P., al 30 de septiembre de 2026, y los correspondientes estados intermedios condensados separados de resultados integrales por el periodo de tres y nueve meses terminados 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 financiera de INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P al 30 de septiembre de 2026, así como sus resultados

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.



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 9 a los estados financieros intermedios separados condensados, ISA Energía Brasil S.A., subsidiaria de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., tiene registrado un saldo neto de cuentas por cobrar al Estado de São Paulo por COP$1.854.111 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 separada condensada intermedia adjunta al presente informe.

CARLOS ANDRES MAZO

Digitally signed by CARLOS ANDRES MAZO
Date: 2026.11.12 11:23:32 -05'00'

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

12 de noviembre de 2026.