

**INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.  
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
INTERMEDIOS CONDENSADOS  
SEPARADOS**

**AL 31 DE MARZO DE 2024  
Y 31 DE DICIEMBRE DE 2023**

(Valores expresados en miles de pesos colombianos, y la moneda extranjera, en valores originales).

## Contenido

<b>ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS</b> .....	6
<b>ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS</b> .....	7
<b>ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS</b>	8
<b>1. INFORMACIÓN GENERAL</b> .....	10
<b>2. BASES DE PRESENTACIÓN</b> .....	11
2.1 DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO.....	11
2.2 BASES DE PREPARACIÓN .....	11
<b>3. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF)</b> .....	11
3.1 NUEVOS ESTÁNDARES EMITIDOS POR EL IASB Y ADOPTADOS EN COLOMBIA A PARTIR DEL 1.º DE ENERO DE 2024	11
<b>4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS</b> .....	12
<b>5. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS</b> .....	12
<b>6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO</b> .....	12
<b>7. EFECTIVO RESTRINGIDO</b> .....	12
<b>8. DEUDORES Y CUENTAS POR COBRAR</b> .....	13
<b>9. PARTES RELACIONADAS</b> .....	14
9.1 SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.....	15
9.2 JUNTA DIRECTIVA Y PERSONAL CLAVE DE LA ALTA GERENCIA .....	15
<b>10. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.</b>	17
<b>11. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO</b> .....	21
<b>12. ACTIVOS INTANGIBLES</b> .....	23
<b>13. PROPIEDADES DE INVERSIÓN</b> .....	23
<b>14. PASIVOS FINANCIEROS</b> .....	24
14.1 INFORMACIÓN SOBRE VENCIMIENTOS DE LOS PASIVOS FINANCIEROS .....	24
14.2 COMPROMISOS, GARANTÍAS Y CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES.....	24
<b>15. CUENTAS POR PAGAR</b> .....	25
<b>16. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS</b> .....	26
<b>17. PROVISIONES</b> .....	27

17.1	LITIGIOS Y DEMANDAS.....	28
<b>18.</b>	<b>IMPUESTO A LAS GANANCIAS.....</b>	<b>29</b>
<b>19.</b>	<b>PATRIMONIO.....</b>	<b>29</b>
19.1	GANANCIAS POR ACCIÓN.....	30
19.2	RESERVAS.....	30
19.3	DIVIDENDOS.....	31
<b>20.</b>	<b>INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES.....</b>	<b>31</b>
<b>21.</b>	<b>COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS.....</b>	<b>31</b>
<b>22.</b>	<b>RESULTADO FINANCIERO, NETO.....</b>	<b>32</b>
<b>23.</b>	<b>EVENTOS SUBSECUENTES.....</b>	<b>33</b>
	TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS.....	34
	CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS.....	35

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


**Al 31 de marzo de 2024 (no auditados) y 31 de diciembre de 2023**

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Nota	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo corriente</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	502.116.140	635.042.389
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	1.024.197.272	489.112.706
Impuestos corrientes		177.338.317	165.308.312
Activos no financieros		17.676.054	18.451.954
<b>Total activo corriente</b>		<b>1.721.327.783</b>	<b>1.307.915.361</b>
<b>Activo no corriente</b>			
Efectivo restringido	7	12.023.162	11.547.281
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	32.927.638	30.001.974
Otros activos financieros		14.460.801	13.751.531
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	10	13.946.334.479	14.436.075.286
Propiedades, planta y equipo	11	8.711.278.004	8.637.613.020
Intangibles, neto	12	298.644.002	292.991.998
Propiedades de inversión	13	7.476.670	7.498.522
Activos no financieros		575.000	600.000
<b>Total activo no corriente</b>		<b>23.023.719.756</b>	<b>23.430.079.612</b>
<b>Total activo</b>		<b>24.745.047.539</b>	<b>24.737.994.973</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>Pasivo corriente</b>			
Pasivos financieros	14	395.102.280	469.769.251
Cuentas por pagar	15	1.443.929.251	294.782.729
Beneficios a los empleados		16.044.203	17.518.260
Impuestos corrientes		78.092.320	58.113.333
Provisiones	17	60.309.436	61.896.621
Pasivos no financieros		15.875.334	16.043.429
<b>Total pasivo corriente</b>		<b>2.009.352.824</b>	<b>918.123.623</b>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Pasivos financieros	14	5.658.561.297	5.647.912.199
Cuentas por pagar	15	222.957.341	221.142.045
Beneficios a los empleados		198.764.352	197.726.816
Provisiones	17	191.165.054	188.883.795
Pasivos no financieros		82.842.100	86.646.797
Impuesto diferido	18	1.189.561.286	1.186.764.381
<b>Total pasivo no corriente</b>		<b>7.543.851.430</b>	<b>7.529.076.033</b>
<b>Total pasivo</b>		<b>9.553.204.254</b>	<b>8.447.199.656</b>

	Nota	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital suscrito y pagado	19	36.916.335	36.916.335
Prima en colocación de acciones	19	1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	19.2	9.181.060.679	7.952.815.760
Resultados acumulados		3.869.021.608	5.694.086.887
Otro resultado integral		676.716.772	1.178.848.444
<b>Total patrimonio de los accionistas</b>		<b>15.191.843.285</b>	<b>16.290.795.317</b>
<b>Total pasivo y patrimonio de los accionistas</b>		<b>24.745.047.539</b>	<b>24.737.994.973</b>

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:  
  
 1B38F81FD4604FC...  
**Gabriel Jaime Melguizo Posada**  
 Presidente (e)  
 (Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:  
  
 2DE4649A889C40C...  
**John Bayron Arango Vargas**  
 Contador  
 T.P. N.° 34420-T  
 (Ver certificación adjunta)

ANDRES CAMILO MORALES  
 MORALES  
 CORTES  
 CORTES  
 Firmado digitalmente por  
 ANDRES CAMILO MORALES  
 CORTES  
 Fecha: 2024.05.10 17:03:37  
 -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 10 de mayo de 2024)

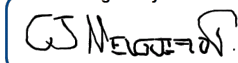
**INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.**  
**ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS**  
**Para los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024 y 2023 (no auditados)**

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

	Nota	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2023 (No auditado)
<b>Ingresos de contratos con clientes</b>			
Utilidad contrato de cuentas en participación		430.798.883	387.916.086
Servicios de transmisión de energía eléctrica		36.380.743	48.658.632
Cargos por conexión		825.222	842.305
Servicios técnicos y administrativos		2.734.936	2.820.316
Telecomunicaciones		54.310	-
Otros ingresos		3.890.544	(172.808)
<b>Total ingresos de contratos con clientes</b>	<b>20</b>	<b>474.684.638</b>	<b>440.064.531</b>
Costos de operación	21	(97.487.961)	(92.110.126)
<b>Utilidad bruta</b>		<b>377.196.677</b>	<b>347.954.405</b>
<b>Gastos de administración</b>			
Gastos de administración	21	(42.235.849)	(35.699.199)
Otros ingresos operacionales		-	-
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto		516.781.813	690.319.730
Otros ingresos, neto		827.883	2.464.218
<b>Utilidad operacional</b>		<b>852.570.524</b>	<b>1.005.039.154</b>
Resultado financiero, neto	22	(133.239.726)	(122.914.343)
<b>Utilidad antes de impuestos</b>		<b>719.330.798</b>	<b>882.124.811</b>
Impuesto de renta	18	(86.628.695)	(56.405.551)
<b>Utilidad neta del año</b>		<b>632.702.103</b>	<b>825.719.260</b>
Utilidad neta por acción básica y diluida	19.1	571,20	745,45
<b>OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO</b>			
<b>Partidas que no reclasificarán a resultados</b>			
Pérdidas actuariales por beneficios definidos		(808.805)	(16.086.935)
		<b>(808.805)</b>	<b>(16.086.935)</b>
<b>Partidas que reclasificarán a resultados</b>			
Ganancias (pérdidas) por otras coberturas		16.465.738	(2.572.337)
(pérdidas) Ganancias por cobertura inversión neta en el extranjero		(6.741.973)	60.366.900
Pérdidas por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero		(511.046.632)	(91.799.752)
		<b>(501.322.867)</b>	<b>(34.005.189)</b>
<b>Otro resultado integral, neto de impuestos</b>		<b>(502.131.672)</b>	<b>(50.092.124)</b>
<b>RESULTADO INTEGRAL DEL AÑO</b>		<b>130.570.431</b>	<b>775.627.136</b>

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:



**Gabriel Jaime Melguizo Posada**  
 Presidente (e)  
 (Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:



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

ANDRES CAMILO MORALES  
 MORALES  
 CORTES  
 Firmado digitalmente por  
 ANDRES CAMILO MORALES  
 CORTES  
 Fecha: 2024.05.10 17:03:54  
 -05'00"

**Andrés Camilo Morales Cortes**  
 Revisor fiscal  
 T.P. N.º 183027 – T  
 Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530  
 (Ver mi informe del 10 de mayo de 2024)

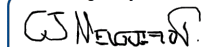
**INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P.**  
**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS**  
**Para los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024 y 2023 (no auditados)**

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

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas				Total reservas	Resultados del año y acumulados	Otro resultado integral	Total patrimonio
			Reserva legal	Reserva para disposición fiscal	Reserva para fortalecimiento del patrimonio	Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN				
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>36.916.335</b>	<b>1.428.127.891</b>	<b>18.458.167</b>	<b>898.802.285</b>	<b>6.998.120.855</b>	<b>37.434.453</b>	<b>7.952.815.760</b>	<b>5.694.086.887</b>	<b>1.178.848.444</b>	<b>16.290.795.317</b>
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 19)	-	-	-	-	-	-	-	(1.229.522.463)	-	(1.229.522.463)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(502.131.672)	(502.131.672)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	632.702.103	-	632.702.103
<b>Saldos al 31 de marzo de 2024</b>	<b>36.916.335</b>	<b>1.428.127.891</b>	<b>18.458.167</b>	<b>898.802.285</b>	<b>8.226.365.774</b>	<b>37.434.453</b>	<b>9.181.060.679</b>	<b>3.869.021.608</b>	<b>676.716.772</b>	<b>15.191.843.285</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>36.916.335</b>	<b>1.428.127.891</b>	<b>18.458.167</b>	<b>898.802.285</b>	<b>6.736.103.593</b>	<b>37.434.453</b>	<b>7.690.798.498</b>	<b>5.427.911.658</b>	<b>3.866.489.364</b>	<b>18.450.243.746</b>
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)	(986.941.005)	-	(1.929.574.892)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(50.092.124)	(50.092.124)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	825.719.260	-	825.719.260
<b>Saldos al 31 de marzo de 2023</b>	<b>36.916.335</b>	<b>1.428.127.891</b>	<b>18.458.167</b>	<b>898.802.285</b>	<b>6.998.120.855</b>	<b>37.434.453</b>	<b>7.952.815.760</b>	<b>4.062.038.764</b>	<b>3.816.397.240</b>	<b>17.296.295.990</b>

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:



1B38F81FD4604FC...

**Gabriel Jaime Melguizo Posada**

Presidente (e)

(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:



2DE4649A889C40C...

**John Bayron Arango Vargas**

Contador

T.P. N.º 34420-T

(Ver certificación adjunta)

ANDRES CAMILO  
MORALES  
CORTES

Firmado digitalmente  
por ANDRES CAMILO  
MORALES CORTES  
Fecha: 2024.05.10  
17:04:09 -05'00'

**Andrés Camilo Morales Cortes**

Revisor fiscal

T.P. N.º 183027 – T

Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530

(Ver mi informe del 10 de mayo de 2024)

## ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS

### Para los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024 y 2023 (no auditados)


Valores expresados en miles de pesos colombianos.

		<b>Marzo 2024</b>	<b>Marzo 2023</b>
		<b>(No auditado)</b>	<b>(No auditado)</b>
<b><i>Flujos de efectivo de las actividades de operación:</i></b>			
Utilidad neta		632.702.103	825.719.260
<b>Ajustes para conciliar la utilidad neta con los flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación:</b>			
Deterioro de activos financieros	8	(165.032)	(686.645)
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	10	(516.781.813)	(690.319.730)
Depreciaciones y amortizaciones	21	58.796.063	54.723.261
Intereses y comisiones causados		127.842.848	115.214.441
Costo de financiación y del servicio de beneficios a empleados posempleo y largo plazo		5.664.418	5.158.850
Provisiones y contingencias	17	1.074.131	1.053.329
Provisión impuesto de renta y diferido	18	86.628.695	56.405.551
Pérdida por diferencia en cambio		16.774.732	23.099.587
Pérdida por retiro de activos no corrientes		2.139.424	-
		<b>414.675.569</b>	<b>390.367.904</b>
<b><i>Cambios netos en activos y pasivos operacionales:</i></b>			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar		36.912.871	1.991.880
Activos no financieros		800.901	7.490.904
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(16.534.656)	(34.189.300)
Pasivos no financieros		(3.972.792)	(3.642.213)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(30.621.066)	(45.209.980)
Beneficios a empleados		(1.474.058)	315.215
		-	-
<b><i>Flujos de efectivo en otras operaciones:</i></b>			
Pagos de pensiones de jubilación		(4.626.882)	(4.118.262)
Impuesto a las ganancias pagado		(45.261.742)	(28.013.535)
<b>Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación</b>		<b>349.898.145</b>	<b>284.992.613</b>
<b><i>Flujos de efectivo por actividades de inversión:</i></b>			
Adquisición de inversiones permanentes y a largo plazo	10	(77.151.615)	-
Adquisiciones de intangibles		2.037.593	(400.413)
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(138.910.673)	(215.596.013)
Dividendos recibidos		2.550.518	67.684.653
Otras entradas (salidas) de efectivo		(1.185.151)	(703.414)
Préstamos con vinculados	15	(41.361.597)	-
<b>Flujos netos de efectivo usado en las actividades de inversión</b>		<b>(254.020.925)</b>	<b>(149.015.187)</b>



		<b>Marzo 2024 (No auditado)</b>	<b>Marzo 2023 (No auditado)</b>
<b>Flujos de efectivo por actividades de financiación:</b>			
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(1.097.209)	(1.259.744)
Intereses pagados en efectivo		(112.770.810)	(98.409.749)
Pago de bonos		115.000.000)	-
<b>Flujos netos de efectivo usado en las actividades de financiación</b>		<b>(228.868.019)</b>	<b>(99.669.493)</b>
<b>Disminución/(aumento) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo</b>			
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		<b>64.550</b>	<b>(2.204.919)</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año</b>		<b>635.042.389</b>	<b>489.037.532</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año</b>		<b>502.116.140</b>	<b>523.140.546</b>

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:  
  
 1B38F81FD4604FC...  
**Gabriel Jaime Melguizo Posada**  
 Presidente (e)  
 (Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:  
  
 2DE4649A889C40C...  
**John Bayron Arango Vargas**  
 Contador  
 T.P. N.º 34420-T  
 (Ver certificación adjunta)

ANDRES CAMILO  
 MORALES  
 MORALES CORTES  
 CORTES  
 Firmado digitalmente  
 por ANDRES CAMILO  
 MORALES CORTES  
 Fecha: 2024.05.10  
 17:04:28 -05'00'

**Andrés Camilo Morales Cortes**  
 Revisor fiscal  
 T.P. N.º 183027 – T  
 Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530  
 (Ver mi informe del 10 de mayo de 2024)

## **INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S. A. E. S. P. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS AL 31 DE MARZO DE 2024 Y DICIEMBRE DE 2023**

Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto el valor nominal de la acción y la utilidad neta por acción; la moneda extranjera se expresa en valores originales.

### **1. INFORMACIÓN GENERAL**

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

El 22 de noviembre de 1996, mediante escritura pública n.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

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 19 de abril 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.º 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.

#### 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.

#### 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.

#### 6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Caja y bancos, incluye los saldos restringidos	499,544,312	634,980,159
<b>Total efectivo</b>	<b>499,544,312</b>	<b>634,980,159</b>
Fiducias	2,571,828	62,230
<b>Total equivalentes de efectivo</b>	<b>2,571,828</b>	<b>62,230</b>
<b>Total efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>502,116,140</b>	<b>635,042,389</b>

#### 7. EFECTIVO RESTRINGIDO

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente	1,721,159	1,721,159
No corriente (1)	12,023,162	11,547,281
<b>Total efectivo y equivalente de efectivo restringido</b>	<b>13,744,321</b>	<b>13,268,440</b>

- (1) El efectivo restringido se compone de las siguientes partidas: fiducias de administración y pagos, establecidas para los proyectos otorgados por la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), con un monto de \$6,006,552 (Diciembre 2023: \$4,443,045); fondos destinados al desarrollo del programa Conexión Jaguar, que asciende a \$2,315,777 (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 alcanzan la suma de \$1,602,649 (Diciembre 2023: \$1,602,649).

## 8. DEUDORES Y CUENTAS POR COBRAR

Su composición es la siguiente:

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Dividendos y participaciones por cobrar <sup>(1)</sup>	881.777.150	316.801.542
Clientes y vinculados <sup>(2)</sup>	40.230.054	39.160.415
Cuentas en participación <sup>(3)</sup>	116.627.855	145.472.764
Préstamos a empleados <sup>(4)</sup>	18.261.246	17.800.038
Deudores varios	10.682.867	10.565.019
Intereses por cobrar	206.624	140.820
<b>Subtotal deudores y cuentas por cobrar</b>	<b>1.067.785.796</b>	<b>529.940.598</b>
Menos - Deterioro de cartera <sup>(5)</sup>	(10.660.886)	(10.825.918)
<b>Total deudores y cuentas por cobrar</b>	<b>1.057.124.910</b>	<b>519.114.680</b>
Corriente	1.024.197.272	489.112.706
No corriente	32.927.638	30.001.974

Para mayor información sobre la medición de los deudores y cuentas por cobrar, referirse a la Nota 20.

(1) Está relacionado con los dividendos decretados por las empresas donde ISA posee participación. Al corte las sociedades con saldo por cobrar son: ISA Capital do Brasil por \$308.606.008 (Diciembre 2023: \$316.801.542), Transelca por \$221.393.390 Consorcio Transmantaró por \$198.515.023, Red de Energía del Perú por \$77.438.001, Intercolombia por \$47.135.501, XM \$16.422.405 y otras por \$12.266.822.

(2) Este concepto abarca cuentas por cobrar de diversas índoles, como ingresos por uso y conexión por \$37.515.187 (Diciembre 2023: \$33.633.273), servicios de ingeniería y gerenciamiento de proyectos prestados a filiales por \$2.382.718 (Diciembre 2023: \$5.234.542) y servicios de telecomunicaciones y fibra óptica, valuados en \$332.149 (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
<b>Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>7.547.624</b>	<b>687.354</b>	<b>1.274.384</b>	<b>9.509.362</b>
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
<b>Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>8.780.265</b>	<b>663.705</b>	<b>1.381.948</b>	<b>10.825.918</b>
Saldos recuperados	(354.011)	-	-	(354.011)
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	-	3.960	185.019	188.979
<b>Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de marzo de 2024</b>	<b>8.426.254</b>	<b>667.665</b>	<b>1.566.967</b>	<b>10.660.886</b>

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
<b>A marzo de 2024</b>						
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	2,4%	0,0%	2,1%	9,6%	77,7%	16,8%
Valor expuesto <sup>(1)</sup>	43.608.663	920.967	2.948.278	1.256.843	11.381.387	60.116.138
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito	1.045.993	74	61.070	121.264	8.842.708	10.071.109
<b>A diciembre de 2023</b>						
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	2,9 %	21,9%	9,6%	-	77,6 %	18,0 %
Valor expuesto <sup>(1)</sup>	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	-	8.814.516	10.236.141

(1) Al 31 de marzo de 2024 este rubro del valor expuesto estaba representado por clientes y vinculados, por \$30.122.533 (diciembre 2023: \$32.659.980); préstamos a empleados, por \$ 18.370.192 (diciembre 2023: \$ 17.832.576) y deudores varios, por \$ 11.623.414 (diciembre 2023: \$ 6.353.153).

Adicional al deterioro por pérdida esperada, ISA tiene reconocido deterioro por otras cuentas por cobrar por \$589.777 (diciembre 2023: \$589.778).

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

## 9. PARTES RELACIONADAS

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

	Matriz		Subsidiaria		Control Conjunto	
	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
<b>Transacciones relacionadas con el estado de resultado</b>	-	-	<b>412.376.984</b>	<b>370.901.751</b>	<b>(5.895.390)</b>	-
<b>Costos y gastos</b>	-	-	<b>21.409.948</b>	<b>19.661.842</b>	<b>5.895.390</b>	-
Estudios	-	-	10.033.819	7.601.081	5.895.390	-
Gastos financieros	-	-	7.360.106	7.835.038	-	-
Honorarios	-	-	4.014.834	2.546.117	-	-
Costo utilidad contrato cuentas en participación	-	-	-	1.481.763	-	-
Diversos	-	-	1.189	197.843	-	-
Mantenimientos intangibles	-	-	-	-	-	-
<b>Ingresos</b>	-	-	<b>433.786.932</b>	<b>390.563.593</b>	-	-
Utilidad contrato cuentas en participación	-	-	430.798.883	387.916.086	-	-
Servicios	-	-	54.310	2.939.896	-	-
Otros ingresos	-	-	2.933.739	-292.389	-	-
<b>Transacciones relacionadas con el estado de situación financiera</b>	<b>(632.129.217)</b>	<b>(12.126)</b>	<b>640.843.209</b>	<b>74.819.059</b>	<b>314.953</b>	<b>313.293</b>
<b>Activos</b>	-	<b>217.763</b>	<b>1.004.767.375</b>	<b>472.472.837</b>	<b>314.953</b>	<b>313.293</b>
Cuentas por cobrar	-	217.763	1.004.767.375	472.472.837	314.953	313.293
<b>Pasivos</b>	<b>632.129.217</b>	<b>229.889</b>	<b>363.924.166</b>	<b>397.653.778</b>	-	-
Cuentas por pagar	632.129.217	229.889	9.464.043	95.253.705	-	-
Préstamos por pagar	-	-	354.460.123	302.400.073	-	-

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

## 9.1 Saldos y transacciones con partes relacionadas

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

## 9.2 Junta Directiva y personal clave de la Alta Gerencia

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

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

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 \$694.189 (Marzo 2023: \$471.633). Al 31 de marzo de 2024 no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

Al 31 de marzo 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 31 de marzo de 2024 fueron de \$ 2.467.803 (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:

	<b>Marzo 2024 (No auditado)</b>	<b>Marzo 2023 (No auditado)</b>
Remuneración	5.050.126	4.469.336
Otros beneficios a corto plazo	4.519.950	3.804.835
<b>Total</b>	<b>9.570.076</b>	<b>8.274.171</b>

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.



**10. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, NEGOCIOS CONJUNTOS y ASOCIADAS**

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo 2023	Capitalizaciones (2)	Traslados (6)	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo Marzo 2024
ISA TRANSELCA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,999%	1.041.033.540	-	-	(221.393.390)	59.448.154	1.975.682	881.063.986
INTERNEXA (2)	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,523%	70.866.297	91.274.996	-	-	(288.970)	(1.630.588)	160.221.735
XM	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,730%	57.830.630	-	-	(16.422.406)	4.349.729	(57.981)	45.699.972
ISA INTERVIAL COLOMBIA	Negocio de Vías	Colombia	100,000%	638.200	-	-	-	6.750	2	644.952
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	Sistemas de Gestión de Tiempo Real	Colombia	15,000%	2.061.377	-	-	(356.327)	201.315	-	1.906.365
ISA INTERCOLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,997%	133.106.988	-	-	(47.135.501)	14.634.493	(8)	100.605.972
ISA PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	45,137%	95.101.749	-	-	(12.261.035)	4.787.913	729.308	88.357.935
ISA REP	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	30,000%	163.817.726	-	-	(78.209.701)	22.606.098	1.186.917	109.401.040
CONSORCIO TRANSMANTARO	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	60,000%	1.131.383.989	-	-	(209.551.860)	57.530.363	6.519.364	985.881.856
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	99,970%	19.012.811	-	-	-	(117.359)	102.766	18.998.218
ISA BOLIVIA	Negocio de Energía Eléctrica	Bolivia	51,000%	56.386.331	(20.018.771)	-	(2.954.316)	1.592.955	729.449	35.735.648
ISA CAPITAL DO BRASIL(1)	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	99,899%	4.943.612.254	-	-	-	216.779.522	(136.078.483)	5.024.313.293
ISA INVERSIONES CHILE (3)	Negocio de Vías	Chile	100,000%	1.672.351.792	-	-	-	14.230.814	(1.201.272)	1.685.381.334
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Negocio de Vías	Chile	100,000%	3.638.165.915	-	-	-	99.563.236	(304.497.015)	3.433.232.136
LINEAR SYSTEMS RE	Reaseguros	Bermudas	100,000%	35.632.433	-	-	-	1.845.303	151.833	37.629.569

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo 2023	Capitalizaciones (2)	Traslados (6)	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo Marzo 2024
ISA INTERCHILE	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	0,100%	1.293.646	-	-	-	13.317	6.587	1.313.550
ISA INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES INTERCONEXIONES DEL NORTE S.A.	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	99,899%	994.713.806	-	-	-	39.432.949	(26.465.730)	1.007.681.025
Consortio Electrico YAPAY S.A (6)	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	-	-	-	533.307	51.205	12.437.713
<b>Inversiones en subsidiarias(4)</b>				<b>14.077.180.161</b>	<b>71.256.225</b>	<b>(8.165.917)</b>	<b>(588.284.536)</b>	<b>536.955.276</b>	<b>(458.473.264)</b>	<b>13.630.467.945</b>
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - PANAMÁ(3)	Negocio de Energía Eléctrica	Panamá	50,000%	1.094.262	5.895.390	-	-	(1.625.159)	(93.596)	5.270.897
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ – COLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	1,172%	3.102	-	-	-	(25)	-	3.077
Consortio Electrico YAPAY S.A (6)	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	49,994%	-	-	8.165.917	-	(1.666.658)	(12.825.782)	(6.326.523)
<b>Inversiones en entidades controladas de forma conjunta(5)</b>				<b>1.097.364</b>	<b>5.895.390</b>	<b>8.165.917</b>	<b>-</b>	<b>(3.291.842)</b>	<b>(12.919.378)</b>	<b>(1.052.549)</b>
ATP TOWER HOLDINGS	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	EE. UU.	24,695%	357.797.761	-	-	-	(16.881.621)	(23.997.057)	316.919.083

Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo 2023	Capitalizaciones (2)	Traslados (6)	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Saldo Marzo 2024
<b>Inversiones en asociadas</b>			<b>357.797.761</b>	-	-	-	<b>(16.881.621)</b>	<b>(23.997.057)</b>	<b>316.919.083</b>
<b>Total inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos</b>			<b>14.436.075.286</b>	<b>77.151.615</b>	-	<b>(588.284.536)</b>	<b>516.781.813</b>	<b>495.389.699)</b>	<b>13.946.334.479</b>

- (1) 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 es probable recibir 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 \$2.254.059.030 (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 \$397.023.284 (Diciembre 2023: \$407.566.885), para un valor neto en libros de \$1.857.035.746 (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, por un monto de \$397.023.284 (2023: \$407.566.885), 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, conforme a las normas contables, o en caso de cualquier desarrollo procesal o nuevo acontecimiento legal que modifique la opinión de los asesores legales de la empresa, evaluando la necesidad de ajustar o revertir dicha disposición.

La compañía continuará cumpliendo con el pago de las cuotas mensuales de acuerdo con lo establecido por la ley. Además, 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). Al 31 de marzo de 2024, el saldo de los activos contractuales de la compañía es de \$20.649.482.470 (2023: \$20.434.932.721).
- (2) ISA realizó una capitalización por \$91.275 millones en Internexa Colombia para potencializar el segmento de telecomunicaciones de acuerdo con los planes de crecimiento. Y por su parte ISA BOLIVIA en enero de 2024 efectuó reducción de capital por un monto de Bs. 69.600.000.
  - (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 31 de marzo de 2024, el saldo de los activos financieros de la compañía es de \$7.040.632.381 (2023: \$7.848.224.006).
  - (4) Compañías en las cuales ISA posee el control.
  - (5) ISA posee control conjunto en estas compañías, definido a nivel estatutario de manera expresa.
  - (6) 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.

Al 31 de marzo 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.

## 11. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

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

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
<b>Propiedades, planta y equipo en operación</b>		
Redes, líneas y cables	11.322.526.335	11.316.378.210
Plantas y ductos (1)	4.885.859.820	4.882.913.501
Edificaciones (1)	371.209.098	371.210.564
Terrenos (1)	200.786.457	200.786.175
Maquinaria y equipo	46.717.148	46.658.091
Equipo de comunicación y computación (1)	43.233.004	42.762.407
Muebles, enseres y equipo de oficina	23.201.818	22.927.347
Equipo de transporte, tracción y elevación	6.939.960	6.939.960
<b>Subtotal propiedades, planta y equipo</b>	<b>16.900.473.640</b>	<b>16.890.576.255</b>
Menos depreciación acumulada	(9.783.789.398)	(9.726.512.116)
<b>Total propiedades, planta y equipo</b>	<b>7.116.684.242</b>	<b>7.164.064.139</b>
Construcciones en curso (2)	1.540.779.176	1.414.453.129
Maquinaria, planta y equipo en montaje	53.814.586	59.095.752
<b>Total propiedades, planta y equipo</b>	<b>8.711.278.004</b>	<b>8.637.613.020</b>
<b>Total propiedades, planta y equipo</b>	8.697.298.203	8.623.004.811
<b>Total activos por derecho de uso<sup>(1)</sup></b>	13.979.801	14.608.209

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

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Plantas y ductos	10.675.432	10.675.432
Equipo de computación y comunicación	5.939.788	5.939.788
Edificaciones	4.866.800	4.866.800
Terrenos	389.807	389.807
<b>Total</b>	<b>21.871.827</b>	<b>21.871.827</b>
Menos depreciación acumulada	(7.892.026)	(7.263.618)
<b>Total activos por derecho de uso</b>	<b>13.979.801</b>	<b>14.608.209</b>

Al 31 de marzo de 2024, se capitalizaron intereses por \$ 32.755.603 (Marzo 2023: \$26.033.163), 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 0,86 % (marzo 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 31 de marzo 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.

(2) El saldo de las construcciones en curso al 31 de marzo de 2024 incluye principalmente:

- UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, por \$ 670.192.180 (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 2024.
- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por \$ 383.439.807 (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 Sogamoso 500kV, bahía de línea en ambas subestaciones y 2 módulos de compensación reactiva de línea 141 MVAR cada uno. Fecha prevista de entrada en servicio: noviembre de 2025.
- Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas, por \$ 135.690.901 (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: julio de 2025.
- El Plan de Optimización de Activos, por \$ 124.074.172 (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 \$ 88.838.579 (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 2024.
- Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV, por \$ 65.891.242 (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: junio de 2024.
- Proyecto variantes de línea Toledo – Samoré 230 kV, torre 224 (TOSA) y San Carlos – La Virginia 500 kV, Torre 240 (SAVI) por \$18.453.200 (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: junio 2024.

- Proyecto Conexión Portón del Sol por \$11.288.101 (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: julio de 2025.
- UPME 03-2021 Subestación Carrieles y líneas de transmisión asociadas 230 kV por \$11.357.260 (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 \$11.701.614 (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 2026.

## 12. ACTIVOS INTANGIBLES

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, los saldos de los activos intangibles son:

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Servidumbres (1)	246.560.202	248.755.648
Software (2)	34.395.323	25.050.942
Derechos	51.226.566	51.226.566
Licencias	13.195.816	13.195.816
<b>Subtotal intangibles</b>	<b>345.377.907</b>	<b>338.228.972</b>
Menos amortización de intangibles	(46.733.905)	(45.236.974)
<b>Total intangibles</b>	<b>298.644.002</b>	<b>292.991.998</b>

(1) De las adiciones realizadas a marzo de 2024, se resalta la servidumbre LT San Antonio - Sochagota 230 kV de la UPME 03-2016 por \$ 106.754 y la servidumbre LT Cerromatoso - Chinú 500 kV de la UPME 05-2014 por \$15.006 y la devolución de un pago de la servidumbre T Caracolí - Sabanalarga 220 kV por \$2.317.581.

(2) De las adiciones realizadas a marzo de 2024, se resalta el Software Cisco Identity Services Engine ISE 3.3 por \$125.196.

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la administración de la compañía consideró que no existen indicios de tipo operativo y/o económico que indiquen que el valor neto registrado de los activos intangibles de vida útil indefinida no pueda ser recuperado.

## 13. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
<b>Propiedades de inversión</b>		
Edificaciones	9.603.090	9.603.090
Terrenos	1.839.133	1.839.133
<b>Subtotal propiedades de inversión</b>	<b>11.442.223</b>	<b>11.442.223</b>

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Menos depreciación acumulada	(3.965.553)	(3.943.701)
<b>Total propiedades de inversión</b>	<b>7.476.670</b>	<b>7.498.522</b>

Las propiedades de inversión corresponden a los bloques II y V de la sede principal de ISA, arrendados a las filiales XM e INTERNEXA, respectivamente. Los ingresos, costos y gastos asociados a las propiedades de inversión los ejecuta ISA INTERCOLOMBIA a través del contrato de cuentas en participación. Las propiedades de inversión también incluyen la sede en Manizales.

No existen obligaciones contractuales para reparaciones, mejora, mantenimiento, adquisición, construcción o desarrollo de propiedades de inversión que representen obligaciones futuras para la compañía, al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

#### 14. PASIVOS FINANCIEROS

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

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Bonos en circulación (1)	4.896.476.787	5.000.577.455
Obligaciones financieras	1.157.186.790	1.117.103.995
<b>Total pasivos financieros</b>	<b>6.053.663.577</b>	<b>6.117.681.450</b>
Corriente	395.102.280	469.769.251
No corriente	5.658.561.297	5.647.912.199

(1) Se realizó amortización Bullet por \$115.000.000 correspondiente al Bono Tramo 10 Serie C8.

##### 14.1 Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

A continuación, se muestra el vencimiento de los bonos al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Corriente	395.102.280	469.769.250
Año 2	250.080.000	250.080.000
Año 3	-	-
Año 4	408.500.676	256.500.000
5 años en adelante	4.999.981.297	5.141.332.199
<b>Total</b>	<b>6.053.663.577</b>	<b>6.117.681.450</b>

##### 14.2 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.



## 15. CUENTAS POR PAGAR

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

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Dividendos <sup>(1)</sup>	1.229.522.740	277
Préstamos por pagar partes relacionadas <sup>(2)</sup>	354.460.368	387.579.262
Proveedores y contratistas <sup>(3)</sup>	54.108.027	101.430.021
Arrendamientos <sup>(4)</sup>	10.610.000	11.431.678
Acreeedores	18.185.457	15.483.536
<b>Total cuentas por pagar</b>	<b>1.666.886.592</b>	<b>515.924.774</b>
Corriente	1.443.929.251	294.782.729
No corriente	222.957.341	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	Marzo 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	65.192.376	60.797.980	63.392.773
12/10/2024	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	72.642.169	115.395.861	72.642.169	113.409.807
12/10/2024	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	12.536.775	19.915.277	12.536.775	19.572.518
12/10/2025	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	28.500.000	45.123.072	28.500.000	44.381.366
12/10/2025	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	12.499.585	19.790.164	12.499.585	19.464.865
26/12/2026	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	31.908.262	48.453.071	31.908.262	47.653.418
31/10/2027	Transelca	Tasa fija DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior	26.000.000	40.590.547	26.000.000	39.960.611
8/05/2024	ISA Bolivia	Term SOFR 12 M + 1,561 %	-	-	38.220.500	39.743.904
<b>Total</b>			<b>244.884.771</b>	<b>354.460.368</b>	<b>283.105.271</b>	<b>387.579.262</b>
Corriente				<b>139.705.535</b>		<b>175.321.022</b>
No corriente				<b>214.754.833</b>		<b>212.258.240</b>

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

Al 31 de marzo de 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 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:

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
<b>Saldo inicial</b>	<b>11.431.678</b>	<b>12.500.177</b>
Adiciones	-	2.927.446
Pagos del arrendamiento, capital	(838.386)	(4.596.588)
Pagos del arrendamiento, intereses	(258.823)	(1.039.427)
Remediones	-	726.112
Intereses	258.823	1.039.427
Diferencia en cambio	16.708	(125.469)
<b>Saldo final</b>	<b>10.610.000</b>	<b>11.431.678</b>

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

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Menos de un año	2.597.471	2.737.851
Entre uno y cinco años	8.012.529	8.693.827
<b>Saldo final</b>	<b>10.610.000</b>	<b>11.431.678</b>

## 16. 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 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Marzo 2024 (No auditado)		Diciembre 2023	
	Costo amortizado	A valor razonable	Costo amortizado	A valor razonable
<b>Activos financieros</b>				
Efectivo	-	499.544.312	-	634.980.159
CDT, bonos y títulos	-	-	-	-
Fiducias	-	2.571.828	-	62.230
Deudores y cuentas por cobrar	1.024.197.272	-	489.112.706	-
<b>Total corriente</b>	<b>1.024.197.272</b>	<b>502.116.140</b>	<b>489.112.706</b>	<b>635.042.389</b>
Efectivo restringido	-	13.744.321	-	13.268.440
Deudores y cuentas por cobrar	32.927.638	-	30.001.974	-
Otros activos financieros	-	14.460.801	-	13.751.531
<b>Total no corriente</b>	<b>32.927.638</b>	<b>28.205.122</b>	<b>30.001.974</b>	<b>27.019.971</b>
<b>Total activos financieros</b>	<b>1.057.124.910</b>	<b>530.321.262</b>	<b>519.114.680</b>	<b>662.062.360</b>
<b>Pasivos financieros</b>				
Pasivos financieros	395.102.280	-	469.769.251	-
Cuentas por pagar	1.443.929.251	-	294.782.729	-
<b>Total corriente</b>	<b>1.839.031.531</b>	<b>-</b>	<b>764.551.980</b>	<b>-</b>

	Marzo 2024 (No auditado)		Diciembre 2023	
	Costo amortizado	A valor razonable	Costo amortizado	A valor razonable
Pasivos financieros	5.658.561.297	-	5.647.912.199	-
Cuentas por pagar	222.957.341	-	221.142.045	-
<b>Total no corriente</b>	<b>5.881.518.638</b>	-	<b>5.869.054.244</b>	-
<b>Total pasivos financieros</b>	<b>7.720.550.169</b>	-	<b>6.633.606.224</b>	-

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 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	Marzo 2024 (No auditado)			Diciembre 2023		
	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Valor razonable Nivel II	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Valor razonable Nivel II
<b>Activos financieros</b>						
<b>Efectivo</b>	499.544.312	499.544.312	-	634.980.159	634.980.159	-
Fiducias	2.571.828	2.571.828	-	62.230	62.230	-
Efectivo restringido	13.744.321	13.744.321	-	13.268.440	13.268.440	-
Otros activos financieros	14.460.801	-	14.460.801	13.751.531	-	13.751.531
<b>Activos financieros a valor razonable</b>	<b>530.321.262</b>	<b>515.860.461</b>	<b>14.460.801</b>	<b>662.062.360</b>	<b>648.310.829</b>	<b>13.751.531</b>
Corriente	502.116.140	502.116.140	-	635.042.389	635.042.389	-
No corriente	28.205.122	13.744.321	14.460.801	27.019.971	13.268.440	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 31 de marzo de 2024 no se presentaron cambios en las jerarquías.

## 17. PROVISIONES

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Ambientales <sup>(1)</sup>	241.038.929	241.097.752
Otras provisiones <sup>(2)</sup>	9.685.696	8.914.011
Litigios y demandas <sup>(3)</sup>	749.865	768.653
<b>Total provisiones</b>	<b>251.474.490</b>	<b>250.780.416</b>
Corriente	60.309.435	61.896.621
No corriente	191.165.055	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 31 de marzo 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.º 353 de noviembre de 2016, emitida por la Agencia Nacional de Defensa Jurídica del Estado. Esta metodología implica 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
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2024</b>	<b>241.097.752</b>	<b>768.653</b>	<b>8.914.011</b>	<b>250.780.416</b>
Nuevas provisiones, con registro en resultados	471.194	-	-	471.194
Incremento en provisiones existentes, con registro en resultados	621.726	-	-	621.726
Nuevas provisiones, con registro en el activo	1.723.904	-	1.633.640	3.357.544
Reversión de provisiones, no utilizadas en resultados	-	(18.788)	-	(18.788)
Utilización o pagos de provisiones	(2.875.647)	-	(861.955)	(3.737.602)
<b>Saldo final al 31 de marzo de 2024</b>	<b>241.038.929</b>	<b>749.865</b>	<b>9.685.696</b>	<b>251.474.490</b>
Corriente	50.655.687	749.865	8.903.883	60.309.435
No corriente	190.383.242	-	781.813	191.165.055

## 17.1 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	25	34.902.734
Eventual en contra	57	4.588.061
Probable en contra	1	766.325
Probable en contra civiles <sup>(1)</sup>	508	38.642.272

(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.

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. Al 31 de diciembre de 2023, se reconoce provisión por \$749.865.

## 18. 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.

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Activo por impuesto diferido	63.983.132	63.983.132
Pasivo por impuesto diferido (1)	(1.253.544.418)	(1.250.747.513)
<b>Pasivo por impuesto diferido neto</b>	<b>(1.189.561.286)</b>	<b>(1.186.764.381)</b>

(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.

	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2023 (No auditado)
Gasto por impuesto corriente	83.831.790	55.109.594
Gasto por impuesto diferido	2.796.905	1.295.957
<b>Total gasto por impuesto a las ganancias</b>	<b>86.628.695</b>	<b>56.405.551</b>

La tasa efectiva de tributación a marzo de 2024 sobre las utilidades comerciales antes de impuestos es de 12,04%. La variación frente a la tasa a marzo de 2023 (6,39%) se debe principalmente a que se estima que en el 2024 existirá una disminución en las deducciones fiscales especiales y un aumento en los gastos no deducibles estimados. Para el periodo 2023 se proyectaron mayores deducciones, nuevas inversiones y menores gastos no deducibles.

## 19. 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 y está conformado por 1.125.498.016 acciones, de las cuales 1.107.677.894 están en circulación y 17.820.122 son acciones propias readquiridas.

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

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

	Marzo 2024 (No Auditado)	Diciembre 2023
<b>Capital autorizado</b>		
1.371.951.219 acciones ordinarias de valor nominal \$32,80000005352	45.000.000	45.000.000
<b>Capital suscrito y pagado</b>		
1.125.498.016 acciones ordinarias de valor nominal \$32,80000005352	36.916.335	36.916.335

La prima en colocación de acciones es \$1.428.128 al 31 de marzo 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.

### 19.1 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.

	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2023 (No auditado)
Utilidad neta del ejercicio	632.702.103	825.719.260
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad neta por acción (expresada en pesos)	571,20	745,45

### 19.2 Reservas

	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
Fortalecimiento patrimonial <sup>(1)</sup>	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
<b>Total</b>	<b>9.181.060.679</b>	<b>7.952.815.760</b>

(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.

### 19.3 Dividendos

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

	Marzo 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	1.929.575

## 20. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2023 (No auditado)
Cuenta en participación <sup>(1)</sup>	430.798.883	387.916.086
Servicios de transmisión de energía eléctrica <sup>(2)</sup>	36.380.743	48.658.632
Transferencia tecnológica	3.890.544	(172.808)
Servicios de administración de proyectos	2.734.936	2.820.316
Conexión al STN	825.222	842.305
Telecomunicaciones y TIC	54.310	-
<b>Total ingresos de contratos con clientes</b>	<b>474.684.638</b>	<b>440.064.531</b>

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

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

## 21. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS

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

	Costos de operación		Gastos de administración		Total costos y gastos	
	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2023 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2023 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2023 (No auditado)
Costos y gastos de personal	11.574.708	11.367.032	23.410.836	16.203.567	34.985.544	27.570.599
Contribuciones e impuestos	18.407.773	16.063.110	5.845.489	4.316.425	24.253.262	20.379.535
Honorarios	2.946.971	2.541.655	3.997.079	4.799.244	6.944.050	7.340.899
Seguros	4.717.696	4.587.926	1.993.714	1.842.004	6.711.410	6.429.930

	Costos de operación		Gastos de administración		Total costos y gastos	
	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2023 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2023 (No auditado)	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2023 (No auditado)
Estudios	318.150	281.394	58.613	113.840	376.763	395.234
Mantenimiento de intangibles	1.239.777	2.856.403	1.844.655	2.676.637	3.084.432	5.533.040
Ambiental - Social	607.696	571.899	71.870	165.517	679.566	737.416
Publicidad, impresos y publicaciones	-	-	484.233	1.140.924	484.233	1.140.924
Diversos	1.068.156	804.524	266.932	173.466	1.335.088	977.990
Servicios	187.100	228.846	386.686	362.223	573.786	591.069
Comunicaciones	37.767	40.640	183.666	208.057	221.433	248.697
Materiales y mantenimiento	-	173	-	582	-	755
<b>Total costos y gastos antes de depreciaciones y amortizaciones</b>	<b>41.105.794</b>	<b>39.343.602</b>	<b>38.543.773</b>	<b>32.002.486</b>	<b>79.649.567</b>	<b>71.346.088</b>
Depreciaciones	55.337.286	51.919.671	1.961.847	1.785.169	57.299.133	53.704.840
Amortizaciones	1.044.881	846.853	452.049	171.570	1.496.930	1.018.423
Provisiones	-	-	1.278.180	1.739.974	1.278.180	1.739.974
<b>Total depreciaciones, amortizaciones y provisiones</b>	<b>56.382.167</b>	<b>52.766.524</b>	<b>3.692.076</b>	<b>3.696.713</b>	<b>60.074.243</b>	<b>56.463.237</b>
<b>Total costos de operación y gastos de administración</b>	<b>97.487.961</b>	<b>92.110.126</b>	<b>42.235.849</b>	<b>35.699.199</b>	<b>139.723.810</b>	<b>127.809.325</b>

## 22. RESULTADO FINANCIERO, NETO

El detalle del ingreso y gasto financiero al 31 de marzo de 2024 y 2023 es el siguiente:

	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2023 (No auditado)
Rendimientos sobre otros activos(1)	15.296.434	19.969.127
Sobre activos financieros	547.612	432.395
Rendimientos reajuste monetario	6.813	-
Valoración de inversiones	1.762.784	-
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	665.081	646.239
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>18.278.724</b>	<b>21.047.761</b>
Intereses sobre bonos(2)	(100.761.850)	(92.530.969)
Intereses sobre obligaciones financieras crédito público(2)	(19.720.891)	(14.848.435)
Cálculo actuarial	(5.234.673)	(4.767.462)
Intereses sobre préstamos	(7.360.106)	(7.835.038)
Comisiones y otros gastos bancarios	(693.209)	(553.894)
Otros intereses	(2.940)	-
Administración emisión de títulos	(970.047)	(326.717)
<b>Total gastos financieros</b>	<b>(134.743.716)</b>	<b>(120.862.515)</b>
Cuentas por pagar	42.570.631	27.141.302
Efectivo	64.550	(2.204.919)
Deudores	(11.155.241)	(15.190.555)



	<b>Marzo 2024 (No auditado)</b>	<b>Marzo 2023 (No auditado)</b>
Préstamos	(46.799.755)	(32.845.417)
Obligaciones financieras	(1.454.919)	-
<b>Total diferencia en cambio neta</b>	<b>(16.774.734)</b>	<b>(23.099.589)</b>
<b>Total resultado financiero neto</b>	<b>(133.239.726)</b>	<b>(122.914.343)</b>

(1) El incremento responde a los mayores ingresos por rendimientos de los excedentes de liquidez.

(2) La variación se debe principalmente al incremento a los indexadores de tasas en la deuda local con respecto al año anterior y al efecto del incremento de la deuda en el segundo semestre del año 2023.

### **23. EVENTOS SUBSECUENTES**

ISA evaluó los eventos subsecuentes desde el 31 de marzo de 2024 hasta el 19 de abril 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

**TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS**

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

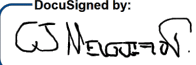
## Certificación de los estados financieros separados

Medellín, 19 de abril 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 31 de marzo 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 tres 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:  
  
1B38F81FD4604FC...  
**Gabriel Jaime Melguizo Posada**  
Presidente (e)

DocuSigned by:  
  
2DE4649A889C40C...  
**John Bayron Arango Vargas**  
Contador  
T. P. N.º 34420-T



## Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Separada

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 31 de marzo de 2024, los correspondientes estados intermedios de resultados integrales, el estado de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de tres meses terminado 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 ningún asunto que me haga pensar que la información financiera intermedia adjunta no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., al 31 de marzo de 2024, los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de tres meses terminado en esa fecha, 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

### **Párrafo de Énfasis**

Como se indica en la Nota 10 a los estados financieros intermedios separados condensados al 31 de marzo 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\$ 1.857.036 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 esta incertidumbre. Mi conclusión no ha sido modificada por este asunto.

### **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.

ANDRES CAMILO  
MORALES  
CORTES

Firmado digitalmente por  
ANDRES CAMILO  
MORALES CORTES  
Fecha: 2024.05.10  
16:19:30 -05'00'

Andrés Camilo Morales Cortés

Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional 183027-T

Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Medellín, Colombia  
10 de mayo de 2024