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



INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

(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

Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Separada Condensada

Señores:
Accionistas de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios separados (condensados) adjuntos de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., que comprenden el estado intermedio de situación financiera al 30 de septiembre de 2024, los correspondientes estados intermedios 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 de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., al 30 de septiembre de 2024, los resultados 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.

Building a better working world

Párrafo de Énfasis

Como se indica en la Nota 10 a los estados financieros intermedios separados condensados al 30 de septiembre de 2024, CTEEP, subordinada 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.

Otra Información

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, la cual fue tomada de los libros de contabilidad de la Compañía.

ANDRÉS CAMILO MORALES CORTÉS

Firmado digitalmente por ANDRÉS CAMILO MORALES CORTÉS
Fecha: 2024.11.12 14:10:53 -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

Contenido

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO . 4

ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO 6

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO 8

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO SEPARADO 9

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS..... 11

1. INFORMACIÓN GENERAL 11

2. BASES DE PRESENTACIÓN 12

2.1 DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO.....12
2.2 BASES DE PREPARACIÓN 12

3. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF)..... 12

3.1 NUEVOS ESTÁNDARES EMITIDOS POR EL IASB Y ADOPTADOS EN COLOMBIA A PARTIR DEL 1.° DE ENERO DE 2024 12
3.2 NIIF EMITIDAS POR EL IASB NO INCORPORADAS POR DECRETO EN COLOMBIA.....13
3.3 NIIF EMITIDAS POR EL ISSB NO INCORPORADAS POR DECRETO EN COLOMBIA.....13

4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS 13

5. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS..... 14

5.1 RECLASIFICACIONES 14

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO 15

7. EFECTIVO RESTRINGIDO 15

8. DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR..... 15

9. PARTES RELACIONADAS..... 17

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

10. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS. 19

11. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO 22

12. PASIVOS FINANCIEROS..... 24

12.1 INFORMACIÓN SOBRE VENCIMIENTOS DE LOS PASIVOS FINANCIEROS 24
12.2 COMPROMISOS, GARANTÍAS Y CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES.....24

13. CUENTAS POR PAGAR..... 25

14. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS..... 26

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

15. PROVISIONES 27
15.1 LITIGIOS Y DEMANDAS 28
16. IMPUESTO A LAS GANANCIAS 28
17. PATRIMONIO 29
17.1 GANANCIAS POR ACCIÓN 30
17.2 RESERVAS 30
17.3 DIVIDENDOS 30
18. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES 30
19. OTROS INGRESOS OPERACIONALES 31
20. RESULTADO FINANCIERO, NETO 31
21. EVENTOS SUBSECUENTES 32
TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS 33
CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS 34

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

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

	NOTA	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	826.939.819	635.042.389
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	296.216.217	489.112.706
Impuestos corrientes		156.367.703	165.308.312
Activos no financieros		34.764.054	18.451.954
Total activo corriente		**1.314.287.793**	**1.307.915.361**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	7	14.294.847	11.547.281
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	36.019.133	30.001.974
Otros activos financieros		13.893.246	13.751.531
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	10	15.910.560.943	14.436.075.286
Propiedades, planta y equipo	11	8.933.701.090	8.637.613.020
Intangibles		297.711.093	292.991.998
Propiedades de inversión		7.432.967	7.498.522
Activos no financieros		3.990.695	600.000
Total activo no corriente		**25.217.604.014**	**23.430.079.612**
Total activo		**26.531.891.807**	**24.737.994.973**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	12	202.481.369	469.769.251
Cuentas por pagar	13	649.663.804	294.782.729
Beneficios a los empleados		17.415.701	17.518.260
Impuestos corrientes		138.439.216	58.113.333
Provisiones	15	52.008.380	61.896.621
Pasivos no financieros		15.502.387	16.043.429
Total pasivo corriente		**1.075.510.857**	**918.123.623**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	12	6.070.005.066	5.647.912.199
Cuentas por pagar	13	224.904.945	221.142.045
Beneficios a los empleados		197.394.462	197.726.816
Provisiones	15	191.721.969	188.883.795
Pasivos no financieros		75.529.651	86.646.797
Impuesto diferido	16	1.192.985.537	1.186.764.381
Total pasivo no corriente		**7.952.541.630**	**7.529.076.033**
Total pasivo		**9.028.052.487**	**8.447.199.656**
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	17	36.916.335	36.916.335

Continúa ▼

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

	NOTA	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Prima en colocación de acciones	17	1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	17.2	9.181.060.679	7.952.815.760
Resultados acumulados		5.464.386.831	5.694.086.887
Otro resultado integral		1.393.347.584	1.178.848.444
Total patrimonio de los accionistas		**17.503.839.320**	**16.290.795.317**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**26.531.891.807**	**24.737.994.973**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

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 19:30:11 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortes
Revisor fiscal
T.P. N.° 183027 – T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(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 SEPARADO

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

		Acumulado por nueve meses (No auditado)		Trimestral (No auditado)	
	Nota	Septiembre 2024	Septiembre 2023	Septiembre 2024	Septiembre 2023
Ingresos de contratos con clientes					
Utilidad contrato de cuentas en participación		1.244.195.261	1.127.123.349	389.688.343	365.705.603
Servicios de transmisión de energía eléctrica		111.946.729	115.307.856	38.710.211	30.070.692
Cargos por conexión		2.347.072	2.491.276	690.034	815.316
Servicios técnicos y administrativos		10.059.387	6.829.110	4.429.025	2.638.729
Telecomunicaciones		162.929	162.929	54.310	54.310
Otros ingresos		9.394.722	224.016	3.811.327	374.215
Total ingresos de contratos con clientes	**18**	**1.378.106.100**	**1.252.138.536**	**437.383.250**	**399.658.865**
Costos de operación		(268.186.029)	(256.495.702)	(85.778.600)	(81.236.027)
Utilidad bruta		**1.109.920.071**	**995.642.834**	**351.604.650**	**318.422.838**
Gastos de administración		(129.294.407)	(102.915.369)	(46.189.382)	(33.541.806)
Otros ingresos operacionales	19	18.911.326	-	-	-
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	10	1.847.657.805	1.673.514.008	776.874.615	390.544.033
Otros ingresos, neto		9.693.106	3.007.656	235.328	472.879
Utilidad neta por actividades de operación		**2.856.887.901**	**2.569.249.129**	**1.082.525.211**	**675.897.944**
Resultado financiero, neto	20	(326.202.412)	(361.761.481)	(93.017.441)	(111.663.771)
Utilidad antes de impuestos		**2.530.685.489**	**2.207.487.648**	**989.507.770**	**564.234.173**
Impuesto de renta	16	(302.618.163)	(179.575.335)	(99.911.436)	(53.836.393)
Utilidad del periodo		**2.228.067.326**	**2.027.912.313**	**889.596.334**	**510.397.780**
Utilidad neta por acción básica y diluida	17.1	2.011,48	1.830,78	803,12	460,78
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO					
Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios definidos		17.940.852	(17.903.994)	305.406	(727.190)
Partidas que no se reclasificarán a los resultados		**17.940.852**	**(17.903.994)**	**305.406**	**(727.190)**
Ganancias (pérdidas) por otras coberturas		28.406.628	3.299.046	(32.709.108)	16.559.330
(Pérdidas) ganancias por cobertura inversión neta en el extranjero		(112.912.800)	249.625.200	(5.336.100)	45.381.600
(Ganancias) Pérdidas por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero		281.064.460	(2.234.026.989)	356.850.228	(1.028.071.928)
Partidas que se reclasificarán a los resultados		**196.558.288**	**(1.981.102.743)**	**318.805.020**	**(966.130.998)**
Otro resultado integral		**214.499.140**	**(1.999.006.737)**	**319.110.426**	**(966.858.188)**
Resultado integral total del periodo		**2.442.566.466**	**28.905.576**	**1.208.706.760**	**(456.460.408)**

Continúa ▼

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

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

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 19:30:31 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortes
Revisor fiscal
T.P. N.° 183027 – T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(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 SEPARADO

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

			Reservas							
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reserva legal	Reserva para disposición fiscal	Reserva para fortalecimiento del patrimonio	Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN	Total reservas	Resultados del año y acumulados	Otro resultado integral	Total patrimonio
Saldos al 31 de diciembre de 2023	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**6.998.120.855**	**37.434.453**	**7.952.815.760**	**5.694.086.887**	**1.178.848.444**	**16.290.795.317**
Traslados aprobados por la Asamblea General de Accionistas	-	-	-	-	1.228.244.919	-	1.228.244.919	(1.228.244.919)	-	-
Dividendos a razón de $1.110 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación (nota 16)	-	-	-	-	-	-	-	(1.229.522.463)	-	(1.229.522.463)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	214.499.140	214.499.140
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	2.228.067.326	-	2.228.067.326
Saldos al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**8.226.365.774**	**37.434.453**	**9.181.060.679**	**5.464.386.831**	**1.393.347.584**	**17.503.839.320**
Saldos al 31 de diciembre de 2022	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**6.736.103.593**	**37.434.453**	**7.690.798.498**	**5.427.911.658**	**3.866.489.364**	**18.450.243.746**
Traslados aprobados por la Asamblea General de Accionistas	-	-	-	-	1.204.651.149	-	1.204.651.149	(1.204.651.149)	-	-
Dividendos ordinarios y extraordinarios a razón de $891 y $851 por acción, respectivamente, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación	-	-	-	-	(942.633.887)	-	(942.633.887)	(986.941.002)	-	(1.929.574.889)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.999.006.737)	(1.999.006.737)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	2.027.912.313	-	2.027.912.313
Saldos al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.285**	**6.998.120.855**	**37.434.453**	**7.952.815.760**	**5.264.231.820**	**1.867.482.627**	**16.549.574.433**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

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 19:30:53 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortes
Revisor fiscal
T.P. N.° 183027 – T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(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 SEPARADO
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		2.228.067.326	2.027.912.313
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Deterioro de activos financieros	8	4.376.542	1.069.331
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	10	(1.847.657.805)	(1.673.514.008)
Depreciaciones y amortizaciones		177.537.828	169.235.868
Intereses y comisiones causados		457.524.867	355.044.502
Costo de financiación y del servicio de beneficios a empleados post-empleo y largo plazo		16.993.252	15.476.551
Provisiones y contingencias	15	1.671.257	532.343
Provisión impuesto de renta y diferido		302.618.163	179.575.335
Pérdida por diferencia en cambio		21.026.789	56.137.738
Pérdida por retiro de activos no corrientes		869.231	42.346
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Deudores y otras cuentas por cobrar		(17.337.539)	(85.759.627)
Activos no financieros		(19.702.795)	7.145.478
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(46.607.681)	(20.107.823)
Pasivos no financieros		(11.658.188)	(6.430.854)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(96.160.703)	(107.596.738)
Beneficios a empleados		(1.963.906)	4.542.286
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Pagos de pensiones de jubilación		(15.464.260)	(13.997.646)
Impuesto a las ganancias pagado		(110.969.812)	(156.853.591)
Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación		**1.043.162.566**	**752.453.804**
Flujos de efectivo por actividades de inversión:			
Adquisición de inversiones permanentes y a largo plazo	10	(82.476.204)	(4.500)
Devolución de títulos (adquisiciones) de intangibles		204.266	(2.882.800)
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(473.649.309)	(537.349.569)
Dividendos recibidos		903.255.137	734.122.502
Otras entradas (salidas) de efectivo		(2.889.281)	(660.695)
Préstamos con vinculados	13	(41.361.597)	45.401.211
Intereses recibidos		68.748.054	60.620.385
Flujos netos de efectivo usado en las actividades de inversión		**371.831.066**	**299.246.534**
Flujos de efectivo por actividades de financiación:			
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	13	(3.169.328)	(4.415.761)
Intereses pagados en efectivo		(427.669.281)	(366.977.795)
Dividendos pagados		(819.681.642)	(964.787.446)
Emisión de bonos		400.000.000	450.000.000
Pago de bonos		(375.780.000)	-
Flujos netos de efectivo usado en las actividades de financiación		**(1.226.300.251)**	**(886.181.002)**

Continúa ▼

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

	Nota	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)
Disminución neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		**188.693.381**	**165.519.336**
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		3.204.049	(1.706.459)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año		**635.042.389**	**489.037.532**
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año		**826.939.819**	**652.850.409**

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:
Olga Patricia Castaño
3F64BZ03C3AF418...

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 19:31:10 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortes
Revisor fiscal
T.P. N.° 183027 – T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(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.º746, 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 en acciones, cuotas o partes, bonos, papeles comerciales o documentos de renta fija o

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

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

- El diseño, la construcción, la operación y el mantenimiento de infraestructura vial.
- La gestión de las empresas de ISA, a través de la definición de lineamientos estratégicos, organizacionales, técnicos, financieros, entre otros.

2. BASES DE PRESENTACIÓN

2.1 Declaración de cumplimiento

La compañía prepara sus estados financieros de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera (NCIF), de conformidad con la Ley 1314 de 2009, las cuales se compilan y actualizan por el Decreto 938 de 2021, Decreto 1432 de 2020 y anteriores y demás disposiciones legales vigentes y aplicables a las entidades supervisadas y/o controladas por la Superintendencia Financiera de Colombia y la Contaduría General de la Nación. 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 y emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés), vigentes al 31 de diciembre de 2018.

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

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

2.2 Bases de preparación

Los estados financieros, que se presentan en miles de pesos colombianos, han sido preparados sobre una base de costo histórico, excepto por los instrumentos financieros derivados y los activos adquiridos y pasivos asumidos en combinaciones de negocios que se miden a valor razonable. La compañía ha preparado los estados financieros sobre la base de que continuará operando como empresa en marcha.

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

3.1 Nuevos estándares emitidos por el IASB y adoptados en Colombia a partir del 1.° de enero de 2024

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 septiembre 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

Los juicios, estimaciones y supuestos contables significativos aplicados en estos estados financieros intermedios condensados separados son los mismos a los aplicados en los últimos estados financieros separados anuales publicados.

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

5. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Las políticas contables aplicadas en estos estados financieros intermedios condensados separados son las mismas a las aplicadas en los últimos estados financieros separados anuales publicados.

5.1 Reclasificaciones

Para efectos de presentación, se reclasificaron partidas que comprenden otro resultado integral e intereses recibidos en el flujo de efectivo en las cifras comparativas al 30 de septiembre de 2023 así:

- Reclasificación de pérdidas por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero a pérdidas por otras coberturas.
- Reclasificación de intereses recibidos en el flujo de efectivo, pasando de actividades de operación a actividades de inversión.

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

Otro resultado integral

	Saldo reportado Septiembre 2023	Reclasificación	Saldo ajustado Septiembre 2023
Pérdidas por otras coberturas	4.165.785	(866.739)	3.299.046
Pérdidas por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero	(2.234.893.728)	866.739	(2.234.026.989)

Flujo de efectivo

	Saldo reportado Septiembre 2023	Reclasificación	Saldo ajustado Septiembre 2023
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	(25.139.242)	(60.620.385)	(85.759.627)
Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación	813.074.189	(60.620.385)	752.453.804
Intereses recibidos	-	60.620.385	60.620.385
Flujos netos de efectivo provisto/(usado) en las actividades de inversión	238.626.149	60.620.385	299.246.534

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

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	825.305.468	634.980.159
Total efectivo	**825.305.468**	**634.980.159**
Fiducias	1.634.351	62.230
Total equivalentes de efectivo	**1.634.351**	**62.230**
Total efectivo y equivalentes de efectivo	**826.939.819**	**635.042.389**

7. EFECTIVO RESTRINGIDO

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente	1.721.159	1.721.159
No corriente [1]	14.294.847	11.547.281
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	**16.016.006**	**13.268.440**

(1) El efectivo restringido no corriente, se compone de las siguientes partidas: fiducias de administración y pagos, establecidas para los proyectos otorgados por la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), con un monto de $8.992.076 (Diciembre 2023: $4.443.045); fondos destinados al desarrollo del programa Conexión Jaguar, que asciende a $3.204.587 (Diciembre 2023: $2.149.546); efectivo congelado en bancos debido a embargos, que totaliza $2.098.184 (Diciembre 2023: $3.352.041), y recursos asignados para la implementación del programa de innovación de conectividad y energización rural, que no presenta saldo al 30 de septiembre de 2024 (Diciembre 2023: $1.602.649).

8. DEUDORES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Su composición es la siguiente:

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Dividendos y participaciones por cobrar[1]	158.668.578	316.801.542
Clientes y vinculados[2]	38.824.707	39.160.415
Cuentas en participación[3]	117.685.369	145.472.764
Préstamos a empleados[4]	21.848.388	17.800.038
Deudores varios	10.233.610	10.565.019
Intereses por cobrar	177.158	140.820
Subtotal deudores y otras cuentas por cobrar	**347.437.810**	**529.940.598**
Menos - Deterioro de cartera[5]	(15.202.460)	(10.825.918)
Total deudores y cuentas por cobrar	**332.235.350**	**519.114.680**
Corriente	296.216.217	489.112.706
No corriente	36.019.133	30.001.974

Para más información sobre la medición de los deudores y cuentas por cobrar, referirse a la Nota 14.

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

(1) Está relacionado con los dividendos decretados por las empresas donde ISA posee participación. Al 30 de septiembre de 2024 las sociedades con saldo por cobrar son: Transelca por $ 131.393.390, ISA Investimentos e Participações por $ 20.005.605 e ISA Perú por $ 7.269.583. Al 31 de diciembre de 2023 correspondían al saldo de capital propio (juros de capital) decretados por ISA Capital do Brasil por $316.801.542. Durante el año 2024 se ha recibido pago de dividendos por $ 903.255.137.

(2) Este concepto abarca cuentas por cobrar de diversas índoles, como ingresos por uso y conexión por $36.761.368 (Diciembre 2023: $33.633.273), servicios de ingeniería y gerenciamiento de proyectos prestados a filiales por $1.630.547 (Diciembre 2023: $5.234.542) y servicios de telecomunicaciones y fibra óptica, valuados en $432.792 (Diciembre 2023: $292.600).
Para obtener información detallada sobre las cuentas por cobrar a vinculados económicos, consulte la Nota 9.1.

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

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

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

	Pérdidas crediticias esperadas			
	Clientes	Cuotas partes	Otros	Total
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2022	**7.547.624**	**687.354**	**1.274.384**	**9.509.362**
Saldos recuperados	(937)	(32.159)	(149.559)	(182.655)
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	1.233.578	8.510	257.123	1.499.211
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2023	**8.780.265**	**663.705**	**1.381.948**	**10.825.918**
Saldos recuperados	(485.680)	(8.899)	(10.971)	(505.550)
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	4.515.704	62.475	303.913	4.882.092
Total deterioro bajo NIIF 9 al 30 de septiembre de 2024	**12.810.289**	**717.281**	**1.674.890**	**15.202.460**

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

	0 a 30	31 a 90	91 a 180	181 a 360	Más de 360	Total
A septiembre de 2024						
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	11,4%	4,8%	68,9%	9,8%	71,3%	25,4%
Valor expuesto[(1)]	39.700.103	1.028.579	936.920	3.216.095	12.735.431	57.617.128
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito[(2)]	4.523.692	49.310	645.175	314.272	9.080.233	14.612.682
A diciembre de 2023						
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	2,9 %	21,9%	9,6%	-	77,6 %	18,0 %
Valor expuesto[(1)]	44.204.180	31.985	1.256.669	-	11.352.875	56.845.709
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito	1.293.121	7.168	121.335	-	8.814.517	10.236.141

(1) Al 30 de septiembre de 2024 el valor expuesto estaba representado por clientes y vinculados, por $26.533.899 (diciembre 2023: $32.659.980); préstamos a empleados, por $ 21.969.959 (diciembre 2023: $ 17.832.576) y deudores varios, por $ 9.113.270 (diciembre 2023: $ 6.353.153).
Adicional al deterioro por pérdida esperada, ISA tiene reconocido deterioro por otras cuentas por cobrar por $589.778 (diciembre 2023: $589.777).

(2) Se provisionó el 100% de la cartera con el cliente AIR-E. El proceso de intervención de la sociedad es el principal indicador para determinar que hay un riesgo de recuperabilidad. El impacto fue por $4.135.512.

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

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

9. PARTES RELACIONADAS

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

	Matriz		Subsidiaria		Control Conjunto	
	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)
Transacciones relacionadas con el estado de resultado	**(207.125)**	**-**	**1.189.572.609**	**1.072.341.873**	**584.977**	**-**
Costos y gastos	**415.837**	**-**	**65.097.450**	**62.000.274**	**-**	**-**
Estudios	-	-	30.069.912	23.611.341	-	-
Gastos financieros	-	-	21.559.634	24.900.447	-	-
Honorarios	415.837	-	7.508.019	7.767.297	-	-
Costo utilidad contrato cuentas en participación	-	-	5.516.819	4.838.672	-	-
Diversos	-	-	443.066	638.353	-	-
Mantenimientos intangibles	-	-	-	244.164	-	-
Ingresos	**208.712**	**-**	**1.254.670.059**	**1.134.342.147**	**584.977**	**-**
Utilidad contrato cuentas en participación	-	-	1.244.195.261	1.127.123.349	-	-
Servicios	-	-	141.377	8.367.615	-	-
Otros ingresos	208.712	-	10.333.421	(1.148.817)	584.977	-

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Transacciones relacionadas con el estado de situación financiera	**(210.967.325)**	**(12.126)**	**(94.995.722)**	**74.818.814**	**341.340**	**313.293**
Activos	**153.669**	**217.763**	**285.447.193**	**472.472.837**	**341.340**	**313.293**
Cuentas por cobrar	153.669	217.763	285.447.193	472.472.837	341.340	313.293
Pasivos	**211.120.994**	**229.889**	**380.442.915**	**397.654.023**	**-**	**-**
Cuentas por pagar	211.120.994	229.889	12.931.578	10.074.761	-	-
Préstamos por pagar	-	-	367.511.337	387.579.262	-	-

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

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

9.1 Saldos y transacciones con partes relacionadas

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

Junta Directiva y personal clave de la Alta Gerencia

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

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

La Alta Gerencia de ISA está conformada por el presidente y los trabajadores del primer nivel directivo que le reportan a este directamente.

a) Retribución de la Junta Directiva

Por asistir a las reuniones de Junta y sus comités, los miembros recibieron la remuneración fijada por la Asamblea General de Accionistas, que equivale a 165 UVT por reunión (el valor de la UVT para 2024 es $47.065 pesos).

La remuneración total a la Junta Directiva en 2024 fue de $ 2.158.664 (Septiembre 2023: $ 1.466.288). Al 30 de septiembre de 2024 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 y la compañía ni vínculos comerciales entre la compañía y los familiares cercanos de los miembros de la Junta Directiva.

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

Las cuentas por cobrar a los miembros de la Alta Gerencia al 30 de septiembre de 2024 fueron de $ 3.014.889 (31 de diciembre 2023: $ 2.438.600).

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

c) Retribución del personal clave de la Alta Gerencia

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

	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**

No existen garantías constituidas a favor de personal clave de la Alta Gerencia.

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

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

10. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo 2023	Capitalizaciones y reducciones de capital (1)	Traslados (4)	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo Septiembre 2024
ISA TRANSELCA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,999%	1.041.033.540	-	-	(221.393.390)	171.757.410	23.306.426	1.014.703.986
INTERNEXA (1)	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,600%	70.866.297	91.274.996	-	-	32.832.283	1.875.892	196.849.468
XM	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,730%	57.830.630	-	-	(16.422.405)	12.913.940	6.204	54.328.369
ISA INTERVIAL COLOMBIA	Negocio de Vías	Colombia	100,000%	638.200	-	-	-	21.607	2	659.809
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	Sistemas de Gestión de Tiempo Real	Colombia	15,000%	2.061.377	-	-	(356.327)	362.740	-	2.067.790
ISA INTERCOLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,997%	133.106.988	-	-	(47.135.501)	41.923.117	(8)	127.894.596
ISA PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	45,137%	95.101.749	-	-	(12.261.035)	15.117.647	7.851.946	105.810.307
ISA REP	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	30,000%	163.817.726	-	-	(78.209.701)	76.265.490	12.469.355	174.342.870
CONSORCIO TRANSMANTARO	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	60,000%	1.131.383.989	-	-	(209.551.860)	231.809.362	90.092.279	1.243.733.770
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	99,970%	19.012.811	-	-	-	(8.967)	1.701.259	20.705.103
ISA BOLIVIA (1)	Negocio de Energía Eléctrica	Bolivia	51,000%	56.386.331	(20.018.771)	-	(2.954.316)	3.524.158	3.787.175	40.724.577
ISA CAPITAL DO BRASIL(2)	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	100,000%	4.943.612.254	-	-	-	729.707.886	(136.042.306)	5.537.277.834
ISA INVERSIONES CHILE (3)	Negocio de Vías	Chile	100,000%	1.672.351.792	-	-	-	68.727.677	154.293.983	1.895.373.452
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Negocio de Vías	Chile	100,000%	3.638.165.915	-	-	(86.835.084)	391.813.479	213.292.630	4.156.436.940
LINEAR SYSTEMS RE	Reaseguros	Bermudas	100,000%	35.632.433	-	-	-	6.507.435	3.490.262	45.630.130
ISA INTERCHILE	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	0,100%	1.293.646	-	-	-	42.742	108.335	1.444.723
ISA INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	99,899%	994.713.806	-	-	(107.940.673)	100.247.864	(31.185.474)	955.835.523

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

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo 2023	Capitalizaciones y reducciones de capital [1]	Traslados [4]	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo Septiembre 2024
INTERCONEXIONES DEL NORTE S.A.	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	99,900%	151.559	-	-	-	(76.321)	10.045	85.283
Consorcio Eléctrico YAPAY S.A [4]	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	59,993%	8.165.917	-	(8.165.917)	-	-	-	-
Internexa Perú	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Perú	26,666%	11.853.201	-	-	-	2.086.649	1.157.572	15.097.422
Inversiones en subsidiarias[5]				**14.077.180.161**	**71.256.225**	**(8.165.917)**	**(783.060.292)**	**1.885.576.198**	**346.215.577**	**15.589.001.952**
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ – PANAMÁ[1]	Negocio de Energía Eléctrica	Panamá	50,000%	1.094.262	11.219.979	-	-	(7.643.093)	393.211	5.064.359
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ – COLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	1,172%	3.102	-	-	-	(25)	-	3.077
Consorcio Electrico YAPAY S.A [4]	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	49,994%	-	-	8.165.917		(2.887.245,0)	(37.150.759,0)	(31872..087)
Inversiones en entidades controladas de forma conjunta[6]				**1.097.364**	**11.219.979**	**8.165.917**	**-**	**(10.530.363)**	**(36.757.548)**	**(26.804.651)**
ATP TOWER HOLDINGS	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	EE. UU.	24,695%	357.797.761	-	-	-	(27.388.030)	17.953.911	348.363.642
Inversiones en asociadas				**357.797.761**	**-**	**-**	**-**	**(27.388.030)**	**17.953.911**	**348.363.642**
Total inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos				**14.436.075.286**	**82.476.204**	**-**	**(783.060.292)**	**1.847.657.805**	**327.411.940**	**15.910.560.943**

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

(1) ISA realizó una capitalización por $91.274.996 en Internexa Colombia para potencializar el segmento de telecomunicaciones de acuerdo con los planes de crecimiento y a Interconexión Eléctrica Colombia Panamá - Panamá por $11.219.979. Y por su parte ISA BOLIVIA en enero de 2024 efectuó reducción de capital por un monto de Bs. 69.600.000 ($20.018.771).

(2) CTEEP, subordinada de Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. a través de ISA Capital do Brasil, tiene registrada una cuenta por cobrar al Gobierno del Estado de São Paulo por prestaciones laborales reguladas por la Ley 4819 de 1958. Este plan de complementación de jubilación regido por la Ley Estatal 4819/58 dispone la creación de un Fondo de Asistencia Social del Estado para los empleados admitidos hasta mayo de 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, considera que recibirá estos valores. La administración monitorea los avances y desarrollos relacionados con el aspecto legal del 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 provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de $394.595.451 (Diciembre 2023: $407.566.886), 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 los pagos correspondientes y proseguirá con el proceso de cobro de estas cantidades al Gobierno del Estado de Sao Paulo.
Los contratos de concesión de ISA CTEEP, subordinada de Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. a través de ISA Capital do Brasil, fueron analizados y clasificados de acuerdo con la NIIF 15 - Ingresos de contratos con clientes, dentro del modelo de activo contractual a partir del 1.º de enero de 2018. El valor del activo contractual de las concesionarias de transmisión de energía es formado por medio del valor presente de sus flujos de caja futuros, los cuales se determinan al inicio de la concesión o en su prorrogación, y es revalorado en la Revisión Tarifaria Periódica (RTP), considerando componentes de remuneración O&M, WACC y base de remuneración regulatoria. En el tercer trimestre de 2024, la revisión de las Transmisoras de Brasil dio como efecto un impacto neto reconocido en resultados por $874.508.428 (Diciembre 2023: $(3.247.816)). Al 30 de septiembre de 2024, el saldo de los activos contractuales de la compañía es de $22.155.193.320 (2023: $20.434.932.721).

(3) Los contratos de las concesiones viales de ISA INTERVIAL CHILE, subordinada de ISA, a través de ISA INVERSIONES CHILE VÍAS, dependerán de si existe o no riesgo de tráfico, es decir, si sus ingresos están o no garantizados y si estos son suficientes para pagar la inversión. Si el contrato de concesión tiene riesgo de tráfico, este se reconoce según la norma CINIIF 12 como un activo intangible. Este activo se amortiza durante la vida de la operación de la concesión. Por el contrario, si el contrato establece mecanismos de garantía de ingresos y compensaciones, se reconoce como un activo financiero. En la actualidad, las concesiones viales de Chile aplican el modelo de activo financiero. Este activo se extingue por medio de los pagos recibidos de los usuarios de las carreteras, mediante el cobro de peajes, o directamente por los pagos del Ministerio de Obras Públicas (MOP). Al 30 de septiembre de 2024, el saldo de los activos financieros de la compañía es de $8.568.407.350 (2023: $7.848.224.006).

(4) Al 31 de diciembre de 2023 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.

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

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

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre 2023 no se identificaron indicios de tipo operativo y/o económico que indiquen que el valor neto registrado de las inversiones no pueda ser recuperado.

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

11. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

El saldo de propiedades, planta y equipo neto al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 comprende:

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Propiedades, planta y equipo en operación		
Redes, líneas y cables	11.333.054.245	11.316.378.210
Plantas y ductos (1)	4.915.866.077	4.882.913.501
Edificaciones (1)	371.302.990	371.210.564
Terrenos (1)	200.804.141	200.786.175
Maquinaria y equipo	47.108.775	46.658.091
Equipo de comunicación y computación (1)	49.171.887	42.762.407
Muebles, enseres y equipo de oficina	23.809.125	22.927.347
Equipo de transporte, tracción y elevación	8.039.719	6.939.960
Subtotal propiedades, planta y equipo	**16.949.156.959**	**16.890.576.255**
Menos depreciación acumulada	(9.862.323.488)	(9.726.512.116)
Total propiedades, planta y equipo	**7.086.833.471**	**7.164.064.139**
Construcciones en curso (2)	1.780.294.415	1.414.453.129
Maquinaria, planta y equipo en montaje	66.573.204	59.095.752
Total propiedades, planta y equipo	**8.933.701.090**	**8.637.613.020**
Total propiedades, planta y equipo	8.918.554.239	8.623.004.811
Total activos por derecho de uso(1)	15.146.851	14.608.209

(1) Estas clases de activos integran activos adquiridos bajo la modalidad de activos por derecho de uso:

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Plantas y ductos	10.675.432	10.675.432
Equipo de computación y comunicación	7.064.389	5.939.788
Edificaciones	4.866.800	4.866.800
Terrenos	389.807	389.807
Total	**22.996.428**	**21.871.827**
Menos depreciación acumulada	(7.849.577)	(7.263.618)
Total activos por derecho de uso	**15.146.851**	**14.608.209**

Al 30 de septiembre de 2024, se capitalizaron intereses por $ 102.291.954 (septiembre 2023: $89.857.235), atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos. La tasa de capitalización promedio utilizada para determinar el importe de los costos por préstamos susceptibles de capitalización fue 0,81% (septiembre 2023: 0,90%).

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

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

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no se identificaron indicios de tipo operativo y/o económico, que indiquen que el valor neto registrado de las propiedades, planta y equipos no pueda ser recuperado.

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

(2) El saldo de las construcciones en curso al 30 de septiembre de 2024 incluye principalmente:

- UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, por $782.137.445 (Diciembre2023: $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 (Diciembre 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 (Diciembre 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 (Diciembre 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 (Diciembre 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 (Diciembre 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 Renovación Subestación San Mateo por $34.852.139 (Diciembre 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.
- 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 (Diciembre 2023: $14.607.360). Comprende diseño, suministros, obra civil, montaje y PES, más la gestión ambiental, predial

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

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 (Diciembre 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 (Diciembre2023: $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.

12. PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 está conformado por los bonos y obligaciones financieras, como se muestra a continuación:

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Bonos en circulación	5.129.801.870	5.000.577.455
Obligaciones financieras	1.142.684.565	1.117.103.995
Total pasivos financieros	**6.272.486.435**	**6.117.681.450**
Corriente	202.481.369	469.769.251
No corriente	6.070.005.066	5.647.912.199

12.1 Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

A continuación, se muestra el vencimiento de los bonos y obligaciones financieras al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Corriente	202.481.369	469.769.250
Año 2	150.080.000	250.080.000
Año 3	156.500.000	-
Año 4	252.000.000	256.500.000
5 años en adelante	5.511.425.066	5.141.332.200
Total	**6.272.486.435**	**6.117.681.450**

12.2 Compromisos, garantías y cumplimiento de obligaciones

Desde el 31 de diciembre de 2023 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios materiales en los compromisos (covenants) ni en las garantías vigentes proporcionadas por la Compañía. ISA ha cumplido con el pago del capital y los intereses de sus obligaciones y con los compromisos (covenants) adquiridos en sus contratos de crédito.

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

13. CUENTAS POR PAGAR

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Dividendos[1]	409.841.098	277
Préstamos por pagar partes relacionadas[2]	367.511.337	387.579.262
Proveedores y contratistas[3]	70.164.249	101.430.021
Arrendamientos[4]	11.493.600	11.431.678
Acreedores	15.558.465	15.483.536
Total cuentas por pagar	**874.568.749**	**515.924.774**
Corriente	649.663.804	294.782.729
No corriente	224.904.945	221.142.045

(1) Dividendos decretados en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 21 de marzo de 2024.

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

Fecha vencimiento	Compañía	Tasa de interés	Septiembre 2024 (No auditado)		Diciembre 2023	
			Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor nominal	Valor costo amortizado
12/10/2034	Transelca	IPC+ 4,10 %	60.797.980	68.556.124	60.797.980	63.392.773
12/10/2024	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	72.642.169	119.511.954	72.642.169	113.409.807
12/10/2024	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	12.536.775	20.625.685	12.536.775	19.572.518
12/10/2025	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	28.500.000	46.583.486	28.500.000	44.381.366
12/10/2025	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	12.499.585	20.430.675	12.499.585	19.464.865
26/12/2026	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	31.908.262	50.001.339	31.908.262	47.653.418
31/10/2027	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	26.000.000	41.802.074	26.000.000	39.960.611
8/05/2024	ISA Bolivia	Term SOFR 12 M + 1,561 %	-	-	38.220.500	39.743.904
Total			**244.884.771**	**367.511.337**	**283.105.271**	**387.579.262**
Corriente				147.895.783		**175.321.022**
No corriente				219.615.554		**212.258.240**

Los créditos de Transelca tienen pactado un interés del DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior.

Durante el año 2024 se realizó pago a ISA Bolivia así, capital $ 39.325.500 e intereses por $ 2.036.097.

(3) Las cuentas por pagar a proveedores y contratistas se originan, principalmente, por la adquisición de bienes y servicios destinados al desarrollo de las operaciones de la compañía. Estos pasivos no devengan intereses y son cancelados de acuerdo con las políticas de pagos establecidas por la empresa.

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

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

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Saldo inicial	**11.431.678**	**12.500.177**
Adiciones	2.327.029	2.927.446
Pagos del arrendamiento, capital	(2.395.513)	(4.596.588)
Pagos del arrendamiento, intereses	(773.816)	(1.039.427)
Bajas	(107.546)	-
Remediciones	54.670	726.112
Intereses	773.816	1.039.427
Diferencia en cambio	183.282	(125.469)
Saldo final	**11.493.600**	**11.431.678**

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

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Menos de un año	6.394.190	2.737.851
Entre uno y cinco años	5.099.410	8.693.827
Saldo final	**11.493.600**	**11.431.678**

14. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS

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

El detalle de los instrumentos financieros activos y pasivos, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Septiembre 2024 (No auditado)		Diciembre 2023	
	Costo amortizado	A valor razonable	Costo amortizado	A valor razonable
Activos financieros				
Efectivo	-	825.305.468	-	634.980.159
CDT, bonos y títulos	-	-	-	-
Fiducias	-	1.634.351	-	62.230
Deudores y cuentas por cobrar	296.216.217	-	489.112.706	-
Total corriente	**296.216.217**	**826.939.819**	**489.112.706**	**635.042.389**
Efectivo restringido	-	14.294.847	-	11.547.281
Deudores y cuentas por cobrar	36.019.133	-	30.001.974	-
Otros activos financieros	-	13.893.246	-	13.751.531
Total no corriente	**36.019.133**	**28.188.093**	**30.001.974**	**25.298.812**
Total activos financieros	**332.235.350**	**855.127.912**	**519.114.680**	**660.341.201**
Pasivos financieros				
Pasivos financieros	202.481.369	-	469.769.251	-
Cuentas por pagar	649.663.804	-	294.782.729	-
Total corriente	**852.145.173**	**-**	**764.551.980**	**-**
Pasivos financieros	6.070.005.066	-	5.647.912.199	-
Cuentas por pagar	224.904.945	-	221.142.045	-
Total no corriente	**6.294.910.011**	**-**	**5.869.054.244**	**-**
Total pasivos financieros	**7.147.055.184**	**-**	**6.633.606.224**	**-**

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

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de situación financiera se clasifican jerárquicamente. La siguiente tabla presenta los activos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	Septiembre 2024 (No auditado)			Diciembre 2023		
	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II
Activos financieros						
Efectivo	825.305.468	825.305.468	-	634.980.159	634.980.159	-
Fiducias	1.634.351	1.634.351	-	62.230	62.230	-
Efectivo restringido	14.294.847	14.294.847	-	11.547.281	11.547.281	-
Otros activos financieros	13.893.246	-	13.893.246	13.751.531	-	13.751.531
Activos financieros a valor razonable	**855.127.912**	**841.234.666**	**13.893.246**	**660.341.201**	**646.589.670**	**13.751.531**
Corriente	826.939.819	826.939.819	-	635.042.389	635.042.389	-
No corriente	28.188.093	14.294.847	13.893.246	25.298.812	11.547.281	13.751.531

Los valores razonables se han clasificado en Nivel II, sobre la base de los datos de entrada de las técnicas de valoración utilizadas. Al 30 de septiembre de 2024 no se presentaron cambios en las jerarquías.

15. PROVISIONES

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Ambientales[1]	234.270.614	241.097.752
Otras provisiones[2]	8.710.783	8.914.011
Litigios y demandas[3]	748.952	768.653
Total provisiones	**243.730.349**	**250.780.416**
	-	
Corriente	52.008.380	61.896.621
No corriente	191.721.969	188.883.795

(1) Se han adquirido compromisos específicos para obtener las licencias ambientales de diversas corporaciones autónomas regionales, así como las compensaciones bióticas asociadas a las licencias otorgadas para proyectos. Las provisiones por compensaciones bióticas se reconocen al emitir la autoridad ambiental la resolución que aprueba el plan de compensación biótica. Se atienden las obligaciones de la autoridad ambiental que impactan los costos y se ajustan las áreas finales de compensación de acuerdo con la intervención real para la construcción y operación de los activos.

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, para los proyectos UPME 09-2016 Cuestecitas-Copey-Fundación a 500/220 kV, Conexión proyecto eólico Windpeshi a subestación Cuestecitas 220 kV y UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, no se reconocen provisiones ambientales, dado que estos aún están en etapa de construcción, no pudiendo estimar con fiabilidad la cuantía necesaria para compensar los efectos ambientales. Una vez la autoridad ambiental emita la resolución donde indique las condiciones y características de compensación, ISA estimará y reconocerá una provisión para cubrir las obligaciones ambientales.

(2) El registro de compensaciones bióticas y los pendientes de proyectos son estimaciones que dependen del juicio y supuestos de la administración, influyendo en los ingresos, gastos, activos y pasivos de la compañía al momento de la liquidación financiera del proyecto. Estas transacciones siguen un procedimiento contable establecido, reconociendo los costos futuros esperados para las compensaciones bióticas o los pendientes de proyectos como parte del costo del activo fijo, siempre que exista una obligación (legal o implícita).

(3) Los pasivos estimados por procesos judiciales contra la compañía, considerados probables, corresponden a la provisión de procesos donde se estima una probabilidad de salida de recursos según una evaluación experta y una estimación fiable. En el caso de la estimación de la provisión por litigios y demandas, ISA utiliza la metodología establecida en la Resolución n.° 353 de noviembre de 2016, emitida por la Agencia Nacional de Defensa Jurídica del Estado. Esta metodología implica

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

determinar el valor de las pretensiones indexando la tasación real y calculando el valor del registro, aplicando la formulación definida en la resolución.

El movimiento de las provisiones es el siguiente:

2024	Ambientales	Litigios y demandas	Otras provisiones	Total
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	**241.097.752**	**768.653**	**8.914.011**	**250.780.416**
Nuevas provisiones, con registro en resultados	1.690.959	-	-	1.690.959
Incremento en provisiones existentes, con registro en el activo	1.723.904	-	1.652.694	3.376.598
Reversión de provisiones, no utilizadas en resultados	-	(19.701)	-	(19.701)
Utilización o pagos de provisiones	(10.242.001)	-	(1.855.922)	(12.097.923)
Saldo final al 30 de septiembre de 2024	**234.270.614**	**748.952**	**8.710.783**	**243.730.349**
Corriente	43.304.512	748.952	7.954.916	52.008.380
No corriente	190.966.102	-	755.867	191.721.969

15.1 Litigios y demandas

ISA actualmente es parte procesal, como demandada, demandante o tercero interviniente, en procesos judiciales de naturaleza administrativa, civil y laboral. Ninguno de los procesos en los que se la ha demandado o se la ha citado como interviniente podrá menoscabar la estabilidad de la compañía. Asimismo, en su propio nombre, ha promovido las acciones judiciales necesarias para la defensa de sus intereses.

A continuación, se revela el resumen de los procesos probables en contra:

Probabilidad pérdida o ganancia	# Casos	Mejor estimación
Eventual a favor	28	30.814.644
Eventual en contra	52	4.562.222
Probable en contra [2]	1	766.325
Probable en contra civiles [1]	474	37.363.716

[1] Dando cumplimiento al concepto emitido por la Contaduría General de la Nación en el año 2018, las provisiones relacionadas con procesos de servidumbres por imposición son reconocidas solo en el momento del pago.

[2] El principal litigio que adelanta actualmente la compañía es el Proceso Laboral - Demandante: Jorge Eliécer Reyes Plata: el demandante pretende que se declare que entre él e Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. existió una relación de trabajo, la cual fue terminada sin justa causa. Se reconoce a septiembre una provisión por $748.952 (2023: $749.865).

16. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

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

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

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

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

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Activo por impuesto diferido	63.983.132	63.983.132
Pasivo por impuesto diferido [1]	(1.256.968.669)	(1.250.747.513)
Pasivo por impuesto diferido neto	**(1.192.985.537)**	**(1.186.764.381)**

(1) La variación del impuesto diferido pasivo acumulado corresponde principalmente a las variaciones en las partidas temporales que afectan el impuesto diferido por aplicación de turnos adicionales en depreciaciones.

	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)
Gasto por impuesto corriente	296.397.007	172.396.687
Gasto por impuesto diferido	6.221.156	7.178.648
Total gasto por impuesto a las ganancias	**302.618.163**	**179.575.335**

La tasa efectiva de tributación a septiembre de 2024 sobre las utilidades comerciales antes de impuestos es de 11,96%. La variación frente a la tasa a septiembre de 2023 (8,1%) se debe principalmente al impacto por mayores resultados en 2024, y aplicación de una mayor tasa efectiva de impuestos proyectada. Por unificación de procedimientos con ECOPETROL a partir del año 2022 la provisión de impuesto a la renta en períodos intermedios se calcula con la tarifa efectiva estimada en aplicación de la NIC 34.

17. PATRIMONIO

El capital autorizado de ISA está conformado por 1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal de $32,800000005352. El capital suscrito y pagado es $36.916.335 y está conformado por 1.125.498.016 acciones, de las cuales 1.107.677.894 están en circulación y 17.820.122 son acciones propias readquiridas.

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

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

	Septiembre 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
Capital autorizado		
1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal $32,800000005352	45.000.000	45.000.000
Capital suscrito y pagado		
1.125.498.016 acciones ordinarias de valor nominal $32,800000005352	36.916.335	36.916.335

La prima en colocación de acciones es $1.428.127.891 al 30 de septiembre de 2024 y 31 de 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.

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

17.1 Ganancias por acción

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

	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)
Utilidad neta del ejercicio	2.228.067.326	2.027.912.313
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad neta por acción (expresada en pesos)	2.011,48	1.830,78

17.2 Reservas

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Fortalecimiento patrimonial[1]	8.226.365.774	6.998.120.855
Legal por disposiciones fiscales	898.802.285	898.802.285
Rehabilitación y reparación de activos del STN	37.434.453	37.434.453
Legal	18.458.167	18.458.167
Total	**9.181.060.679**	**7.952.815.760**

(1) En la Asamblea General de Accionistas del 21 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.

17.3 Dividendos

Los dividendos decretados en los años 2024 y 2023, sobre las utilidades del ejercicio anterior, se detallan a continuación:

	Septiembre 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Utilidad neta del ejercicio anterior	2.457.767.382	2.191.592.154
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

18. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)
Cuenta en participación[1]	1.244.195.261	1.127.123.349
Servicios de transmisión de energía eléctrica[2]	111.946.729	115.307.856
Servicios de administración de proyectos	10.059.387	6.829.110
Conexión al STN	2.347.072	2.491.276
Telecomunicaciones y TIC	162.929	162.929
Otros ingresos [3]	9.394.722	224.016
Total ingresos de contratos con clientes	**1.378.106.100**	**1.252.138.536**

(1) Desde el año 2014, ISA INTERCOLOMBIA, filial de ISA, se encarga de la representación de los activos de energía y, debido a ello, percibe la mayor parte de los ingresos por red existente, UPME y conexión al STN. En forma periódica y con

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

la liquidación del contrato de cuentas en participación, ISA, como socio inactivo, recibe el 95 % de la utilidad, como ingreso de cuentas en participación.

(2) Menores ingresos por traslado de representación de UPME 05-14, UPME 07-17 y UPME 06-18 de ISA a ISA INTERCOLOMBIA.

(3) En el 2024 corresponde principalmente al contrato de gerenciamiento con terceros por $8.327.000.

19. OTROS INGRESOS OPERACIONALES

	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)
Otros ingresos operacionales [1]	18.911.326	-

(1) Ingreso por litigio conciliado con la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales-DIAN quien reconoció la devolución de pago en exceso en el impuesto a la riqueza de los años 2015,2016 y 2017.

20. RESULTADO FINANCIERO, NETO

El detalle del ingreso y gasto financiero al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

	Septiembre 2024 (No auditado)	Septiembre 2023 (No auditado)
Rendimientos sobre otros activos [1]	51.190.601	57.148.581
Sobre activos financieros [1]	13.677.346	1.527.621
Rendimientos reajuste monetario	6.813	91
Valoración de inversiones	3.037.417	585.714
Dividendos	1.778.894	2.058.999
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	835.877	1.358.379
Total ingresos financieros	**70.526.948**	**62.679.385**
Intereses sobre bonos [2]	(182.459.075)	(259.402.448)
Intereses sobre obligaciones financieras crédito público [2]	(151.214.204)	(69.919.945)
Cálculo actuarial	(15.704.020)	(14.302.386)
Intereses sobre préstamos	(21.559.634)	(24.900.447)
Comisiones y otros gastos bancarios	(2.097.354)	(1.441.340)
Pérdida en valoración y venta de inversiones [3]	-	(1.162.923)
Otros intereses	(774.738)	(839.940)
Administración emisión de títulos	(1.893.546)	(1.615.457)
Total gastos financieros	**(375.702.571)**	**(373.584.886)**
Cuentas por pagar	(2.502.258)	32.675.318
Efectivo	3.204.049	(1.706.459)
Deudores	(12.091.520)	(46.870.953)
Préstamos	(8.182.142)	(39.817.497)
Obligaciones financieras	(1.454.918)	4.863.611
Total diferencia en cambio neta	**(21.026.789)**	**(50.855.980)**
Total resultado financiero neto	**(326.202.412)**	**(361.761.481)**

(1) El aumento corresponde a los intereses sobre pago en exceso en el impuesto a la riqueza devuelto por la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales-DIAN, compensado por los menores ingresos por rendimientos de los excedentes de liquidez.

(2) La variación se debe principalmente al aumento de la deuda respecto al año 2023, compensado por la disminución en los indexadores de tasas en la deuda local con respecto al año anterior.

(3) Pérdida por valoración de forward, constituido para cobertura de inversión en renta fija de corto plazo.

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

21. EVENTOS SUBSECUENTES

ISA evaluó los eventos subsecuentes desde el 30 de septiembre de 2024 hasta el 29 de octubre de 2024, fecha en la que los estados financieros separados condensados intermedios fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación, y no se presentaron eventos significativos a revelar.

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

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

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

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

Certificación de los estados financieros separados

Medellín, 29 de octubre de 2024

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

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

Que para la emisión de los estados de situación financiera separados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2024, y de los estados de resultados integrales separados condensados intermedios, de cambios en el patrimonio separados condensados intermedios y flujos de efectivo separados condensados intermedios por el período de seis meses terminado en esa fecha, se han verificado previamente las afirmaciones contenidas en ellos y las cifras han sido tomadas fielmente de los libros.

DocuSigned by:
Olga Patricia Castaño
3F64BZ03C3AF418...

Olga Patricia Castaño Díaz
Representante legal suplente

DocuSigned by:
2DE4649A889C40C...

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