

**INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A.
E.S.P. Y SUBSIDIARIAS**

**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS
CONDENSADOS CONSOLIDADOS**

**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).

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO
Al 30 de junio de 2023 (no auditados) y 31 de diciembre de 2022

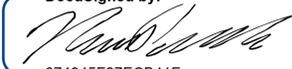
Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	NOTA	Junio de 2023 (No auditado)	Diciembre de 2022
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	4.449.949.695	5.369.349.875
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	7	6.063.608.193	6.547.233.892
Otros activos financieros	8	667.823.880	876.857.638
Impuestos corrientes		480.142.560	384.069.236
Inventarios		180.128.841	197.369.611
Activos no financieros		467.887.091	347.089.916
Total, activo corriente		12.309.540.260	13.721.970.168
Activo no corriente			
Efectivo restringido	6	614.360.028	328.282.864
Impuestos no corrientes		5.576.072	8.569.711
Inversiones en negocios conjuntos y asociadas		5.175.872.897	5.281.171.103
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	7	31.299.762.082	31.591.344.609
Otros activos financieros	8	19.205.681	19.242.018
Inventarios		136.921.359	103.324.557
Propiedad, planta y equipo	9	14.113.703.553	14.484.288.336
Intangibles	10	11.305.597.127	12.736.745.189
Activos no financieros		160.024.173	166.206.614
Impuesto diferido	15	229.652.771	292.706.589
Total, activo no corriente		63.060.675.743	65.011.881.590
Total, activo		75.370.216.003	78.733.851.758
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	11	4.093.471.583	2.080.458.138
Cuentas por pagar	12	1.968.371.276	1.704.252.377
Beneficios a los empleados		151.470.061	165.248.069
Impuestos corrientes	15	386.184.709	629.568.474
Provisiones		203.442.887	206.612.594
Pasivos no financieros		435.913.819	573.913.869
Total pasivo corriente		7.238.854.335	5.360.053.521
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	11	28.508.160.911	32.089.642.315
Cuentas por pagar	12	192.924.279	227.633.201
Impuestos no corrientes		1.691.220.171	1.705.411.645
Beneficios a los empleados		480.394.195	479.839.425

	NOTA	Junio de 2023 (No auditado)	Diciembre de 2022
Provisiones		457.934.630	487.585.924
Pasivos no financieros		1.645.610.411	1.653.700.655
Impuesto diferido	15	6.927.921.825	7.179.613.293
Total pasivo no corriente		39.904.166.422	43.823.426.458
Total pasivo		47.143.020.757	49.183.479.979
PATRIMONIO			
Capital suscrito y pagado	13	36.916.335	36.916.335
Prima en colocación de acciones	13	1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	13	7.952.815.760	7.690.798.498
Resultados acumulados		4.743.979.061	5.413.487.588
Otro resultado integral		2.834.340.817	3.866.489.364
Patrimonio atribuible a propietarios de la controladora		16.996.179.864	18.435.819.676
Participaciones no controladoras		11.231.015.382	11.114.552.103
Total patrimonio de los accionistas		28.227.195.246	29.550.371.779
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		75.370.216.003	78.733.851.758

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

*

DocuSigned by:

 674945E27ECB41E...
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.
 (Ver mi informe del 11 de agosto de 2023)

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

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 II	
		Junio 2023	Junio 2022	2023	2022
		(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)

ESTADO DE RESULTADOS**Ingresos de contratos con clientes**

Servicios de transmisión de energía eléctrica		4.115.334.521	3.610.656.569	1.991.269.284	1.917.102.315
Concesiones viales		1.111.794.539	735.621.375	541.673.709	374.180.730
Servicios de construcción		1.611.763.999	1.145.632.547	727.497.650	688.017.194
Tecnologías de información y telecomunicaciones		245.558.486	218.700.290	121.252.312	111.990.652
Cargos por conexión		298.186.475	263.281.826	146.899.147	134.902.451
Otros ingresos		75.818.239	46.849.510	18.551.260	29.766.116
Total ingresos de contratos con clientes	17	7.458.456.259	6.020.742.117	3.547.143.362	3.255.959.458
Costos de operación	17	(2.864.691.591)	(2.335.988.215)	(1.340.459.578)	(1.296.399.546)
Utilidad bruta		4.593.764.668	3.684.753.902	2.206.683.784	1.959.559.912

Gastos de administración		(537.810.123)	(396.649.432)	(263.726.922)	(188.591.368)
Otros ingresos de operación		-	1.573.309	-	-
Método de la participación de asociadas y negocios conjuntos, neto		344.675.211	326.005.752	97.962.356	176.972.274
Otros ingresos (gastos), neto		52.303.019	17.129.828	47.003.387	13.305.485
Utilidad neta por actividades de operación		4.452.932.775	3.632.813.359	2.087.922.605	1.961.246.303
Resultado financiero, neto	14	(1.282.212.671)	(1.340.714.539)	(645.528.200)	(703.241.560)
Utilidad antes de impuestos		3.170.720.104	2.292.098.820	1.442.394.405	1.258.004.743
Impuesto de renta	15	(551.035.853)	(362.268.722)	(222.565.628)	(80.120.416)
Utilidad neta del periodo		2.619.684.251	1.929.830.098	1.219.828.777	1.177.884.327
Interés no controlador		(1.097.595.931)	(828.032.677)	(525.839.236)	(507.468.014)
Utilidad del periodo atribuible a propietarios de la controladora		1.522.088.320	1.101.797.421	693.989.541	670.416.313

Resultado neto atribuible a

Los propietarios de la controladora		1.522.088.320	1.101.797.421	693.989.541	670.416.313
Participación no controladora		1.097.595.931	828.032.677	525.839.236	507.468.014
UTILIDAD NETA DEL PERIODO		2.619.684.251	1.929.830.098	1.219.828.777	1.177.884.327

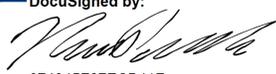
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO

Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		(17.176.804)	(3.173.613)	96.012.137	(1.646.300)
Partidas que no reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		(17.176.804)	(3.173.613)	96.012.137	(1.646.300)
(Pérdidas) ganancias por coberturas de efectivo		184.340.507	(18.883.590)	102.752.010	(6.945.943)

	Acumulado		Trimestre II		
	Nota	Junio 2023	Junio 2022	2023	2022
		(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión		(2.180.444.902)	1.072.619.042	(1.655.978.227)	43.458.240
Partidas que reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		(1.996.104.395)	1.053.735.452	(1.553.226.217)	36.512.297
Otro resultado integral		(2.013.281.199)	1.050.561.839	(1.457.214.080)	34.865.997
Resultado integral total atribuible a					
Los propietarios de la controladora		489.939.773	1.481.038.491	(288.066.881)	654.919.335
Participación no controladora		116.463.279	1.499.353.446	50.681.578	557.830.989
Resultado integral del periodo		606.403.052	2.980.391.937	(237.385.303)	1.212.750.324
Utilidad por acción básica y diluida:					
Utilidad atribuible a las participaciones controladora	13	1.374,13	994,69	626,53	605,24

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

Juan Emilio Posada Echeverri
 Presidente
 (Ver certificación adjunta)

DocuSigned by:

 674945F27ECB41F...

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

DocuSigned by:

 SARA PAULINA GARCIA VILLA
 C6C396C060574CE...

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



INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO
Para los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados)

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reservas				Total reservas	Resultados del año y acumulados	Otro resultado integral	Participación no controladora	Total patrimonio
			Reserva Legal	Reserva para disposición fiscal	Reserva para fortalecimiento del patrimonio	Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN					
Saldos al 31 de diciembre de 2022	36.916.335	1.428.127.891	18.458.167	898.802.287	6.736.103.591	37.434.453	7.690.798.498	5.413.487.588	3.866.489.364	11.114.552.103	29.550.371.779
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)	(986.941.004)	-	-	(1.929.574.891)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.199.312.250)	(981.132.652)	(2.180.444.902)
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	167.163.703	-	167.163.703
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	1.522.088.320	-	1.097.595.931	2.619.684.251
Otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	(4.694)	-	-	(4.694)
Saldos al 30 de junio de 2023	36.916.335	1.428.127.891	18.458.167	898.802.287	6.998.120.853	37.434.453	7.952.815.760	4.743.979.061	2.834.340.817	11.231.015.382	28.227.195.246
Saldos al 31 de diciembre de 2021	36.916.335	1.428.127.891	18.458.167	898.802.287	5.906.795.680	37.434.453	6.861.490.587	4.869.457.749	1.167.865.119	7.769.137.858	22.132.995.539
Constitución de reservas	-	-	-	-	829.307.911	-	829.307.911	(829.307.911)	-	-	-
Dividendos ordinarios a razón de \$749 por acción liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación.	-	-	-	-	-	-	-	(829.243.141)	-	-	(829.243.141)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	401.298.273	671.320.769	1.072.619.042
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(22.057.203)	-	(22.057.203)
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	1.101.797.421	-	828.032.677	1.929.830.098
Saldos al 30 de junio de 2022	36.916.335	1.428.127.891	18.458.167	898.802.287	6.736.103.591	37.434.453	7.690.798.498	4.312.704.118	1.547.106.189	9.268.491.304	24.284.144.335

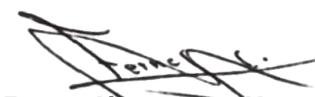
Las notas forman parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

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)

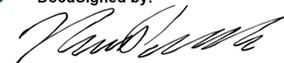

Ferney Alonso Cano Vargas
Revisor fiscal
T.P. N.º 243764-T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 11 de agosto de 2023)

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO
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 de 2023 (No auditado)	Junio de 2022 (No auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
Utilidad neta del año atribuible a los accionistas de ISA		1.522.088.320	1.101.797.421
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo generado por las operaciones:			
Participación de accionistas no controlantes		1.097.595.931	828.032.677
Gasto por impuesto a las ganancias	15	551.035.853	362.268.722
Depreciaciones y amortizaciones		528.869.424	462.552.492
Pérdida por diferencia en cambio	14	451.327.823	545.962.387
Costo financiero reconocido en resultados		1.195.650.204	956.928.741
Utilidad en venta o retiro de activos no corrientes		3.271.581	422.142
Pérdida por deterioro de activos financieros		43.592.643	17.880.859
Utilidad por valoración de activos financieros		(71.198.913)	(48.039.487)
Utilidad por método de participación de inversiones en asociadas y negocios conjuntos		(344.675.211)	(326.005.752)
Provisiones y contingencias		29.036.107	36.019.098
Amortización de beneficios de largo plazo		13.837.858	27.146.125
Cambios netos en activos y pasivos operacionales:			
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	7	(2.145.054.271)	(734.787.877)
Inventarios		(37.888.069)	(14.542.086)
Cuentas por pagar		(426.418.562)	(111.908.843)
Activos y pasivos por impuestos corrientes		(204.135.056)	(234.445.477)
Pasivos por provisiones		(63.249.973)	(49.673.688)
Otros activos y pasivos		(244.461.264)	(287.850.037)
Beneficios a los empleados		(5.220.149)	(8.034.899)
Flujos de efectivo en otras operaciones:			
Pago de impuestos y contribuciones	15	(442.593.496)	(236.302.829)
Beneficios a los empleados de largo plazo		(27.244.377)	(15.859.120)
Flujos de efectivo netos provistos por las actividades de operación		1.424.166.403	2.271.560.569
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Adquisición de propiedad, planta y equipo		(573.064.045)	(349.245.797)
Adquisiciones de intangibles		(338.972.600)	(413.908.616)
Intereses recibidos		401.554.087	39.127.856
Venta de otros activos financieros		123.687.337	10.250.552
Dividendos recibidos		99.357.900	95.469.986
Venta de activos no financieros		12.785.236	2.118.396
Inversión en compañías		-	(65.310.452)
Otras entradas de efectivo		-	75.089.506
Efectivo neto usado en las actividades de inversión		(274.652.085)	(606.408.569)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Dividendos pagados	12	(1.488.113.206)	(142.934.682)
Pagos de intereses		(1.111.517.936)	(1.196.049.128)
Importes procedentes de bonos		1.333.504.730	2.826.938.372
Importes procedentes de obligaciones financieras		657.246.499	518.647.549
Pagos de bonos		(660.513.482)	(2.301.173.798)
Pagos de obligaciones financieras		(514.639.700)	(1.243.052.473)
Pago de derivados	11	(72.758.922)	(18.192.280)
Pagos por arrendamientos (capital e intereses)		(52.863.191)	(30.477.389)
Efectivo neto usado en las actividades de financiación		(1.909.655.208)	(1.586.293.829)
Efectivo y equivalentes al efectivo, sin efecto cambiario		(760.140.890)	78.858.171
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo		(159.259.290)	1.143.201

	Nota	Junio de 2023 (No auditado)	Junio de 2022 (No auditado)
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		(919.400.180)	80.001.372
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año		5.369.349.875	4.686.462.259
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año		4.449.949.695	4.766.463.631

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

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.
 (Ver mi informe del 11 de agosto de 2023)

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS
Al 30 de junio de 2023 y 2022 (no auditados) y 31 diciembre de 2022

Valores expresados en miles de pesos colombianos, excepto el valor nominal de la acción y la utilidad neta por acción, expresados en pesos.

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, la matriz de las compañías, 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. Principios de consolidación

2.1. Declaración de cumplimiento

ISA prepara sus estados financieros intermedios condensados consolidados de acuerdo con las Normas de Contabilidad e Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), de conformidad con la Ley 1314 de 2009, las cuales se reglamentan, compilan y actualizan por el Decreto 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 segundo semestre de 2020 y la incorporación de la modificación a la NIIF 16 Arrendamientos: reducciones del alquiler relacionadas con el COVID-19 emitida en 2020.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados se han preparado de acuerdo con la NIC 34 - Información financiera intermedia y deben leerse conjuntamente con los estados financieros consolidados de ISA y sus empresas al 31 de diciembre de 2022, preparados bajo las NCIF, que incluyen la información necesaria o útil para comprender las operaciones de ISA y sus empresas, el rendimiento financiero y la presentación de los estados financieros.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados fueron aprobados y autorizados para su publicación por la Junta Directiva el 26 de julio de 2023.

2.2. Bases de preparación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados, que se presentan en miles de pesos colombianos, han sido preparados sobre una base de costo histórico, que generalmente se basa en el valor razonable de la contraprestación entregada a cambio de bienes y servicios, excepto por el efectivo, los instrumentos financieros derivados, las inversiones de renta variable, algunas inversiones de renta fija, y los activos adquiridos y pasivos asumidos en combinaciones de negocios en la fecha de adquisición que se miden a valor razonable. ISA ha preparado los estados financieros intermedios condensados consolidados sobre la base de que continuará operando como empresa en marcha.

2.3. Principios de consolidación

Los principios de consolidación aplicados en estos estados financieros intermedios condensados consolidados de ISA y sus compañías son los mismos a los aplicados en los últimos estados financieros consolidados anuales publicados.

3. Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y cambios en políticas contables voluntarias

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

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

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

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

3.2.1 NIIF 17 Contratos de seguro

En mayo de 2017, el IASB emitió la NIIF 17, que es una nueva norma contable integral para contratos de seguro, que incluye medición, reconocimiento, presentación y revelación. Una vez que entre en vigencia, la NIIF 17 reemplazará a la NIIF 4 - Contratos de seguro, emitida en 2005. Posteriormente, se publica una modificación que aplaza la entrada en vigor para el 1.º de enero de 2023.

La NIIF 17 se aplica a todo tipo de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad emisora, así como a ciertas garantías e instrumentos financieros con características de participación discrecional. El objetivo principal es proporcionar un modelo contable para los contratos de seguro que sea más útil y confiable para las aseguradoras. A diferencia de los requisitos de la NIIF 4, que buscan principalmente proteger las políticas contables locales anteriores, la NIIF 17 proporciona un modelo integral para estos contratos, que incluye todos los temas relevantes.

La esencia de esta norma es un modelo general, complementado por:

- una adaptación específica para contratos con características de participación directa (enfoque de tarifa variable),
- un enfoque simplificado (el enfoque de asignación de prima), sobre todo para contratos a corto plazo.

La NIIF 17 es efectiva para los períodos de presentación de informes que comiencen a partir del 1.º de enero de 2023, y se requieren cifras comparativas. Se permite la aplicación anticipada, siempre que la entidad también aplique la NIIF 9 y la NIIF 15 en o antes de la fecha en que aplique por

primera vez la NIIF 17. Esta norma, aunque es aplicable a la subsidiaria Linear Systems Re Ltd., no tendrá impactos financieros materiales en los estados financieros consolidados.

3.3 Cambios voluntarios en políticas contables

Al 31 de diciembre de 2022, ISA y sus empresas cambiaron la presentación de los flujos de efectivo de operación del estado de flujos de efectivo consolidado del método directo al método indirecto, dado que proporciona información más útil para los inversionistas y facilita la comparabilidad de la 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

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

Al corte de este informe, no se han presentado cambios en las estimaciones y juicios contables significativos, utilizados en la preparación de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2022.

5. Resumen de políticas contables significativas

Las principales políticas contables de ISA y sus empresas se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2022 y las mismas se han aplicado consistentemente para el periodo que comprende estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los anuales, y por tanto deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2022.

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Caja y bancos	1.137.503.473	1.404.513.955
Total efectivo	1.137.503.473	1.404.513.955
Inversiones de renta fija ⁽¹⁾	3.101.572.982	3.253.247.504
Inversiones de renta variable ⁽²⁾	210.873.240	711.588.416

Total equivalentes de efectivo	3.312.446.222	3.964.835.920
Total efectivo y equivalentes de efectivo	4.449.949.695	5.369.349.875

(1) Incluye depósitos a término fijo (CDT) con vencimiento inferior a 90 días desde la fecha de inversión.

(2) Incluye valores negociables de gran liquidez fácilmente convertibles en efectivo.

6.1. Efectivo y equivalentes de efectivo restringido

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente ⁽¹⁾	1.330.860.908	1.987.409.153
No corriente ⁽²⁾	614.360.028	328.282.864
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	1.945.220.936	2.315.692.017

(1) Comprende las restricciones sobre el uso del efectivo y equivalentes al efectivo de las subsidiarias del negocio de vías en Chile y Colombia. En Chile, este valor se determina con base en los contratos de financiamiento y se mantienen, principalmente, para garantizar el servicio de deuda, la continuidad y capacidad de operación de las subsidiarias en el período en curso. Estas restricciones no afectan la disponibilidad del efectivo y equivalentes al efectivo, siempre que cumplan las condiciones indicadas en los acuerdos de crédito. En Colombia, corresponde a los recursos depositados en las cuentas del patrimonio autónomo con uso restringido, por no ser de libre uso de la concesión, o con destinación específica, para uso exclusivo en las actividades específicas de la concesión. La disminución al cierre de junio es impulsada principalmente por Ruta del Maipo dada la amortización de Bono serie C que establecía restricciones del uso de efectivo (Ver detalle en nota 11. Deuda financiera). Adicionalmente, en Costera se presentó una liberación de recursos de las vigencias por \$77.703.383 y pago de diferencial de recaudos por \$89.798.864 por parte de la Agencia Nacional de Infraestructura (ANI) durante el primer trimestre de 2023.

(2) El efectivo restringido de largo plazo incluye, principalmente, los valores mantenidos por ISA INTERCHILE, por \$227.025.069 (2022: \$289.963.819), por obligaciones adquiridas en la emisión del Bono 144.^a Reg. S que establecen ciertas restricciones y limitaciones de uso de los recursos con el propósito de garantizar el pago de los intereses y capital, y en ISA Inversiones Chile Spa por \$360.451.051 por garantía en depósitos a plazos.

7. Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Activo contractual ⁽¹⁾	21.601.777.590	21.746.542.418
Concesiones activo financiero ⁽²⁾	11.619.290.138	12.095.757.035
Cuentas por Cobrar Ley 4819 ⁽³⁾	2.415.070.936	2.481.530.409
Clientes y concesiones	959.076.515	979.135.680
Cuentas por cobrar arrendamientos	625.073.183	704.175.375
Deudores varios	358.491.059	523.355.116
Cuenta por cobrar IVA M.O.P.	109.680.065	65.610.431
Dividendos por cobrar ⁽⁴⁾	99.465.627	89.505.327
Préstamos a empleados	70.217.793	59.456.650
Préstamos a vinculados económicos ⁽⁵⁾	93.672.920	557.413
	37.951.815.826	38.745.625.854
Deterioro de valor, deudores	(588.445.551)	(607.047.353)
Total	37.363.370.275	38.138.578.501
Corriente	6.063.608.193	6.547.233.892
No corriente	31.299.762.082	31.591.344.609

- (1) La disminución se debe al efecto de conversión a pesos colombianos que se da en la consolidación en 2023. Sin considerar este efecto, el activo contractual presentó un incremento de BRL1,2 millones (\$1.086.476.860) dado la mayor ejecución de Capex y Opex, y la actualización financiera.
- (2) En Chile, se presentó una variación generada principalmente por la ejecución de Capex y Opex, y la actualización del activo financiero por inflación (UF - Unidades de Fomento) de las concesionarias viales Ruta del Maipo Sociedad Concesionaria S.A. y Ruta del Loa Sociedad Concesionaria S.A. que asciende a \$476.466.897.
- (3) Cuentas por cobrar de ISA CTEEP al Gobierno del Estado de São Paulo por prestaciones laborales reguladas por la Ley 4819 de 1958. Este plan de complementación de jubilación regido por la Ley Estatal 4819/58 dispone la creación de un Fondo de Asistencia Social del Estado para los empleados admitidos hasta mayo del 1974. La compañía reitera el entendimiento de su departamento legal y de sus asesores legales externos que los gastos derivados de la Ley Estatal 4819/58 y su respectivo reglamento son de total responsabilidad de la SEFAZ-SP (Secretaría de Hacienda del Estado de São Paulo); por lo tanto, considera que es probable recibir estos valores. La administración monitorea los avances y desarrollos legales relacionados con el asunto y evalúa continuamente los posibles impactos en sus estados financieros. El valor bruto de estas cuentas por cobrar es de \$2.415.070.936 (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)
- (4) Al cierre de junio los dividendos por cobrar ascienden a \$99.465.625 que corresponde a las compañías Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. por \$3.370.755, Interligação Elétrica Aimorés S.A. por \$13.904.167, Interligação Elétrica Paraguaçu S.A. por \$17.031.688, Interligação Elétrica Garanhuns S.A. por \$19.794.139 y Interligação Elétrica do Madeira S.A. por \$45.364.880. Durante el mismo periodo, se recibieron dividendos en caja por \$99.357.900 pagados por las compañías Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. por \$59.526.236, Interligação Elétrica Aimorés S.A. por \$29.830.062 y Interligação Elétrica Paraguaçu S.A. por \$10.001.602.
- (5) Ver detalle de explicaciones en nota 16 partes relacionadas.

7.1. Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios

Desde el 31 de diciembre de 2022 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios en la información cualitativa sobre los contratos de concesión.

8. Otros activos financieros

	Junio 2023 (No Auditado)	Diciembre 2022
Derechos en fideicomisos y fondos mutuos ⁽¹⁾	662.856.144	854.668.888
CDT superiores a 90 días y otros títulos de renta fija	4.967.736	22.188.750
Inversiones patrimoniales	19.205.681	19.242.018
Total otros activos financieros	687.029.561	896.099.656
Corriente	667.823.880	876.857.638
No corriente	19.205.681	19.242.018

(1) Corresponde a los fondos mutuos de inversión de Brasil. La variación es generada por las desinversiones realizadas en los fondos Xavantes y Bandeirantes, dada la reformulación del portafolio de inversiones.

9. Propiedad, planta y equipo

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Redes, líneas y cables	15.135.413.761	15.609.628.194
Plantas y ductos	7.127.486.338	7.341.199.737
Maquinaria y equipo	807.345.438	827.818.813
Edificaciones	665.015.241	691.186.150
Equipo de comunicación y computación	325.557.575	332.080.210

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Terrenos	263.845.409	265.480.778
Equipo de transporte, tracción y elevación	101.395.307	105.396.246
Muebles, enseres y equipo de oficina	58.102.629	61.632.177
	24.484.161.698	25.234.422.305
Menos, depreciación acumulada y deterioro de valor	(12.162.413.152)	(12.097.571.832)
Total propiedad, planta y equipo en operación	12.321.748.546	13.136.850.473
Construcciones en curso y planta y equipo en montaje ⁽¹⁾	1.791.955.007	1.347.437.863
Total propiedad, planta y equipo, neto	14.113.703.553	14.484.288.336
Propiedades, planta y equipo	13.895.144.098	14.223.596.384
Activos por derecho de uso	218.559.455	260.691.952

⁽¹⁾ Incluye, principalmente, los siguientes proyectos de ISA:

- 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.

- Proyecto Retoma de Telecomunicaciones por \$20.100.417 (2022: \$16.288.103). Comprende la implementación y puesta en servicio de una red propia de telecomunicaciones interempresarial de misión crítica, adicional, la compra y puesta en servicio de los equipos de transmisión y amplificación para iluminar la fibra óptica. El proyecto consistente en la compra y habilitación de fibra óptica propia y de terceros para conformar 9 anillos de telecomunicaciones, y puesta en servicio de los equipos de datos y firewall para habilitar nuevos perímetros de ciberseguridad. Además, incluye la habilitación de un nuevo Centro de Telecomunicaciones para el monitoreo y gestión 7x24 de los equipos y canales de telecomunicaciones.

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

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

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, ISA y sus empresas analizaron y concluyeron que no existen indicios operativos y/o económicos que indiquen que el valor en libros neto de sus activos no corrientes no financieros no pueda ser recuperado, excepto por los activos de sus subsidiarias Internexa Brasil e Internexa Argentina, que presentaron indicios de deterioro que fueron reconocidos en los Estados Financieros Consolidados del periodo 2022.

10. Intangibles

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Concesiones ⁽¹⁾	13.520.594.861	15.211.280.130
Crédito mercantil	1.464.959.855	1.550.293.525
Derechos	1.175.264.521	1.268.799.930
Servidumbres	711.748.244	769.184.485
Software	326.525.939	306.491.406
Licencias	137.783.204	136.683.942
Otros	60.683.463	64.325.424
Marcas	58.515	58.515
	17.397.618.602	19.307.117.357
Menos, amortización acumulada	(6.092.021.475)	(6.570.372.168)
Total intangibles	11.305.597.127	12.736.745.189
Intangibles	11.305.197.034	12.736.260.463
Activos por derecho de uso	400.093	484.726

⁽¹⁾ Corresponde a concesiones de servicios clasificadas como activos intangibles según la CINIIF 12 en Perú, Bolivia y Colombia. La disminución corresponde principalmente al efecto de revaluación de la tasa de cierre del peso colombiano frente al dólar, sin el cual, las concesiones bajo el modelo de activo intangible aumentan por \$209.798.614 en Consorcio Transmantaro, por el avance en la construcción de los proyectos YANA y COYA, Chíncha, Nazca, Refuerzo 1 de Chilca-La Planicie-Zapallal y Refuerzo 2 de Chilca-La Planicie-Zapallal.

11. Pasivos financieros

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Bonos en circulación ⁽¹⁾	26.950.882.761	28.993.447.551
Obligaciones financieras ⁽²⁾	5.601.949.983	5.051.228.050
Instrumentos financieros derivados ⁽³⁾	48.799.750	125.424.852
Total pasivos financieros	32.601.632.494	34.170.100.453

Corriente	4.093.471.583	2.080.458.138
No corriente	28.508.160.911	32.089.642.315

(1) Incluye las siguientes transacciones significativas:

- ISA CTEEP: captó recursos del mercado de capitales, provenientes la 13ª emisión de Debentures por BRL550 millones (\$478.337.482) destinada a flujo de caja.
- Ruta del Maipo: realizó amortización del Bono Serie C por UF1,9 millones (\$364.790.755) de acuerdo con el plan de pagos establecido.
- ISA REP: vencimiento del Bono Serie B por PEN77,3 millones (\$89.110.809) y cancelación del swap asociado.
- Costera: realizó amortización de los Bonos Serie A por USD8,4 millones (\$35.337.637).

(2) Incluye las siguientes transacciones significativas:

- ISA: realizó operaciones de financiamiento por nuevo desembolso parcial por crédito destinado al plan de inversiones de 2023 por \$450.000.000, tasa pactada IBR (6M) y vencimiento en 2030.
- ISA REP: realizó operaciones de financiamiento, desembolsó créditos con EDC por USD66 millones (\$276.621.227) y prepagó créditos con Scotiabank por USD 40 millones (\$167.651.200).
- ISA CTM: realizó operaciones de financiamiento por \$USD50 millones (\$209.564.000) destinados a flujo de caja enfocado en los proyectos en curso COYA YANA y refuerzos.
- Intervial: realizó operaciones de financiamiento por CLP32.137 millones (\$168.021.831) destinado a flujo de caja, y abona a créditos por CLP42.375 millones (\$258.146.540).
- Ruta del LOA: obtuvo desembolsos del Crédito Senior por UF692.000 (\$130.569.933) y del Crédito IVA por CLP 967,6 millones (\$5.058.904) usados en la construcción de la concesión, por otro lado, realizó amortización a crédito por CLP 4.195 millones (\$21.935.044).
- Ruta Araucanía: obtuvo desembolsos de créditos por UF556.009 (\$104.910.431) destinados a las obras del CADR5, y realizó abonos a obligaciones por CLP 5.024 millones (\$26.265.319)
- Ruta de los Ríos: obtuvo desembolsos de créditos por UF442.164 (\$83.429.655) aplicados a las obras del CADR3.
- Costera: realizó abonos a créditos financieros que ascienden a \$59.883.134.
- Internexa: prepagó créditos de corto plazo con Bancolombia por \$21.921.967.

(3) Durante 2023 se realizaron pagos de instrumentos derivados por \$72.758.922 en Red de Energía del Perú y en Intervial. Se mantiene vigente un swap de tasa de cambio celebrado por Intervial en 2021, para intercambiar los flujos de deuda contratada en Unidades de Fomento (UF) a Peso Chileno (CLP), moneda funcional de la empresa.

Adicional a las transacciones anteriores, el cierre de deuda a junio 2023 está afectado por la conversión de los saldos de capital de la deuda de ISA y sus Empresas, con respecto al cierre de 2022 contratada en diferentes divisas, debido a la revaluación del peso colombiano frente al USD (14.8%), CLP (7,5%), BRL (6%), y UF (4,6%).

11.1. Información sobre vencimientos de los pasivos financieros

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

	Bonos en circulación ⁽¹⁾		Obligaciones financieras ⁽¹⁾		Total pasivos financieros	
	Junio de 2023 (No auditado)	Diciembre de 2022	Junio de 2023 (No auditado)	Diciembre de 2022	Junio de 2023 (No auditado)	Diciembre de 2022
Corriente	2.979.006.003	1.093.622.261	1.114.465.580	986.835.877	4.093.471.583	2.080.458.138
Año 2	539.313.774	2.554.506.147	662.232.615	672.607.099	1.201.546.389	3.227.113.246
Año 3	1.406.494.181	1.441.525.376	520.891.454	788.354.053	1.927.385.635	2.229.879.429
Año 4	1.033.186.095	1.254.778.222	705.315.248	681.402.142	1.738.501.343	1.936.180.364
5 años en adelante	20.992.882.708	22.697.210.542	2.647.844.836	1.999.258.734	23.640.727.544	24.696.469.276
Total	26.950.882.761	29.041.642.548	5.650.749.733	5.128.457.905	32.601.632.494	34.170.100.453

(1) Incluye los instrumentos financieros derivados asociados a la cobertura de bonos y obligaciones.

11.2. Garantías

Al 30 de junio de 2023, y en el marco de la definición del párrafo 14 de la norma NIIF 7, el saldo de las garantías otorgadas por ISA y sus empresas, que se utilizan para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio, asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica, clasificadas por país de domicilio de la compañía que otorga la garantía, es:

	Junio 2023 (No Auditado)	Diciembre 2022
Chile ⁽¹⁾	16.205.365.438	17.676.322.020
Brasil	3.268.716.980	3.315.648.040
Colombia	2.679.000.000	2.679.000.000
Total valor de las garantías vigentes	22.153.082.418	23.670.970.060

⁽¹⁾ En Chile, los cambios obedecen principalmente a las amortizaciones de capital realizadas durante el segundo trimestre de 2023 de conformidad a los planes de pago acordados en los contratos financieros relacionados. Al cierre de junio de 2023, se destacan las siguientes transacciones:

- Ruta del Maipo: genera disminución de una Prenda Especial de Concesión de Obra Pública en UF 1,9 millones (\$364.790.693) como resultado de la amortización realizada a los Bonos Serie C por el mismo valor, y una disminución de CLP\$43.733 millones (\$228.647.118) en Prenda Comercial.
- Intervial: presenta disminución del saldo de garantías debido a la amortización del Bono Serie C por UF 1,9 millones (\$364.790.693), emitido por Ruta del Maipo, el cual se encuentra contragarantizado por la Compañía. Por otro lado, aumentó el saldo de la Prenda Comercial en UF398.173 (\$75.129.222) y en CLP471 millones (\$2.462.506) resultado de los nuevos desembolsos realizados por las sociedades que mantienen obras en construcción, de acuerdo con el plan de inversiones.
- ISA Inversiones Chile: durante el segundo trimestre de 2023 se constituyeron nuevas cauciones por USD86 millones (\$358.633.856), para garantizar derivados financieros (Pre-Hedge) que mitigan la volatilidad de la tasa de cambio en los contratos de construcción celebrados en Unidades de Fomento (UF), y reducir el riesgo de tasa de interés del financiamiento futuro de la empresa Conexión.

Adicional a las transacciones anteriores, el cierre de garantías a junio de 2023 está vinculado al efecto por conversión de los saldos de capital de la deuda de ISA y sus Empresas con respecto al cierre de 2022, contratada en diferentes divisas, debido a la revaluación del peso colombiano frente al USD (14,8%), CLP (7,5%), BRL (6%), y UF (4,6%).

11.3. Compromisos

ISA y sus empresas tienen compromisos (covenants) relacionados con la entrega de información financiera periódica y el cumplimiento de las obligaciones originadas en los contratos de crédito con las entidades financieras, el Ministerio de Obras Públicas de Chile, los tenedores de bonos, las agencias calificadoras de riesgos, los auditores y municipalidades, entre otros. Desde el 31 de diciembre de 2022 hasta la fecha sobre la que se informa, se presentaron cambios en los compromisos (covenants) de CTEEP y sus subsidiarias, que tienen contratos de financiamiento con convenios calculados con base en índices de endeudamiento, entre los que se destacan:

- Deuda líquida/ebitda menor o igual a 4,5 (BNDES) y deuda líquida/ebitda menor o igual a 3,5 (bonos).
- Deuda líquida/deuda líquida + patrimonio líquido menor o igual a 0,7 (BNDES).
- Ebitda/resultado financiero mayor a 2,0 (bonos).

11.4. Cumplimiento de obligaciones

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

12. Cuentas por pagar

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Dividendos ⁽¹⁾	1.055.339.250	366.999.039
Proveedores ⁽²⁾	548.501.997	798.454.377
Acreedores	300.609.520	442.903.320
Pasivo por arrendamientos	229.396.324	283.711.082
Retención sobre contratos	27.341.187	39.731.370
Vinculados económicos	107.277	86.390
Total cuentas por pagar	2.161.295.555	1.931.885.578
Corriente	1.968.371.276	1.704.252.377
No corriente	192.924.279	227.633.201

⁽¹⁾ Comprende los dividendos decretados en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 29 de junio de 2023 por \$1.929.574.891, detallados en la Nota 13.2. Dividendos. Al cierre de junio se han realizado pagos que ascienden a \$1.488.113.206.

⁽²⁾ Las cuentas por pagar a proveedores se originan, principalmente, por la adquisición de bienes y servicios destinados al desarrollo de las operaciones. Estos pasivos no devengan intereses, y por lo general, se cancelan de acuerdo con las políticas de pagos establecidas en cada compañía.

13. 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 39,77% (440.480.920 acciones) son de propiedad privada, el 8,82% (97.724.413 acciones) son propiedad de Empresas Públicas de Medellín, empresa de servicios públicos controlada por las acciones autorizadas del estado de Antioquia en Colombia, y el 51,41% (569.472.561) son propiedad de la controladora Ecopetrol S.A.

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

	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 a junio de 2023 y diciembre de 2022.

Los accionistas que tengan acciones comunes tienen derecho a recibir dividendos, según estos sean declarados cada cierto tiempo, y tienen derecho a un voto por acción en las reuniones de asamblea de la compañía. ISA cotiza sus acciones en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC).

El Depósito Centralizado de Valores de Colombia (Deceval) es la entidad que recibe en depósito los valores, para su administración y custodia, contribuyendo a facilitar y agilizar las operaciones de los agentes del mercado.

13.1. Ganancias por acción

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

	Junio 2023 (No auditado)	Junio 2022 (No auditado)
Utilidad del periodo atribuible a propietarios de la controladora	1.522.088.320	1.101.797.421
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad por acción (expresada en \$)	1.374,13	994,69

13.2. Dividendos

Los dividendos decretados en 2023 y 2022 por ISA matriz se detallan a continuación:

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Utilidad atribuible a propietarios de la controladora a 31 de diciembre de 2022 y 2021	2.202.580.890	1.665.536.083
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	1.929.574.891	829.650.743
Forma de pago	Dividendo ordinario y extraordinario pagadero en dos cuotas iguales, en mayo y en diciembre de 2023	Dividendo ordinario pagados en dos cuotas iguales, en julio y en diciembre de 2022

13.3. Reservas

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Fortalecimiento patrimonial ⁽¹⁾	6.998.120.853	6.736.103.591
Legal por disposiciones fiscales	898.802.287	898.802.287
Rehabilitación y reparación de activos del STN	37.434.453	37.434.453
Legal	18.458.167	18.458.167
Total	7.952.815.760	7.690.798.498

⁽¹⁾ En cumplimiento del Artículo 47 de los Estatutos, la Asamblea General de Accionistas ha constituido esta reserva de carácter ocasional, con el fin de que la compañía conserve su solidez financiera, mantenga el nivel de indicadores financieros que son requeridos por las agencias calificadoras de riesgo crediticio para otorgar el grado de inversión y

cumpla los compromisos contractuales adquiridos con las entidades financieras. En la Asamblea General de Accionistas del 29 de junio 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.

14. Resultado financiero, neto

	Junio 2023 (No auditado)	Junio 2022 (No Auditado)
Rendimientos sobre otros activos ⁽¹⁾	233.613.920	67.041.571
Sobre activos financieros	80.153.696	44.882.488
Valoración de inversiones	71.198.913	48.039.487
Descuentos comerciales, condicionados y acuerdos	10.827.562	24.234.293
Variación monetaria	3.007.655	2.119.235
Ingreso por dividendos	2.751.468	4.339.198
Rendimientos reajuste monetario	873	4.682.519
Total ingresos financieros	401.554.087	195.338.791
Intereses sobre bonos ⁽²⁾	710.956.313	551.015.821
Sobre obligaciones financieras crédito público ⁽²⁾	400.561.623	325.736.075
Actualización financiera	82.851.343	73.324.041
Otros intereses y gastos financieros	18.846.232	15.813.310
Comisiones y otros gastos bancarios	13.907.086	14.742.792
Administración emisión de títulos	1.281.857	1.220.299
Intereses sobre arrendamientos financieros	1.280.925	6.852.804
Variación monetaria	453.861	662.012
Pérdida en valoración y venta de inversiones	-	4
Diversos	2.299.695	723.785
Total gastos financieros	1.232.438.935	990.090.943
Total gastos financieros, neto	830.884.848	794.752.152
Ingreso por diferencia en cambio y unidades reajustables	865.945.988	415.443.320
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables	1.317.273.811	961.405.709
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables, neto	451.327.823	545.962.387
Total resultado financiero, neto	1.282.212.671	1.340.714.539

⁽¹⁾ Corresponde a mayores rendimientos generados por los excedentes de liquidez.

⁽²⁾ El aumento de los gastos financieros se da como consecuencia de la contratación de deuda y la emisión de bonos para respaldar la inversión en el periodo.

15. Impuesto a las ganancias

15.1. Pasivos por impuestos corrientes

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
--	-----------------------------	----------------

Impuesto a las ganancias ⁽¹⁾	58.659.221	167.152.079
Impuesto de industria y comercio	18.543.877	15.988.888
Impuesto al valor agregado	167.847.480	154.188.517
Otros tributos ⁽²⁾	141.134.131	292.238.990
Pasivos por impuestos corrientes	386.184.709	629.568.474

⁽¹⁾ La disminución está impulsada principalmente por el pago del impuesto sobre la renta del año gravable 2022 en ISA y sus Empresas por \$442.593.496.

⁽²⁾ La variación corresponde al pago realizado durante el primer trimestre de la retención sobre la distribución de los Juros de Capital Propio (JCP) de diciembre de 2022.

15.2. Impuesto sobre las ganancias

	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Activo por impuesto diferido	229.652.771	292.706.589
Pasivo por impuesto diferido	(6.927.921.825)	(7.179.613.293)
Pasivo por impuesto diferido neto⁽¹⁾	(6.698.269.054)	(6.886.906.704)

⁽¹⁾ La disminución del impuesto diferido al cierre de junio corresponde principalmente por el diferimiento de ingresos en ISA CTEEP previsto en la Ley 12.973/14 y debido al efecto de conversión que ha generado la revaluación del peso colombiano frente a las diferentes divisas.

	Junio 2023 (No auditado)	Junio 2022 (No Auditado)
Gasto por impuesto corriente	321.631.044	298.425.854
Gasto por impuesto diferido	229.404.809	63.842.868
Total gasto por impuesto a las ganancias	551.035.853	362.268.722

A 30 de junio de 2023, la tasa efectiva de tributación de ISA y sus Empresas es de 17,4%, un 1,6% más, frente a la tasa del 30 de junio de 2022 (15,8%), principalmente por la mayor utilidad en Ruta del Maipo, Ruta de la Araucanía y Ruta del Loa; y al ajuste al impuesto diferido activo en Ruta del Bosque, Internexa Chile, ISA Interconexiones Viales y en ISA inversiones Costera Chile por cambio de expectativa de recuperación de las pérdidas fiscales.

15.3. Principales disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción

A junio 30 de 2023, en Chile se reconoció el impuesto diferido activo sobre las pérdidas fiscales ajustadas por el factor de corrección monetaria de 2,6%, un 4,3% menos, frente al factor de corrección monetaria aplicado al 30 de junio de 2022 (6,9%).

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

A 30 de junio de 2023, ISA y sus Empresas tienen pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva por \$9.605.136.767 (2022: \$9.995.646.575). Sobre el beneficio de las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva por \$8.138.138.603 (2022: \$8.746.283.029), ISA y sus Empresas reconocen un impuesto diferido de \$2.239.464.726 (2022: \$2.380.843.80). Por la incertidumbre en su

recuperabilidad, al resto de los beneficios no se les reconoce impuesto diferido. El impuesto diferido de beneficios fiscales no reconocido es de \$421.091.107 (2022: \$363.157.706).

Desde el 31 de diciembre de 2022 hasta la fecha sobre la que se informa se presentan cambios en la expectativa de recuperación de las pérdidas fiscales y por ende en el impuesto diferido reconocido por las Compañías de Chile Ruta del Bosque, Internexa, ISA Interconexiones Viales, ISA inversiones Costera y en ISA Inversiones Chile se activó el impuesto diferido por contar con renta líquida futura para compensar las pérdidas.

15.5. Contingencias asociadas a impuestos y posiciones fiscales inciertas

- **Provisiones y pasivos contingentes asociadas a impuestos**

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

- **Posiciones fiscales inciertas CINIIF 23**

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

16. Saldos y transacciones con partes relacionadas

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

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

	Préstamos por cobrar	
	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Control conjunto		
Conexión Kimal Lo Aguirre S.A. ⁽¹⁾	92.672.528	-
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	600.009	182.135
Derivex	335.000	335.000
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	14.712	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	34.156	39.763
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	14.712	-
Otras transacciones	1.803	515
Total	93.672.920	557.413
Corriente	665.392	221.898
No corriente	93.007.528	335.515

⁽¹⁾ ISA inversiones Chile Spa otorgó préstamo por USD22 millones (\$92.673.528) a la compañía CONEXIÓN KIMAL LO AGUIRRE S.A., para la financiación del proyecto Kimal-Aguirre.

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

ISA y sus compañías son administradas por una Junta Directiva compuesta por nueve (9) miembros principales. En el Informe de Funcionamiento de la Junta Directiva se puede consultar la información concerniente a la elección y conformación de este órgano.

A la fecha sobre la que se informa no existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y sus miembros de Junta Directiva.

	Estado de resultados		Estado de situación financiera	
	Junio 2023 (No auditado)	Junio 2022 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Junta Directiva				
Retribución de la Junta Directiva ISA	1.046.500	1.156.174	-	-
Alta Gerencia ⁽¹⁾				
Cuentas cobrar	-	-	2.624.156	1.976.371
Cuentas por pagar	-	-	-	(25.000)
Remuneración	8.865.923	7.441.124	-	-
Beneficios a corto plazo	7.618.003	5.913.420	-	-
Total remuneración al personal clave	17.530.426	14.510.718	2.624.156	1.951.371

⁽¹⁾ No existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad y la Alta Gerencia de ISA, ni garantías constituidas a favor del personal clave de la Alta Gerencia.

16.2. Saldos y transacciones con Ecopetrol

Durante el 2023, ISA y sus compañías prestaron servicios de conexión por \$933.420 (2022 \$1.000.827) y otros servicios por \$629.548 (2022 \$326.493) a Ecopetrol y subsidiarias.

A 30 de junio de 2023, los dividendos por pagar por ISA a Ecopetrol en su calidad de controlante ascienden a \$496.011.330 (2022: \$426.535.575).

17. Segmentos de operación

17.1. Segmentos de operación que generan ingresos ordinarios

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

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

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

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

17.2. Información financiera de segmentos de operación

Junio 2023 (No auditado)	Energía Eléctrica	Concesiones Viales	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Ingresos ordinarios ⁽¹⁾	5.622.452.701	1.590.391.600	245.611.958	7.458.456.259
Costos de operación ⁽¹⁾	(2.035.018.282)	(670.117.247)	(159.556.062)	(2.864.691.591)
Utilidad bruta	3.587.434.419	920.274.353	86.055.896	4.593.764.668
Gastos de administración	(397.807.593)	(71.790.832)	(68.211.698)	(537.810.123)
Participación neta en asociadas y negocios conjuntos	349.413.050	(5.192)	(4.732.647)	344.675.211
Otros ingresos (gastos), netos	42.038.044	(2.807.863)	13.072.838	52.303.019
Utilidad neta por actividades de operación	3.581.077.920	845.670.466	26.184.389	4.452.932.775
Resultado financiero	(843.948.754)	(410.720.924)	(27.542.993)	(1.282.212.671)
Utilidad antes de impuestos	2.737.129.166	434.949.542	(1.358.604)	3.170.720.104
Impuesto de renta	(426.186.230)	(99.062.871)	(25.786.752)	(551.035.853)
Utilidad del periodo	2.310.942.936	335.886.671	(27.145.356)	2.619.684.251
Interés no controlador	(1.093.139.439)	(4.711.474)	254.982	(1.097.595.931)
Utilidad del periodo atribuible a propietarios de la controladora	1.217.803.497	331.175.197	(26.890.374)	1.522.088.320

Junio 2022 (No auditado)	Energía Eléctrica	Concesiones Viales	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Ingresos ordinarios	4.793.469.028	1.008.524.365	218.748.724	6.020.742.117
Costos de operación	(1.754.302.048)	(443.811.434)	(137.874.733)	(2.335.988.215)
Utilidad bruta	3.039.166.980	564.712.931	80.873.991	3.684.753.902

Junio 2022 (No auditado)	Energía Eléctrica	Concesiones Viales	Telecomunicaciones y TIC	Total segmentos de operación
Gastos de administración	(277.915.247)	(51.379.804)	(67.354.381)	(396.649.432)
Otros ingresos operacionales	1.573.309	-	-	1.573.309
Participación neta en asociadas y negocios conjuntos	351.684.273	(5.005)	(25.673.516)	326.005.752
Otros (gastos) ingresos, netos	9.570.584	(2.306.900)	9.866.144	17.129.828
Utilidad neta por actividades de operación	3.124.079.899	511.021.222	(2.287.762)	3.632.813.359
Resultado financiero	(815.653.455)	(497.890.453)	(27.170.631)	(1.340.714.539)
Utilidad antes de impuestos	2.308.426.444	13.130.769	(29.458.393)	2.292.098.820
Impuesto de renta	(429.958.499)	70.649.745	(2.959.968)	(362.268.722)
Utilidad del periodo	1.878.467.945	83.780.514	(32.418.361)	1.929.830.098
Interés no controlador	(825.171.239)	(2.869.663)	8.225	(828.032.677)
Utilidad del periodo atribuible a propietarios de la controladora	1.053.296.706	80.910.851	(32.410.136)	1.101.797.421

(1) Los ingresos ordinarios y los costos de operación presentan un incremento con respecto del mismo periodo de 2022 que está dado principalmente por la entrada en operación de proyectos de transmisión de energía en Brasil y Colombia, a la mayor actividad constructiva en Brasil, Perú y Chile, y al efecto positivo de los escaladores contractuales, que incluyen los mayores ingresos asociados al cambio en el tratamiento del activo financiero de las concesiones viales de pesos chilenos a UF realizado en el tercer trimestre de 2022.

17.3. Activos y pasivos por negocios

	Activos por negocios		Pasivos por negocios	
	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Energía Eléctrica	60.289.690.053	62.028.810.168	36.708.834.294	37.606.035.413
Concesiones Viales	13.752.593.850	15.126.883.934	9.615.320.483	10.582.106.926
Telecomunicaciones y TIC	1.327.932.100	1.578.157.656	818.865.980	995.337.640
Total activos y pasivos por negocios	75.370.216.003	78.733.851.758	47.143.020.757	49.183.479.979

17.4. Información financiera por área geográfica

	Ingresos ordinarios		Activos no corrientes	
	Junio 2023 (No auditado)	Junio 2022 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)	Diciembre 2022
Colombia	1.683.897.366	1.514.033.725	10.505.339.399	10.134.520.834
Brasil	2.793.697.680	2.372.472.618	5.404.467.608	5.483.364.806
Perú	1.285.342.033	1.033.160.034	9.784.919.573	11.156.263.124
Chile	1.654.135.927	1.064.222.323	5.108.797.527	5.896.851.311
Otros países	41.383.253	36.853.417	94.171.074	109.305.435
Total	7.458.456.259	6.020.742.117	30.897.695.181	32.780.305.510

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

18. Valor razonable de activos y pasivos financieros

La siguiente tabla presenta el detalle del valor razonable y el valor en libros de los activos y pasivos financieros a 30 de junio de 2023 y diciembre de 2022. El valor en libros a costo amortizado de los activos y pasivos financieros es una aproximación a su valor razonable.

	Junio 2023 (No auditado)		Diciembre 2022	
	Costo amortizado	Valor razonable	Costo amortizado	Valor razonable
Activos financieros				
Efectivo	-	1.137.503.473	-	1.404.513.955
Inversiones de renta fija	3.101.572.982	-	3.253.247.504	-
Inversiones de renta variable	-	210.873.240	-	711.588.416
Cuentas por cobrar	3.390.466.818	2.673.141.375	3.998.538.417	2.548.695.475
Otros activos financieros	4.967.736	662.856.144	22.188.750	854.668.888
Total corriente	6.497.007.536	4.684.374.232	7.273.974.671	5.519.466.734
Efectivo restringido	-	614.360.028	-	328.282.864
Otros activos financieros	-	19.205.681	-	19.242.018
Cuentas por cobrar	12.371.125.867	18.928.636.215	12.393.497.667	19.197.846.942
Total no corriente	12.371.125.867	19.562.201.924	12.393.497.667	19.545.371.824
Total activos financieros	18.868.133.403	24.246.576.156	19.667.472.338	25.064.838.558
Pasivos financieros				
Bonos, obligaciones financieras y derivados	4.093.471.583	-	2.032.263.140	48.194.998
Cuentas por pagar	1.968.371.276	-	1.704.252.377	-
Total corriente	6.061.842.859	-	3.736.515.517	48.194.998
Bonos, obligaciones financieras y derivados	28.459.361.161	48.799.750	32.012.412.461	77.229.854
Cuentas por pagar	192.924.279	-	227.633.201	-
Total no corriente	28.652.285.440	48.799.750	32.240.045.662	77.229.854
Total pasivos financieros	34.714.128.299	48.799.750	35.976.561.179	125.424.852

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2023 y diciembre de 2022, clasificados en los niveles de jerarquía de valor razonable.

	Junio 2023 (No Auditado)			Diciembre 2022		
	Valor en Libros	Valor razonable Nivel I	Valor razonable Nivel II	Valor en Libros	Valor razonable Nivel I	Valor razonable Nivel II
Activos financieros						
Efectivo	1.137.503.473	1.137.503.473	-	1.404.513.955	1.404.513.955	-
Inversiones de renta variable	210.873.240	210.873.240	-	711.588.416	711.588.416	-
Cuentas por cobrar	21.601.777.590	-	21.601.777.590	21.746.542.417	-	21.746.542.417
Otros activos financieros	662.856.144	662.856.144	-	855.904.342	855.904.342	-
Efectivo restringido	614.360.028	614.360.028	-	328.282.864	328.282.864	-
Inversiones	19.205.681	-	19.205.681	18.006.564	-	18.006.564
Activos financieros a valor razonable	24.246.576.156	2.625.592.885	21.620.983.271	25.064.838.558	3.300.289.577	21.764.548.981
Pasivos financieros						
Derivados financieros	48.799.750	-	48.799.750	125.424.852	-	125.424.852
Pasivos financieros a valor razonable	48.799.750	-	48.799.750	125.424.852	-	125.424.852
Activos netos a valor razonable	24.197.776.406	2.625.592.885	21.572.183.521	24.939.413.706	3.300.289.577	21.639.124.129
Corriente	4.684.374.232	2.011.232.857	2.673.141.375	5.471.271.736	2.970.771.259	2.500.500.477

	Junio 2023 (No Auditado)			Diciembre 2022		
	Valor en Libros	Valor razonable		Valor en Libros	Valor razonable	
		Nivel I	Nivel II		Nivel I	Nivel II
No corriente	19.513.402.174	614.360.028	18.899.042.146	19.468.141.970	329.518.318	19.138.623.652
Total	24.197.776.406	2.625.592.885	21.572.183.521	24.939.413.706	3.300.289.577	21.639.124.129

19. Pasivos y activos contingentes

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

20. Otras transacciones significativas entre y con subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos de ISA y sus empresas

El 30 de junio de 2023, ISA CTEEP fue adjudicataria de seis ampliaciones y ganó los lotes siete¹ y nueve² de la primera subasta pública de transmisión de energía que realizó ANEEL este año en São Paulo, Brasil. Estos proyectos agregarán más de 1.044 km de circuito a la red con un CAPEX de R\$2.436 millones (\$2,1 billones).

21. Eventos subsecuentes

ISA y sus empresas evaluaron eventos subsecuentes desde el 30 de junio de 2023 hasta el 26 de julio de 2023, fecha en la que los estados financieros consolidados fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación y no se presentaron eventos significativos a revelar.

¹ Lote siete: Comprende 522 km de línea de 500 kV doble circuito, que transportarán la generación solar a la región metropolitana de Río de Janeiro, aliviando cargas en la zona de la Subestación Governador Valadares 6. Con este lote ISA CTEEP entra al estado de Rio de Janeiro donde hasta el momento no tenía presencia.

² Lote nueve: Comprende las obras en la Subestación Agua Vermelha 500/138 kV que habilitarán la conexión de nuevos proyectos de generación fotovoltaica en el Noroeste de São Paulo y en el Triángulo Mineiro.

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

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

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

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 del estado de situación financiera intermedio condensado consolidado al 30 de junio de 2023, y del estado de resultados integral intermedio condensado consolidado, de cambios en el patrimonio intermedio condensado consolidado y de flujos de efectivo intermedio condensado consolidado por el período de 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
Representante legal

DocuSigned by:


C6C396C060574CE...

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



Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Consolidada Condensada

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

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y subordinadas., que comprenden el estado intermedio consolidado condensado de situación financiera al 30 de junio de 2023 y los correspondientes estados intermedios consolidados 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 consolidados condensados no presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos la situación financiera consolidada de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y subordinadas., al 30 de junio de 2023, los resultados consolidados 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.

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 7 a los estados financieros intermedios consolidados 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.

Otros Asuntos

Los formatos que serán transmitidos a la Superintendencia Financiera de Colombia han sido revisados por mí, previo a la firma digital de los mismos en formato XBRL y PDF, de acuerdo con la Circular 038 de 2015 y sus modificatorias. La información contenida en los mencionados formatos es concordante con la información financiera consolidada condensada intermedia adjunta al presente informe.

FERNEY
ALONSO CANO
VARGAS
Firmado digitalmente
por FERNEY ALONSO
CANO VARGAS
Fecha: 2023.08.11
08:43:49 -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