Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849



INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

(No auditados)

30 de septiembre de 2024

(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

Building a better working world

Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Consolidada Condensada

A los Accionistas de
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y subsidiarias

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios consolidados (condensados) adjuntos de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y subsidiarias., que comprenden el estado intermedio consolidado de situación financiera al 30 de septiembre de 2024, los correspondientes estados intermedios consolidados de resultados integrales por el periodo de tres y nueve meses terminados en esa fecha; el estado de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de nueve meses terminados en esa fecha; así como las notas explicativas a los estados financieros que incluyen información sobre las políticas contables materiales. La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y correcta presentación de esta información financiera intermedia, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad es emitir una conclusión sobre este reporte de información financiera intermedia, fundamentada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

He efectuado mi revisión de acuerdo con la norma internacional de trabajos de revisión 2410 Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad aceptada en Colombia. Una revisión de la información financiera a una fecha intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones con el personal de la Compañía responsable de los asuntos financieros y contables; y en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor al examen que se practica a los estados financieros al cierre del ejercicio, de acuerdo con 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 importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expreso una opinión de auditoría.

Conclusión

Como resultado de mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento asunto alguno que me haga pensar que la información financiera intermedia adjunta no presenta razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera consolidada de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y subsidiarias., al 30 de septiembre de 2024, los resultados consolidados de sus operaciones por el periodo de tres y nueve meses terminados en esa fecha y sus flujos de efectivo por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2024, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

Ernst & Young Audit S.A.S.
Bogotá D.C.
Carrera 11 No 98 - 07
Edificio Pijao Green Office
Tercer Piso
Tel. +57 (601) 484 7000

Ernst & Young Audit S.A.S.
Medellín – Antioquia
Carrera 43A No. 3 Sur-130
Edificio Milla de Oro
Torre 1 – Piso 14
Tel: +57 (604) 369 8400

Ernst & Young Audit S.A.S.
Cali – Valle del Cauca
Avenida 4 Norte No. 6N – 61
Edificio Siglo XXI
Oficina 502
Tel: +57 (602) 485 6280

Ernst & Young Audit S.A.S.
Barranquilla - Atlántico
Calle 77B No 59 – 61
Edificio Centro Empresarial
Las Américas II Oficina 311
Tel: +57 (605) 385 2201

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Building a better working world

Párrafo de énfasis

Como se indica en la Nota 7 a los estados financieros intermedios consolidados condensados al 30 de septiembre de 2024, CTEEP, subsidiaria de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. a través de ISA Capital do Brasil, tiene registrado un saldo neto de cuentas por cobrar al Estado Sao Paulo por aproximadamente COP $ 1,917,807 millones, relacionados con los impactos de la Ley 4.819 de 1958, que otorgó a los empleados de las empresas bajo el control del Estado de Sao Paulo, beneficios ya concedidos a otros servidores públicos. CTEEP ha adelantado gestiones jurídicas ante las respectivas autoridades estatales, para recaudar estas cuentas por cobrar. Los estados financieros adjuntos no incluyen ajustes que pudieran resultar del desenlace de este asunto. Mi conclusión no ha sido modificada por esta situación.

Otros Asuntos

Los formatos que serán transmitidos a la Superintendencia Financiera de Colombia (SFC) 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 intermedia adjunta al presente informe.

ANDRÉS CAMILO MORALES CORTÉS

Firmado digitalmente por ANDRÉS CAMILO MORALES CORTÉS
Fecha: 2024.11.12 14:11:05 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortés
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 183027-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Medellín, Colombia
12 de noviembre de 2024

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO
Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	NOTA	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4.483.589.154	4.071.927.866
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	7	5.661.346.786	5.554.171.629
Otros activos financieros	8	2.171.683.811	1.570.725.216
Impuestos corrientes		630.155.736	648.591.272
Inventarios		173.178.574	227.631.146
Activos no financieros		283.500.069	333.624.211
		13.403.454.130	**12.406.671.340**
Activo no corriente mantenido para la venta		-	789.468
Total activo corriente		**13.403.454.130**	**12.407.460.808**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	6	43.920.829	68.095.697
Impuestos no corrientes		30.500.913	7.330.202
Inversiones en negocios conjuntos y asociadas		4.714.428.137	4.617.325.435
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	7	31.909.465.917	29.134.682.128
Otros activos financieros	8	67.803.730	19.434.305
Inventarios		169.329.304	163.789.168
Propiedad, planta y equipo	9	14.954.825.045	14.260.803.387
Intangibles	10	10.980.145.982	10.237.184.104
Activos no financieros		202.675.975	158.234.596
Impuesto diferido	17	164.719.675	142.836.047
Total activo no corriente		**63.237.815.507**	**58.809.715.069**
Total activo		**76.641.269.637**	**71.217.175.877**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	11	2.897.208.354	2.477.275.894
Cuentas por pagar	12	1.414.041.179	1.681.936.876
Beneficios a los empleados		197.994.785	174.948.016
Impuestos corrientes	17	638.733.204	361.140.486
Provisiones		178.581.452	225.888.479
Pasivos no financieros		334.698.963	386.112.175
Total pasivo corriente		**5.661.257.937**	**5.307.301.926**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	11	30.607.514.527	28.516.340.119
Cuentas por pagar	12	164.078.047	159.941.554
Impuestos no corrientes		1.818.386.712	1.613.289.559
Beneficios a los empleados		736.255.442	732.307.941
Provisiones		429.968.198	553.618.644

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

	NOTA	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Pasivos no financieros		1.379.852.317	1.385.146.499
Impuesto diferido	17	7.052.838.326	6.582.835.422
Total pasivo no corriente		**42.188.893.569**	**39.543.479.738**
Total pasivo		**47.850.151.506**	**44.850.781.664**
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	13	36.916.335	36.916.335
Prima en colocación de acciones		1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	13	9.181.060.679	7.952.815.760
Resultados acumulados		3.230.575.941	3.221.890.741
Resultados del año		2.233.170.003	2.466.452.556
Otro resultado integral		1.393.347.584	1.178.848.445
Patrimonio atribuible a propietarios de la controladora		**17.503.198.433**	**16.285.051.728**
Participaciones no controladoras		11.287.919.698	10.081.342.485
Total patrimonio de los accionistas		**28.791.118.131**	**26.366.394.213**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**76.641.269.637**	**71.217.175.877**

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

DocuSigned by:
Olga Patricia Castaño
3F64B703C3AF418...

Olga Patricia Castaño Díaz
Representante legal suplente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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

ANDRES CAMILO MORALES CORTES
Firmado digitalmente por ANDRES CAMILO MORALES CORTES
Fecha: 2024.11.12 19:32:44 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortés
Revisor fiscal
T.P. N.° 183027–T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 12 de noviembre de 2024)

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.
ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

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

	NOTA	Acumulado por nueve meses (No auditado)		Trimestral (No auditado)	
		Septiembre 2024	Septiembre 2023	Septiembre 2024	Septiembre 2023
Ingresos de contratos con clientes					
Servicios de transmisión de energía eléctrica	14	5.596.317.581	5.935.906.912	1.801.135.358	1.820.572.391
Servicios de construcción	14	2.791.425.292	2.311.993.502	947.927.739	700.229.503
Concesiones viales	14	1.224.266.169	1.459.735.113	411.358.060	347.940.574
Cargos por conexión		528.745.273	453.325.010	178.795.946	155.138.535
Tecnologías de información y telecomunicaciones		338.578.410	357.686.102	124.908.983	112.127.616
Otros ingresos		137.212.131	96.127.090	56.932.079	20.308.851
Total ingresos de contratos con clientes		**10.616.544.856**	**10.614.773.729**	**3.521.058.165**	**3.156.317.470**
Costos de operación		(4.676.481.441)	(4.172.919.448)	(1.589.482.089)	(1.308.227.857)
Utilidad bruta		**5.940.063.415**	**6.441.854.281**	**1.931.576.076**	**1.848.089.613**
Gastos de administración		(837.003.179)	(789.066.671)	(335.970.640)	(251.256.548)
Ingresos extraordinarios de operación		18.911.326	-	-	-
Efecto de la revisión tarifaria periódica	15	874.508.428	(3.247.816)	874.508.428	(3.247.816)
Método de participación de asociadas y negocios conjuntos, neto		327.321.590	385.506.694	55.255.451	40.831.483
Otros ingresos (gastos), neto		244.038.776	39.324.768	191.652.713	(12.978.251)
Utilidad neta por actividades de operación		**6.567.840.356**	**6.074.371.256**	**2.717.022.028**	**1.621.438.481**
Resultado financiero					
Ingresos financieros	16	500.300.610	583.730.846	187.889.793	182.176.759
Gastos financieros	16	(1.647.495.006)	(1.808.896.435)	(558.832.578)	(576.457.499)
Diferencia en cambio, neta	16	(386.606.765)	(486.793.684)	(83.539.048)	(35.465.862)
Utilidad antes de impuestos		**5.034.039.195**	**4.362.411.983**	**2.262.540.195**	**1.191.691.879**
Impuesto de renta	17	(1.210.757.716)	(861.825.647)	(633.589.497)	(310.789.794)
Utilidad del periodo		**3.823.281.479**	**3.500.586.336**	**1.628.950.698**	**880.902.085**
Interés no controlador		(1.590.111.476)	(1.466.140.340)	(737.779.788)	(368.544.409)
Utilidad del periodo atribuible a propietarios de la controladora		**2.233.170.003**	**2.034.445.996**	**891.170.910**	**512.357.676**
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO					
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		17.940.851	(17.903.994)	305.405	(727.190)
Partidas que no se reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**17.940.851**	**(17.903.994)**	**305.405**	**(727.190)**
Ganancias (pérdidas) por coberturas		(84.506.172)	252.924.246	(38.045.208)	61.940.928
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión		22.899.720	(3.151.171.898)	536.386.481	(1.299.671.786)

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

	NOTA	Acumulado por nueve meses (No auditado)		Trimestral (No auditado)	
		Septiembre 2024	Septiembre 2023	Septiembre 2024	Septiembre 2023
Ganancias (pérdidas) por participación en otros resultados integrales de asociadas y negocios conjuntos		(125.369.523)	(742.973.956)	78.543.872	(407.386.355)
Partidas que se reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**(186.975.975)**	**(3.641.221.608)**	**576.885.145**	**(1.645.117.213)**
Otro resultado integral		**(169.035.124)**	**(3.659.125.602)**	**577.190.550**	**(1.645.844.403)**
Otro resultado integral del periodo atribuible a					
Los propietarios de la controladora		214.499.139	(1.999.006.736)	319.110.425	(966.858.189)
Participación no controladora		(383.534.263)	(1.660.118.866)	258.080.125	(678.986.214)
Resultado integral total atribuible a					
Los propietarios de la controladora		2.447.669.142	35.439.260	1.210.281.335	(454.500.513)
Participación no controladora		1.206.577.213	(193.978.526)	995.859.913	(310.441.805)
Resultado integral total del periodo		**3.654.246.355**	**(158.539.266)**	**2.206.141.248**	**(764.942.318)**
Utilidad básica y diluida por acción					
Utilidad atribuible a la participación controladora	13	**2.016,08**	**1.836,68**	**804,54**	**462,55**

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

DocuSigned by:
Olga Patricia Castaño
3F64B703C3AF418...

Olga Patricia Castaño Díaz
Representante legal suplente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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

ANDRES CAMILO MORALES CORTES
Firmado digitalmente por ANDRES CAMILO MORALES CORTES
Fecha: 2024.11.12 19:33:07 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortés
Revisor fiscal
T.P. N.° 183027-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 12 de noviembre de 2024)

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

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

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas					Resultados del año y acumulados	Otro resultado integral	Participación no controladora	Total patrimonio
			Reserva Legal	Reserva para disposición fiscal	Reserva para fortalecimiento del patrimonio	Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN	Total reservas				
Saldo al 31 de diciembre de 2023	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**6.998.120.853**	**37.434.453**	**7.952.815.760**	**5.688.343.297**	**1.178.848.445**	**10.081.342.485**	**26.366.394.213**
Constitución de reservas (Nota 13.3)	-	-	-	-	1.228.244.919	-	1.228.244.919	(1.228.244.919)	-	-	-
Dividendos ordinarios $1.110 por acción, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación (Nota 13.2)	-	-	-	-	-	-	-	(1.229.522.463)	-	-	(1.229.522.463)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	281.064.460	(383.534.263)	(102.469.803)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(66.565.321)		(66.565.321)
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	2.233.170.003		1.590.111.476	3.823.281.479
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	26	-	-	26
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**8.226.365.772**	**37.434.453**	**9.181.060.679**	**5.463.745.944**	**1.393.347.584**	**11.287.919.698**	**28.791.118.131**
Saldo al 31 de diciembre de 2022	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**6.736.103.591**	**37.434.453**	**7.690.798.498**	**5.413.487.588**	**3.866.489.364**	**11.114.552.103**	**29.550.371.779**
Constitución de reservas	-	-	-	-	1.204.651.149	-	1.204.651.149	(1.204.651.149)	-	-	-
Dividendos ordinarios y extraordinarios por de $891 y $851 por acción, respectivamente, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación.	-	-	-	-	(942.633.887)	-	(942.633.887)	(986.941.004)	-	-	(1.929.574.891)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.234.026.988)	(1.660.118.866)	(3.894.145.854)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	235.020.252	-	235.020.252
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	2.034.445.996	-	1.466.140.340	3.500.586.336
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	(4.694)	-	-	(4.694)
Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**6.998.120.853**	**37.434.453**	**7.952.815.760**	**5.256.336.737**	**1.867.482.628**	**10.920.573.577**	**27.462.252.928**

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

DocuSigned by:
Olga Patricia Castaño
3F64B703C3AF418...

Olga Patricia Castaño Díaz
Representante legal suplente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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

ANDRES CAMILO MORALES CORTES
Firmado digitalmente por ANDRES CAMILO MORALES CORTES
Fecha: 2024.11.12 19:33:24 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortés
Revisor fiscal
T.P. N.° 183027–T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 12 de noviembre de 2024)

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	NOTA	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
Utilidad neta del periodo atribuible a los accionistas de ISA		2.233.170.003	2.034.445.996
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Participación de accionistas no controlantes		1.590.111.476	1.466.140.340
Gasto por impuesto a las ganancias	15	1.210.757.716	861.825.647
Depreciaciones y amortizaciones		756.169.063	787.205.264
Pérdida por diferencia en cambio	14	386.606.765	486.793.684
Efecto financiero neto reconocido en resultados		1.605.712.645	1.644.772.403
(Utilidad) pérdida en venta o retiro de activos no corrientes		(511.154)	9.303.117
Pérdida por deterioro de activos		91.969.570	42.856.652
Pérdida por valoración de derivados		3.784.138	84.509
(Utilidad) por método de participación de inversiones en asociadas y negocios conjuntos		(327.321.590)	(385.506.694)
Provisiones y contingencias		(143.534.029)	43.419.974
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar		(3.309.889.062)	(2.669.786.460)
Inventarios		52.647.484	(99.265.240)
Cuentas por pagar		(123.443.223)	(373.125.264)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(99.805.637)	(206.195.961)
Pasivos por provisiones		(63.043.220)	(85.260.596)
Otros activos y pasivos		(173.390.673)	(115.191.720)
Beneficios a los empleados		37.820.060	54.403.230
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Impuesto a las ganancias pagado		(440.683.087)	(630.957.578)
Beneficios a los empleados		(51.476.249)	(44.632.346)
Flujos de efectivo netos provistos por las actividades de operación		**3.235.650.996**	**2.821.328.957**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(665.023.950)	(942.233.253)
Adquisiciones de intangibles		(277.198.638)	(378.843.086)
Intereses recibidos[*]		498.965.091	470.781.755
Dividendos recibidos		151.173.443	183.404.367
(Adquisición) de otros activos financieros		(598.563.085)	(105.866.211)
Venta de activos no financieros		10.763.543	5.017.133
Inversión en asociadas y negocios conjuntos		(11.753.295)	-
Efectivo neto (usado) en las actividades de inversión		**(891.636.891)**	**(767.739.295)**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Emisión de bonos		2.411.608.888	1.883.798.604
Pagos de intereses		(1.479.620.332)	(1.616.429.235)
Dividendos pagados		(1.645.772.066)	(1.554.292.891)
Pagos de bonos		(1.085.817.886)	(1.263.080.087)
Préstamos obtenidos		737.217.625	957.511.973
Pagos de obligaciones financieras		(1.230.004.207)	(517.062.504)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)		(67.884.459)	(77.192.280)
Pago de derivados		(17.105.945)	(69.258.860)
Efectivo neto (usado) en las actividades de financiación		**(2.377.378.382)**	**(2.256.005.280)**

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

	NOTA	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)
Efectivo y equivalentes al efectivo, sin efecto cambiario		**(33.364.277)**	**(202.415.618)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo		445.025.565	(598.818.261)
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		**411.661.288**	**(801.233.879)**
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año		**4.071.927.866**	**5.369.349.875**
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	6	**4.483.589.154**	**4.568.115.996**

(*) A partir de 2024, los rendimientos percibidos en las inversiones de los fondos de alta liquidez en Brasil se reconocen como movimientos de caja.

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

DocuSigned by:
Olga Patricia Castaño
3F64B703C3AF418...

Olga Patricia Castaño Díaz
Representante legal suplente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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

ANDRES CAMILO MORALES CORTES
Firmado digitalmente por ANDRES CAMILO MORALES CORTES
Fecha: 2024.11.12 19:33:48 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortés
Revisor fiscal
T.P. N.° 183027–T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 12 de noviembre de 2024)

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

1. Información general

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

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

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

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

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

Las principales actividades de ISA y sus subsidiarias son:

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

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

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

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

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

- La inversión en compañías nacionales o extranjeras que tengan por objeto la explotación de cualquier actividad económica lícita; la inversión en bienes inmuebles y muebles y la inversión

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

en acciones, cuotas o partes, bonos, papeles comerciales o documentos de renta fija o variable, inscritos en el mercado público de valores o cualquier otra modalidad prevista en la ley, que permita la inversión de recursos.

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

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

2. Principios de consolidación

2.1. Declaración de cumplimiento

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

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados se han preparado de acuerdo con la NIC 34 - Información financiera intermedia y deben leerse juntamente con los estados financieros consolidados de ISA y sus empresas al 31 de diciembre de 2023, preparados bajo las NCIF, que incluyen la información necesaria o útil para comprender las operaciones de ISA y sus empresas, el rendimiento financiero y la presentación de los estados financieros.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados y autorizados para su publicación por la Junta Directiva el 29 de octubre de 2024.

2.2. Bases de preparación

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

Base de contabilidad de causación

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

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

2.3. Principios de consolidación

Los principios de consolidación aplicados en estos estados financieros intermedios condensados consolidados de ISA y sus compañías son los mismos a los aplicados en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados; las modificaciones que se han presentado en el periodo terminado al 30 de septiembre de 2024 relacionadas con la participación en las subsidiarias consolidadas son:

- ISA tenía control expreso sobre la subsidiaria Consorcio Eléctrico YAPAY S.A. y un porcentaje de participación del 60%. En marzo de 2024, considerando la conclusión satisfactoria del Procedimiento de Control de Concertaciones ante el INDECOPI, y acordada y registrada una nueva composición accionaria paritaria entre los accionistas de la subsidiaria, ISA pasa a tener control conjunto de la compañía.

- En enero de 2024 la compañía ganó, en licitación pública, el primer proyecto de Asociación Público-Privada (APP) adjudicado por el Ministerio de Obras Públicas de Panamá (MOP). La adjudicación, hecha a la empresa ISA INTERVIAL Chile, comprende la rehabilitación, mejora y mantenimiento de 246 km de la vía Panamericana. Para el desarrollo de esta licitación, se crea la empresa Ruta del Este Sociedad Concesionaria S.A.; ISA posee una participación del 100% mediante ISA INTERVIAL Chile (segmento vías).

- ISA tenía control expreso sobre las subsidiarias Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações S.A. (Brasil) y Transamerican Telecomunication S.A. (Argentina), con un porcentaje de participación del 99,64% y 99,60% respectivamente. A junio de 2024, ISA vendió las participaciones de ambas subsidiarias como parte de la estrategia de desinversión en algunas geografías del negocio de telecomunicaciones y TICs: Estrategia Internexa 2.0 que está principalmente enfocada en Colombia y Perú.

- En 2022, y según las bases del contrato de concesión, se dieron por finalizadas las actividades del contrato de concesión Ruta del Maule. En junio de 2024 se culminaron todas las acciones para la liquidación de la sociedad.

- En 2023 la compañía ganó, en licitación pública, la concesión Orbital Sur Santiago. La adjudicación, hecha a la empresa ISA INTERVIAL Chile, comprende la construcción, ejecución, explotación y mantenimiento de aproximadamente 24 kms, emplazada en la zona sur de la Región Metropolitana de Santiago de Chile. Para el desarrollo de esta concesión, se crea la empresa Ruta Orbital Sur Sociedad Concesionaria S.A.; ISA posee una participación del 100% mediante ISA INTERVIAL Chile e ISA Inversiones Tolten (segmento vías).

3. Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)

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

No hay normas emitidas por el IASB incorporadas por decreto en Colombia que se hayan implementado desde el 1 de enero de 2024.

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

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

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

- Modificaciones a la NIC 12 - Impuesto a las ganancias. Reforma fiscal internacional de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE).
- Modificaciones a la NIIF 16 - Pasivos por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior.
- Modificación a la NIC 1 - Pasivos no corrientes con condiciones pactadas.
- Modificaciones a la NIC 7 y NIIF 7 - Acuerdos de financiación a proveedores.
- Modificaciones a la NIC 21 - Efectos de las variaciones en las tasas de cambio. Ausencia de convertibilidad.

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

El Comité Internacional de Estándares de Sostenibilidad (ISSB, por sus siglas en inglés), en junio de 2023 generó 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. Estas normas tienen como objeto que las entidades revelen información acerca de sus riesgos y oportunidades relacionados con la sostenibilidad y el clima que sean útiles para los usuarios primarios de la información financiera para la toma de decisiones. ISA y sus empresas están monitoreando constantemente los cambios en la normativa contable local, con el fin de evaluar los posibles impactos que generen las nuevas normas emitidas por el organismo internacional en su adopción en Colombia.

4. Juicios, estimaciones y supuestos contables significativos

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

Cambio de estimación contable de provisión mantenimientos y reemplazos mayores en Perú

Los contratos de concesión en Perú, clasificados según CINIIF 12 bajo el modelo de activo intangible, tienen como principal obligación mantener la disponibilidad, cumpliendo con esta obligación a través de los mantenimientos rutinarios, pues son las actividades mínimas que garantizan la continuidad

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

del servicio; sin embargo, estos contratos no establecen obligación de realizar mantenimientos mayores, pero sí de realizar mantenimientos a criterio de la empresa, no estableciéndose ni su alcance ni la periodicidad para su ejecución.

De manera periódica, la Compañía evalúa el estado físico y tecnológico en que se encuentran los equipos necesarios para la operación de las concesiones, y evalúa un análisis de los mantenimientos mayores y menores esperados en el corto y largo plazo. Derivado de este análisis en el tercer trimestre del año 2024, se realizó un cambio de estimación contable para la provisión de mantenimiento y reemplazos mayores en Consorcio Transmantaro (CTM), ISA REP (Red de Energía del Perú) e ISAP (ISA Perú), específicamente en lo relativo a mantenimientos mayores, los cuáles se estiman se reduzcan derivado de las condiciones actuales de los equipos, teniendo en consideración la información obtenida y a la naturaleza de cambio de estimación de contable de los costos de mantenimientos mayores, la Compañía efectuó un ajuste prospectivo de conformidad con la NIC 8., la cual indica que los cambios en las estimaciones contables son el resultado de nueva información y a la experiencia obtenida con la ejecución de mantenimientos, en consecuencia, no son correcciones de errores.

El impacto en los estados financieros producto del cambio de esta estimación contable fue una recuperación de la provisión, reconocida en resultados en *'Otros ingresos (gastos), neto'* en Consorcio Transmantaro por $113.338.589, ISA REP por $45.620.269 e ISAP por $6.369.573.

A excepción del anterior, no se han presentado otros cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, diferentes a los utilizados en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2023.

5. Resumen de políticas contables significativas

Las principales políticas contables de ISA y sus empresas se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2023 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2023.

5.1 Reclasificaciones

Para efectos de presentación, ISA reclasificó saldos entre las partidas del otro resultado integral consolidado en las cifras comparativas al 30 de septiembre de 2024 las cuales corresponden principalmente a:

- ➔ Apertura de las (pérdidas) ganancias de las participaciones en otros resultados integrales de asociadas y negocios conjuntos.

- ➔ Reclasificación a ganancias por cobertura del valor razonable de las inversiones netas en el extranjero.

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

A continuación, se presenta el detalle de las reclasificaciones realizadas:

	Saldo reportado septiembre 2023	ORI Asociadas y negocios conjuntos	Inversión neta en el extranjero	Saldo ajustado septiembre 2023
Pérdidas actuariales por planes de beneficios definidos	(17.903.994)	-	-	(17.903.994)
Ganancias por coberturas	250.774.263	-	2.149.983	252.924.246
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión	(3.891.995.871)	742.973.956	(2.149.983)	(3.151.171.898)
Participación en otros resultados integrales de asociadas y negocios conjuntos	-	(742.973.956)	-	(742.973.956)
Total otro resultado integral	**(3.659.125.602)**	**-**	**-**	**(3.659.125.602)**

Los movimientos no tuvieron impacto neto en las partidas del estado de situación financiera consolidado, estado consolidado de resultados integrales, estado consolidado de cambios en el patrimonio y en el estado consolidado de flujos de efectivo.

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

Notas de carácter específico a los estados financieros

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Caja y bancos, incluye los saldos restringidos	2.400.412.741	2.303.025.008
Total efectivo	**2.400.412.741**	**2.303.025.008**
Inversiones de renta fija[1]	1.866.324.127	1.488.934.786
Inversiones de renta variable[2]	216.852.286	279.968.072
Total equivalentes de efectivo[3]	**2.083.176.413**	**1.768.902.858**
Total efectivo y equivalentes de efectivo	**4.483.589.154**	**4.071.927.866**

[1] Incluye depósitos a término fijo (CDT) con vencimiento inferior a 90 días desde la fecha de inversión. El aumento corresponde principalmente a nuevas inversiones de renta fija por excedentes de liquidez en el segmento vías de Chile

[2] Incluye valores negociables de gran liquidez fácilmente convertibles en efectivo.

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

6.1. Efectivo y equivalentes de efectivo restringido

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente[1]	2.030.986.640	1.580.106.028
No corriente [2]	43.920.829	68.095.697
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	**2.074.907.469**	**1.648.201.725**

[1] Comprende las restricciones sobre el uso del efectivo y equivalentes al efectivo disponibles para atender las necesidades de corto plazo de las subsidiarias del negocio de Vías en Chile y Colombia; en Chile principalmente Ruta del Maipo por $547.544.235 (2023: $94.528.844), ISA Inversiones Chile por $384.525.423 (2023: $328.261.025) y Ruta de la Araucanía por $286.883.926 (2023: $206.041.738), y en Colombia principalmente Ruta Costera por $342.482.144 (2023: $393.683.964). En Chile, este valor se determina con base en los contratos de financiamiento y se mantienen, principalmente, para garantizar el servicio de deuda y la continuidad y capacidad de operación de las subsidiarias en el período en curso. Estas restricciones no afectan la disponibilidad del efectivo y equivalentes al efectivo, siempre que cumplan las condiciones indicadas en los acuerdos de crédito. En Colombia, corresponde a los recursos depositados en las cuentas del patrimonio autónomo con uso restringido, por no ser de libre uso de la concesión, o con destinación específica, para uso exclusivo en las actividades específicas de la operación de la concesión.

[2] El efectivo restringido de largo plazo incluye, principalmente, los valores mantenidos en ISA por $14.294.847 (diciembre 2023: $11.547.281) asociados a fideicomisos de administración y pagos constituidos para los proyectos de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), recursos retenidos por embargos judiciales y recursos para desarrollar el programa Conexión Jaguar; y en Interligação Elétrica Norte E Nordeste por $13.245.564 (2023: 12.742.600) relacionados con una garantía otorgada al Banco de Nordeste do Brasil (BNB) hasta la cancelación de la deuda con el banco.

No hay restricciones o limitaciones adicionales a las indicadas anteriormente.

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

7. Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Activo contractual[1]	22.155.193.320	20.434.932.721
Concesiones activo financiero[2]	11.083.853.318	9.942.920.591
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo[3]	2.312.402.725	2.279.636.965
Clientes y concesiones	1.034.467.382	897.611.739
Cuentas por cobrar arrendamientos	658.828.985	585.339.906
Deudores varios	463.865.570	420.429.659
Préstamos y cuentas por cobrar a partes relacionadas[4]	247.173.120	144.658.733
Préstamos a empleados	97.634.795	73.626.312
Dividendos por cobrar[4]	75.093.312	109.469.315
Cuenta por cobrar IVA M.O.P.[5]	23.643.439	329.807.399
Total	**38.152.155.966**	**35.218.433.340**
Menos, provisión para pérdidas crediticias esperadas[6]	(581.343.263)	(529.579.583)
Total, neto	**37.570.812.703**	**34.688.853.757**
Corriente	5.661.346.786	5.554.171.629
No corriente	31.909.465.917	29.134.682.128

(1) Los contratos de concesión de ISA CTEEP fueron analizados y clasificados de acuerdo con la NIIF 15 - Ingresos de contratos con clientes, dentro del modelo de activo contractual a partir del 1.º de enero de 2018. El valor del activo contractual de las concesionarias de transmisión de energía es formado por medio del valor presente de sus flujos de caja futuros, los cuales se determinan al inicio de la concesión o en su prorrogación, y es revalorado en la Revisión Tarifaria Periódica (RTP). A septiembre de 2024, el aumento corresponde principalmente a mayores desembolsos de *capex*, rendimientos del activo contractual y el efecto de la RTP en Brasil.

(2) El aumento corresponde principalmente al reconocimiento de las nuevas concesiones viales en Panamá (Ruta del Este), Chile (Ruta Orbital Sur) y mayores rendimientos del activo financiero en Ruta Costera.

(3) Cuentas por cobrar de ISA CTEEP al Gobierno del Estado de São Paulo por prestaciones laborales reguladas por la Ley 4819 de 1958. Este plan de complementación de jubilación regido por la Ley Estatal 4819/58 dispone la creación de un Fondo de Asistencia Social del Estado para los empleados admitidos hasta mayo del 1974. La compañía reitera el entendimiento de su departamento legal y de sus asesores legales externos que los gastos derivados de la Ley Estatal 4819/58 y su respectivo reglamento son de total responsabilidad de la SEFAZ-SP (Secretaría de Hacienda del Estado de São Paulo); por lo tanto, se considera que se recibirán estos valores. La administración monitorea los avances y desarrollos legales relacionados con el asunto y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de $2.312.402.725 (diciembre 2023: $2.279.636.965), y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de deterioro de valor, es de $394.595.451 (diciembre 2023: $407.566.885), para un valor neto en libros de $1.917.807.274 (diciembre 2023: $1.872.070.079).

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

Desde 2005, SEFAZ-SP paga cerca del 70% del valor a recibir por los jubilados e ISA CTEEP el 30% restante, con un desembolso estimado anual de $136.558.107. La compañía continuará cumpliendo con los pagos correspondientes y proseguirá con el proceso de cobro de estas cantidades al Gobierno del Estado de Sao Paulo.

(4) Ver detalle de explicaciones en *Nota 18* de *saldos y transacciones con partes relacionadas*.

(5) La disminución corresponde a los prepagos realizados por el MOP a las concesiones Ríos, Araucanía, Maipo y LOA en Chile.

(6) El aumento corresponde, principalmente, a la provisión del 100% de la cartera de AIR-E S.A.S. E.S.P. en las compañías ISA Intercolombia por $52.652.283, ISA Transelca por $28.557.841, ISA por $3.319.819 y XM por $6.711; el proceso de intervención de la sociedad es el principal indicador para determinar que hay un alto riesgo de recuperabilidad.

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

7.1. Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios

Desde el 31 de diciembre de 2023 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios en la información cualitativa sobre los contratos de concesión. Para ver el detalle remitirse a la *Nota 26* de los estados financieros anules de 2023.

8. Otros activos financieros

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Derechos en fideicomisos y fondos mutuos[1]	1.880.794.398	1.206.929.048
CDT superiores a 90 días y otros títulos de renta fija[2]	290.889.413	363.806.168
Instrumentos financieros derivados[3]	48.255.626	-
Inversiones patrimoniales con cambios en otro resultado integral	18.200.309	18.200.309
Bonos de carbono	1.347.795	1.223.996
Total otros activos financieros	**2.239.487.541**	**1.590.159.521**
Corriente	2.171.683.811	1.570.725.216
No corriente	67.803.730	19.434.305

[1] Corresponde a recursos mantenidos en fondos de inversión exclusivos en Brasil que son utilizados por ISA CTEEP, sus subsidiarias y controladas conjuntamente en su operación y representan participaciones en fondos de inversión con alta liquidez.

[2] En el periodo de 2023 se tenían más títulos por mayores excedentes de liquidez, y mayores rendimientos por tasas más altas y mayor efecto por conversión.

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

9. Propiedad, planta y equipo

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Redes, líneas y cables	15.480.957.357	15.143.838.086
Plantas y ductos	7.403.295.945	7.227.577.509
Edificaciones	686.427.715	646.311.723
Maquinaria y equipo	640.020.630	636.448.846
Terrenos	358.459.073	350.064.586
Equipo de comunicación y computación	343.681.618	307.070.485
Equipo de transporte, tracción y elevación	128.248.216	100.794.218
Muebles, enseres y equipo de oficina	53.015.182	51.037.379
	25.094.105.736	**24.463.142.832**
Menos, depreciación acumulada	(12.420.528.592)	(12.005.275.821)
Menos, deterioro	(82.013.485)	(75.274.696)
Total propiedad, planta y equipo en operación	**12.591.563.659**	**12.382.592.315**
Construcciones en curso y planta y equipo en montaje[1]	2.363.261.386	1.878.211.072
Total propiedad, planta y equipo, neto	**14.954.825.045**	**14.260.803.387**
Propiedades, planta y equipo	14.727.825.171	14.060.637.347
Activos por derecho de uso	226.999.874	200.166.040

[1] Incluye, principalmente, los siguientes proyectos de ISA:

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

- UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, por $782.137.445 (2023: $607.487.391). Comprende diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas, puesta en servicio, operación y mantenimiento de las obras asociadas al proyecto de las líneas de transmisión Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: agosto de 2025.
- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por $422.441.604 (2023: $360.661.341). Comprende el diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas y puesta en operación de una Línea de Transmisión 500kV circuito sencillo desde la subestación La Loma 500kV a la subestación Sogamaso 500kV, bahía de línea en ambas subestaciones y 2 módulos de compensación reactiva de línea 141 MVAr cada uno. Fecha prevista de entrada en servicio: marzo 2026.
- Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas, por $155.319.019 (2023: $126.710.174). Comprende la puesta en servicio y posterior operación y mantenimiento de los Bienes y Equipos de Conexión, a través de los cuales se evacua hasta la Subestación Nueva Cuestecitas 500 kV, la potencia de los parques eólicos Alpha, Beta y la de futuros parques o plantas renovables de EDPR conectados a la subestación Alpha 500 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: enero de 2026.
- El Plan de Optimización de Activos, por $112.336.110 (2023: $120.573.749). Incluye actividades de renovación de activos, obras de protección, variantes de líneas de transmisión, y demás actividades, que buscan conservar y/o mejorar la calidad y confiabilidad del sistema de Transporte de Energía. Considerando que las acciones mencionadas se realizan sobre múltiples activos a lo largo de todo el sistema de transmisión, de acuerdo con el monitoreo continuo de los activos, dichos proyectos son permanentes y comprenden desde el diseño, suministro, montaje, pruebas y puesta en servicio.
- Proyecto Segundo Circuito Copey - Cuestecitas 500kV, por $106.132.609 (2023: $82.913.443). Comprende la adquisición de suministros, construcción, pruebas y puesta en servicio, el cual se instalará en la estructura doble circuito de la línea de transmisión Cuestecitas-Copey que se construye en virtud de la convocatoria UPME 09-2016. Fecha prevista de entrada en servicio: noviembre de 2025.
- Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV, por $68.058.223 (2023: $61.082.345). Comprende diseño, adquisición de suministros, construcción, montaje, pruebas, puesta en servicio, operación y mantenimiento de reposición de una bahía de línea a 220 kV en la subestación Cuestecitas y reposición de una (1) línea en circuito sencillo a 220 kV con una longitud aproximada de 36.64 km entre la subestación Cuestecitas y el punto de Cruce. Fecha prevista de entrada en servicio: diciembre de 2024.
- Proyecto variantes de línea Toledo – Samoré 230 kV, torre 224 (TOSA) y San Carlos – La Virginia 500 kV, Torre 240 (SAVI) por $23.822.984 (2023: $14.607.360). Comprende diseño, suministros, obra civil, montaje y PES, más la gestión ambiental, predial y social de las variantes de línea definitivas de TOSA (5 km aprox.) y SAVI (2 km aprox.). Fecha prevista de entrada en servicio: noviembre de 2024.
- Proyecto Conexión Portón del Sol por $13.020.633 (2023: $10.450.439). Comprende el diseño, suministro, obras civiles, montaje, pruebas y puesta en servicio de una bahía a 230 kV en la subestación Purnio y una línea de conexión de aproximadamente un kilómetro en circuito sencillo a 230 kV. No se incluye la nueva subestación Portón del Sol ni el transformador elevador 230/34,5 kV 120 MVA. Fecha prevista de entrada en servicio: septiembre 2025.
- UPME 03-2021 Subestación Carrieles y líneas de transmisión asociadas 230 kV por $18.007.229 (2023: $10.179.400). Comprende el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Carrieles 230 kV y obras asociadas. Fecha prevista de entrada en servicio: marzo 2026.
- Proyecto Renovación Subestación San Mateo por $34.852.139 (2023: $9.670.550). 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: enero de 2026.

Al 30 de septiembre de 2024, los costos por préstamos capitalizados atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos ascienden a $153.084.813 (septiembre 2023: $184.652.846). La tasa promedio utilizada para determinar el monto de los costos por préstamos fue del 0,67% (septiembre 2023: 0,69%) mensual, que corresponde a la tasa de interés efectiva promedio de préstamos.

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

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

Al 30 de septiembre de 2024, ISA y sus empresas analizaron y concluyeron que no existen indicios operativos y/o económicos que indiquen que el valor en libros neto de sus activos no corrientes no financieros no pueda ser recuperado.

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

10. Intangibles

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Concesiones[1]	13.740.755.940	12.404.301.483
Crédito mercantil	1.328.406.736	1.349.285.534
Derechos	962.070.736	944.213.654
Servidumbres	726.736.064	688.238.500
Software	423.982.977	357.046.754
Licencias	141.683.970	140.070.224
Marcas	58.515	58.515
	17.323.694.938	**15.883.214.664**
Menos, amortización acumulada	(6.343.548.956)	(5.646.030.560)
Total intangibles	**10.980.145.982**	**10.237.184.104**
Intangibles	10.979.659.388	10.236.812.589
Activos por derecho de uso	486.594	371.515

[1] Corresponde a concesiones de servicios clasificadas como activos intangibles según la CINIIF 12 en Perú, Bolivia y Colombia. El aumento corresponde principalmente a adquisiciones de bienes y servicios en proyectos realizados por el Consorcio Transmantaro (proyectos Coya, Yana, Chincha, Nazca, Refuerzo 1 y 2 de Centro 1, Beta, Pico y Saya).

11. Pasivos financieros

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Pasivos financieros medidos a costo amortizado		
Bonos en circulación[1]	27.855.344.106	25.011.530.716
Obligaciones financieras[2]	5.615.643.399	5.937.951.531
Total pasivos financieros a costos amortizado	**33.470.987.505**	**30.949.482.247**
Pasivos financieros medidos a valor razonable		
Instrumentos financieros derivados[3]	33.735.376	44.133.766
Total pasivos financieros	**33.504.722.881**	**30.993.616.013**
Corriente	2.897.208.354	2.477.275.894
No corriente	30.607.514.527	28.516.340.119

[1] El movimiento presentado incluye las siguientes transacciones significativas:

- ISA CTEEP: emitió bonos por BRL 2.327.399 ($1.759.977.217) que corresponden a la 15ª Emisión Series 1-3 y 16ª Emisión, para financiar inversiones en proyectos de subastas y mejoras en

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

subestaciones. Por otro lado, pagó la 5ª Emisión de Bonos BRL 421.979 ($333.088.292) y amortizó la 10ª Emisión de bonos por BRL 19.346 ($13.971.615).

- ISA: pagó los Bonos Tramo 10 Serie C8 y Tramo 11 Serie A7 por un total de $376.000.000. Adicionalmente, emitió el Décimo Sexto Tramo Series C6 y C15 de Bonos por un total de $400.000.000 en el mercado local de capitales, destinados al crecimiento de la compañía, principalmente en el negocio de energía.
- Ruta Costera: amortizó el Bono Serie A por USD 9.001.000 ($35.244.942).
- Ruta del Maipo: amortizó el 50% del Bono Serie C correspondiente a UF 1.933 ($319.068.539).
- Ruta del Loa: emitió Bono Serie E por UF 1.546 ($251.631.671), destinado a recoger el crédito Senior por un monto equivalente, conforme a la estructura de financiamiento contratada.).

(2) Durante el 2024, se presentaron las siguientes transacciones significativas:

- ISA: realizó una operación de manejo de un crédito bancario por $250.000.000 para mejorar el costo del portafolio de la deuda.
- ISA Transelca: pagó crédito con Bancolombia por $37.426.778.
- Internexa: realizó amortizó créditos por $38.799.543.
- ISA CTEEP: amortizó créditos con BNDES por BRL 35.942 ($27.296.241).
- ISA REP: amortizó crédito por USD 35.000 ($140.113.925).
- CTM: desembolsó crédito por USD 30.000 ($116.203.200) destinado a flujo de caja.
- Internexa Perú: amortizó créditos por un total de USD 10.141 ($41.657.724) y adicionalmente desembolsó USD 10.000 ($41.480.400) destinado a plan de inversiones.
- Internexa Chile: amortizó créditos por USD 500 ($2.074.020) y CLP 529.171 ($2.249.755).
- Ruta Costera: amortizó créditos por $30.094.705.
- Ruta de los Ríos: amortizó créditos por UF 507 ($75.134.621).
- Ruta del Loa: realizó desembolsos de la deuda Senior e Iva por UF 1.671 ($262.335.318) y CLP 5.644.615 ($24.540.932), respectivamente, asignados a la construcción de la concesión y amortizó créditos por UF 1.546 ($251.631.671).
- ISA Intervial: amortizó créditos por CLP 40.523.538 ($171.254.682).

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

Adicional a las transacciones anteriores, se considera un efecto por conversión en los saldos de capital, de la deuda de ISA y sus empresas contratada en diferentes monedas con respecto al cierre de 2023, explicado por la depreciación del COP frente a la UF (8,8%), USD (8,2%), PEN (8,0%), CLP (6,1%), UVR (4,8%).

11.1. Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

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

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

	Bonos en circulación		Obligaciones financieras[1]		Total pasivos financieros	
	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Corriente	1.626.142.698	1.350.869.673	1.271.065.656	1.126.406.221	2.897.208.354	2.477.275.894
Año 2	630.193.395	1.310.870.198	305.860.814	685.930.908	936.054.209	1.996.801.106
Año 3	1.103.375.737	1.051.159.622	784.254.129	520.025.602	1.887.629.866	1.571.185.224
Año 4	1.513.539.910	1.293.657.346	613.998.385	563.985.447	2.127.538.295	1.857.642.793
5 años en adelante	22.982.092.366	20.004.973.877	2.674.199.791	3.085.737.119	25.656.292.157	23.090.710.996
Total	**27.855.344.106**	**25.011.530.716**	**5.649.378.775**	**5.982.085.297**	**33.504.722.881**	**30.993.616.013**
Instrumento deuda	27.855.344.106	25.011.530.716	5.615.643.399	5.937.951.531	33.470.987.505	30.949.482.247
Instrumentos derivados	-	-	33.735.376	44.133.766	33.735.376	44.133.766

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

11.2. Garantías

Al 30 de septiembre de 2024, y en el marco de la definición del párrafo 14 de la norma NIIF 7, el saldo de las garantías otorgadas por ISA y sus empresas, que se utilizan para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio, asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica, clasificadas por país de domicilio de la compañía que otorga la garantía, es:

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Chile [1]	16.112.904.024	14.899.608.823
Brasil	2.997.138.288	3.029.213.320
Colombia	2.679.000.000	2.679.000.000
Total valor de las garantías vigentes	**21.789.042.312**	**20.607.822.143**

[1] En Chile, los cambios obedecen principalmente a desembolsos de financiamiento de obras en ejecución y a las amortizaciones de capital realizadas durante los nueves meses corridos del año 2024, de conformidad con los planes de pago acordados contractualmente y pagos anticipados.

Al cierre de septiembre de 2024, se destacan las siguientes transacciones:

- Ruta de los Ríos: realizó un prepago de la deuda que financia las obras por un total de UF 431.168 ($55.568.143).
- Ruta del Loa: aumenta el saldo de una Prenda Especial de Concesión de Obra Pública en UF 1.670.000 ($215.226.544) por desembolso para el financiamiento de obras en ejecución.
- Ruta de la Araucanía: en abril realizó un prepago de la deuda que financia las obras por un total de UF 499.276 ($64.345.777) y en septiembre realizó una amortización programada por valor de UF 260.508 ($33.573.794).
- Ruta del Maipo: en junio realizó amortización del bono serie C por UF 1.933.000 ($249.121.503).

Adicional a las transacciones anteriores, el saldo de garantías contratadas en diferentes monedas al cierre de septiembre de 2024 incluye el efecto por conversión, con respecto al cierre de 2023, debido a la depreciación del peso colombiano respecto al USD (8,22%), respecto al CLP (6,07%) y respecto a la UF (8,84%).

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

11.3. Compromisos

ISA y sus empresas tienen compromisos (*covenants*) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en los contratos de crédito con las entidades financieras, el Ministerio de Obras Públicas de Chile, los tenedores de bonos, entre otros.

Para ISA CTEEP y Subsidiarias el *covenant* de la deuda con BNDES fue deuda líquida/ebitda <=3,5; sin embargo, para el año 2024 quedó en deuda líquida/ebitda <=3,0 hasta el vencimiento.

11.4. Cumplimiento de obligaciones

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

12. Cuentas por pagar

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Proveedores[1]	630.383.933	675.406.750
Dividendos[2]	417.059.634	636.080.717
Acreedores	274.554.280	286.926.965
Pasivo por arrendamientos	241.463.191	208.307.092
Retención sobre contratos	14.658.188	34.993.779
Vinculados económicos	-	163.127
Total cuentas por pagar	**1.578.119.226**	**1.841.878.430**
Corriente	1.414.041.179	1.681.936.876
No corriente	164.078.047	159.941.554

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

[2] El saldo a septiembre 2024 incluye principalmente la cuota 3 de los dividendos decretados por ISA en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas celebrada el 24 de marzo de 2024, por $409.841.098, y saldo de dividendos por pagar en ISA CTEEP por $7.214.997 a accionistas no controladores.

13. Patrimonio

El capital autorizado de ISA está conformado por 1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal de $32,8. El capital suscrito y pagado es $36.916.335 y está conformado por 1.125.498.016 acciones, de las cuales 1.107.677.894 están en circulación y 17.820.122 son acciones propias readquiridas.

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

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

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Capital autorizado		
1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal $32,8	45.000.000	45.000.000
Capital suscrito y pagado		
1.125.498.016 acciones ordinarias de valor nominal $32,8	36.916.335	36.916.335

La prima en colocación de acciones es $1.428.127.891 a septiembre de 2024 y diciembre de 2023.

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.

13.1. Ganancias por acción

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

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Septiembre 2023 (No Auditado)
Utilidad del periodo atribuible a propietarios de la controladora	2.233.170.003	2.034.445.996
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad por acción (expresada en pesos $)	2.016,08	1.836,68

13.2. Dividendos

Los dividendos decretados en 2024 y 2023 por ISA matriz se detallan a continuación:

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Utilidad neta del ejercicio anterior	2.466.452.556	2.202.580.890
Acciones en circulación	1.107.677.894	1.107.677.894
Dividendo ordinario por acción (en $)	1.110	891
Dividendo extraordinario por acción (en $)	-	851
Total, dividendos por acción decretados	1.110	1.742
Dividendos decretados	1.229.522.463	1.929.574.891
Forma de pago	Dividendo ordinario, pagaderos en tres cuotas, en mayo, julio y diciembre de 2024	Dividendo ordinario y extraordinario pagaderos en dos cuotas, en mayo y en diciembre de 2023

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

13.3. Reservas

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Fortalecimiento patrimonial [1]	8.226.365.772	6.998.120.853
Legal por disposiciones fiscales	898.802.287	898.802.287
Rehabilitación y reparación de activos del STN	37.434.453	37.434.453
Legal	18.458.167	18.458.167
Total	**9.181.060.679**	**7.952.815.760**

[1] En cumplimiento del Artículo 47 de los Estatutos, la Asamblea General de Accionistas ha constituido esta reserva de carácter ocasional, con el fin de que la compañía conserve su solidez financiera, mantenga el nivel de indicadores financieros que son requeridos por las agencias calificadoras de riesgo crediticio para otorgar el grado de inversión y cumpla los compromisos contractuales adquiridos con las entidades financieras. En la Asamblea General de Accionistas del 24 de marzo de 2024 se aprobó constituir una reserva ocasional para el fortalecimiento patrimonial, por valor de $1.228.244.919, para atender compromisos de inversión ya adquiridos y mantener la solidez financiera.

14. Ingresos de contratos con clientes

El detalle de los ingresos de contratos con clientes, a septiembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

	Acumulado por nueve meses (No auditado)		Trimestral (No auditado)	
	Septiembre 2024	Septiembre 2023	Septiembre 2024	Septiembre 2023
Servicios de transmisión de energía eléctrica[1]	5.596.317.581	5.935.906.912	1.801.135.358	1.820.572.391
Servicios de construcción[2]	2.791.425.292	2.311.993.502	947.927.739	700.229.503
Concesiones viales[3]	1.224.266.169	1.459.735.113	411.358.060	347.940.574
Cargos por conexión	528.745.273	453.325.010	178.795.946	155.138.535
Tecnologías de información y telecomunicaciones	338.578.410	357.686.102	124.908.983	112.127.616
Otros ingresos	137.212.131	96.127.090	56.932.079	20.308.851
Total ingresos de contratos con clientes	**10.616.544.856**	**10.614.773.729**	**3.521.058.165**	**3.156.317.470**

[1] La disminución corresponde principalmente al efecto decreciente del Índice Nacional de Precios al Consumidor Ampliado (IPCA) al que está indexado parte de la remuneración de las concesiones eléctricas en Brasil y efecto por conversión.

[2] El aumento corresponde principalmente a mayores actividades de construcción en Ruta del Maipo y Ruta de los Ríos (Chile) e inicio de construcción de Orbital Sur (Chile) y Ruta del Este (Panamá).

[3] La disminución corresponde principalmente a menores rendimientos del activo financiero de las concesiones viales en Chile, dados los prepagos recibidos del Ministerio de Obras Públicas de Chile (MOP) que disminuyen la cuenta por cobrar.

15. Efecto de la revisión tarifaria periódica

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

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

ISA CTEEP y sus empresas se someten a esta Revisión Tarifaria Periódica (RTP), considerando componentes de remuneración O&M, WACC y base de remuneración regulatoria. En el tercer trimestre de 2024, la RTP de las Transmisoras de Brasil dio como efecto un impacto neto reconocido en resultados como se muestra a continuación:

	Acumulado por nueve meses (No auditado)		Trimestral (No auditado)	
	Septiembre 2024	Septiembre 2023	Septiembre 2024	Septiembre 2023
Efecto de la Revisión Tarifaria Periódica (RTP) de las Transmisoras de Brasil	874.508.428	(3.247.816)	874.508.428	(3.247.816)

Este efecto reconocido en resultados incrementa el valor del activo contractual de Brasil revelado en la *Nota 7. Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar*.

16. Resultado financiero, neto

	Acumulado por nueve meses (No auditado)		Trimestral (No auditado)	
	Septiembre 2024	Septiembre 2023	Septiembre 2024	Septiembre 2023
Rendimientos sobre otros activos[1]	224.532.618	317.252.335	71.342.164	87.245.673
Sobre activos financieros	130.847.375	122.740.074	53.220.780	38.979.120
Valoración de inversiones	126.314.507	112.949.092	57.921.134	41.750.179
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	13.936.844	25.702.338	4.343.181	14.874.776
Variación monetaria	3.910.017	4.418.123	2.222.190	1.410.468
Ingreso por dividendos, neto[2]	656.497	126.308	(1.210.549)	(2.625.160)
Rendimientos reajuste monetario	102.752	542.576	50.893	541.703
Total ingresos financieros	**500.300.610**	**583.730.846**	**187.889.793**	**182.176.759**
Intereses sobre bonos[3]	(872.973.694)	(1.001.145.352)	(295.722.248)	(290.189.039)
Sobre obligaciones financieras crédito público	(606.646.638)	(615.283.883)	(206.154.593)	(214.722.260)
Otros intereses	(105.064.103)	(128.717.083)	(39.982.052)	(51.107.450)
Actualización financiera	(38.741.495)	(38.510.955)	(9.428.347)	(12.709.840)
Comisiones y otros gastos bancarios	(16.895.666)	(18.343.393)	(7.624.056)	(4.436.307)
Diversos	(5.279.864)	(4.117.389)	(3.091.702)	(1.796.080)
Administración emisión de títulos	(1.893.546)	(1.615.457)	(866.730)	(333.600)
Pérdida en valoración y venta de inversiones	-	(1.162.923)	4.037.150	(1.162.923)
Total gastos financieros	**(1.647.495.006)**	**(1.808.896.435)**	**(558.832.578)**	**(576.457.499)**
Total gastos financieros, neto	**(1.147.194.396)**	**(1.225.165.589)**	**(370.942.785)**	**(394.280.740)**
Ingreso por diferencia en cambio y unidades reajustables	341.140.593	1.074.681.217	73.880.031	208.735.229
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables	(727.747.358)	(1.561.474.901)	(157.419.079)	(244.201.091)
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables, neto	**(386.606.765)**	**(486.793.684)**	**(83.539.048)**	**(35.465.862)**
Total resultado financiero, neto	**(1.533.801.161)**	**(1.711.959.273)**	**(454.481.833)**	**(429.746.602)**

[1] A septiembre de 2023 se reconocieron rendimientos superiores por mayores excedentes de liquidez, tasas más altas y mayor efecto por conversión.

[2] Incluye el reconocimiento de los Juros de Capital Propio (JCP) como complemento del pago de dividendos que reduce la base imponible del impuesto sobre la renta según la normatividad de Brasil. Los JCP reconocidos fueron $2.747.059 (2023: $2.622.766) en ISA Investimentos e Participações y $2.542 (2023: $2.395) en ISA Capital do Brasil.

[3] La disminución de los gastos financieros se justifica principalmente por el efecto por conversión.

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

17. Impuestos

17.1. Pasivos por impuestos corrientes

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Impuesto a las ganancias [1]	384.420.899	83.448.597
Impuesto al valor agregado	85.893.853	64.833.414
Impuesto de industria y comercio	19.914.021	16.445.741
Otros tributos [2]	148.504.431	196.412.734
Total pasivos por impuestos corrientes	**638.733.204**	**361.140.486**

[1] La variación se debe al reconocimiento de la provisión del impuesto sobre la renta del año gravable 2024 en ISA y sus empresas y que no incluye la compensación del descuento por IVA nacional que depende de la entrada en operación de los proyectos que están en proceso de activación, en CTM por menores anticipos y en CTEP porque a diciembre de 2023 el impuesto se pagó durante el año vía anticipos.

[2] La variación corresponde al pago realizado durante el primer trimestre de la retención sobre la distribución de los Juros de Capital Propio (JCP) de diciembre de 2023.

17.2. Impuesto sobre las ganancias

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Activo por impuesto diferido	164.719.675	142.836.047
Pasivo por impuesto diferido	(7.052.838.326)	(6.582.835.422)
Pasivo por impuesto diferido neto [1]	**(6.888.118.651)**	**(6.439.999.375)**

[1] El aumento del impuesto diferido al cierre de septiembre corresponde principalmente, en CTEEP al diferimiento de ingresos previsto en la Ley 12.973/14 y por mayor utilidad producto de la actualización de la Revisión Tarifaria Periódica (RTP), en Interligação Elétrica Aguapeí S.A por el reconocimiento del impuesto diferido por cambio de régimen de lucro presumido a lucro real, en CTM y REP por mayor utilidad por el reconocimiento de ajuste a la estimación contable de la provisión bajo NIC 37 del mantenimiento mayor, en CTM por mayor impuesto diferido producto de la depreciación acelerada fiscal y en Ruta del Maipo por amortización del impuesto diferido activo por compensación de pérdidas fiscales por mejores resultados.

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Septiembre 2023 (No Auditado)
Gasto por impuesto corriente	815.456.237	491.835.435
Gasto por impuesto diferido	395.301.479	369.990.212
Total gasto por impuesto a las ganancias	**1.210.757.716**	**861.825.647**

La tasa efectiva de tributación es de 24%, un 4% más frente al mismo periodo de 2023 (20%). A septiembre de 2024, la provisión de renta fue mayor, principalmente en CTEEP por mayor utilidad producto de la actualización de la Revisión Tarifaria Periódica (RTP), en Interligação Elétrica Aguapeí S.A por reconocimiento del impuesto diferido por el cambio de régimen de lucro presumido (tarifa del 4%) a lucro real (tarifa del 34%), en ISA por mayor impuesto del exterior por los dividendos y Juros de Capital Propio (JCP) recibidos, y en CTM y REP por mayor utilidad por el reconocimiento de ajuste a la estimación contable de la provisión bajo NIC 37 del mantenimiento mayor.

17.3. Principales disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción

A septiembre de 2024, en las Compañías de Chile, Ruta del Maipo, Ruta de la Araucanía, Ruta de los Rios y Ruta del Loa, se reconoció el impuesto diferido activo sobre las pérdidas fiscales ajustadas

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

por el factor de corrección monetaria de 2,8%, un 0,1% menos, frente al factor de corrección monetaria aplicado al 30 de septiembre de 2023 (2,9%).

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

A septiembre de 2024, ISA y sus empresas tienen pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva por $8.610.161.055 (2023: $8.289.811.113). Sobre el beneficio de las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva por $7.845.364.730 (2023: $7.075.668.707), ISA y sus empresas reconocen un impuesto diferido de $2.172.608.734 (2023: $1.950.399.104). Por la incertidumbre en su recuperabilidad, al resto de los beneficios no se les reconoce impuesto diferido. El impuesto diferido de beneficios fiscales no reconocido es de $210.073.887 (2023: $351.202.952).

Desde el 31 de diciembre de 2023 hasta la fecha sobre la que se informa no se presentan cambios en la expectativa de recuperación de las pérdidas fiscales y por ende en el impuesto diferido.

17.5. Contingencias asociadas a impuestos y posiciones fiscales inciertas

17.5.1. Provisiones y pasivos contingentes asociadas a impuestos

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

17.5.2. Posiciones fiscales inciertas CINIIF 23

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

18. Saldos y transacciones con partes relacionadas

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

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

	Dividendos por cobrar		Cuentas por cobrar	
	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Control compartido				
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	-	243.684.357	143.236.262
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	33.983.214	35.100.335	-	-
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	23.376.586	26.782.692	-	-
Consorcio Eléctrico YAPAY S.A.	-	-	1.878.132	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	17.733.512	18.316.460	1.506.310	1.095.111
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	-	10.291.650	41.449	40.896
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	-	11.365.939	31.063	24.650

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

	Dividendos por cobrar		Cuentas por cobrar	
	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	-	7.612.239	31.063	24.650
Internexa Brasil Operadora	-	-	-	235.286
Otras partes relacionadas				
Ventas Profesionales Ltda.	-	-	746	1.878
Total	**75.093.312**	**109.469.315**	**247.173.120**	**144.658.733**
Corriente	75.093.312	109.469.315	3.488.016	1.420.592
No corriente	-	-	243.685.104	143.238.141

18.1. Remuneración al personal clave de la Alta Gerencia

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

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

Retribución de la Junta Directiva

Por asistir a las reuniones de Junta y sus comités, los miembros recibieron la remuneración fijada por la Asamblea General de Accionistas, que equivale a 165 UVT por reunión (el valor de la UVT para 2024 es $47.065 pesos). La remuneración total a la Junta Directiva al 30 de septiembre de 2024 fue de $2.158.664 (septiembre 2023: $1.466.288). Al cierre del periodo no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, no existen vínculos laborales entre los integrantes de la Junta Directiva y la compañía, ni vínculos comerciales entre la compañía y los familiares cercanos de los miembros de la Junta Directiva.

Cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia

Las cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia al 30 de septiembre de 2024 fueron de $3.014.889 (diciembre 2023: $2.438.600).

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

Retribución del personal clave de la Alta Gerencia

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

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Septiembre 2023 (No Auditado)
Remuneración	15.702.923	13.471.206
Otros beneficios a corto plazo	9.519.568	9.395.007
Total	**25.222.491**	**22.866.213**

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

18.2. Saldos y transacciones con Ecopetrol

Al 30 de septiembre de 2024, ISA y sus empresas prestaron servicios de conexión por $1.508.179 (septiembre 2023 $1.483.187) y otros servicios y rendimientos por $397.634 (septiembre 2023 $543.531) a Ecopetrol y subsidiarias.

Los dividendos por pagar por ISA a Ecopetrol en su calidad de controlante ascienden a $210.705.157 (diciembre 2023: $0).

19. Segmentos de operación

19.1. Segmentos de operación que generan ingresos ordinarios

La operación de ISA y sus empresas se desarrolla a través de tres líneas de negocio: Energía Eléctrica, Concesiones Viales y Telecomunicaciones y Tecnologías de Información (TIC).

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

- **Energía Eléctrica**: Incluye actividades relacionadas con el diseño, la construcción y el mantenimiento de sistemas de transmisión de energía de alta tensión y conexión de generadores, operador de red, transportes regionales y grandes consumidores al sistema energético.
- **Concesiones Viales**: Incluye los ingresos y costos asociados con el diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento de infraestructura vial en Chile y Colombia.
- **Telecomunicaciones y TIC**: Incluye las actividades que se realizan para brindar soluciones digitales acordes con los objetivos y las metas comerciales y las necesidades de nuestros clientes.

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

19.2. Información financiera de segmentos de operación

Septiembre 2024 (No auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Ingresos ordinarios	8.520.701.907	1.757.231.326	338.611.623	10.616.544.856
Costos de operación	(3.690.961.983)	(792.558.101)	(192.961.357)	(4.676.481.441)
Utilidad bruta	**4.829.739.924**	**964.673.225**	**145.650.266**	**5.940.063.415**

Continúa ▼

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

Septiembre 2024 (No auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Gastos de administración	(693.611.927)	(51.824.175)	(91.567.077)	(837.003.179)
Ingresos extraordinarios de operación	18.911.326	-	-	18.911.326
Efecto de la revisión tarifaria periódica	874.508.428	-	-	874.508.428
Participación neta en participadas	354.719.089	(9.364)	(27.388.135)	327.321.590
Otros ingresos (gastos), netos	214.412.531	18.220.727	11.405.518	244.038.776
Utilidad operacional	**5.598.679.371**	**931.060.413**	**38.100.572**	**6.567.840.356**
Resultado financiero				
Ingresos financieros	379.208.620	112.680.744	8.411.246	500.300.610
Gastos financieros	(1.278.086.447)	(335.748.889)	(33.659.670)	(1.647.495.006)
Diferencia en cambio, neta	(187.411.107)	(199.653.317)	457.659	(386.606.765)
Utilidad antes de impuestos	**4.512.390.437**	**508.338.951**	**13.309.807**	**5.034.039.195**
Impuesto de renta	(1.099.739.575)	(105.325.256)	(5.692.885)	(1.210.757.716)
Utilidad neta	**3.412.650.862**	**403.013.695**	**7.616.922**	**3.823.281.479**
Utilidad del interés no controlador	(1.587.545.630)	(2.438.942)	(126.904)	(1.590.111.476)
Utilidad neta de la controladora	**1.825.105.232**	**400.574.753**	**7.490.018**	**2.233.170.003**

Septiembre 2023 (No auditado)	Energía Eléctrica	Vías	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Ingresos ordinarios	8.204.470.868	2.052.470.736	357.832.125	10.614.773.729
Costos de operación	(3.071.739.208)	(865.070.599)	(236.109.641)	(4.172.919.448)
Utilidad bruta	**5.132.731.660**	**1.187.400.137**	**121.722.484**	**6.441.854.281**
Gastos de administración	(606.060.162)	(83.765.249)	(99.241.260)	(789.066.671)
Efecto de la revisión tarifaria periódica	(3.247.816)	-	-	(3.247.816)
Participación neta en participadas	406.050.998	(7.638)	(20.536.666)	385.506.694
Otros ingresos (gastos), netos	38.036.730	(15.904.943)	17.192.981	39.324.768
Utilidad operacional	**4.967.511.410**	**1.087.722.307**	**19.137.539**	**6.074.371.256**
Resultado financiero				
Ingresos financieros	402.358.031	169.359.743	12.013.072	583.730.846
Gastos financieros	(1.336.442.226)	(418.708.475)	(53.745.734)	(1.808.896.435)
Diferencia en cambio, neta	(232.668.242)	(252.996.821)	(1.128.621)	(486.793.684)
Utilidad antes de impuestos	**3.800.758.973**	**585.376.754**	**(23.723.744)**	**4.362.411.983**
Impuesto de renta	(655.835.592)	(183.894.689)	(22.095.366)	(861.825.647)
Utilidad neta	**3.144.923.381**	**401.482.065**	**(45.819.110)**	**3.500.586.336**
Utilidad del interés no controlador	(1.460.610.853)	(5.801.961)	272.474	(1.466.140.340)
Utilidad neta de la controladora	**1.684.312.528**	**395.680.104**	**(45.546.636)**	**2.034.445.996**

19.3. Activos y pasivos por negocios

	Activos por negocios		Pasivos por negocios	
	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Transporte de Energía Eléctrica	62.818.794.295	58.094.919.123	38.466.878.952	35.512.700.932
Concesiones Viales	12.996.098.843	12.362.255.065	8.769.708.841	8.661.268.020
Tecnologías de Información y Telecomunicaciones	826.376.499	760.001.689	613.563.713	676.812.712
Total activos y pasivos por negocios	**76.641.269.637**	**71.217.175.877**	**47.850.151.506**	**44.850.781.664**

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

19.4. Información financiera por área geográfica

	Ingresos ordinarios		Activos no corrientes	
	Septiembre 2024 (No Auditado)	Septiembre 2023 (No Auditado)	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Colombia	2.856.457.541	2.506.094.161	11.409.004.233	11.016.062.591
Chile	1.814.554.427	2.140.056.486	5.008.328.065	4.661.540.050
Brasil	4.159.878.827	4.083.372.845	4.945.084.692	4.848.749.498
Perú	1.705.431.412	1.821.244.061	9.585.708.622	8.853.175.835
Otros países	80.222.649	64.006.176	103.779.744	65.138.918
Total	**10.616.544.856**	**10.614.773.729**	**31.051.905.356**	**29.444.666.892**

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

20. Valor razonable de activos y pasivos financieros

La siguiente tabla presenta el detalle del valor razonable y el valor en libros de los activos y pasivos financieros a septiembre de 2024 y diciembre de 2023. El valor en libros a costo amortizado de los activos y pasivos financieros es una aproximación a su valor razonable.

	Septiembre 2024 (No Auditado)			Diciembre 2023		
	Costo amortizado	Valor razonable	Total	Costo amortizado	Valor razonable	Total
Activos financieros						
Efectivo	-	2.400.412.741	2.400.412.741	-	2.303.025.008	2.303.025.008
Inversiones de renta fija	1.866.324.127	-	1.866.324.127	1.488.934.786	-	1.488.934.786
Inversiones de renta variable	-	216.852.286	216.852.286	-	279.968.072	279.968.072
Cuentas por cobrar	3.363.159.846	2.298.186.940	5.661.346.786	2.970.792.098	2.583.379.531	5.554.171.629
Otros activos financieros	290.889.413	1.880.794.398	2.171.683.811	363.796.168	1.206.929.048	1.570.725.216
Activo no corriente mantenido para la venta	-	-	-	-	789.468	789.468
Total corriente	**5.520.373.386**	**6.796.246.365**	**12.316.619.751**	**4.823.523.052**	**6.374.091.127**	**11.197.614.179**
Efectivo restringido	-	43.920.829	43.920.829		68.095.697	68.095.697
Otros activos financieros	-	67.803.730	67.803.730	10.000	19.424.305	19.434.305
Cuentas por cobrar	12.094.310.383	19.815.155.534	31.909.465.917	11.283.128.938	17.851.553.190	29.134.682.128
Total no corriente	**12.094.310.383**	**19.926.880.093**	**32.021.190.476**	**11.283.138.938**	**17.939.073.192**	**29.222.212.130**
Total activos financieros	**17.614.683.769**	**26.723.126.458**	**44.337.810.227**	**16.106.661.990**	**24.313.164.319**	**40.419.826.309**
Pasivos financieros						
Bonos, obligaciones financieras y derivados	2.863.472.978	33.735.376	2.897.208.354	2.477.275.894	-	2.477.275.894
Cuentas por pagar	1.414.041.179	-	1.414.041.179	1.681.936.876	-	1.681.936.876
Total corriente	**4.277.514.157**	**33.735.376**	**4.311.249.533**	**4.159.212.770**	**-**	**4.159.212.770**
Bonos, obligaciones financieras y derivados	30.607.514.527	-	30.607.514.527	28.472.206.353	44.133.766	28.516.340.119
Cuentas por pagar	164.078.048	-	164.078.048	159.941.553	-	159.941.553
Total no corriente	**30.771.592.575**	**-**	**30.771.592.575**	**28.632.147.906**	**44.133.766**	**28.676.281.672**
Total pasivos financieros	**35.049.106.732**	**33.735.376**	**35.082.842.108**	**32.791.360.676**	**44.133.766**	**32.835.494.442**

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable a septiembre de 2024 y diciembre de 2023, clasificados en los niveles de jerarquía de valor razonable:

	Septiembre 2024 (No Auditado)			Diciembre 2023		
	Valor en libros	Valor razonable		Valor en libros	Valor razonable	
		Nivel I	Nivel II		Nivel I	Nivel II
Activos financieros						
Efectivo	2.400.412.741	2.400.412.741	-	2.303.025.008	2.303.025.008	-
Inversiones de renta variable	216.852.286	216.852.286	-	279.968.072	279.968.072	-
Cuentas por cobrar	22.113.342.474	-	22.113.342.474	20.434.932.721	-	20.434.932.721
Otros activos financieros	1.948.598.128	1.880.794.398	67.803.730	1.226.353.353	1.206.929.048	19.424.305
Efectivo restringido	43.920.829	43.920.829	-	68.095.697	68.095.697	-
Activo no corriente mantenido para la venta	-	-	-	789.468	789.468	-
Activos financieros a valor razonable	**26.723.126.458**	**4.541.980.254**	**22.181.146.204**	**24.313.164.319**	**3.858.807.293**	**20.454.357.026**
Pasivos financieros						
Derivados financieros	33.735.376	-	33.735.376	44.133.766	-	44.133.766
Pasivos financieros a valor razonable	**33.735.376**	**-**	**33.735.376**	**44.133.766**	**-**	**44.133.766**
Activos netos a valor razonable	**26.689.391.082**	**4.541.980.254**	**22.147.410.828**	**24.269.030.553**	**3.858.807.293**	**20.410.223.260**
Corriente	6.762.510.989	4.498.059.425	2.264.451.564	6.374.091.127	3.790.711.596	2.583.379.531
No corriente	19.926.880.093	43.920.829	19.882.959.264	17.894.939.426	68.095.697	17.826.843.729

21. Pasivos y activos contingentes

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

22. Eventos subsecuentes

ISA y sus empresas evaluaron eventos subsecuentes desde el 1 hasta el 29 de octubre de 2024, fecha en la que los estados financieros consolidados condensados intermedios fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación. Durante este período no ocurrieron hechos posteriores significativos que deban revelarse.

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

BRL	Real brasileño
CGN	Contaduría General de la Nación
CINIIF	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
CLP	Peso chileno
CND	Centro Nacional de Despacho
COP	Peso colombiano
DECEVAL	Depósito Centralizado de Valores de Colombia
EPM	Empresas Públicas de Medellín E.S.P.
IASB	International Accounting Standards Board
IPCA	Índice Nacional de Precios al Consumidor Ampliado
MOP	Ministerio de Obras Públicas (Chile y Panamá)
NCIF	Normas de Contabilidad e Información Financiera
NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
REP	Red de Energía del Perú
SSPD	Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios
STN	Sistema de Transmisión Nacional
UF	Unidad de fomento
UPME	Unidad de Planeación Minero Energética
USD	Dólar de Estados Unidos de América
UVR	Unidad de Valor Real

Docusign Envelope ID: 28E72461-3A43-4E8D-8A8F-D6527F096849

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

Medellín, 29 de octubre de 2024

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

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

Que para la emisión del estado de situación financiera intermedio condensado consolidado al 30 de septiembre de 2024, y del estado de resultados integral intermedio condensado consolidado, de cambios en el patrimonio intermedio condensado consolidado y de flujos de efectivo intermedio condensado consolidado por el período de nueve meses terminado en esa fecha y de tres meses comprendido entre el 1 de julio y 30 de septiembre de 2024, se han verificado previamente las afirmaciones contenidas en ellos y las cifras han sido tomadas fielmente de los libros.

DocuSigned by:
Olga Patricia Castaño
3F64B703C3AE418...

Olga Patricia Castaño Díaz
Representante legal suplente

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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