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

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS CONSOLIDADOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2022 y 31 DE DICIEMBRE DE 2021

(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 septiembre de 2022 (no auditados) y 31 de diciembre de 2021

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Nota	Septiembre de 2022 (No auditado)	Diciembre de 2021
ACTIVO			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	5	5.007.942.247	4.686.462.259
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	6	5.606.821.756	4.441.494.449
Otros activos financieros		1.130.386.534	818.878.401
Impuestos corrientes		357.945.391	271.444.274
Inventarios		167.607.252	125.391.910
Activos no financieros		351.185.333	326.432.228
Total activo corriente		**12.621.888.513**	**10.670.103.521**
Activo no corriente			
Efectivo restringido	5	333.463.998	138.687.537
Impuestos no corrientes		19.786.238	5.273.850
Inversiones en negocios conjuntos y asociadas		4.902.904.392	3.719.877.412
Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar	6	27.807.081.468	23.421.321.728
Otros activos financieros		19.568.989	31.770.533
Inventarios		76.601.175	65.599.475
Propiedad, planta y equipo	7	13.837.030.531	12.973.392.587
Intangibles	8	11.781.602.549	10.246.812.865
Activos no financieros		148.508.620	168.915.255
Impuesto diferido		283.084.515	256.432.284
Total activo no corriente		**59.209.632.475**	**51.028.083.526**
Total activo		**71.831.520.988**	**61.698.187.047**
PASIVO			
Pasivo corriente			
Pasivos financieros	9	1.866.501.570	2.866.266.646
Cuentas por pagar		1.548.931.358	949.139.849
Beneficios a los empleados		162.655.846	140.153.607
Impuestos corrientes		487.252.341	369.353.216
Provisiones	10	161.204.853	154.088.848
Pasivos no financieros		379.044.103	491.045.664
Total pasivo corriente		**4.605.590.071**	**4.970.047.830**
Pasivo no corriente			
Pasivos financieros	9	29.676.480.339	25.074.175.073
Cuentas por pagar		226.988.959	215.467.269
Impuestos no corrientes		1.532. 525.217	1.208.927.496
Beneficios a los empleados		878.288.823	769.153.270
Provisiones	10	387.472.104	337.270.658
Pasivos no financieros		1.339.174.372	1.347.112.488
Impuesto diferido		6.505.602.778	5.643.037.424
Total pasivo no corriente		**40.546.532.592**	**34.595.143.678**
Total pasivo		**45.152.122.663**	**39.565.191.508**

	Nota	Septiembre de 2022 (No auditado)	Diciembre de 2021
PATRIMONIO	11		
Capital suscrito y pagado		36.916.335	36.916.335
Prima en colocación de acciones		1.428.127.891	1.428.127.891
Reservas	11	7.690.798.498	6.861.490.587
Resultados acumulados		4.980.728.633	4.869.457.749
Otro resultado integral		2.287.569.045	1.167.865.119
Patrimonio atribuible a propietarios de la controladora		**16.424.140.402**	**14.363.857.681**
Participaciones no controladoras		10.255.257.923	7.769.137.858
Total patrimonio de los accionistas		**26.679.398.325**	**22.132.995.539**
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		**71.831.520.988**	**61.698.187.047**

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



César Augusto Ramírez Rojas
Primer Suplente del Presidente
(Ver certificación adjunta)



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



Norma Constanza Camacho Cadena
Revisor fiscal
T.P. N.° 135842–T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 11 de noviembre de 2022)

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO
Para los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022 y 2021 (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	
		Septiembre 2022 (No auditado)	Septiembre 2021 (No auditado)	2022 (No auditado)	2021 (No auditado)
ESTADO DE RESULTADOS					
Ingresos de contratos con clientes					
Servicios de transmisión de energía eléctrica		5.284.136.053	4.932.011.919	1.673.479.484	1.798.765.384
Concesiones viales		1.346.959.386	1.017.252.556	611.338.011	337.274.347
Servicios de construcción		2.118.461.556	1.512.751.297	972.829.009	539.574.421
Tecnologías de información y telecomunicaciones		344.224.676	306.564.449	125.524.386	104.910.326
Cargos por conexión		399.613.652	208.625.801	136.331.826	72.080.844
Otros ingresos		84.139.116	68.676.754	37.289.606	22.225.386
Total ingresos de contratos con clientes		**9.577.534.439**	**8.045.882.776**	**3.556.792.322**	**2.874.830.708**
Costos de operación		(3.824.011.380)	(2.993.183.101)	(1.488.023.165)	(1.056.985.265)
Utilidad bruta		**5.753.523.059**	**5.052.699.675**	**2.068.769.157**	**1.817.845.443**
Gastos de administración		(648.581.233)	(543.165.020)	(251.931.801)	(212.040.390)
Otros ingresos de operación		1.573.309	29.477.288	-	(7.938.333)
Método de la participación de asociadas y negocios conjuntos, neto		477.591.797	391.541.916	151.586.045	115.394.664
Otros ingresos (gastos), neto		15.450.815	(7.974.287)	(1.679.013)	2.271.402
Utilidad neta por actividades de operación		**5.599.557.747**	**4.922.579.572**	**1.966.744.388**	**1.715.532.786**
Resultado financiero, neto	12	(1.964.120.296)	(1.675.770.498)	(623.405.757)	(848.793.270)
Utilidad antes de impuestos		**3.635.437.451**	**3.246.809.074**	**1.343.338.631**	**866.739.516**
Impuesto de renta	13	(712.128.429)	(935.070.755)	(349.859.707)	(352.680.684)
Utilidad neta del periodo		**2.923.309.022**	**2.311.738.319**	**993.478.924**	**514.058.832**
Interés no controlador		(1.153.487.086)	(1.096.545.207)	(325.454.409)	(392.693.233)
Utilidad del periodo atribuible a propietarios de la controladora		**1.769.821.936**	**1.215.193.112**	**668.024.515**	**121.365.599**
Resultado neto atribuible a					
Los propietarios de la controladora		1.769.821.936	1.215.193.112	668.024.515	121.365.599
Participación no controladora		1.153.487.086	1.096.545.207	325.454.409	392.693.233
UTILIDAD NETA DEL PERIODO		**2.923.309.022**	**2.311.738.319**	**993.478.924**	**514.058.832**
OTRO RESULTADO INTEGRAL, NETO DE IMPUESTO					
Pérdidas actuariales por planes de beneficios definidos		(4.383.142)	(32.955.581)	(1.209.529)	(854.463)
Partidas que no reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**(4.383.142)**	**(32.955.581)**	**(1.209.529)**	**(854.463)**
(Pérdidas) ganancias por coberturas de efectivo		(183.791.937)	213.768.590	16.891.953	145.564.983

	Nota	Acumulado		Trimestre	
		Septiembre 2022 (No auditado)	Septiembre 2021 (No auditado)	2022 (No auditado)	2021 (No auditado)
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión		2.640.511.984	245.732.751	1.386.092.642	(1.111.547.937)
Partidas que reclasificarán a los resultados, netas de impuestos		**2.456.720.047**	**459.501.341**	**1.402.984.595**	**(965.982.954)**
Otro resultado integral		**2.452.336.905**	**426.545.760**	**1.401.775.066**	**(966.837.417)**
Resultado integral total atribuible a					
Los propietarios de la controladora		2.889.525.862	2.005.228.075	1.408.487.371	(183.358.528)
Participación no controladora		2.486.120.065	733.056.004	986.766.619	(269.420.057)
Resultado integral del periodo		**5.375.645.927**	**2.738.284.079**	**2.395.253.990**	**(452.778.585)**
Utilidad por acción básica y diluida:					
Utilidad atribuible a las participaciones controladora	11	1.597,78	1.097,06	603,09	109,57

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



César Augusto Ramírez Rojas
Primer Suplente del Presidente
(Ver certificación adjunta)



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



Norma Constanza Camacho Cadena
Revisor fiscal
T.P. N.° 135842–T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 11 de noviembre de 2022)

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

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO

Para los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022 y 2021 (no auditados)

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

			Reservas								
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reserva Legal	Reserva para disposición fiscal	Reserva para fortalecimiento del patrimonio	Reserva para rehabilitación y reposición de activos STN	Total reservas	Resultados del periodo y acumulados	Otro resultado integral	Participación no controladora	Total patrimonio de los accionistas
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	-	-	-	-	-	-	-	-	1.307.879.005	1.332.632.979	2.640.511.984
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	(188.175.079)	-	(188.175.079)
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	1.769.821.936	-	1.153.487.086	2.923.309.022
Saldos al 30 de septiembre 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**	**4.980.728.633**	**2.287.569.045**	**10.255.257.923**	**26.679.398.325**
Saldos al 31 de diciembre de 2020	**36.916.335**	**1.428.127.891**	**18.458.167**	**898.802.287**	**5.287.150.312**	**37.434.453**	**6.241.845.219**	**5.266.871.700**	**194.014.116**	**6.978.417.646**	**20.146.192.907**
Constitución de reservas	-	-	-	-	619.645.368	-	619.645.368	(619.645.368)	-	-	-
Dividendos ordinarios y extraordinarios a razón de $744 y $559 por acción, respectivamente, liquidados sobre 1.107.677.894 acciones en circulación.	-	-	-	-	-	-	-	(1.443.304.666)	-	-	(1.443.304.666)
Diferencia en cambio por conversión	-	-	-	-	-	-	-	-	609.221.954	(363.489.203)	245.732.751
Otros conceptos de resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	180.813.009	-	180.813.009
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	-	-	-	1.215.193.112	-	1.096.545.207	2.311.738.319
Saldos al 30 de septiembre 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**	**4.419.114.778**	**984.049.079**	**7.711.473.650**	**21.441.172.320**

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

César Augusto Ramírez Rojas
Primer Suplente del Presidente
(Ver certificación adjunta)
)

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

Norma Constanza Camacho Cadena
Revisor fiscal
T.P. N.° 135842–T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 11 de noviembre de 2022)

INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO CONSOLIDADO
Para los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022 y 2021 (no auditados)

Valores expresados en miles de pesos colombianos.

	Septiembre 2022 (No auditado)	Septiembre 2021 (No auditado)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Cobros de cuentas por cobrar comerciales	8.477.880.365	7.491.498.584
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(2.774.035.998)	(2.578.941.384)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(804.547.809)	(641.096.384)
Otros pagos por actividades de operación, neto	(587.685.765)	(590.681.479)
Impuestos a las ganancias pagados	(1.002.510.299)	(927.366.837)
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación	**3.309.100.494**	**2.753.412.500**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Compras de activos intangibles	(742.980.044)	(600.154.975)
Compras de propiedades, planta y equipo	(561.004.923)	(523.416.173)
Intereses recibidos	224.229.537	305.065.149
Aportes en negocios conjuntos	(209.658.150)	(43.924.164)
Dividendos recibidos	160.953.917	113.815.328
Importes por vender patrimonio o instrumentos de deuda	9.713.831	16.384.496
(pagos) cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos	(5.737.020)	465.976.342
Importes procedentes de ventas de activos intangibles	379.598	(33.887)
Desembolsos de efectivo recibidos y préstamos recibidos de terceros	4.542.002	2.018.233
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	871.355	86.005
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subordinadas	-	(985.372.429)
Otras (salidas) entradas de efectivo	(241. 557.079)	274.900.599
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	**(1.360.246.976)**	**(974.655.476)**
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Importes procedentes de préstamos	4.369.743.598	7.712.567.114
Reembolsos de préstamos	(4.339.613.418)	(4.662.595.633)
Intereses pagados	(1.376.873.054)	(735.161.986)
Dividendos pagados	(570.040.992)	(1.893.661.950)
Pagos de pasivos por arrendamientos	(42.067.630)	(29.921.964)
Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de patrimonio	-	1.806.225
Efectivo neto (usados) procedentes en las actividades de financiación	**(1.958.851.496)**	**393.031.806**
Efectivo y equivalentes al efectivo, sin efecto cambiario	**(9.997.978)**	**2.171.788.830**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo	331.477.966	(986.215.288)
Neto de efectivo y equivalentes al efectivo	**321.479.988**	**1.185.573.542**
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	**4.686.462.259**	**3.781.712.972**
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	**5.007.942.247**	**4.967.286.514**

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

César Augusto Ramírez Rojas
Primer Suplente del Presidente
(Ver certificación adjunta)

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

Norma Constanza Camacho Cadena
Revisor fiscal
T.P. N.° 135842–T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S.
(Ver mi informe del 11 de noviembre de 2022)

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.° 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.° 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 31 de diciembre de 2018.

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 consolidado ISA y sus empresas al 31 de diciembre de 2021, 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 19 de octubre de 2022.

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 que se miden a valor razonable. ISA ha preparado los estados financieros 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)

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

3.1.1. Aplicación de las normas incorporadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2022 y 2021

No hay normas emitidas por el IASB incorporadas por Decreto en Colombia que se hayan implementado desde el 1 de enero de 2022 y 2021.

3.2. NIIF emitidas por el IASB con aplicación a partir del 1 de enero de 2023

3.2.1. Modificaciones a NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7, reforma de las tasas de interés de referencia

Las modificaciones proporcionan una serie de exenciones que se aplican a todas las relaciones de cobertura que se ven directamente afectadas por la reforma de la tasa de interés de referencia. Una relación de cobertura se ve afectada si la reforma da lugar a incertidumbre sobre el momento y/o el importe de los flujos de efectivo basados en índices de referencia de la partida cubierta o del instrumento de cobertura.

ISA y sus empresas se encuentra evaluando el potencial efecto de esta norma en sus estados financieros.

3.2.2. Modificación a NIC 1 Presentación de estados financieros, clasificación de pasivos como corriente o no corriente

En enero de 2020, el IASB emitió las modificaciones del párrafo 69 al 76 de la NIC 1 para especificar los requisitos para clasificar los pasivos como corrientes o no corrientes. Las modificaciones aclaran los siguientes puntos:

- El significado del derecho a diferir la liquidación de un pasivo
- Que el derecho a diferir la liquidación del pasivo debe otorgarse al cierre del ejercicio
- Que la clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que la entidad ejerza su derecho a diferir la liquidación del pasivo
- Que únicamente si algún derivado implícito en un pasivo convertible representa en sí un instrumento de capital, los términos del pasivo no afectarían su clasificación

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1.° de enero de 2023 y deben aplicarse de forma retroactiva. ISA y sus empresas actualmente está evaluando el impacto que tendrán las enmiendas.

3.2.3. Modificación a NIC 16 Propiedades, planta y equipo, ingresos antes del uso previsto

En mayo de 2020, el IASB emitió la modificación Propiedades, planta y equipo - Ingresos antes del uso previsto, que prohíbe deducir del costo de un elemento de propiedad, planta y equipo cualquier ingreso por la venta de los elementos producidos mientras se lleva ese activo a la ubicación y condición necesarias para uso de acuerdo con lo previsto por la administración. En su lugar, la

entidad debe reconocer los ingresos de la venta de dichos elementos y los costos incurridos en su producción en resultados.

La modificación es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1.° de enero de 2022 y debe aplicarse de forma retroactiva a los elementos de propiedad, planta y equipo que estén disponibles para su uso a partir del comienzo del primer período presentado cuando la entidad aplique por primera vez la modificación. No se espera que las modificaciones tengan un impacto significativo en ISA y sus empresas.

3.2.4. Modificación a NIC 37 Provisiones, pasivos y activos contingentes, costos incurridos en el cumplimiento de un contrato

En mayo de 2020, el IASB emitió modificaciones a la NIC 37 para especificar qué costos debe incluir la entidad al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas.

Las modificaciones señalan que se debe aplicar un "enfoque de costos directamente relacionados". Los costos que se relacionan directamente con un contrato para proporcionar bienes o servicios incluyen tanto los costos incrementales como una asignación de costos relacionados de manera directa con las actividades del contrato. Los costos generales y administrativos no se relacionan directamente con el contrato y deben excluirse, salvo que sean atribuibles de forma explícita a la contraparte en virtud del contrato.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1.° de enero de 2022. ISA y sus empresas deberán aplicar estas modificaciones a los contratos para los cuales aún no ha cumplido con todas sus obligaciones al comienzo del período anual en el que aplica las modificaciones por primera vez.

3.2.5. Modificación a NIIF 3 Combinación de negocios, referencia al marco conceptual

En mayo de 2020, el IASB emitió las modificaciones a la NIIF 3 Combinaciones de negocios - Referencia al marco conceptual. Las modificaciones tienen como fin reemplazar la referencia al Marco para la Preparación y Presentación de Estados Financieros, emitida en 1989, por la referencia al Marco Conceptual para la Información Financiera, emitida en septiembre de 2018, sin cambiar significativamente sus requisitos. El Consejo también agregó una excepción al principio de reconocimiento de la NIIF 3 para evitar el problema de las posibles ganancias o pérdidas del "día 2" derivadas de los pasivos y pasivos contingentes, las cuales entrarían en el alcance de la NIC 37 o la CINIIF 21 Gravámenes, en caso de ser incurridas por separado.

Al mismo tiempo, el Consejo decidió aclarar los lineamientos existentes de la NIIF 3 con respecto a los activos contingentes que no se verían afectados por el reemplazo de la referencia al Marco para la preparación y presentación de estados financieros.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2022 y se aplican de forma prospectiva.

3.2.6. Modificaciones anuales a las normas NIIF 2018-2020

Estas incluyen la modificación a cuatro normas.

- *Modificación a NIIF 1 Adopción por primera vez de las NIIF*

La modificación permite que las subsidiarias que opten por aplicar el párrafo D16 (a) de la NIIF 1 midan las diferencias cambiarias acumuladas utilizando los importes reportados por la entidad

controladora, con base en la fecha de transición a las NIIF de dicha entidad. Esta modificación también aplica a las asociadas o negocios conjuntos que opten por aplicar el párrafo D16 (a) de la NIIF 1. La modificación es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1.° de enero de 2022 y se permite su adopción anticipada.

- *Modificación a NIIF 9 Instrumentos financieros, prueba del 10% para baja en cuentas de pasivos financieros*

La modificación aclara que los honorarios que incluyen las entidades al evaluar si los términos de algún pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes a los términos del pasivo financiero original. Estos honorarios incluyen solo aquellos pagados o recibidos entre el prestatario y el prestamista, incluidos los honorarios pagados o recibidos por el prestatario o el prestamista a nombre del otro. Las entidades deben aplicar la modificación a los pasivos financieros que sean modificados o intercambiados a partir del inicio del período anual en el que apliquen por primera vez esta modificación.

Una entidad aplica la modificación de forma prospectiva a las mediciones del valor razonable a partir del comienzo del primer período anual sobre el que se informa que comience desde el 1 de enero de 2022, permitiéndose la adopción anticipada. No se espera que las modificaciones tengan un impacto significativo en ISA y sus empresas.

- *Modificación a NIIF 16 Arrendamientos*

Las modificaciones eliminan la figura del reembolso por mejoras a los arrendamientos. Aún no hay fecha de inicio establecida.

- *Modificación a NIC 41 Agricultura*

La enmienda a la NIC 41 eliminó el requisito del párrafo 22 de excluir los flujos de efectivo de los impuestos al medir el valor razonable de los activos dentro del alcance de la NIC 41.

Una entidad aplica la modificación de forma prospectiva a las mediciones del valor razonable a partir del comienzo del primer período anual sobre el que se informa que comience desde el 1 de enero de 2022, permitiéndose la adopción anticipada.

3.3. 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 aún no han sido incorporadas por Decreto en Colombia se revelan a continuación. ISA y sus empresas adoptaran 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.

3.3.1. NIIF 17 Contratos de seguros

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. 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. Hay pocas excepciones en este estándar.

El objetivo principal de ella 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), principalmente para contratos a corto plazo.

La NIIF 17 es efectiva para los períodos de presentación de informes que comiencen a partir del 1 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.

3.3.2. Enmiendas a la NIC 1 y a las Declaraciones de prácticas 2 de NIIF Revelación de políticas contables

Las enmiendas cambian los requerimientos de la NIC 1 con respecto a la revelación de las políticas contables. La modificación reemplaza los términos "políticas contables significativas" con "información de las políticas contables materiales". La información de las políticas contables son materiales cuando se considera que, en conjunto con otra información incluida en los estados financieros de una entidad, pueden influir en la toma de decisiones de los usuarios primarios de los estados financieros de uso general.

Los párrafos de soporte en la NIC 1 se modifican para aclarar la información de las políticas contables que se relacionan a transacciones inmateriales, otros eventos o condiciones que sean por sí solos materiales. Para darle soporte a estas modificaciones, el IASB ha desarrollado una guía y ejemplos para explicar y demostrar la aplicación de los "4 pasos del proceso de materialidad" descrito en las declaraciones de las prácticas 2 de NIIF.

Las modificaciones a la NIC 1 estarán vigentes por los períodos anuales que empiecen el 1 de enero de 2021, con opción a aplicación anticipada y son aplicadas prospectivamente. Las modificaciones a las declaraciones de las prácticas 2 de NIIF no contienen una fecha de vigencia o requerimientos de transición.

3.3.3. Modificaciones a la NIC 8 Definición de las estimaciones contables

Las modificaciones reemplazan la definición de un cambio en estimaciones contables. Bajo la nueva definición, las estimaciones contables son "importes monetarios, en los estados financieros, que están sujetos a incertidumbre en la medición". La definición de un cambio en las estimaciones contables fue eliminada. Sin embargo, el IASB mantuvo el concepto de cambios en una estimación contable en la norma con las siguientes aclaraciones:

- Un cambio en una estimación contable son los resultados de nueva información obtenida, nuevos desarrollos o de poseer más experiencia. Por su propia naturaleza, un cambio en una estimación contable no está relacionada con periodos anteriores ni tampoco es una corrección de error.

- Los efectos sobre una estimación contable de un cambio en un dato de entrada o en una técnica de medición son cambios en estimaciones contables, a menos que procedan de la corrección de errores de periodos anteriores.

Las modificaciones estarán vigentes por los períodos anuales que empiecen el 1 de enero de 2023 para los cambios en las políticas contables y los cambios en estimaciones contables que ocurran en o después del inicio de dicho período con opción a aplicación anticipada.

3.3.4. Modificaciones a la NIC 12 Impuestos diferidos relacionados a los activos y pasivos que surgen de una sola transacción

Las modificaciones introdujeron otra excepción adicional aparte de la exención del reconocimiento inicial. En las modificaciones, una entidad no aplica la excepción de reconocimiento inicial para las transacciones que dan lugar a diferencias temporales gravables y deducibles.

Dependiendo de la ley aplicable de impuestos, las diferencias temporales gravables y deducibles pueden darse en el reconocimiento inicial de un activo y un pasivo en una transacción que no sea una combinación de negocios y no afecte la contabilidad ni las utilidades gravables.

Siguiendo las modificaciones a la NIC 12, se requiere que una entidad reconozca los impuestos diferidos activo y pasivo, con el reconocimiento de cualquier impuesto diferido activo estando sujeto al criterio de recuperabilidad.

Las modificaciones aplican a las transacciones que ocurran en o después del primer período comparativo del que se presenta. Adicionalmente, al inicio del primer período comparativo una entidad reconoce:

- Un impuesto diferido activo (en la medida que sea probable que el ingreso gravable está disponible contra la diferencia temporal deducible) y un impuesto diferido pasivo para todas las deducciones gravables y temporales asociadas con:
    - Activos por derecho de uso y pasivos por arrendamientos
    - Desmantelamiento restauración y pasivos similares que correspondan a montos reconocidos como parte de los costos relacionados al activo
- El efecto acumulado al inicio de la aplicación de las modificaciones como un ajuste en los saldos iniciales de las utilidades retenidas (o algún otro componente de capital, como corresponda) a la fecha.

Las modificaciones estarán vigentes por los períodos anuales que empiecen el 1 de enero de 2023, con opción a aplicación anticipada.

3.3.5. Modificaciones a NIIF 10 y NIC 28 Venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto

Las modificaciones a la NIIF 10 y la NIC 28 tratan con situaciones en las que hay una venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto.

Específicamente, las modificaciones establecen que la utilidad o pérdida resultante de la pérdida de control de una subsidiaria que no contiene un negocio, en una transacción con una asociada o un negocio conjunto contabilizada por el método de participación, se reconocen en los resultados de la

controladora solo en la medida de las participaciones en esa asociada o negocio conjunto de otros inversores no relacionados con el inversor.

Del mismo modo, la utilidad o pérdida por la remedición a valor razonable de la inversión retenida en la antigua subsidiaria (que se ha convertido en una asociada o un negocio conjunto contabilizada por el método de participación) se reconoce en los resultados de la controladora solo en la medida de la participación de los inversionistas no relacionados en la nueva asociada o negocio conjunto.

La fecha de entrada en vigor de las modificaciones aún no ha sido fijada por el IASB; sin embargo, se permite la aplicación anticipada.

3. 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 2021, excepto por la modificación en el tratamiento del activo financiero de las concesiones viales en Chile de pesos chilenos a UF. (Ver nota 6).

4. Resumen de políticas contables significativas

Las principales políticas contables ISA y sus empresas se describen en la sección de políticas contables de los estados financieros anuales consolidados al 31 de diciembre de 2021 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 2021.

5. Efectivo y equivalentes de efectivo

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Caja y bancos	1.951.137.504	1.894.582.364
Total efectivo	**1.951.137.504**	**1.894.582.364**
Inversiones de renta fija [1]	2.487.411.789	2.260.289.757
Inversiones de renta variable [2]	569.392.954	531.590.138
Total equivalentes de efectivo	**3.056.804.743**	**2.791.879.895**
Total efectivo y equivalentes de efectivo	**5.007.942.247**	**4.686.462.259**

[1] Incluye depósitos a plazo (CDT) con vencimiento inferior a 90 días desde la fecha de inversión.
[2] Incluye valores negociables de gran liquidez fácilmente convertibles en efectivo.

5.1 Efectivo y equivalentes de efectivo restringido

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Corriente, incluido en los saldos de efectivo y equivalente [1]	1.414.521.624	1.039.023.897
No corriente [2]	333.463.998	138.687.537
Total efectivo y equivalente de efectivo restringido	**1.747.985.622**	**1.177.711.434**

[1] Comprende el efectivo y equivalente al efectivo restringido de: a) Las subsidiarias del negocio de vías en Chile por $1.183.010.851 (2021: $1.039.023.897). Estos valores se determinan con base en los contratos de financiamiento y se mantienen principalmente para garantizar el servicio de deuda, la continuidad y la capacidad de operación de las compañías. Estas restricciones no afectan la disponibilidad del efectivo y equivalente al efectivo, siempre que se cumplan las condiciones indicadas en los acuerdos de crédito. b) Costera por $225.530.061 (2021: $0) correspondiente a los recursos restringidos depositados en las cuentas del Patrimonio Autónomo con destinación exclusiva en las actividades específicas de la concesión.

[2] Incluye principalmente los valores mantenidos por ISA INTERCHILE por $293.304.953 (2021: $92.751.037) por las obligaciones adquiridas en la emisión del Bono 144.ª Reg. S que establecen ciertas restricciones y limitaciones de uso de los recursos (en 2020, por los créditos sindicados mantenidos por la subsidiaria), ISA por $9.910.658 (2021: $13.119.832) asociados a las fiducias de administración y pagos constituidas para los proyectos otorgados por la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), los recursos para desarrollar el Proyecto Conexión Jaguar y el efectivo restringido en bancos por los embargos judiciales, e IE NORTE E NORDESTE por $14.329.714 (2021: $12.791.028) por garantía otorgada al Banco de Nordeste do Brasil (BNB) hasta la cancelación de la deuda con el banco.

6. Concesiones, deudores y otras cuentas por cobrar

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Activo contractual	19.516.444. 742	15.239.957.540
Concesiones de activo financiero [1]	10.059.862.267	9.390.206.467
Cuentas por cobrar al Estado de São Paulo [2]	2.202.738.619	1.772.100.843
Deudores	919.538.214	850.845.808
Cuentas por cobrar arrendamientos	646.183.047	568.496.290
Deudores varios	475.804.698	323.615.906
Dividendos por cobrar	65.165.122	55.459.936
Préstamos a empleados	57.770.420	53.171.659
Cuenta por cobrar IVA (MOP)	21.372.563	73.976.952
Préstamos y cuentas por cobrar a partes relacionadas	547.845	448.079
	33.965.427.537	**28.328.279.480**
Menos, provisión para pérdidas crediticias esperadas	(551.524.313)	(465.463.303)
Total cuentas por cobrar, neto	**33.413.903.224**	**27.862.816.177**
Corriente	5.606.821.756	4.441.494.449

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
No corriente	27.807.081.468	23.421.321.728

(1) Al 30 de septiembre, se realizó un cambio en estimado que consiste en modificar el tratamiento del activo financiero de las concesiones viales en Chile de pesos chilenos a UF con un impacto en los ingresos de operación por valor $179.641.526. Este cambio se da por la situación actual inflacionaria que hoy impacta los resultados del grupo la cual no está reflejando el efecto de variación acumulado de UF a pesos chilenos en el activo financiero, puesto que las garantías de ingresos (VPI, IMG), subsidios, compensaciones, el CAPEX y OPEX, entre otros que hacen parte del activo financiero, son devengados en Unidades de Fomento (UF).

(2) 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 $2.202.738.619 (2021: $1.772.100.843), y la provisión por pérdidas esperadas constituida, incluida en la línea de provisión para pérdidas crediticias esperadas, es de $432.749.815 (2021: $368.299.425), para un valor neto en libros de $1.769.988.805 (2021: $1.403.801.418).

ISA, a través de sus compañías, impulsa el desarrollo en Brasil, Perú y Bolivia por medio de concesiones adquiridas para la prestación de servicios públicos de transporte de energía, para la prestación de servicios asociados a la Gestión de Sistemas de Tiempo Real en Colombia y para el servicio público de transporte vial, a través de las concesionarias en Chile y Colombia.

6.1 Información cualitativa sobre contratos de concesión de servicios

Desde el 31 de diciembre de 2021 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios en la información cualitativa sobre los contratos de concesión.

7. Propiedad, planta y equipo

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Propiedad, planta y equipo en operación		
Redes, líneas y cables	15.091.204.018	14.128.432.628
Plantas y ductos	7.457.832.084	7.160.494.231
Edificaciones	662.558.891	625.722.949
Terrenos	255.640.130	256.602.728
Maquinaria y equipo	699.658.905	648.997.245
Equipo de comunicación y computación	303.834.885	257.645.865
Equipo de transporte, tracción y elevación	94.508.908	84.462.010
Muebles, enseres y equipo de oficina	58.201.800	54.275.520
	24.623.439.621	**23.216.633.176**
Menos, depreciación acumulada	(12.085.340.637)	(11.663.305.180)
Total propiedad, planta y equipo en operación	**12.538.098.984**	**11.553.327.996**
Construcciones en curso y maquinaria, planta y equipo en montaje (1)	1.298.931.547	1.420.064.591
Total propiedad, planta y equipo, neto	**13.837.030.531**	**12.973.392.587**
Propiedad, planta y equipo	13.585.297.762	12.767.327.629
Activos por derecho de uso	251.732.769	206.064.958

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

- UPME 09-2016 Copey–Cuestecitas, 500 kV, y Copey–Fundación, 220 kV, por $332.954.562 (2021: $288.650.606), que 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: diciembre de 2023.

- UPME 06-2018 Nueva Subestación El Rio 220 kV y líneas de transmisión asociadas, por $213.556.726 (2021: $142.064.616) cuyo alcance contempla diseño, adquisición, construcción, pruebas y puesta en servicio de la nueva subestación El Rio 220 kV y líneas de transmisión asociadas. Fecha prevista de entrada en servicio: diciembre de 2022.

- UPME 07–2017 Sabanalarga–Bolívar 500 Kv, por $148.215.281 (2021: $99.871.516) comprende diseño, adquisición, construcción, pruebas y puesta en servicio de la línea de trasmisión Sabanalarga - Bolívar 500kV y del segundo transformador 500/220 kV -450MV en la subestación Bolívar. Fecha prevista de entrada en servicio: diciembre de 2022.

- UPME 04-2019 Línea de Transmisión La Loma–Sogamoso 500 kV, por $91.685.026 (2021: $48.888.577) comprende el diseño, adquisición de los suministros, construcción, pruebas y puesta en operación de una Línea de Transmisión 500kV circuito sencillo desde la subestación La Loma 500kV a la subestación Sogamaso 500kV, bahía de línea en ambas subestaciones y 2 módulos de compensación reactiva de línea 141 MVAr cada uno. Fecha prevista de entrada en servicio: abril de 2024.

- Proyecto Segundo Circuito Copey–Cuestecitas 500kV, por $59.637.148 (2021: $29.555.731). 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: septiembre de 2023.

- Proyecto Conexión de los parques eólicos Alpha y Beta a la subestación Nueva Cuestecitas 500 kV, por $54.683.133 (2021: $683.399) 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: diciembre de 2023.

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 septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, ISA y sus compañías consideran que no existen indicios operativos y/o económicos que indiquen que el valor en libros neto de la propiedad, panta y equipo no pueda ser recuperado.

8. Intangibles

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Concesiones [1]	14.030.964.519	11.879.030.404
Crédito mercantil [2]	1.440.470.393	1.271.684.939
Derechos [3]	1.109.479.018	1.019.569.615
Servidumbres [4]	732.972.315	653.669.345
Software	260.190.751	235.242.688
Licencias	120.943.070	107.267.761

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Lista de clientes	58.488.569	49.777.737
Marcas	58.515	58.515
	17.753.567.150	**15.216.301.004**
Menos, amortización acumulada	(5.971.964.601)	(4.969.488.139)
Total intangibles	**11.781.602.549**	**10.246.812.865**
Intangibles	11.781.101.665	10.246.272.793
Activos por derecho de uso	500.884	540.072

(1) Corresponde a concesiones de servicios clasificadas como activos intangibles según la CINIIF 12 en Perú, Bolivia y Colombia. El valor neto en libros de los contratos de concesión es $9.761.279.057 (2021: $8.373.061.292).

(2) Incluye los créditos mercantiles generados en las adquisiciones de negocios realizadas por ISA CTEEP por $656.780.664 (2021: $560.665.652), ISA Capital do Brasil por $377.515.535 (2021: $321.291.310), ISA por $243.197.284 para ambos períodos, ISA Perú por $127.334.098 (2021: $111.855.601), Intervial Chile S.A. por $29.419.877 (2021: $29.378.953), e Internexa Brasil Operadora de Telecomunicações por $6.222.935 (2021: $5.296.139).

(3) Incluye, principalmente, los derechos de uso de infraestructura y activos intangibles reconocidos mediante combinaciones de negocios en Brasil y Perú.

(4) Las servidumbres son derechos adquiridos para el paso de sus activos operativos, principalmente líneas de transmisión de energía eléctrica. Estos activos se adquieren a perpetuidad, por lo que no tienen establecido un plazo determinado o un límite contractual y el derecho se mantiene en el tiempo.

9. Pasivos financieros

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Bonos en circulación (1)	26.758.930.736	23.056.836.957
Obligaciones financieras (2)	4.606.836.682	4.735.460.587
Instrumentos financieros derivados	177.214.491	148.144.175
Total pasivos financieros	**31.542.981.909**	**27.940.441.719**
Corriente	1.866.501.570	2.866.266.646
No corriente	29.676.480.339	25.074.175.073

(1) Incluye las siguientes transacciones significativas:

- ISA CTM: recompra del bono internacional por USD 450 millones ($2.039.431.500). Esta operación se financió con una nueva emisión internacional de bonos corporativos por USD 500 millones ($2.063.735.000), con una tasa de interés de 5,2% y a un plazo de 16 años. Las calificadoras internacionales Fitch Ratings (BBB) y Moody's (Baa3) mantuvieron la calificación de la emisión dentro del rango de grado de inversión.
- ISA CTEEP: emisión de Debentures 12ª por BRL 700 millones ($586.773.388) para refinanciar deuda y obtener flujo de caja, aumento en las siguientes emisiones por actualización de la corrección monetaria de Debentures 7ª por BRL48.1 millones ($40.280.474), Debentures 8ª emisión por BRL 28,5 millones ($23.914.002), Debentures 9ª Serie 2 por BRL 45,2 millones ($37.922.767), Debentures 10ª emisión por BRL 72,2 millones ($60.554.240), Debentures 11ª Serie 1 por BRL 42,5 millones ($35.656.141).
- RUTA DEL BOSQUE: prepago y liquidación total del Bono Serie B por UF 1,6 millones ($257.197.442) por terminación de la concesión.
- ISA: pago total de los Bonos Tramo 8 Serie C9 del Programa de Títulos Valores por $120.000.000.
- RUTA DEL MAIPO: pago total de los bonos en dólares por USD 11,9 millones ($54.153.106) y nuevo desembolso por UF 152.632 ($24.678.919) por capitalización de intereses de los Bonos Serie D.
- RUTA COSTERA: amortización de los Bonos Serie A en dólares por USD 7,9 millones ($35.798.386).

(2) Incluye las siguientes transacciones significativas:

- ISA CTEEP: abono total al crédito de Bradesco por BRL 649.999.996 ($544.861.000) y desembolso de nuevo préstamo de Banco de Desarrollo de Brasil (BNDES) por BRL 227 millones ($190.248.697) destinados al plan de inversiones.
- TRANSELCA: desembolso de nuevo crédito por $194.000.000 destinado a financiación de los proyectos Smart Valves Santa Marta, Ampliación Copey y Conexión Nabusimake.
- RUTA DEL LOA: desembolsos de las Compañía de Seguros Euroamérica y Confuturo por UF 1,2 millones ($189.661.748) destinados a la construcción de la concesión.
- ISA REP: pago final al Banco de Crédito de Perú (BCP) por USD 40 millones ($181.282.800) y nuevo desembolso crédito de Scotiabank por USD 30 millones ($135.962.100).
- RUTA ARAUCANÍA: prepagos totales a Banco de Chile por UF 733.604 ($118.615.964), Banco CorpBanca por UF 298.289 ($48.230.153), Banco Estado por UF 406.546 ($65.734.218) correspondientes a los Tramos B1 y B2 del crédito sindicado. Además, realizó desembolsos de los Tramos F1 por CLP 15.440 millones ($72.871.098) y por UF 962.987 ($155.704.846) destinados a los avances de las obras adicionales del convenio CARd5 y realizó pagos por CLP 28.863 millones ($136.224.286) del Tramo F1 y por CLP 8.390 ($39.596.691) del Tramo G, ambos del crédito sindicado.
- ISA CTM: prepagos a BCP por USD 40 millones ($181.282.800) y a Scotiabank por USD 10 millones ($45.320.700).
- INTERVIAL: abono a crédito de Itaú Corp Banca por CLP 17.704 millones ($83.555.892).
- INTERNEXA operación de manejo con Banco Popular por $51.085.358 mejorando tasas de interés y plazo, y nuevos desembolsos de créditos por un total $34.822.000 destinados al plan de inversiones.
- RUTA DE LOS RÍOS: desembolsos por UF 272.168 ($44.006.408) para flujo de caja y realizó abonos por UF 398.140 ($64.375.012).
- INTERNEXA PERÚ: desembolsos de créditos de BCP por USD 4,9 millones ($22.297.143) y de Banco Interbank por USD 5 millones ($22.660.350) destinados a plan de inversiones.

9.1 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	
	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Corriente	1.033.947.770	870.373.747	832.553.800	1.995.892.899	1.866.501.570	2.866.266.646
Año 2	886.333.681	2.429.302.002	301.256.723	512.658.358	1.187.590.404	2.941.960.360
Año 3	2.937.161.043	1.008.804.395	585.307.678	376.165.235	3.522.468.721	1.384.969.630
Año 4	2.465.080.737	1.143.014.427	969.571.272	597.686.854	3.434.652.009	1.740.701.281
5 años en adelante	19.550.998.364	17.722.717.118	1.980.770.841	1.283.826.684	21.531.769.205	19.006.543.802
Total	**26.873.521.595**	**23.174.211.689**	**4.669.460.314**	**4.766.230.030**	**31.542.981.909**	**27.940.441.719**

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

9.2 Garantías

Al 30 de septiembre de 2022 y en el marco de la definición del párrafo 14 de la norma NIIF 7, el valor estimado de las garantías vigentes otorgadas por ISA y sus empresas que se utilizan para apoyar el crecimiento en sus diferentes unidades de negocio y para asegurar la viabilidad comercial, operativa y estratégica, clasificadas por país de domicilio de la compañía que otorga la garantía, es:

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Colombia	2.679.000.000	2.679.000.000

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Chile [1]	15.132.439.272	14.125.087.583
Brasil [2]	2.441.557.548	1.657.079.791
Total valor de las garantías vigentes	**20.252.996.820**	**18.461.167.374**

[1] En Chile, los cambios obedecen principalmente a un incremento por efecto de conversión de moneda y al incremento en el valor de la deuda garantizada con prenda de acciones de RUTA DEL LOA en UF 814.500 ($131.696.073) y en CLP 192.683.060 ($909.411).

[2] En Brasil, en CTEEP incluyen la prenda de acciones de las subsidiarias IEEV, IEMG, PBTE, TIBAGI otorgadas para respaldar las obligaciones a favor de los tenedores de los Debentures 9ª (2ª Série) y 10ª emisiones por un total por BRL 869 millones ($728.447.139) y BRL 810 millones ($679.753.923), respectivamente. Adicionalmente, consideran las garantías otorgadas por las subsidiarias IE Serra Do Japi por BRL 26,5 millones ($22.211.559), IENNE BRL 125,3 millones ($105.065.304), a favor de los bancos financiadores.

9.3 Compromisos

Desde el 31 de diciembre de 2021 hasta la fecha sobre la que se informa, no se han presentado cambios materiales en los compromisos (covenants) de ISA y sus empresas.

9.4 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.

10. Provisiones

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Litigios y demandas	153.666.739	135.744.125
Otras provisiones	395.010.218	355.615.381
Total provisiones	**548.676.957**	**491.359.506**
Corriente	161.204.853	154.088.848
No corriente	387.472.104	337.270.658

Septiembre 2022	Litigios, demandas y otras contingencias	Ambientales	Mantenimiento mayor	Otras provisiones	Total
Saldo inicial	**135.744.125**	**63.161.039**	**286.917.179**	**5.537.163**	**491.359.506**
Adiciones	32.317.013	1.605.032	27.007.151	756.238	61.685.434
Recuperaciones	(11.778.019)	-	-	-	(11.778.019)
Utilizaciones	(19.780.187)	(21.720.074)	(29.874.884)	(96.065)	(71.471.210)
Costo financiero	8.131.927	-	7.498.873	-	15.630.800
Efecto de conversión	18.386.549	5.064.427	39.432.025	895.155	63.778.156
Otros cambios	(9.354.669)	8.826.959	-	-	(527.710)
Saldo final	**153.666.739**	**56.937.383**	**330.980.344**	**7.092.491**	**548.676.957**
Corriente	44.996.059	37.542.486	71.573.817	7.092.491	161.204.853
No corriente	108.670.680	19.394.897	259.406.527	-	387.472.104

Desde el 31 de diciembre de 2021 hasta el periodo sobre el que se informa, no han ocurrido cambios significativos o inusuales en las provisiones que requieran ser informados, excepto por la provisión

registrada en ISA TRANSELCA por $9.000.000, por la resolución sanción emitida por la Superintendencia de Servicios públicos Domiciliarios.

11. 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.

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
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 septiembre de 2022 y diciembre de 2021.

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.

11.1 Ganancias por acción

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

	Septiembre 2022 (No auditado)	Septiembre 2021 (No auditado)
Utilidad neta del ejercicio	1.769.821.936	1.215.193.112
Promedio de acciones en circulación en el período	1.107.677.894	1.107.677.894
Utilidad neta por acción (expresada en $)	1.597,78	1.097,06

11.2 Dividendos

Los dividendos decretados en 2022 y 2021 por ISA matriz se detallan a continuación:

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Utilidad neta del ejercicio anterior	1.658.958.653	2.062.949.664
Acciones en circulación	1.107.677.894	1.107.677.894
Dividendo ordinario por acción (en $)	749	744
Dividendo extraordinario por acción (en $)	-	559
Total, dividendos por acción decretados	749	1.303
Dividendos decretados	829.243.141	1.443.304.296
Forma de pago	Dividendos ordinarios pagaderos en dos cuotas, en julio y en diciembre de 2022	Dividendos ordinarios y extraordinarios pagados en dos cuotas, en julio y en diciembre de 2021

En la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 25 de marzo de 2022, ISA decretó dividendos ordinarios por $829.243.141 (2021: $1.443.304.296), correspondientes a $749 por acción para las 1.107.677.894 acciones ordinarias en circulación. El 22 de julio de 2022, ISA pagó la primera cuota de los dividendos por $415 mil millones correspondiente al 50% de la utilidad neta del año 2021. El segundo pago de dividendos se realizará en el mes de diciembre.

11.3 Reservas

	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Fortalecimiento patrimonial [1]	6.736.103.591	5.906.795.680
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	**7.690.798.498**	**6.861.490.587**

[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 26 de marzo de 2022 se aprobó constituir una reserva ocasional para el fortalecimiento patrimonial, por valor de $829.307.911 (2021: $619.645.368), para atender compromisos de inversión ya adquiridos y mantener la solidez financiera.

12. Resultado financiero, neto

	Septiembre 2022 (No auditado)	Septiembre 2021 (No auditado)
Ingresos financieros	322.818.114	145.697.046
Gastos financieros [1]	1.548.435.591	1.434.543.508
Total gastos financieros, netos	**(1.225.617.477)**	**(1.288.846.462)**
Ingreso por diferencia en cambio y unidades reajustables	2.685.988.725	577.118.684
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables	3.424.491.544	964.042.720
Gasto por diferencia en cambio y unidades reajustables, neto [2]	**(738.502.819)**	**(386.924.036)**
Total resultado financiero, neto	**(1.964.120.296)**	**(1.675.770.498)**

[1] Se presentan mayores gastos financieros por un mayor nivel de endeudamiento, que incluye la emisión de bonos para financiar el crecimiento de ISA y sus empresas.

[2] Se presenta mayor gasto por diferencia en cambio principalmente por el efecto de mayores índices inflacionarios en Chile en la UF, que es la variable a la que está indexada la deuda en estas concesiones viales.

13. Impuesto a las ganancias

13.1 Impuesto sobre las ganancias

	Septiembre 2022 (No auditado)	Septiembre 2021 (No auditado)
Gasto por impuesto corriente	515.456.116	658.771.802
Gasto por impuesto diferido	196.672.313	276.298.953
Total gasto por impuesto a las ganancias	**712.128.429**	**935.070.755**

A 30 de septiembre de 2022, la tasa efectiva de tributación de ISA y sus Empresas es de 19,59%, un 9,21% menos, frente a la tasa del 30 de septiembre de 2021 (28,80%), debido principalmente a la inclusión de la deducción de los Juros de Capital Propio en ISA CTEEP en cálculo de la tasa efectiva estimada de impuestos, al efecto del reajuste a UF en las compañías de vías en Chile en el impuesto diferido, que se reduce en parte con el mayor ingreso por impuesto diferido activo por el reajuste de las pérdidas fiscales.

13.2 Principales disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción

No se presentaron cambios relevantes en las disposiciones fiscales vigentes aplicables por jurisdicción, que afectaran a ISA y sus Empresas, excepto en Colombia, por el cambio en la tarifa nominal de impuestos, que, a partir del año gravable 2022, pasó del 31% a 35%, y es por esto que en septiembre 30 de 2022 se reconoció el impuesto diferido a la tarifa del 35%.

13.3 Pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria

A 30 de septiembre de 2022, ISA y sus Empresas tienen pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva por $8.373.468.876 (2021: $6.866.179.343). Sobre el beneficio de las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva por $7.610.270.917 (2021: $6.364.386.630), ISA y sus empresas reconocen un impuesto diferido de $2.068.324.208 (2021: $1.722.487.943). 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 $229.042.882 (2021: $153.681.026).

Desde el 31 de diciembre de 2021 hasta la fecha sobre la que se informa no se presentan cambios significativos en las pérdidas fiscales y excesos de renta presuntiva de ISA y sus Empresas y el impuesto diferido reconocido por estos beneficios.

13.4 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.

14. 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	
	Spetiembre 2022 (No auditado)	**Diciembre 2021**
Control conjunto		
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	52.555.341	44.728.159
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	12.677.489	10.759.981
Derivex	335.000	335.000
Interligação Elétrica Ivaí S.A.	137.258	28.292
Interligação Elétrica Paraguaçu S.A.	7.378	28.292
Ventas Profesionales Ltda.	501	-
Interligação Elétrica Aimorés S.A.	-	28.292
Total	**65.712.967**	**55.908.016**
Corriente	65.377.466	55.573.016
No corriente	335.501	335.000

Al 30 de septiembre de 2022 y 2021 no han ocurrido transacciones entre partes relacionadas con impacto en los ingresos, costos y gastos, ni existen garantías otorgadas por los saldos entre partes relacionadas ni deterioro sobre las cuentas por cobrar, excepción por el saldo con Transnexa S.A. E.M.A., que se encuentra 100% deteriorado.

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

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

	Estado de resultados		Estado de situación financiera	
	Septiembre 2022 (No auditado)	**Septiembre 2021** (No auditado)	**Septiembre 2022** (No auditado)	**Diciembre 2021**
Junta Directiva				
Retribución de la Junta Directiva ISA	1.575.206	1.325.056	-	-
Alta Gerencia [1]				
Cuentas cobrar	-	-	2.222.387	1.218.429

	Estado de resultados		Estado de situación financiera	
	Septiembre 2022 (No auditado)	Septiembre 2021 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Remuneración	11.293.958	9.942.807	-	-
Beneficios a corto plazo	9.391.989	6.277.509	-	-
Total remuneración al personal clave	**22.261.153**	**17.545.372**	**2.222.387**	**1.218.429**

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

14.2 Saldos y transacciones con Ecopetrol

A la fecha sobre la que se informa, no existen otras transacciones distintas a los dividendos por pagar por ISA a Ecopetrol en su calidad de controlante.

15. Segmentos de operación

15.1 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.

15.2 Información financiera de segmento de operación

Septiembre 2022 (No auditado)	Transporte de Energía Eléctrica	Concesiones Viales	Tecnologías de Información y Telecomunicaciones	Total segmentos de operación
Ingresos ordinarios	7.323.576.508	1.909.943.105	344.014.826	9.577.534.439
Costos de operación	(2.804.571.136)	(806.290.284)	(213.149.960)	(3.824.011.380)
Utilidad bruta	**4.519.005.372**	**1.103.652.821**	**130.864.866**	**5.753.523.059**
Gastos de administración	(483.052.449)	(65.788.835)	(99.739.949)	(648.581.233)
Otros ingresos operacionales	1.573.309	-	-	1.573.309
Participación neta en participadas	504.392.752	(7.439)	(26.793.516)	477.591.797
Otros ingresos (gastos), netos	7.766.649	(6.105.958)	13.790.124	15.450.815
Utilidad operacional	**4.549.685.633**	**1.031.750.589**	**18.121.525**	**5.599.557.747**
Resultado financiero	(1.148.863.783)	(768.489.729)	(46.766.784)	(1.964.120.296)
Utilidad antes de impuestos	**3.400.821.850**	**263.260.860**	**(28.645.259)**	**3.635.437.451**
Impuesto de renta	(710.043.432)	5.936.266	(8.021.263)	(712.128.429)
Utilidad neta	**2.690.778.418**	**269.197.126**	**(36.666.522)**	**2.923.309.022**
Utilidad del interés no controlador	(1.147.213.056)	(6.312.399)	38.369	(1.153.487.086)
Utilidad neta de la controladora	**1.543.565.362**	**262.884.727**	**(36.628.153)**	**1.769.821.936**

Septiembre 2021 (No auditado)	Transporte de Energía Eléctrica	Concesiones Viales	Tecnologías de Información y Telecomunicaciones	Total segmentos de operación
Ingresos ordinarios	6.257.050.704	1.481.878.601	306.953.471	8.045.882.776
Costos de operación	(2.127.221.719)	(680.500.544)	(185.460.838)	(2.993.183.101)
Utilidad bruta	**4.129.828.985**	**801.378.057**	**121.492.633**	**5.052.699.675**
Gastos de administración	(416.555.492)	(53.173.341)	(73.436.187)	(543.165.020)
Otros ingresos operacionales	29.477.288	-	-	29.477.288
Participación neta en participadas	433.525.717	(7.097)	(41.976.704)	391.541.916
Otros (gastos) ingresos, netos	(5.576.021)	(15.270.000)	12.871.734	(7.974.287)
Utilidad operacional	**4.170.700.477**	**732.927.619**	**18.951.476**	**4.922.579.572**
Resultado financiero	(1.164.067.088)	(489.332.151)	(22.371.259)	(1.675.770.498)
Utilidad antes de impuestos	**3.006.633.389**	**243.595.468**	**(3.419.783)**	**3.246.809.074**
Impuesto de renta	(911.660.975)	(10.011.722)	(13.398.058)	(935.070.755)
Utilidad neta	**2.094.972.414**	**233.583.746**	**(16.817.841)**	**2.311.738.319**
Utilidad del interés no controlador	(1.095.652.274)	(727.717)	(165.216)	(1.096.545.207)
Utilidad neta de la controladora	**999.320.140**	**232.856.029**	**(16.983.057)**	**1.215.193.112**

15.3 Activos y pasivos por negocios

	Activos por negocios		Pasivos por negocios	
	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Transporte de Energía	57.866.657.944	48.242.424.716	35.515.717.289	30.158.047.666
Concesiones Viales	12.421.512.879	12.059.434.308	8.664.895.293	8.554.613.327
Tecnologías de Información y Telecomunicaciones	1.543.350.165	1.396.328.023	971.510.081	852.530.515
Total activos y pasivos por negocios	**71.831.520.988**	**61.698.187.047**	**45.152.122.663**	**39.565.191.508**

15.4 Información financiera por área geográfica

	Ingresos ordinarios		Activos no corrientes	
	Septiembre 2022 (No auditado)	Septiembre 2021 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Colombia	2.396.646.856	2.036.067.468	9.293.379.248	8.949.519.065
Chile	1.962.176.263	1.471.569.999	5.507.714.693	4.852.114.735
Brasil	3.412.985.087	2.893.632.882	5.150.738.985	4.018.798.283
Perú	1.746.246.717	1.596.610.484	10.268.167.243	8.830.403.391
Otros países	59.479.516	48.001.943	546.433.335	529.035.970

	Ingresos ordinarios		Activos no corrientes	
	Septiembre 2022 (No auditado)	Septiembre 2021 (No auditado)	Septiembre 2022 (No auditado)	Diciembre 2021
Total	**9.577.534.439**	**8.045.882.776**	**30.766.433.504**	**27.179.871.444**

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.

16. 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 septiembre de 2022 y diciembre de 2021. El valor en libros a costo amortizado de los activos y pasivos financieros es una aproximación a su valor razonable.

	Septiembre 2022 (No auditado)		Diciembre 2021	
	Costo amortizado	Valor razonable	Costo amortizado	Valor razonable
Activos financieros				
Efectivo	-	1.951.137.504	-	1.894.582.364
Inversiones de renta fija	2.487.411.789	-	2.260.289.757	-
Inversiones de renta variable	-	569.392.954	-	531.590.138
Cuentas por cobrar	3.409.954.756	2.196.867.000	2.859.233.848	1.582.260.601
Otros activos financieros	116.796.352	1.013.590.182	232.920.589	585.957.812
Total corriente	**6.014.162.897**	**5.730.987.640**	**5.352.444.194**	**4.594.390.915**
Efectivo restringido	-	333.463.998	-	138.687.537
Inversiones de renta variable	-	18.006.402	-	17.468.014
Cuentas por cobrar	10.487.503.726	17.319.577.742	9.763.624.788	13.657.696.940
Otros activos financieros	-	-	-	1.283.198
Derivados	-	1.562.587	-	13.019.321
Total no corriente	**10.487.503.726**	**17.672.610.729**	**9.763.624.788**	**13.828.155.010**
Total activos financieros	**16.501.666.623**	**23.403.598.369**	**15.116.068.982**	**18.422.545.925**
Pasivos financieros				
Bonos y obligaciones financieras	1.866.501.570	-	2.855.224.640	-
Instrumentos derivados	-	-	-	11.042.006
Cuentas por pagar	1.548.931.358	-	949.139.849	-
Total corriente	**3.415.432.928**	**-**	**3.804.364.489**	**11.042.006**
Bonos y obligaciones financieras	29.499.265.848	-	24.937.072.904	-
Instrumentos derivados	-	177.214.491	-	137.102.169
Cuentas por pagar	226.988.959	-	215.467.269	-
Total no corriente	**29.726.254.807**	**177.214.491**	**25.152.540.173**	**137.102.169**
Total pasivos financieros	**33.141.687.735**	**177.214.491**	**28.956.904.662**	**148.144.175**

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2022 y diciembre de 2021, clasificados en los niveles de jerarquía de valor razonable.

	Septiembre 2022 (No Auditado)			Diciembre 2021		
	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	1.951.137.504	1.951.137.504	-	1.894.582.364	1.894.582.364	-

	Septiembre 2022 (No Auditado)			Diciembre 2021		
	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II	Valor en libros	Valor razonable Nivel I	Nivel II
Inversiones de renta variable	569.392.954	569.392.954	-	531.590.138	531.590.138	-
Cuentas por cobrar	19.516.444.742	-	19.516.444.742	15.239.957.541	-	15.239.957.541
Otros activos financieros	1.015.152.769	1.013.590.182	1.562.587	600.260.328	585.957.812	14.302.516
Efectivo restringido	333.463.998	333.463.998	-	138.687.537	138.687.537	-
Inversiones	18.006.402	-	18.006.402	17.468.017	-	17.468.017
Activos financieros a valor razonable	**23.403.598.369**	**3.867.584.638**	**19.536.013.731**	**18.422.545.925**	**3.150.817.851**	**15.271.728.074**
Pasivos financieros						
Derivados financieros	177.214.491	-	177.214.491	148.144.175	-	148.144.175
Pasivos financieros a valor razonable	**177.214.491**	**-**	**177.214.491**	**148.144.175**	**-**	**148.144.175**
Activos netos a valor razonable	**23.226.383.878**	**3.867.584.638**	**19.358.799.240**	**18.274.401.750**	**3.150.817.851**	**15.123.583.899**
Corriente	5.730.987.640	3.534.120.640	2.196.867.000	4.583.348.909	3.012.130.314	1.571.218.595
No corriente	17.495.396.238	333.463.998	17.161.932.240	13.691.052.841	138.687.537	13.552.365.304
Total	**23.226.383.878**	**3.867.584.638**	**19.358.799.240**	**18.274.401.750**	**3.150.817.851**	**15.123.583.899**

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

- En julio de 2022, ISA Inversiones Chile constituyó la empresa Conexión Kimal Lo Aguirre S.A. junto con Transelec y China Southern Power Grid International (CSG), donde realizó un aporte de capital de $117 mil millones. Esta empresa construirá y operará el proyecto Kimal-Lo Aguirre en Chile adjudicado en 2021.

18. 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.

19. Eventos subsecuentes

ISA y sus empresas evaluaron eventos subsecuentes desde el 30 de septiembre de 2022 hasta el 19 de octubre de 2022, fecha en la que los estados financieros consolidados fueron aprobados por la Junta Directiva para su publicación. Durante este período ocurrieron los siguientes hechos posteriores considerados significativos.

- El 7 de octubre de 2022, ISA, a través de ISA INTERCOLOMBIA e ISA TRANSELCA, se acogió a las disposiciones propuestas por el Ministerio de Minas y Energía y la Comisión de Regulación de Energía y Gas, contenidas en la Resolución CREG 101-027 de 2022 (modificada por la Resolución CREG 101 031 de 2022), para la disminución voluntaria de tarifas de energía en Colombia.

TABLA DE REFERENCIA PARA SIGLAS

ANEEL	Agencia Nacional de Energía Eléctrica (Brasil)
ASIC	Administración del Sistema de Intercambios Comerciales
BCI	Banco de Crédito e Inversiones
BCIE	Banco Centroamericano de Integración Económica
BID	Banco Interamericano de Desarrollo
BRL	Real brasileño
BNDES	Banco Nacional de Desarrollo Económico y Social
CADE	Conselho Administrativo de Defesa Econômica
CAF	Banco de Desarrollo de América Latina o Corporación Andina de Fomento
CAN	Comunidad Andina de Naciones
CESP	Compañía Energética de São Paulo (Brasil)
CGN	Contaduría General de la Nación
CHC	Compañías *Holding* Colombianas
CINIIF	Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera
CLP	Peso chileno
CMF	Comisión para el Mercado Financiero
CND	Centro Nacional de Despacho
CONFIS	Consejo Superior de Política Fiscal
COP	Peso colombiano
CREE	Contribución Empresarial para la Equidad o Impuesto sobre la Renta para la Equidad
CREG	Comisión de Regulación de Energía y Gas
DECEVAL	Depósito Centralizado de Valores de Colombia
DL600	Decreto Ley 600
ECE	Empresas Controladas del Exterior
EPM	Empresas Públicas de Medellín E.S.P.
EPR	Empresa Propietaria de la Red
FAER	Fondo de Apoyo Financiero para Energización de Zonas Rurales Interconectadas
FAZNI	Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas no Interconectadas
FOES	Fondo de Energía Social
FUNCESP	Fundación CESP
GMF	Gravamen a los Movimientos Financieros
IASB	International Accounting Standards Board
ICO	Instituto de Crédito Oficial (Chile)
IDPC	Impuesto de Primera Categoría
IGV	Impuesto General a las Ventas
IMG	Ingreso Mínimo Garantizado
IRPJ	Impuesto de Renta de las Personas Jurídicas

IT	Impuesto a las Transacciones
IUE	Impuesto a las Utilidades de Empresas (Bolivia)
MDI	Mecanismo de Distribución de Ingresos
MOP	Ministerio de Obras Públicas (Chile)
NCIF	Normas de Contabilidad e Información Financiera
NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
OECD	Organización para la Cooperación y Desarrollo Económico
OSINERGMIN	Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (Perú)
PDI	Pérdida Dado Incumplimiento
PIB	Producto Interno Bruto
PIS	Programa de Integração Social
PLCR	Project Life Cover Ratio, en español, Ratio de Cobertura Vida del Proyecto
PROINVERSIÓN	Promoción de la Inversión Privada del Perú
PRONE	Programa de Normalización de Redes Eléctricas
PSAP	Plan de Aposentaduría y Pensión
RAP	Receita Anual Permitida
RBSE	Red Básica del Sistema Existente
RCSD o DSCR	Índice de Cobertura de Servicio de Deuda
REP	Red de Energía del Perú
RGR	Reserva Global de Reversión
SIEPAC	Sistema de Transmisión Eléctrica para América Central
SSPD	Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios
STN	Sistema de Transmisión Nacional
SUNAT	Superintendencia Nacional de Administración Tributaria (Perú)
UGEs	Unidades Generadoras de Efectivo
UNE	Une Telecomunicaciones S.A. E.S.P.
UPME	Unidad de Planeación Minero Energética
USD	Dólar de Estados Unidos de América
UVR	Unidad de Valor Real
VQ	Voltage Quality

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

Medellín, 19 de octubre de 2022

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 consolidados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2022, y de los estados de resultados integrales consolidados condensados intermedios, de cambios en el patrimonio consolidados condensados intermedios y flujos de efectivo consolidados condensados intermedios por el período de nueve meses terminado en esa fecha, se han verificado previamente las afirmaciones contenidas en ellos y las cifras han sido tomadas fielmente de los libros.



César Augusto Ramírez Rojas
Primer Suplente del Presidente



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

Building a better working world

Informe de Revisión de Información Financiera Intermedia Consolidada Condensada

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

Introducción

He revisado los estados financieros intermedios consolidados condensados adjuntos de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. y sus subsidiarias., que comprenden el estado intermedio consolidado condensado de situación financiera al 30 de septiembre de 2022 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 nueve 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 sus subsidiarias., al 30 de septiembre de 2022, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el período de nueve meses terminado en dicha fecha, de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

Building a better working world

Párrafo de énfasis

Tal como se describe en la Nota 6 a los estados financieros intermedios consolidados condensados al 30 de septiembre de 2022, la Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista (CTEEP), subsidiaria de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. a través de ISA Capital do Brasil, tiene cuentas por cobrar al Estado de Sao Paulo (Brasil) por $ 1.769.989 millones de pesos colombianos. Esta cuenta por cobrar se relaciona con los impactos de la Ley 4.819 de 1958, que otorgó a los empleados de empresas bajo el control del Estado de Sao Paulo, beneficios que ya habían sido otorgados a otros servidores públicos.

CTEEP ha emprendido acciones legales contra el Estado para cobrar estas cuentas por cobrar. Los estados financieros adjuntos no incluyen ajustes que pudieran resultar del resultado de esta incertidumbre. Nuestra conclusión no se modifica con respecto a 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.



Norma Constanza Camacho Cadena
Revisor Fiscal
Tarjeta Profesional 135842-T
Designada por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Medellín, Colombia
11 de noviembre de 2022