

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
INTERMEDIOS CONDENSADOS
SEPARADOS**

**AL 30 DE JUNIO DE 2023 Y 31 DE
DICIEMBRE DE 2022**

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

Contenido

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS.....	4
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS.....	6
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS	8
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS	9
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 NIIF INCORPORADAS EN COLOMBIA Y ADOPTADAS A LA FECHA DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS .12	
3.1.1 <i>Aplicación de las normas incorporadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2023.....</i>	<i>13</i>
3.2 CAMBIOS VOLUNTARIOS EN POLÍTICAS CONTABLES	13
4. JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS	13
5. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.....	13
6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	13
7. EFECTIVO RESTRINGIDO	14
8. DEUDORES Y CUENTAS POR COBRAR	14
9. PARTES RELACIONADAS.....	15
9.1 SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.....	15
9.2 JUNTA DIRECTIVA Y PERSONAL CLAVE DE LA ALTA GERENCIA.....	17
10. INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS, ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS. 19	
11. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	23
12. INTANGIBLES	25
13. PROPIEDADES DE INVERSIÓN.....	25
14. PASIVOS FINANCIEROS.....	26
14.1 INFORMACIÓN SOBRE VENCIMIENTOS DE LOS PASIVOS FINANCIEROS	26
14.2 COMPROMISOS, GARANTÍAS Y CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES.....	26
15. CUENTAS POR PAGAR.....	26
16. VALOR RAZONABLE DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.....	28

17. PROVISIONES	29
17.1 LITIGIOS Y DEMANDAS.....	29
18. IMPUESTO A LAS GANANCIAS.....	30
19. PATRIMONIO	31
19.1 GANANCIAS POR ACCIÓN.....	31
19.2 RESERVAS.....	31
19.3 DIVIDENDOS	32
20. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES	32
21. COSTOS DE OPERACIÓN Y GASTOS ADMINISTRATIVOS.....	33
22. RESULTADO FINANCIERO NETO	33
23. EVENTOS SUBSECUENTES	34
TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS	35
CERTIFICACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS	37

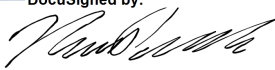
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS****Al 30 de junio de 2023 (no auditados) y 31 de diciembre de 2022**

Valores expresados en miles de pesos colombianos

	Nota	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Activo			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	337.820.439	489.037.532
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	417.321.324	288.333.754
Impuestos corrientes		99.035.852	77.467.884
Activos no financieros		32.366.722	34.757.251
Total activo corriente		886.544.337	889.596.421
Activo no corriente			
Efectivo restringido	7	9.696.333	8.714.196
Deudores y otras cuentas por cobrar	8	29.832.765	27.362.789
Otros activos financieros		13.727.543	13.810.591
Impuestos no corrientes		90.510	300.761
Inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	10	15.740.007.473	16.294.123.781
Propiedades, planta y equipo	11	8.271.110.419	7.974.004.818
Intangibles	12	274.074.037	276.222.725
Propiedades de inversión	13	7.542.226	7.585.929
Activos no financieros		650.000	716.667
Total activo no corriente		24.346.731.306	24.602.842.257
Total activo		25.233.275.643	25.492.438.678
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	14	655.259.695	258.214.174
Cuentas por pagar	15	1.107.845.293	181.465.852
Beneficios a empleados		12.363.980	12.678.688
Impuestos corrientes		34.841.487	92.908.298
Pasivos no financieros		15.237.351	1.954.780
Provisiones	17	51.974.149	45.868.179
Total pasivo corriente		1.877.521.955	593.089.971
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	14	4.614.826.538	4.732.735.216
Cuentas por pagar	15	351.426.115	336.794.915
Beneficios a empleados		159.119.855	157.939.190
Pasivo por impuestos diferidos	18	1.032.578.027	1.030.657.180
Pasivos no financieros		94.662.182	115.162.821
Provisiones	17	97.106.129	75.815.639
Total pasivo no corriente		6.349.718.846	6.449.104.961
Total pasivo		8.227.240.801	7.042.194.932

	Nota	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
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	7.952.815.760	7.690.798.498
Resultados acumulados		4.753.834.039	5.427.911.658
Otro resultado integral		2.834.340.817	3.866.489.364
Total patrimonio de los accionistas		17.006.034.842	18.450.243.746
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		25.233.275.643	25.492.438.678

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:

674945F27ECB41F...

Juan Emilio Posada Echeverri
Presidente
(Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:
SARA PAULINA GARCIA VILLA
C6C396C060574CE...

Sara Paulina García Villa
Contador
T.P. N.º 160206–T
(Ver certificación adjunta)



Ferney Alonso Cano Vargas
Revisor fiscal
T.P. N.º 243764-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
(Ver mi informe del 11 de agosto de 2023)

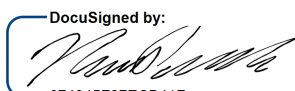
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.**ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS****Para los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados)**

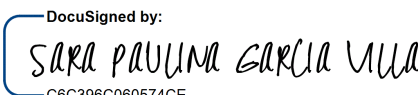
Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad neta por acción básica y diluida, expresada en pesos.

	Nota	Acumulado		Trimestre	
		Junio 2023 (No auditado)	Junio 2022 (No auditado)	Trimestre II 2023 (No auditado)	Trimestre II 2022 (No auditado)
Ingresos de contratos con clientes					
Utilidad contrato de cuentas en participación		761.417.746	708.242.877	373.501.660	359.895.278
Servicios de transmisión de energía eléctrica		85.237.164	75.310.175	36.578.532	37.969.107
Servicios técnicos y administrativos		3.848.450	5.551.455	1.028.135	2.882.579
Cargos por conexión		1.675.960	1.630.493	833.654	838.041
Otros ingresos		191.732	344.985	418.850	131.879
Telecomunicaciones		108.619	-	54.310	-
Total ingresos de contratos con clientes	20	852.479.671	791.079.985	412.415.141	401.716.884
Costos de operación	21	(175.259.675)	(146.331.489)	(83.149.549)	(66.698.501)
Utilidad bruta		677.219.996	644.748.496	329.265.592	335.018.383
Gastos de administración	21	(69.373.564)	(49.616.271)	(33.674.364)	(24.348.371)
Otros ingresos operacionales		-	1.573.309	-	-
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	10	1.282.969.975	809.374.474	592.650.246	509.143.390
Otros (gastos) ingresos		2.534.777	3.885.780	70.555	2.032.311
Utilidad operacional		1.893.351.184	1.409.965.788	888.312.029	821.845.713
Resultado financiero neto	22	(250.097.709)	(186.984.957)	(127.183.366)	(89.458.695)
Utilidad antes de impuestos		1.643.253.475	1.222.980.831	761.128.663	732.387.018
Impuesto de renta	18	(125.738.942)	(125.706.124)	(69.333.390)	(64.257.035)
Utilidad neta del período		1.517.514.533	1.097.274.707	691.795.273	668.129.983
Utilidad neta por acción básica y diluida	19.1	1.370,00	990,61	624,55	603,18
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO					
Partidas que no reclasificarán a resultados					
(Pérdidas) ganancias actuariales por beneficios definidos		(17.176.804)	(3.173.614)	96.012.136	(1.646.301)
		(17.176.804)	(3.173.614)	96.012.136	(1.646.301)
Partidas que reclasificarán a resultados					
(Pérdidas) ganancia por coberturas de efectivo		(4.938.719)	(18.883.590)	70.941.689	(6.945.942)
Ganancia (pérdidas) por cobertura inversión neta en el extranjero		204.243.600	(48.282.300)	46.774.695	(125.175.600)

	Nota	Acumulado		Trimestre	
		Junio 2023 (No auditado)	Junio 2022 (No auditado)	Trimestre II 2023 (No auditado)	Trimestre II 2022 (No auditado)
(Pérdidas) ganancias por diferencias de cambio de conversión de operaciones en el extranjero		(1.214.276.624)	449.625.136	(1.195.784.943)	118.270.832
		(1.014.971.743)	382.459.246	(1.078.068.559)	(13.850.710)
Otro resultado integral, neto de impuestos		(1.032.148.547)	379.285.632	(982.056.423)	(15.497.011)
RESULTADO INTEGRAL DEL PERÍODO		485.365.986	1.476.560.339	(290.261.150)	652.632.972

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:

 674945F27ECB41F...
Juan Emilio Posada Echeverri
 Presidente
 (Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:

 C6C396C060574CE...
Sara Paulina García Villa
 Contador
 T.P. N.º 160206-T
 (Ver certificación adjunta)

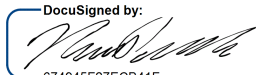

Ferney Alonso Cano Vargas
 Revisor fiscal
 T.P. N.º 243764-T
 Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
 (Ver mi informe del 11 de agosto de 2023)

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS****Para los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2023 y 2022 (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	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 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	-	-	-	-	1.204.651.148	-	1.204.651.148	(1.204.651.148)	-	-
Dividendos ordinarios y extraordinarios a razón de \$891 y \$851 por acción, respectivamente, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación	-	-	-	-	(942.633.886)	-	(942.633.886)	(986.941.004)	-	(1.929.574.890)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.032.148.547)	(1.032.148.547)
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	1.517.514.533	-	1.517.514.533
Saldos al 30 de junio 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	4.753.834.039	2.834.340.817	17.006.034.842
Saldos al 31 de diciembre de 2021	36.916.335	1.428.127.891	18.458.167	898.802.285	5.906.795.682	37.434.453	6.861.490.587	4.895.278.158	1.167.820.556	14.389.633.527
Traslados aprobados por la Asamblea General de Accionistas	-	-	-	-	829.307.911	-	829.307.911	(829.307.911)	-	-
Dividendos a razón de \$749 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación	-	-	-	-	-	-	-	(829.650.742)	-	(829.650.742)
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	379.285.632	379.285.632
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	1.097.274.707	-	1.097.274.707
Saldos al 30 de junio 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	4.333.594.212	1.547.106.188	15.036.543.124

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:

 674945F27ECB41F...
Juan Emilio Posada Echeverri
 Presidente
 (Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:

 C6C396C060574CE...
Sara Paulina García Villa
 Contador
 T.P. N.º 160206-T
 (Ver certificación adjunta)


Ferney Alonso Cano Vargas
 Revisor fiscal
 T.P. N.º 243764-T
 Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
 (Ver mi informe del 11 de agosto de 2023)

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS****Para los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados)**

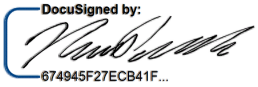
Valores expresados en miles de pesos colombianos

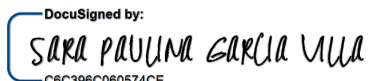
	Nota	Junio 2023 (No auditado)	Junio 2022 (No auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad neta		1.517.514.533	1.097.274.707
Ajustes para conciliar la utilidad neta con los flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación:			
Deterioro de activos financieros	8	717.031	70.153
Participación de las ganancias de subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, neto	10	(1.282.969.975)	(809.374.474)
Depreciaciones y amortizaciones	21	111.043.861	103.733.932
Intereses y comisiones causados		237.456.964	195.498.486
Costo de financiación y del servicio de beneficios a empleados posempleo y largo plazo		10.317.701	9.277.406
Provisiones y contingencias	17	567.323	435.548
Provisión impuesto de renta y diferido	18	125.738.942	125.706.124
Pérdida por diferencia en cambio		50.394.214	3.893.425
Pérdida por retiro de activos no corrientes		-	29.658
		770.780.594	726.544.965
<i>Cambios netos en activos y pasivos operacionales:</i>			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar		(30.224.948)	(31.443.457)
Activos no financieros		2.457.195	(116.327)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar		(26.279.521)	(24.243.641)
Pasivos no financieros		(7.218.068)	(9.407.971)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(71.521.853)	(39.286.186)
Beneficios a empleados		(314.708)	(2.967.801)
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Pagos de pensiones de jubilación		(9.137.036)	(8.493.298)
Pago de impuestos y contribuciones		(131.720.769)	(67.969.429)
Flujos netos de efectivo provisto por las actividades de operación		496.820.886	542.616.855
Flujos de efectivo por actividades de inversión:			
Adquisición de inversiones permanentes y a largo plazo		-	(4.635.540)
Adquisiciones de intangibles		(491.518)	(182.189)
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(373.861.863)	(254.470.683)
Dividendos recibidos		461.117.435	541.630.434
Otras entradas (salidas) de efectivo		(899.089)	2.727.975
Préstamos Intercompany	15	45.401.211	-
Flujos netos de efectivo provisto en las actividades de inversión		131.266.176	285.069.997

Flujos de efectivo por actividades de financiación:

Pagos por arrendamientos (capital e intereses)	15	(3.182.698)	(1.901.892)
Intereses pagados en efectivo		(255.531.060)	(176.504.971)
Dividendos pagados		(964.787.446)	-
Aumento de bonos y obligaciones	14	450.000.000	-
Pago de bonos		-	(120.000.000)
Flujos netos de efectivo usado en las actividades de financiación		(773.501.204)	(298.406.863)
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo		(5.802.951)	6.582.387
(Disminución) / aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		(145.414.142)	529.279.989
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año		489.037.532	545.836.519
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año		337.820.439	1.081.698.895

Las notas forman parte integral de los estados financieros.

DocuSigned by:

 874945F27ECB41F...
Juan Emilio Posada Echeverri
 Presidente
 (Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:

 C6C396C060574CE...
Sara Paulina García Villa
 Contador
 T.P. N.º 160206-T
 (Ver certificación adjunta)


Ferney Alonso Cano Vargas
 Revisor fiscal
 T.P. N.º 243764-T
 Designado por Ernst & Young Audit S.A.S TR-530
 (Ver mi informe del 11 de agosto de 2023)

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS SEPARADOS Al 30 de junio de 2023 y diciembre de 2022

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) tiene como domicilio principal la ciudad de Medellín, se constituyó como sociedad anónima por escritura pública N.º 3057, otorgada en la Notaría Octava del Círculo Notarial de Bogotá, el 14 de septiembre de 1967.

El 22 de noviembre de 1996, mediante escritura pública N.º 746, otorgada por la Notaría Única de Sabaneta, ISA cambió su naturaleza jurídica a Compañía de Servicios Públicos Mixta, constituida como sociedad anónima, de carácter comercial, del orden nacional, vinculada al Ministerio de Minas y Energía, con fecha indefinida y sometida al régimen jurídico establecido en la Ley 142 de 1994, situación que se materializó el 15 de enero de 1997 con el ingreso del aporte privado.

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 Compañía 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 es una sociedad de servicios públicos domiciliarios que cotiza en la Bolsa de Valores de Colombia, con domicilio principal en Medellín, República de Colombia. ISA forma parte del Grupo Empresarial Ecopetrol, cuya matriz es la sociedad Ecopetrol S.A., con domicilio principal en Bogotá, Colombia.

La sede principal 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 2022, 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 26 de julio de 2023.

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, que generalmente se basa en el valor razonable de la contraprestación entregada a cambio de bienes y servicios, 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 NIIF incorporadas en Colombia y adoptadas a la fecha de preparación de los estados financieros

3.1.1 Aplicación de las normas incorporadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2023.

No hay normas emitidas por el IASB incorporadas por decreto en Colombia que se hayan implementado desde el 1 de enero de 2023.

3.2 Cambios voluntarios en políticas contables

Al 31 de diciembre de 2022, la empresa cambió la presentación de los flujos de efectivo de operación del estado de flujos de efectivo, al pasarlo del método directo al método indirecto, dado que proporciona información más útil para los inversionistas y facilita la comparabilidad de dicha información de los flujos de efectivo de la operación con nuestra matriz Ecopetrol y otras compañías del sector. Este cambio, de acuerdo con los lineamientos de la NIC 8, se aplicó retroactivamente, reexpresando las cifras comparativas del flujo de efectivo del 31 de diciembre de 2021.

El total de los flujos de efectivos de operación presentados bajo el método indirecto no tendrán ninguna diferencia con los valores reportados bajo el método directo para el período comparativo.

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

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

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Caja y bancos ⁽¹⁾	337.611.808	488.356.136
Total efectivo	337.611.808	488.356.136
Fiducias	208.631	681.396
Total equivalentes de efectivo	208.631	681.396
Total efectivo y equivalentes de efectivo	337.820.439	489.037.532

(1) La disminución se debe principalmente al primer pago de los dividendos decretados en la Asamblea General de Accionistas de ISA. .

7. EFECTIVO RESTRINGIDO

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Efectivo restringido	9.696.333	8.714.196

El efectivo restringido está conformado por: 1) las fiducias de administración y pagos, constituidas para los proyectos otorgados por la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), por \$5.714.403 (2022: \$4.833.693); 2) los recursos para desarrollar el programa Conexión Jaguar, por \$1.884.888 (2022: \$1.783.460), y 3) efectivo congelado en bancos por embargos, por \$2.097.042 (2022: \$2.097.042).

8. DEUDORES Y CUENTAS POR COBRAR

Su composición es la siguiente:

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Dividendos y participaciones por cobrar ⁽¹⁾	274.775.866	178.350.859
Cientes y vinculados ⁽²⁾	32.243.678	51.507.207
Cuentas en participación ⁽³⁾	127.378.105	74.292.816
Préstamos a empleados ⁽⁴⁾	16.947.056	14.594.134
Deudores varios	5.862.341	6.435.201
Intereses por cobrar	173.437	25.689
Subtotal deudores y cuentas por cobrar	457.380.483	325.205.906
Menos - Deterioro de cartera ⁽⁵⁾	(10.226.394)	(9.509.363)
Total deudores y cuentas por cobrar	447.154.089	315.696.543
Corriente	417.321.324	288.333.754
No corriente	29.832.765	27.362.789

(1) Corresponde a los dividendos decretados por las empresas donde ISA posee participación y se encuentran pendientes de cobro. Las sociedades que presentan saldos pendientes de cobro por dividendos fueron: Consorcio Transmantaro por \$70.899.826 (2022: \$0); ISA Capital do Brasil por \$0 (2022: \$178.350.859); Transelca por \$169.997.740 (2022: \$0), Red de Energía del Perú por \$24.469.417 (2022: \$0), y otras por \$9.408.883 (2022: \$0).

(2) Este concepto integra cuentas por cobrar por: ingresos de uso y conexión, por \$31.522.759 (2022: \$47.779.505); los servicios de ingeniería y gerenciamiento de proyectos prestados a filiales por \$323.859 (2022: \$3.359.258), y servicios de telecomunicaciones y fibra óptica, por valor de \$397.060 (2022: \$368.444).

Para mayor detalle de las cuentas por cobrar a vinculados económicos, remitirse a la Nota 9.

(3) Saldo de la cuenta por cobrar a la filial ISA INTERCOLOMBIA, por las utilidades generadas en la liquidación mensual del contrato de cuentas en participación.

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

(5) El movimiento de las pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito que ha sido reconocido para las cuentas por cobrar comerciales y otras, de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9, es:

	Pérdidas crediticias esperadas			
	Clientes	Cuotas partes	Otros	Total
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2021	8.145.377	617.276	807.610	9.570.263
Saldos recuperados	-	-	-	-
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	(597.753)	70.079	466.774	(60.900)
Total deterioro bajo NIIF 9 al 31 de diciembre de 2022	7.547.624	687.355	1.274.384	9.509.363
Saldos recuperados	-	-	-	-
Cambio en la provisión para pérdidas esperadas	745.798	59.096	(87.863)	717.031
Total deterioro bajo NIIF 9 al 30 de junio de 2023	8.293.422	746.451	1.186.521	10.226.394

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	61 a 90	121 a 360	Más de 360	Total
A junio de 2023					
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	2,4%	0,0%	0,0%	78,3%	22,5%
Valor expuesto	31.390.648	2.126	5.335	11.352.582	42.750.691
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito	748.594	1.021	939	8.886.062	9.636.616
A diciembre de 2022					
Tasa de pérdida promedio esperada de crédito	0,0%	0,0%	0,0%	73,2%	20,3%
Valor expuesto	31.728.782	2.451	-	12.191.176	43.922.409
Pérdidas crediticias esperadas durante la vida del crédito	1.001	268	-	8.918.315	8.919.584

Adicional al deterioro por pérdida esperada, ISA reconoce deterioro por otras cuentas por cobrar por \$589.778 (Diciembre 2022: \$589.778).

9. PARTES RELACIONADAS

Las transacciones entre partes relacionadas se realizan en condiciones y a precios de mercado, es decir, en condiciones equivalentes a las que existen para transacciones entre partes independientes.

A la fecha de los presentes estados financieros separados, no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre partes relacionadas, ni deterioro sobre las cuentas por cobrar, a excepción del saldo con Transnexa S.A E.M.A., que se encuentra 100% deteriorado.

9.1 Saldos y transacciones con partes relacionadas

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

	Junio de 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Cuentas por cobrar	408.033.169	267.885.375
TRANSELCA S.A. E.S.P. (2)	170.172.892	7.000

	Junio de 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P. (1)	127.456.743	74.332.900
CONSORCIO TRANSMANTARO(2)	70.899.826	-
RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (REP) (2)	28.384.075	8.687.221
ISA PERÚ S.A. (2)	9.408.883	-
ISA BOLIVIA	1.218.484	2.778.800
TRANSNEXA S.A.	343.559	394.292
INTERCONEXIONES VIALES SPA	143.605	141.438
ISA INVERSIONES CHILE S.A	5.102	2.094.165
ISA CAPITAL DO BRASIL	-	178.350.859
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	-	1.098.700
Otros activos	561.245	716.667
INTERNEXA	561.245	716.667
Cuentas por pagar	504.998.166	11.008.636
ECOPETROL S.A.(3)	496.010.601	-
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	7.488.292	9.155.551
INTERVIAL S.A	942.430	60.708
INTERNEXA S.A.	300.103	1.471.550
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	246.230	89.735
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	6.346	9.471
INTERNEXA PERU	2.565	2.565
CENIT S.A.S	729	-
RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (REP)	317	26.209
CONCESIÓN COSTERA BARRANQUILLA - CARTAGENA S.A.S	308	-
LINEAR SYSTEMS RE	245	-
XM	-	87.997
ISA INTERCHILE	-	5.994
TRANSELCA S.A. E.S.P.	-	84.556
CONSORCIO TRANSMANTARO	-	12.044
ISA PERÚ S.A.	-	970
INTERNEXA CHILE	-	1.286
Préstamos por pagar partes relacionadas	384.547.743	327.829.967
ISA TRANSELCA (4)	342.248.449	327.829.967
ISA BOLIVIA (4)	42.299.294	-
Otros pasivos	560.343	603.446
INTERNEXA	560.343	603.446

	Junio de 2023 (No auditado)	Junio de 2022 (No auditado)
Ingresos	765.566.547	714.272.248
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	761.417.746	708.242.877
RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (REPD)	4.228.741	3.480.814
ISA BOLIVIA	1.337.217	1.156.855
TRANSELCA S.A. E.S.P.	250.494	215.872

	Junio de 2023 (No auditado)	Junio de 2022 (No auditado)
INTERCONEXIONES VIALES SPA	191.732	344.985
INTERNEXA S.A.	108.619	108.619
ISA INVERSIONES CHILE	5.102	-
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	-398.141	722.226
ISA INVERSIONES CHILE	-1.574.963	-
Costos y gastos	40.544.521	10.068.865
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	21.597.767	2.937.007
TRANSELCA S.A. E.S.P.	15.639.944	6.086.422
INTERVIAL S.A	942.430	
XM	850.190	682.538
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	672.561	-
INTERNEXA S.A.	454.432	302.690
ISA BOLIVIA	386.617	
CONCESIÓN COSTERA BARRANQUILLA - CARTAGENA S.A.S	580	
RED DE ENERGÍA DEL PERÚ (REP)	-	60.208

- (1) Incluye las cuentas por cobrar por el contrato de cuentas en participación.
(2) Incluye las cuentas por cobrar por dividendos.
(3) Segunda cuota por pagar por los dividendos decretados por la Asamblea General de Accionista en marzo de 2023.
(4) Ver Nota 15 – Cuentas por pagar.

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 la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 29 de marzo de 2023, se eligió esta Junta para el período abril 2023 - marzo 2024. En el Informe de Funcionamiento de la Junta Directiva se puede consultar la información concerniente a la elección y conformación 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 141 UVT por reunión (el valor de la UVT para 2023 es \$42.412 pesos).

La remuneración total a la Junta Directiva en 2023 fue de \$ 1.046.500 (Junio 2022: \$ 1.156.174). Al 30 de junio de 2023 no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

Al 30 de junio 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 a junio de 2023 ascienden a \$ 2.624.156 (2022: \$1.976.371).

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:

	Junio 2023 (No auditado)	Junio 2022 (No auditado)
Remuneración	8.865.923	7.441.124
Beneficios a corto plazo	7.618.003	5.913.420
Total	16.483.926	13.354.544

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, ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo a Diciembre 2022	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Junio 2023 (No auditado)
ISA TRANSELCA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,999%	1.133.328.861	-	(169.997.741)	107.109.095	(50.439.842)	1.020.000.373
INTERNEXA	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,420%	125.203.875	-	-	(22.124.175)	(11.197.388)	91.882.312
XM	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,730%	45.213.463	-	-	10.677.508	416.382	56.307.353
ISA INTERVIAL COLOMBIA	Negocio de Vías	Colombia	100,000%	586.855	-	-	32.695	2	619.552
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	Sistemas de Gestión de Tiempo Real	Colombia	15,000%	1.570.775	-	(190.775)	277.518	-	1.657.518
ISA INTERCOLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,997%	130.622.342	-	(42.731.616)	25.125.006	(8)	113.015.724
ISA PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	45,137%	117.279.515	-	(17.696.999)	11.073.299	(18.850.977)	91.804.838
ISA REP	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	30,000%	201.690.747	-	(93.509.928)	44.845.198	(16.983.706)	136.042.311
CONSORCIO TRANSMANTARO	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	60,000%	1.437.173.278	-	(210.188.238)	128.040.307	(158.819.443)	1.196.205.904
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	99,967%	15.283.754	-	-	9.702.759	(2.826.249)	22.160.264
ISA BOLIVIA	Negocio de Energía Eléctrica	Bolivia	51,000%	71.611.020	-	(5.424.828)	2.580.114	(8.750.553)	60.015.753
ISA CAPITAL DO BRASIL(1)	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	100,000%	5.373.693.042	-	-	522.801.699	(332.081.290)	5.564.413.451
ISA INVERSIONES CHILE SpA	Negocio de Vías	Chile	100,000%	1.949.222.173	-	-	68.355.997	(253.095.741)	1.764.482.429
ISA Inversiones Chile Vías SpA	Concesiones Viales	Chile	100,000%	4.025.947.765	-	-	324.148.871	(272.265.485)	4.077.831.151
LINEAR SYSTEMS RE	Reaseguros	Bermudas	100,000%	36.505.791	-	-	3.689.322	(4.767.183)	35.427.930
ISA INTERCHILE	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	0,100%	1.493.203	-	-	13.841	(193.355)	1.313.689
ISA INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	99,899%	1.151.673.867	-	(60.954.010)	59.281.313	(69.515.676)	1.080.485.494

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo a Diciembre 2022	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Junio 2023 (No auditado)
Inversiones en subsidiarias(2)				15.818.100.326		- (600.694.135)	1.295.630.367	(1.199.370.512)	15.313.666.046
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - PANAMÁ	Negocio de Energía Eléctrica	Panamá	50,000%	19.066.227	-	-	(7.927.807)	(1.750.531)	9.387.889
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - COLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	1,172%	3.124	-	-	(22)	-	3.102
Inversiones en entidades controladas de forma conjunta(3)				19.069.351	-	-	(7.927.829)	(1.750.531)	9.390.991
ATP TOWER HOLDINGS	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	EE.UU.	24,695%	456.954.104	-	-	(4.732.563)	(35.271.105)	416.950.436
Inversiones en asociadas				456.954.104	-	-	(4.732.563)	(35.271.105)	416.950.436
Total inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos				16.294.123.781	-	(600.694.135)	1.282.969.975	(1.236.392.148)	15.740.007.473

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo a diciembre 2021	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Junio 2022 (No auditado)
ISA TRANSELCA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,999%	1.058.033.489	-	(184.021.686)	115.667.144	7.413.902	997.092.849
INTERNEXA	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	Colombia	99,420%	107.217.234	-	-	(6.729.038)	2.657.101	103.145.297
XM	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,730%	32.527.989	-	(3.065.106)	5.015.162	(475.132)	34.002.913
ISA INTERVIAL COLOMBIA	Negocio de Vías	Colombia	100,000%	566.198	-	-	3.044	2	569.244
SISTEMAS INTELIGENTES EN RED	Sistemas de Gestión de Tiempo Real	Colombia	15,000%	1.400.018	-	(259.418)	123.985	-	1.264.585
ISA INTERCOLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	99,997%	93.031.483	-	(34.282.707)	23.136.715	-	81.885.491

	Actividad principal	Lugar y constitución de operaciones	% participación directa	Saldo a diciembre 2021	Capitalizaciones	Dividendos decretados	Participación de las ganancias	Efecto patrimonial	Junio 2022 (No auditado)
ISA PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	45,137%	94.967.256	-	(12.071.713)	5.365.463	3.337.918	91.598.924
ISA REP	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	30,000%	153.088.223	-	(41.108.617)	35.328.027	3.998.979	151.306.612
CONSORCIO TRANSMANTARO	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	60,000%	1.076.849.531	-	(45.848.040)	84.063.874	37.751.500	1.152.816.865
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DEL PERÚ	Negocio de Energía Eléctrica	Perú	99,967%	7.340.892	-	-	3.675.428	(342.894)	10.673.426
ISA BOLIVIA	Negocio de Energía Eléctrica	Bolivia	51,000%	59.152.057	-	(4.931.542)	2.693.968	1.932.532	58.847.015
ISA CAPITAL DO BRASIL ⁽¹⁾	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	100,000%	3.701.570.487	-	-	395.204.137	384.104.872	4.480.879.496
ISA INVERSIONES CHILE	Negocio de Vías	Chile	100,000%	3.741.258.300	-	-	69.873.015	(185.979.019)	3.625.152.296
LINEAR SYSTEMS RE	Reaseguros	Bermudas	100,000%	25.712.752	-	-	2.111.200	1.059.377	28.883.329
ISA INTERCHILE	Negocio de Energía Eléctrica	Chile	78,410%	983.703.301	-	-	(14.956.764)	35.341.086	1.004.087.623
ISA INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES	Negocio de Energía Eléctrica	Brasil	99,899%	924.830.271	-	(97.625.430)	121.017.014	102.280.281	1.050.502.136
Inversiones en subsidiarias⁽²⁾				12.061.249.481	-	(423.214.259)	841.592.374	393.080.505	12.872.708.101
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - PANAMÁ ⁽³⁾	Negocio de Energía Eléctrica	Panamá	50,000%	7.286.893	4.635.541	-	(6.544.454)	230.536	5.608.516
INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA COLOMBIA PANAMÁ - COLOMBIA	Negocio de Energía Eléctrica	Colombia	1,172%	3.148	-	-	(18)	-	3.130
Inversiones en entidades controladas de forma conjunta⁽⁴⁾				7.290.041	4.635.541	-	(6.544.472)	230.536	5.611.646
ATP TOWER HOLDINGS	Negocio de Telecomunicaciones y TIC	EE. UU.	24,695%	436.070.285	-	-	(25.673.428)	34.256.891	444.653.748
Inversiones en asociadas				436.070.285	-	-	(25.673.428)	34.256.891	444.653.748
Total inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos				12.504.609.807	4.635.541	(423.214.259)	809.374.474	427.567.932	13.322.973.495

- (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 del 1974. La compañía reitera el entendimiento de su departamento legal y de sus asesores legales externos que los gastos derivados de la Ley Estatal 4819/58 y su respectivo reglamento son de total responsabilidad de la SEFAZ-SP (Secretaría de Hacienda del Estado de São Paulo); por lo tanto, 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 \$2.415.070.936(2022: \$2.481.530.409), y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de \$ 448.989.564 (2022: \$475.935.994), para un valor neto en libros de \$1.966.081.372 (2022: \$2.005.594.415).

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 30 de junio de 2023, el saldo de los activos contractuales de la compañía es de \$21.601.777.590 (Diciembre 2022 \$21.746.542.418). La variación principal del activo contractual se genera por mayor ejecución de Capex y Opex, actualización de tasas, y el impacto del índice de precios al consumidor (IPCA)

- (2) Compañías en las cuales ISA posee el control.

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

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 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 30 de junio de 2023 y diciembre de 2022 comprende:

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Propiedades, planta y equipo en operación		
Redes, líneas y cables	11.065.416.592	11.030.997.590
Plantas y ductos	4.778.993.175	4.754.906.297
Edificaciones	369.413.240	369.327.321
Terrenos	200.764.989	200.754.262
Maquinaria y equipo	45.760.606	46.069.004
Equipo de comunicación y computación	36.835.973	33.818.124
Muebles, enseres y equipo de oficina	22.638.177	22.756.804
Equipo de transporte, tracción y elevación	6.939.960	6.000.135
Subtotal propiedades, planta y equipo	16.526.762.712	16.464.629.537
Menos depreciación acumulada	(9.668.567.968)	(9.596.162.569)
Total propiedades, planta y equipo	6.858.194.744	6.868.466.968
Construcciones en curso (2)	1.315.111.625	1.016.714.665
Maquinaria, planta y equipo en montaje	97.804.050	88.823.185
Total propiedades, planta y equipo - Neto	8.271.110.419	7.974.004.818
Total propiedades, planta y equipo	8.256.830.796	7.960.355.398
Total activos en arrendamiento (1)	14.279.623	13.649.420

(1) Estas clases de activo integran activos adquiridos bajo la modalidad de arrendamiento:

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Plantas y ductos	9.963.582	9.963.582
Equipo de computación y comunicación	8.660.196	6.725.320
Edificaciones	4.866.800	4.866.800
Terrenos	389.807	389.807
Total	23.880.385	21.945.509
Menos depreciación acumulada	(9.600.762)	(8.296.089)
Total activos por derecho de uso	14.279.623	13.649.420

Al 30 de junio de 2023, se capitalizaron intereses por \$ 55.910.009 (diciembre 2022: \$21.433.703), atribuibles a la adquisición y construcción de activos aptos.

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 junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 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 30 de junio de 2023 incluye principalmente:

- UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, por \$ 488,093,291 (2022: \$ 374.737.277). 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: marzo de 2024.
- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma - Sogamoso 500 kV, por \$ 310,518,744 (2022: \$ 190.839.233). 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: abril de 2025.
- UPME 07–2017 Sabanalarga – Bolívar 500 Kv, por \$ 139,667,379 (2022: \$ 160.696.408). Comprende diseño, adquisición, construcción, pruebas y puesta en servicio de la línea de transmisión Sabanalarga - Bolívar 500kV y del segundo transformador 500/220 kV -450MV en la subestación Bolívar. Fecha prevista de entrada en servicio: junio de 2023.
- El Plan de Optimización de Activos, por \$ 131,348,786 (2022: \$ 122.521.491). 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 Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas 500 kV, por \$ 104,194,197 (2022: \$ 81.426.474). Comprende todos los trabajos necesarios para la puesta en servicio y posterior operación y mantenimiento de los Bienes y Equipos de Conexión, a través de los cuáles 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 conectados a la subestación Alpha 500 kV. Fecha prevista de entrada en servicio: julio de 2025.
- Proyecto Segundo Circuito Copey - Cuestecitas 500kV, por \$ 67,804,678 (2022: \$ 61.396.246). 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: junio de 2024.

- Conexión proyecto eólico Windpeshi a la subestación Cuestecitas 200kV, por \$ 38,950,360 (2022: \$ 26.267.198). 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: octubre de 2023.
- Proyecto de conexión parque Guayepo Solar a la subestación Sabanalarga 500 kV por \$ 27,351,982 (2022: \$ 19.101.546). Comprende estudios, diseño, suministros, construcción, montaje, pruebas y puesta en servicio de la bahía de conexión en la subestación Sabanalarga 500 kV en tecnología GIS - AIS (Híbrida). Fecha prevista de entrada en servicio: agosto de 2023.

12. INTANGIBLES

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los saldos de los activos intangibles son:

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Servidumbres	231.923.246	232.035.088
Software	21.730.159	21.730.159
Derechos	50.953.942	50.953.942
Licencias	12.628.918	12.628.918
Subtotal intangibles	317.236.265	317.348.107
Menos amortización de intangibles	(43.162.228)	(41.125.382)
Total intangibles	274.074.037	276.222.725

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, la administración de la compañía evaluó y concluyó 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

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Propiedades de inversión		
Edificaciones	9.603.090	9.603.090
Terrenos	1.839.133	1.839.133
Subtotal propiedades de inversión	11.442.223	11.442.223
Menos depreciación acumulada	(3.899.997)	(3.856.294)
Total propiedades de inversión	7.542.226	7.585.929

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.

No existen obligaciones contractuales para reparaciones, mejora, mantenimiento, adquisición, construcción o desarrollo de propiedades de inversión que representen obligaciones futuras para la compañía al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

14. PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de este rubro al 30 de junio de 2023 y diciembre de 2022 se compone como se muestra a continuación:

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Obligaciones financieras ⁽¹⁾	461.866.098	-
Bonos en circulación	4.808.220.135	4.990.949.390
Corriente	655.259.695	258.214.174
No corriente	4.614.826.538	4.732.735.216

(1) En abril de 2023 se efectuó adquisición de obligación financiera con Bancolombia por valor de \$450.000.000, tasa pactada IBR (6M) con vencimiento en 2030.

14.1 Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

A continuación, se muestra el vencimiento de los pasivos financieros al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Corriente	655.259.695	258.214.174
Año 2	381.938.301	382.120.963
Año 3	253.962.919	253.794.882
5 años en adelante	3.978.925.318	4.096.819.371
Total	5.270.086.233	4.990.949.390

14.2 Compromisos, garantías y cumplimiento de obligaciones

Desde el 30 de junio 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 las Cuentas por pagar a 30 de junio de 2023 y diciembre de 2022 es el siguiente:

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Dividendos ⁽¹⁾	964.787.723	277
Préstamos por pagar partes relacionadas ⁽²⁾	384.547.743	327.829.967
Proveedores y contratistas ⁽³⁾	85.991.416	163.950.288
Arrendamientos ⁽⁴⁾	11.659.044	12.500.178
Acreedores	12.285.482	13.980.057

Total cuentas por pagar	1.459.271.408	518.260.767
Corriente	1.107.845.293	181.465.852
No corriente	351.426.115	336.794.915

(1) Segunda cuota de los dividendos decretados en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 29 de marzo de 2023.

(2) Corresponde a los siguientes créditos recibidos de ISA TRANSELCA e ISA Bolivia:

Empresa	Fecha vencimiento	Junio 2023 (No auditado)		Diciembre 2022	
		Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor nominal	Valor costo amortizado
Transec	12/10/2034	60.797.980	67.938.417	45.498.488	44.254.796
Transec	31/10/2027	26.000.000	38.570.109	60.797.980	63.081.871
Transec	26/12/2026	31.908.262	45.903.271	12.536.775	18.225.747
Transec	12/10/2025	28.500.000	42.792.384	72.642.169	105.605.932
Transec	12/10/2025	12.499.585	18.767.966	26.000.000	37.257.576
Transec	12/10/2024	72.642.169	109.396.387	28.500.000	41.293.474
Transec	12/10/2024	12.536.775	18.879.915	12.499.585	18.110.571
ISA Bolivia	8/05/2024	41.912.800	42.299.294		
Total		286.797.571	384.547.743	258.474.997	327.829.967
Corriente			42.299.294		-
No corriente			342.248.449		327.829.967

Los créditos de Transec tienen pactado un interés del DTF E. A. de diciembre 31 del año anterior y el crédito de ISA Bolivia tiene pactado la tasa de interés internacional Secured Overnight Financing Rate (SOFR) 12 meses, el valor recibido por el préstamo fue por \$45.401.211.

(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 compañía. 9

(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:

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Saldo inicial	12.500.177	12.603.694
Adiciones	1.934.875	2.946.563
Pagos del arrendamiento, capital	(2.638.867)	(3.298.081)
Pagos del arrendamiento, intereses	(543.832)	(981.361)
Intereses	543.832	981.361
Diferencia en cambio	(137.141)	248.001
Saldo final	11.659.044	12.500.177

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

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Menos de un año	2.481.502	3.535.232
Entre uno y cinco años	9.177.542	8.964.945
Saldo final	11.659.044	12.500.177

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 30 de junio de 2023 y diciembre de 2022 es el siguiente:

	Junio 2023 (No auditado)		Diciembre 2022	
	Costo amortizado	A valor razonable	Costo amortizado	A valor razonable
Activos financieros				
Efectivo	-	337.611.808	-	488.356.136
Fiducias	-	208.631	-	681.396
Deudores y cuentas por cobrar	417.321.324	-	288.333.754	-
Total corriente	417.321.324	337.820.439	288.333.754	489.037.532
Efectivo restringido	-	9.696.333	-	8.714.196
Deudores y cuentas por cobrar	29.832.765	-	27.362.789	-
Otros activos financieros	-	13.727.543	-	13.810.591
Total no corriente	29.832.765	23.423.876	27.362.789	22.524.787
Total activos financieros	447.154.089	361.244.315	315.696.543	511.562.319
Pasivos financieros				
Pasivos financieros	655.259.695	-	258.214.174	-
Cuentas por pagar	1.107.845.293	-	181.465.852	-
Total corriente	1.763.104.988	-	439.680.026	-
Pasivos financieros	4.614.826.538	-	4.732.735.216	-
Cuentas por pagar	351.426.115	-	336.794.915	-
Total no corriente	4.966.252.653	-	5.069.530.131	-
Total pasivos financieros	6.729.357.641	-	5.509.210.157	-

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 junio de 2023 y diciembre de 2022:

	Junio 2023 (No auditado)			Diciembre 2022		
	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II
Activos financieros						
Efectivo	337.611.808	337.611.808	-	488.356.136	488.356.136	-
Fiducias	208.631	208.631	-	681.396	681.396	-
Efectivo restringido	9.696.333	9.696.333	-	8.714.196	8.714.196	-
Otros activos financieros	13.727.543	-	13.727.543	13.810.591	-	13.810.591
Activos financieros a valor razonable	361.244.315	347.516.772	13.727.543	511.562.319	497.751.728	13.810.591
Corriente	337.820.439	337.820.439	-	489.037.532	489.037.532	-

No corriente	23.423.876	9.696.333	13.727.543	22.524.787	8.714.196	13.810.591
--------------	------------	-----------	------------	------------	-----------	------------

Los valores razonables se han clasificado en Nivel II, sobre la base de los datos de entrada de las técnicas de valoración utilizadas.

17. PROVISIONES

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Ambientales ⁽¹⁾	133.421.259	108.453.359
Pendientes de proyectos ⁽²⁾	14.538.896	12.158.385
Litigios y demandas ⁽³⁾	1.120.123	1.072.074
Total provisiones	149.080.278	121.683.818
Corriente	51.974.149	45.868.179
No corriente	97.106.129	75.815.639

(1) Compromisos requeridos para la obtención de las licencias ambientales con diversas corporaciones autónomas regionales y compensaciones bióticas requeridas con las licencias ambientales otorgadas a los proyectos.

Las provisiones por compensaciones bióticas se reconocen cuando la autoridad ambiental expida la resolución que aprueba el plan de compensación biótica (manual), se atiendan las obligaciones o requerimientos de la autoridad ambiental que impacten los costos y se ajusten las áreas finales de compensación conforme a lo realmente intervenido para la construcción y operación de los activos.

(2) El reconocimiento de las compensaciones bióticas y pendientes de proyectos son estimados que requieren el juicio y los supuestos de la Administración, que pueden influir en los ingresos, gastos, activos y pasivos de la compañía, que se reconocen en el momento de la liquidación financiera del proyecto. De acuerdo con el procedimiento contable, estas transacciones, se reconocen como parte del costo del activo fijo siempre que exista una obligación (legal o implícita)

(3) Pasivos estimados por procesos judiciales en contra de la compañía que se encuentran catalogados como probables. Este valor corresponde a la provisión de los procesos en los que se estima una probabilidad de salida de recursos, según calificación experta, y se puede hacer una estimación fiable.

Para la estimación de la provisión por litigios y demandas ISA aplica la metodología de valoración establecida en la Resolución N.º 353 de noviembre del 2016, expedida por la Agencia Nacional de Defensa Jurídica del Estado. Con esta metodología se debe determinar el valor de las pretensiones indexando la tasación real de las pretensiones y el cálculo del valor del registro, aplicando la formulación definida en la resolución.

El movimiento de las provisiones es el siguiente:

	Ambientales	Litigios y demandas	Otras provisiones	Total
Saldo inicial a diciembre 2022	108.453.359	1.072.074	12.158.385	121.683.818
Nuevas provisiones, con registro en resultados	519.274	48.049	-	567.323
Incremento en provisiones existentes, con registro en el activo	24.448.626	-	3.852.220	28.300.846
Utilizaciones	-	-	(1.471.709)	(1.471.709)
Saldo final a junio de 2023	133.421.259	1.120.123	14.538.896	149.080.278
Corriente	36.315.130	1.120.123	14.538.896	51.974.149
No corriente	97.106.129	-	-	97.106.129

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	#	Mejor estimación	Pretensión
Posible a favor	36	35.544.675	152.986.975
Posible en contra	65	5.029.356	10.116.657
Probable en contra	6	1.076.024	3.161.260
Probable en contra civiles ⁽¹⁾	600	179.369.971	188.723.179

(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.

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.

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Activo por impuesto diferido	146.591.360	146.591.360
Pasivo por impuesto diferido (1)	(1.179.169.387)	(1.177.248.540)
Pasivo por impuesto diferido neto	(1.032.578.027)	(1.030.657.180)

(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.

	Junio 2023 (No auditado)	Junio 2022 (No auditado)
Gasto por impuesto corriente	123.818.095	120.879.148
Gasto por impuesto diferido	1.920.847	4.826.976
Total gasto por impuesto a las ganancias	125.738.942	125.706.124

La tasa efectiva de tributación a junio de 2023 sobre las utilidades comerciales antes de impuestos es de 7.7%. La variación frente a la tasa a junio de 2022 (10,3%) se debe

principalmente al impacto por mayores resultados por método de participación frente al mismo periodo del año anterior, dichos ingresos son no gravados, para 2023 se proyectan mayores deducciones nuevas inversiones.

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 \$36.916.335 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 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 y el 39,77% (440.480.920 acciones) son de propiedad privada.

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

	junio 2023 (No Auditado)	Diciembre 2022
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 para los periodos sujetos de este reporte.

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.

	Junio de 2023 (No auditado)	Junio de 2022 (No auditado)
Utilidad neta del ejercicio	1.517.514.533	1.097.274.707
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad neta por acción (expresada en pesos)	1.370,00	990,61

19.2 Reservas

	Junio de 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Fortalecimiento patrimonial ⁽¹⁾	6.998.120.855	6.736.103.593
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	7.952.815.760	7.690.798.498

(1) En la Asamblea General de Accionistas del 29 de marzo de 2023 se aprobó constituir una reserva ocasional para el fortalecimiento patrimonial, por valor de \$1.204.651.149, para atender compromisos de inversión ya adquiridos y mantener la solidez financiera. En la misma Asamblea, se aprobó el pago del dividendo extraordinario por \$851 por acción, liberando de esta reserva \$942.633.886.

19.3 Dividendos

Los dividendos decretados en la Asamblea general de accionistas de 2023 y 2022, sobre las utilidades del ejercicio anterior, se detallan a continuación:

	2023	2022
Utilidad neta del ejercicio anterior	2.191.592.154	1.658.958.653
Acciones en circulación	1.107.677.894	1.107.677.894
Dividendo ordinario por acción (en \$)	891	749
Dividendo extraordinario por acción (en \$)	851	-
Total dividendos por acción decretados	1.742	749
Dividendos decretados	1.929.574.890	829.650.742
Forma de pago	Dividendo ordinario pagadero en dos cuotas iguales, en mayo y en diciembre de 2023	Dividendo ordinario pagadero en dos cuotas iguales, en julio y en diciembre de 2022

20. INGRESOS DE CONTRATOS CON CLIENTES

	Junio de 2023 (No auditado)	Junio de 2022 (No auditado)
Cuenta en participación ⁽¹⁾	761.417.746	708.242.877
Servicios de transmisión de energía eléctrica	85.237.164	75.310.175
Servicios técnicos y administrativos	3.848.450	5.551.455
Cargos por conexión	1.675.960	1.630.493
Otros ingresos	191.732	344.985
Telecomunicaciones	108.619	-
Total ingresos de contratos con clientes	852.479.671	791.079.985

(1) El incremento se explica principalmente por el efecto positivo de las variables macroeconómicas (IPP y TRM) y entrada en operación de UPME's.

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	
	Junio de 2023 (No auditado)	Junio de 2022 (No auditado)	Junio de 2023 (No auditado)	Junio de 2022 (No auditado)	Junio de 2023 (No auditado)	Junio de 2022 (No auditado)
Costos y gastos de personal	23.922.585	18.864.220	34.635.492	24.549.918	58.558.077	43.414.138
Contribuciones e impuestos	21.906.037	13.734.932	4.319.096	3.967.270	26.225.133	17.702.202
Honorarios	5.400.043	2.390.697	9.749.449	6.341.919	15.149.492	8.732.616
Seguros	9.346.031	6.866.758	4.190.770	3.370.191	13.536.801	10.236.949
Estudios	873.621	1.290.980	183.748	812.913	1.057.369	2.103.893
Mantenimiento de intangibles	4.762.196	1.264.759	2.598.827	946.829	7.361.023	2.211.588
Ambiental - social	705.687	932.922	1.530.346	1.151.183	2.236.033	2.084.105
Publicidad, impresos y publicaciones	-	-	4.229.616	1.813.026	4.229.616	1.813.026
Diversos	975.878	605.696	1.338.280	1.006.049	2.314.158	1.611.745
Servicios	451.475	698.019	770.585	483.854	1.222.060	1.181.873
Comunicaciones	-	-	414.501	287.521	414.501	287.521
Arrendamientos	-	200.518	-	91.975	-	292.493
Materiales y mantenimiento	174	-	585	1.928	759	1.928
Total costos y gastos antes de depreciaciones y amortizaciones	68.343.727	46.849.501	63.961.295	44.824.576	132.305.022	91.674.077
Depreciaciones	105.222.242	99.255.306	3.784.773	3.781.543	109.007.015	103.036.849
Amortizaciones	1.693.706	226.682	343.140	470.401	2.036.846	697.083
Provisiones	-	-	1.284.356	539.751	1.284.356	539.751
Total depreciaciones, amortizaciones y provisiones	106.915.948	99.481.988	5.412.269	4.791.695	112.328.217	104.273.683
Total costos de operación y gastos de administración	175.259.675	146.331.489	69.373.564	49.616.271	244.633.239	195.947.760

22. RESULTADO FINANCIERO NETO

	Junio de 2023 (No auditado)	Junio de 2022 (No auditado)
Ingresos financieros ⁽¹⁾	46.323.620	22.942.182
Gastos financieros ⁽²⁾	(249.515.525)	(206.033.714)
Total gastos financieros, netos	(203.191.905)	(183.091.532)
Ingreso por diferencia en cambio	61.296.343	31.429.120
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables	(108.202.147)	(35.322.545)

	Junio de 2023 (No auditado)	Junio de 2022 (No auditado)
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables, neto ⁽³⁾	(46.905.804)	(3.893.425)
Total resultado financiero, neto	(250.097.709)	(186.984.957)

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

(2) La variación se debe principalmente al incremento del IPC y la DTF en la deuda local con respecto al mismo periodo del año anterior, y a los mayores gastos por intereses de los bonos internacionales emitidos por ISA en noviembre de 2021.

(3) Mayor gasto principalmente por efecto de la actualización financiera de la deuda contratada en UVR.

23. EVENTOS SUBSECUENTES

ISA evaluó eventos subsecuentes desde el 30 de junio de 2023 hasta el 26 de julio de 2023, 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

\$:	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 <i>Holding</i> 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
FAER:	Fondo de Apoyo Financiero para Energización de Zonas Rurales Interconectadas
FAZNI:	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas no Interconectadas
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
MHCP:	Ministerio de Hacienda y Crédito Público
NCIF:	Normas de Contabilidad e Información Financiera
NIIF:	Normas Internacionales de Información Financiera
PBTE:	Piratinga - Bandeirantes Transmissora de Energia S.A
PEN:	Nuevo Sol
ROA:	Return On Assets
S.A.:	Sociedad Anónima
S.A.C.:	Sociedad Anónima Cerrada
S.A.S:	Sistema Automatización de Subestaciones
SIC:	Comité de Interpretaciones
SIEPAC:	Sistema de Interconexión Eléctrica de los Países de América Central
SMLMV:	Salarios Mínimos Legales Mensuales Vigentes
SSPD:	Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios
STN:	Sistema de Transmisión Nacional
SVC:	Static Varistor Compensator

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

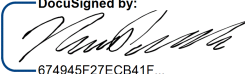
Certificación de los estados financieros separados

Medellín, 26 de julio de 2023

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 junio de 2023, 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:

674945F27ECB41F...
Juan Emilio Posada Echeverri
Presidente

DocuSigned by:

C6C396C060574CE...
Sara Paulina García Villa
Contador
T.P. N.º 160206-T

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 separado condensado de situación financiera al 30 de junio de 2023 y los correspondientes estados intermedios separados condensados ganancias y pérdidas, otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha; y otras notas explicativas. 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 los estados financieros intermedios separados condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., al 30 de junio de 2023, los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

Párrafo de Énfasis

Como se indica en la Nota 10 a los estados financieros intermedios separados condensados al 30 de junio de 2023, 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\$ 1.966.081 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 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.

FERNEY
ALONSO
CANO VARGAS

Firmado digitalmente
por FERNEY ALONSO
CANO VARGAS
Fecha: 2023.08.11
08:43:34 -05'00'

Ferney Alonso Cano Vargas

Revisor Fiscal

Tarjeta Profesional 243764-T

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

Medellín, Colombia
11 de agosto de 2023