



**INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD
Y SUBSIDIARIAS (GRUPO ICE)**

**Estados Financieros Intermedios
Consolidados Condensados**

Junio

GRUPO *ice* | 2023

Contenido

PÁGINA

I. Información sobre los estados financieros Grupo ICE

Estado de la Situación Financiera	03
Estado de Resultado y Otros Resultados Integrales	04
Estado de Cambios en el Patrimonio	05
Estado de Flujos de Efectivo	06
Notas	07

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS
(San José, Costa Rica)

Estado Consolidado Condensado de Situación Financiera
(En millones de colones)

	Nota	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Activos			
Activos no corrientes:			
Propiedades, planta y equipo, neto	5	4.898.206	5.007.262
Activos intangibles, neto	6	84.324	93.566
Otros activos		6.670	8.338
Inversiones en instrumentos de patrimonio		5.534	5.727
Efectos y otras cuentas por cobrar, neto		178.125	177.230
Inversiones en instrumentos financieros	7	364.603	359.764
Total activos no corrientes		5.537.462	5.651.887
Activos corrientes:			
Inventarios	8	57.253	55.379
Efectos y otras cuentas por cobrar, neto		86.242	65.030
Inversiones en instrumentos financieros	9	159.725	191.429
Cuentas por cobrar comerciales, neto		195.056	175.028
Gastos prepagados		7.809	5.870
Otros activos		145	146
Efectivo y equivalentes de efectivo		418.976	338.778
Activos mantenidos para la venta		906	616
Total activos corrientes		926.112	832.276
Total activos		6.463.574	6.484.163
Pasivos y Patrimonio			
Patrimonio:			
Capital aportado		155	155
Reservas		2.603.385	2.469.080
Utilidades retenidas		328.123	328.297
Patrimonio atribuible al propietario del Grupo ICE		2.931.663	2.797.532
Participaciones no controladoras		6.123	6.130
Patrimonio, neto		2.937.786	2.803.662
Pasivos:			
Pasivos no corrientes:			
Bonos por pagar	10	745.127	799.241
Préstamos por pagar	10	1.301.243	1.356.137
Obligaciones por arrendamientos	10	234.898	270.342
Beneficios a empleados	11	454.224	450.866
Cuentas por pagar		145.241	153.626
Pasivos de los contratos		63.097	61.769
Ingresos diferidos - subvenciones de Gobierno		21.868	20.717
Pasivos por impuestos diferidos		80.051	81.492
Provisiones		1.719	3.799
Total pasivos no corrientes		3.047.468	3.197.989
Pasivos corrientes:			
Bonos por pagar	10	40.990	74.457
Préstamos por pagar	10	83.166	92.331
Obligaciones por arrendamientos	10	40.851	62.832
Beneficios a empleados	11	104.792	98.570
Cuentas por pagar		137.663	84.203
Pasivos de los contratos		10.653	10.271
Ingresos diferidos - subvenciones de Gobierno		-	281
Intereses acumulados por pagar		24.810	25.881
Provisiones		26.788	23.768
Otros pasivos		8.607	9.918
Total pasivos corrientes		478.320	482.512
Total pasivos		3.525.788	3.680.501
Total pasivos y patrimonio		6.463.574	6.484.163

Las notas que se acompañan, son parte integral de los estados financieros consolidados condensados.

Harold Cordero Villalobos
Gerente General

Keiner Arce Guerrero
Gerente de Finanzas

Lizbeth Hernández Castillo
Directora Contaduría

Céd. 400004213902
INSTITUTO COSTARRICENSE DE
ELECTRICIDAD
Atención: INSTITUTO
COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

Registro Profesional: 13537
Contador: HERNANDEZ CASTILLO
LISBETH

Estado de Situación Financiera
2023-08-16 12:31:28 -0600



VERIFICACION: 5xyVEK92
<https://timbres.contador.co.cr>

TIMBRE 300.0 COLONES

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS
(San José, Costa Rica)

Estado Consolidado Condensado de Resultados y Otros Resultados Integrales
(En millones de colones)

Por el periodo de seis y tres meses terminados al 30 de junio de

	Nota	Por el periodo de seis meses terminados al 30 de junio 2023	Por el periodo de seis meses terminados al 30 de junio 2022	Por el periodo de tres meses terminados al 30 de junio 2023	Por el periodo de tres meses terminados al 30 de junio 2022
Ingresos de actividades ordinarias	12	€ 696.703	716.572	360.449	368.466
Costos de operación:					
Operación y mantenimiento		273.216	236.395	159.430	116.570
Operación y mantenimiento de equipos bajo arrendamiento		27.484	34.098	11.580	11.941
Compras y servicios complementarios		86.983	73.360	45.200	33.588
Comercialización		33.156	39.194	15.370	22.347
Gestión productiva		51.993	43.536	25.789	19.362
Total costos de operación		472.832	426.583	257.369	203.808
Excedente bruto		223.871	289.989	103.080	164.658
Otros ingresos		16.473	13.662	9.341	6.317
Gastos de operación:					
Administrativos		46.519	55.034	21.916	28.332
Comercialización		61.851	63.376	31.317	30.671
Estudios preliminares		10.741	11.318	5.212	5.650
Complementarios		1.334	594	1.105	254
Pérdida por deterioro de saldos por cobrar		7.241	2.730	4.212	285
Otros gastos		12.550	12.381	6.403	5.778
Total gastos de operación		140.236	145.433	70.165	70.970
Excedente de operación		100.108	158.218	42.256	100.005
Ingresos y (costos) financieros:					
Ingresos financieros		23.189	17.930	13.340	9.679
Costos financieros		(111.670)	(123.246)	(58.904)	(65.303)
Fluctuaciones cambiarias - netas		116.024	(94.795)	6.518	(40.420)
Total costos financieros, neto		27.543	(200.111)	(39.046)	(96.044)
Participación en negocios conjuntos		(14)	45	(7)	20
Excedente (déficit) neto antes de impuestos		127.637	(41.848)	3.203	3.981
Impuesto sobre la renta		1.441	2.540	526	1.411
Excedente (déficit) neto		€ 129.078	(39.308)	3.729	5.392
Otros resultados integrales:					
Partidas que no se reclasificarán posteriormente al resultado del periodo:					
Efecto de (pérdida) ganancia actuarial del periodo		€ (93)	65	(93)	-
		(93)	65	(93)	-
Partidas que se reclasifican o pueden reclasificarse posteriormente al resultado del periodo:					
Valuación de inversiones en instrumentos financieros al valor razonable		14.716	(12.883)	10.879	(6.208)
Valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio al valor razonable		(177)	106	(15)	27
		14.539	(12.777)	10.864	(6.181)
Otros resultados integrales, neto de impuestos		14.446	(12.712)	10.771	(6.181)
Resultado integral total del periodo		€ 143.524	(52.020)	14.500	(789)
Resultado del periodo atribuible a:					
Propietarios del Grupo ICE		€ 129.085	(39.419)	3.731	5.293
Participaciones no controladoras		(7)	111	(2)	99
		€ 129.078	(39.308)	3.729	5.392
Resultados integrales total del periodo atribuible a:					
Propietarios del Grupo ICE		€ 143.531	(52.131)	14.502	(888)
Participaciones no controladoras		(7)	111	(2)	99
		€ 143.524	(52.020)	14.500	(789)

Las notas que se acompañan, son parte integral de los estados financieros consolidados condensados.

Harold Cordero Villalobos
Gerente General

Keiner Arce Guerrero
Gerencia de Finanzas

Lizbeth Hernández Castillo
Directora Contaduría

Céd. 400004213902
INSTITUTO COSTARRICENSE DE
ELECTRICIDAD
Atención: INSTITUTO
COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD
Registro Profesional: 13537
Contador: HERNANDEZ CASTILLO
LISBETH
Estado de Resultados Integral
2023-08-16 12:31:41 -0600



VERIFICACION: 5xyVEK92
<https://timbres.contador.co.cr>

TIMBRE 300.0 COLONES

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS
(San José, Costa Rica)

Estado Consolidado Condensado de Cambios en el Patrimonio
(En millones de colones)

Por el periodo de seis meses terminados al 30 de junio de

	Reservas								Utilidades retenidas				Patrimonio atribuible al propietario del Grupo ICE	Participaciones no controladoras	Patrimonio, neto	
	Capital aportado	Reserva legal	Reserva para desarrollo de proyectos	Ganancias (pérdidas) actuariales	Valuación de inversiones patrimoniales al ORI	Valuación de instrumentos financieros no derivados y coberturas	Reserva de desarrollo	Reserva patrimonial	Utilidades restringidas por capitalización de acciones en subsidiarias	Total	Utilidades retenidas subsidiarias	Excedente (déficit), neto				Total
Saldos al 1 de enero de 2022	€ 155	3,739	71	(17,033)	1,503	31,695	2,228,073	13,101	62,380	2,323,529	306,908	-	306,908	2,630,592	5,769	2,636,361
Resultado integral del periodo:																
Déficit, neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,529	(48,948)	(39,419)	(39,419)	111	(39,308)
Otro resultado integral del periodo:																
Efecto de ganancia actuarial del periodo	-	-	-	65	-	-	-	-	65	-	-	-	-	65	-	65
Valuación de inversiones en instrumentos financieros al valor razonable	-	-	-	-	-	(12,883)	-	-	(12,883)	-	-	-	-	(12,883)	-	(12,883)
Valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio al valor razonable	-	-	-	-	106	-	-	-	106	-	-	-	-	106	-	106
Total otro resultado integral del periodo	-	-	-	65	106	(12,883)	-	-	(12,712)	-	9,529	(48,948)	(39,419)	(52,131)	111	(52,020)
Resultado integral del periodo:																
Asignación de reservas	-	-	-	-	-	-	-	213	-	213	-	-	-	213	-	213
Traslado a reserva patrimonial	-	-	-	-	-	-	(48,948)	-	(48,948)	-	48,948	48,948	48,948	-	-	-
Total resultado integral del periodo:	-	-	-	-	-	-	(48,948)	213	(48,735)	-	48,948	48,948	48,948	213	-	213
Saldos al 30 de junio de 2022	€ 155	3,739	71	(16,968)	1,609	18,812	2,179,125	13,314	62,380	2,262,082	316,437	-	316,437	2,578,674	5,880	2,584,554
Saldos al 1 de enero de 2023	€ 155	4,757	71	(5,755)	(567)	(1,250)	2,396,158	13,286	62,380	2,469,080	328,297	-	328,297	2,797,532	6,130	2,803,662
Resultado integral del periodo:																
Excedente, neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(261)	129,346	129,085	129,085	(7)	129,078
Otro resultado integral del periodo:																
Efecto de pérdida actuarial del periodo	-	-	-	(162)	-	-	-	-	(162)	-	69	-	69	(93)	-	(93)
Valuación de inversiones en instrumentos financieros a valor razonable	-	-	-	-	-	14,716	-	-	14,716	-	-	-	-	14,716	-	14,716
Valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio al valor razonable	-	-	-	-	(177)	-	-	-	(177)	-	-	-	-	(177)	-	(177)
Total otro resultado integral del periodo	-	-	-	(162)	(177)	14,716	-	-	(177)	-	(192)	129,346	129,154	143,531	(7)	143,524
Resultado integral del periodo:																
Asignación de reservas	-	(15)	-	-	-	-	-	(3)	-	(18)	18	-	18	-	-	-
Traslado a reserva patrimonial	-	-	-	-	-	-	129,346	-	-	129,346	-	(129,346)	(129,346)	-	-	-
Total resultado integral del periodo:	-	(15)	-	-	-	-	129,346	(3)	-	129,328	18	(129,346)	(129,328)	-	-	-
Efecto acumulado por ajuste en la integración de fideicomisos	-	-	-	-	-	-	(9,400)	-	-	(9,400)	-	-	-	(9,400)	-	(9,400)
Saldos al 30 de junio de 2023	€ 155	4,742	71	(5,917)	(744)	13,466	2,516,104	13,283	62,380	2,603,385	328,123	-	328,123	2,931,663	6,123	2,937,786

Las notas que se acompañan, son parte integral de los estados financieros consolidados condensados.

Harold Cordero Villalobos
Gerente General

Keiner Arce Guerrero
Gerente de Finanzas

Lizbeth Hernández Castillo
Directora Contaduría

Céd. 40004213902
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD
Atención: INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD
Registro Profesional: 13537
Contador: HERNANDEZ CASTILLO LIZBETH
Estado de Cambios en el Patrimonio
2023-08-16 12:31:52 -0600



TIMBRE 300.0 COLONES



VERIFICACION: 5xyVEK92
<https://timbres.com/tador.co.cr>

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS
(San José, Costa Rica)

Estado Consolidado Condensado de Flujos de Efectivo
(En millones de colones)

Por el periodo de seis meses terminados al 30 de junio de

	Nota	2023	2022
Flujos de efectivo por actividades de operación			
Excedente (déficit) del periodo		€ 129.078	(39.308)
Ajustes por:			
Depreciación		144.963	148.508
Amortización		11.039	11.925
Amortización de pasivos de los contratos	13	(5.874)	(5.512)
Valor neto de realización de inventarios		(2.966)	-
Costos financieros, neto		88.481	105.316
Pérdida por deterioro de saldos por cobrar	14	7.241	2.730
Participación en inversión reconocida utilizando el método de la participación, neta de impuesto		14	(45)
Pérdida en disposición de activos		13.336	2.365
Obligaciones por beneficios a empleados	11	6.703	8.754
Subvenciones de Gobierno		(477)	(991)
Impuesto sobre renta		(1.441)	(2.540)
Fluctuaciones cambiarias		(106.441)	83.287
		<u>283.656</u>	<u>314.489</u>
Cambios en:			
Efectos y otras cuentas por cobrar		(19.064)	2.919
Cuentas por cobrar comerciales		(26.381)	(26.639)
Inventarios		(5.912)	(26.872)
Cuentas por pagar		35.675	10.185
Pasivos de los contratos		7.584	3.163
Beneficios a empleados y otras provisiones		(4.878)	261
Otros pasivos		(1.589)	(7.396)
Flujos procedentes de las actividades de operación		<u>269.091</u>	<u>270.110</u>
Impuestos pagados		-	(214)
Flujo neto generado por las actividades de operación		<u>269.091</u>	<u>269.896</u>
Flujos de efectivo por las actividades de inversión			
Intereses recibidos		15.391	3.708
Inversiones en instrumentos financieros		32.731	(120.156)
Adiciones de propiedad, planta y equipo		(30.351)	(32.206)
Productos en venta de propiedad, planta y equipo		156	(2)
Adiciones de activos intangibles		(2.542)	(8.012)
Recepción de subvenciones de Gobierno		-	40
Otros activos		(556)	2.387
Flujo neto usado en las actividades de inversión		<u>14.829</u>	<u>(154.241)</u>
Flujos de efectivo por las actividades de financiación:			
Amortización de bonos por pagar	10	(42.407)	(96.136)
Aumento en préstamos por pagar	10	28.842	38.966
Amortización de préstamos por pagar	10	(40.714)	(56.807)
Amortización de obligaciones por arrendamientos	10	(32.180)	(33.630)
Intereses pagados		(107.680)	(101.387)
Flujo neto usado en las actividades de financiación		<u>(194.139)</u>	<u>(248.994)</u>
Disminución (aumento) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		89.781	(133.339)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		338.778	429.632
Efecto de las variaciones en las tasas de cambio sobre el efectivo mantenido		(9.583)	11.508
Efectivo y equivalentes de efectivo al 30 de junio		€ <u>418.976</u>	<u>307.801</u>

Las notas que se acompañan, son parte integral de los estados financieros consolidados condensados.

Harold Cordero Villalobos
Gerente General

Keiner Arce Guerrero
Gerente de Finanzas

Lizbeth Hernández Castillo
Directora Contaduría

Céd. 400004213902
INSTITUTO COSTARRICENSE DE
ELECTRICIDAD
Atención: INSTITUTO
COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

Registro Profesional: 13537
Contador: HERNANDEZ CASTILLO
LISBETH

Estado de Flujos de Efectivo

2023-08-16 12:31:59 -0600



VERIFICACIÓN: 5xyVEK92
<https://timbres.confador.co.cr>

TIMBRE 300.0 COLONES

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Al 30 de junio 2023

Nota 1. Entidad que reporta

El Instituto Costarricense de Electricidad y Subsidiarias (en adelante “el Grupo ICE”) es una entidad autónoma del Estado Costarricense, constituida de conformidad con las leyes de la República de Costa Rica, mediante el Decreto - Ley No. 449 del 8 de abril de 1949 y la Ley 3226 del 28 de octubre de 1963. Su domicilio principal es en Sabana Norte, distrito Mata Redonda de la ciudad de San José.

El Grupo ICE, es un grupo de empresas estatales, el cual está integrado por el Instituto Costarricense de Electricidad (casa matriz y última entidad controladora) y por sus subsidiarias, Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. (CNFL), Radiográfica Costarricense, S.A. (RACSA), Compañía Radiográfica Internacional Costarricense, S.A. (CRICSA), Cable Visión de Costa Rica, S.A. (CVCR) y Gestión Cobro Grupo ICE, S.A., todas ellas constituidas de acuerdo con las leyes de la República de Costa Rica.

Su actividad principal es el desarrollo de fuentes productoras de energía eléctrica, incluyendo la prestación de servicios de electricidad y así como servicios de telecomunicaciones. Con respecto a la actividad eléctrica, posee el derecho exclusivo para la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica en Costa Rica, con excepciones limitadas para empresas privadas, entidades municipales y cooperativas rurales. En lo referente a telecomunicaciones, tiene la concesión para desarrollar y promover los servicios de telecomunicaciones en Costa Rica, ofreciendo una amplia gama de servicios para los sectores relacionados con personas, hogares y empresas, incluyendo servicios de telefonía fija y móvil, tanto para voz como para datos. Dentro de los servicios fijos sobresalen telefonía fija tradicional, telefonía pública, accesos de internet y televisión. En servicios móviles, se brindan voz y datos en sus modalidades prepago y postpago.

Los servicios de telefonía móvil (voz y datos prepago y postpago), telefonía fija (incluye líneas dedicadas), acceso a internet, telefonía pública e internacional están regulados por la Superintendencia de Telecomunicaciones (SUTEL) y los servicios de electricidad son regulados directamente por la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos (ARESEP). La actividad principal de las subsidiarias se describe a continuación:

- Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A.

Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. (en adelante, “CNFL”) fue constituida bajo la Ley número 21 del 8 de abril de 1941 y su actividad principal es la distribución de energía eléctrica en el área metropolitana de San José y algunos cantones colindantes con las provincias Alajuela, Heredia y Cartago. Estos servicios también son regulados por la ARESEP. CNFL mantiene una emisión de títulos de deuda y está sujeta a las regulaciones establecidas por el Consejo Nacional de Supervisión del Sistema Financiero (CONASSIF) y la Superintendencia General de Valores (SUGEVAL).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

- Radiográfica Costarricense, S.A.

Radiográfica Costarricense, S.A. (en adelante “RACSA”), fue constituida el 27 de julio de 1964 y los principales objetivos de su creación son la explotación de los servicios de telecomunicaciones en Costa Rica, conectividad nacional e internet, conectividad internacional de transmisión de datos y video, entre otros.

- Compañía Radiográfica Internacional Costarricense, S.A.

Compañía Radiográfica Internacional Costarricense, S.A. (en adelante “CRICSA”) fue constituida mediante Ley 47 del 25 de julio de 1921 y el objetivo principal es la explotación de la concesión referente a comunicaciones inalámbricas. Actualmente, la compañía no cuenta con funcionarios ni empleados, ya que el Grupo ICE le proporciona los servicios contables y administrativos.

- Cable Visión de Costa Rica

Cable Visión de Costa Rica (en adelante “CVCR”), fue creada el 19 de enero del 2001, adquirida por el Instituto Costarricense de Electricidad el 05 de diciembre del 2013. El objetivo principal es la prestación del servicio de televisión por cable, posteriormente incorporó a sus actividades los servicios de internet y señal digital.

Según lo establecido en acuerdo del Consejo Directivo del Grupo ICE, realizado en la sesión ordinaria del 14 de enero de 2019, CVCR cedió sus derechos y sus obligaciones al ICE, con el objetivo de garantizar la continuidad y la calidad de los servicios de telecomunicaciones e internet brindados por la cablera y fortalecer su oferta, el cual entró en vigencia a partir del 01 de setiembre de 2019, por lo que a partir de esa fecha, los derechos y obligaciones fueron trasladados al ICE (casa matriz) para concluir en el periodo 2019.

Al 30 de junio de 2023, Cable Visión de Costa Rica, se encuentra como una sociedad sin actividad comercial.

- Gestión Cobro Grupo ICE, S.A.

Gestión de Cobro Grupo ICE, S.A., fue constituida mediante acuerdo del Consejo Directivo No. 6198 del 31 de octubre de 2016 e inició operaciones en octubre de 2017. Su actividad principal es la prestación de servicios de gestión de cobro administrativo y cobro judicial, sobre los saldos por cobrar generados por las actividades comerciales de las entidades del Grupo ICE.

Las actividades del ICE y de las subsidiarias antes mencionadas se encuentran también reguladas por la Contraloría General de la República, la Superintendencia General de Valores (SUGEVAL), la Bolsa Nacional de Valores de Costa Rica, S.A., la Dirección General de Contabilidad Nacional del Ministerio de Hacienda y el Ministerio de Ambiente y Energía (MINAE).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Nota 2. Bases de contabilidad

Estos estados financieros intermedios consolidados condensados, correspondientes a los seis meses finalizados el 30 de junio de 2023, han sido preparados de conformidad con la NIC 34 *Información Financiera Intermedia*, y deben leerse conjuntamente con los últimos estados financieros consolidados anuales del Grupo ICE al 31 de diciembre de 2022 y por el ejercicio terminado en esa fecha (últimos estados financieros anuales). Estos estados financieros intermedios consolidados condensados no incluyen toda la información requerida para un juego completo de estados financieros anuales, preparados de conformidad con las NIIF. Sin embargo, se incluyen notas explicativas de los eventos y transacciones que son significativas para la comprensión de los cambios en la situación y el desempeño financieros del Grupo ICE, desde los últimos estados financieros anuales.

Los estados financieros intermedios consolidados condensados del Grupo ICE fueron autorizados para su emisión el 21 de agosto del 2023.

Nota 3. Uso de juicios y estimaciones

Al preparar estos estados financieros intermedios consolidados condensados, la administración ha realizado juicios, estimaciones o supuestos que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos de los activos, pasivos, ingresos y gastos informados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Los juicios significativos realizados por la administración en la aplicación de las políticas contables del Grupo ICE y las principales fuentes de incertidumbre de estimación fueron los mismos que los descritos en los últimos estados financieros anuales.

Las estimaciones contables y los supuestos relevantes son revisados regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

(i) Medición de los valores razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables del Grupo ICE requieren la medición de los valores razonables, tanto de los activos y pasivos financieros, como de los no financieros.

El Grupo ICE cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye un equipo de valorización que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de Nivel 3, y que reporta directamente al Gerente de Finanzas.

El equipo de valorización revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valorización. Si se usa información de terceros, como cotizaciones de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, el equipo de valorización evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados (En millones de colones)

valorizaciones satisfacen los requerimientos de las NIIF, incluyendo el nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del que deberían clasificarse esas valorizaciones

Los asuntos de valoración significativos son informados al Comité de Auditoría del Grupo ICE.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, el Grupo ICE utiliza datos de mercado observables siempre que sea posible. Los valores razonables se clasifican en niveles distintos de una jerarquía del valor razonable, que se basa en los datos de entrada usados en las técnicas de valoración, como sigue:

- Nivel 1 – Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2 – Datos de entrada diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables, ya sea para el activo o el pasivo, directa o indirectamente.
- Nivel 3 – Datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (datos de entrada no observables).

Si los datos de entrada usados para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable, que la variable de nivel más bajo que sea significativa para la medición total.

El Grupo ICE reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía de valor razonable al final del período sobre el que se informa, durante el cual ocurrió el cambio.

La nota 14 – administración del riesgo financiero institucional incluye información adicional sobre los supuestos hechos al medir los valores razonables.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Nota 4. Cambios en las políticas contables

Las siguientes normas nuevas y modificadas no tienen impacto significativo en los estados financieros consolidados del Grupo ICE.

Norma	Descripción	Vigente a partir de los siguientes periodos	Tipo	Aplicación para Grupo ICE		Impacta los Estados Financieros del 2023	
				Sí	No	Sí	No
NIC 8	Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores	1 de enero de 2023	Modificación - Definición de estimado contable	X			X
NIC 1	Presentación de Estados Financieros	2 de enero de 2023	Modificación - Revelaciones de políticas contables	X			X
NIF 17	Contratos de Seguro	3 de enero de 2023	Modificación NIF 17		X		X

Nota 5. Propiedades, planta y equipo, neto

Durante el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2023, las adiciones a la propiedad planta y equipo ascendieron a la suma de ¢56.343, siendo las adiciones más relevantes las aplicadas a los proyectos:

1. Instalación de Servicios Residenciales por ¢7.819.
2. Borinquen (proyecto de energía geotérmica ubicado en la Cordillera de Guanacaste) por ¢6.679.
3. Proyecto vos sobre LTE por ¢4.539.
4. Ampliación CORE en el dominio de datos EPC por ¢3.960.
5. Expansión y renovación plataforma tecnológica ¢3.872.
6. Mejoras en la red (permite asegurar mediante mejoras, el adecuado funcionamiento y acceso de todos los sistemas y redes del sistema de telecomunicaciones). ¢2.522.
7. Alumbrado Público (proyecto de instalación de activos electrónicos en las redes de distribución eléctrica,) por ¢2.459.
8. FONATEL (proyecto de implementación de infraestructura y provisión de los servicios de voz e Internet) por ¢2.108.
9. Desarrollo de redes por ¢1.630.
10. Instalación de servicios empresariales por ¢1.494.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados (En millones de colones)

Se presentaron capitalizaciones por un monto de ¢29.598, siendo las más relevantes las relacionadas con los siguientes proyectos:

1. Expansión y renovación de plataforma tecnológica por ¢8.045.
2. Instalación de servicios residenciales por ¢7.467.
3. Mejoramiento continuo de la calidad por ¢2.876.

Adicionalmente, se dieron de baja activos por deterioro con un valor en libros de ¢4.105.

Nota 6. Activos intangibles, neto

Durante el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2023, los movimientos en los activos intangibles corresponden a adiciones por ¢2.542 y capitalizaciones por ¢138, principalmente en licencias, sistemas y aplicaciones, además el efecto neto por la amortización del periodo por un monto de ¢11.891.

Nota 7. Inversiones en instrumentos financieros

Las inversiones en instrumentos financieros se detallan como sigue:

	<u>Al 30 de junio de</u> 2023	<u>Al 31 de diciembre de</u> 2022
Al costo amortizado	¢ 28.763	42.856
A valor razonable con cambios en el ORI	323.771	303.109
A valor razonable con cambios en resultados	12.069	13.799
	<u>¢ 364.603</u>	<u>359.764</u>

Un monto de ¢335.581 (¢316.639 en el 2022) de las inversiones en instrumentos financieros están destinadas para la operación específica del Fondo de Garantías y Ahorro del ICE.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Un detalle de las inversiones en instrumentos financieros es el siguiente:

Emisor	Tipo de Instrumento financiero	Moneda	Al 30 de junio de 2023		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<u>Al costo amortizado</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares ¢	23.220	5,75% al 5,95%	2024 al 2025
Público Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	5.457	3,90%	2024
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	41	3,30% al 3,75%	2024 al 2027
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones	45	4,65%	2024
			<u>28.763</u>		
<u>A valor razonable con cambios en el ORI</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	177.576	5,94% al 10,75%	2024 al 2036
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	56.758	7,31% al 9,33%	2026 al 2044
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	43.258	5,41% al 7,18%	2024 al 2034
Bonos	Instrumentos a tasa fija	UDES	25.521	3,39% al 6,36%	2026 al 2043
Privado Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	13.036	4,26% al 10,14%	2024 al 2027
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.178	3,77% al 5,74%	2024 al 2025
Público Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	3.957	5,48% al 10,23%	2024 al 2027
Público no Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.184	5,85% al 6,48%	2028 al 2029
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	361	8,33% al 8,63%	2027 al 2033
Privado no Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	942	6,52%	2027
			<u>323.771</u>		
<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>					
Privado Financiero					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	10.122	1,68% al 4,13%	
Público Financiero					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	1.947	2,58% al 7,20%	
			<u>12.069</u>		
			<u>¢ 364.603</u>		

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Emisor	Tipo de Instrumento financiero	Moneda	Al 31 de diciembre de 2022		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<u>Al costo amortizado</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	€ 35.239	5,75% al 9,20%	2024 al 2025
Público Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	5.925	3,90%	2024
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.659	3,30% al 4,75%	2025 al 2027
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones	33	7,90% al 8,25%	2024
			<u>42.856</u>		
<u>A valor razonable con cambios en el ORI</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	153.555	5,94% al 10,75%	2024 al 2036
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	56.819	5,47% al 8,69%	2026 al 2044
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	48.286	5,41% al 7,90%	2024 al 2034
Bonos	Instrumentos a tasa fija	UDES	25.584	3,39% al 6,36%	2026 al 2043
Privado Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	10.636	4,26% al 10,14%	2024 al 2027
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	308	3,77% al 5,74%	2024 al 2025
Público Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	5.066	5,46% al 8,79%	2024 al 2025
Público no Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.249	5,85% al 6,48%	2028 al 2029
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	347	7,80% al 8,12%	2027 al 2033
Privado no Financiero					
Bonos	Instrumento de tasa fija	Dólares	1.259	6,52%	2027
			<u>303.109</u>		
<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>					
Privado Financiero					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	11.842	1,23% al 5,00%	
Público Financiero					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	1.957	1,60% al 7,83%	
			<u>13.799</u>		
			<u>€ 359.764</u>		

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Nota 8. Inventarios

Al 30 de junio de 2023, los inventarios incluyen reducciones asociadas a su valor neto de realización por la suma de ¢7.526 (¢10.457 al 31 de diciembre de 2022). El importe de las rebajas de valor de los inventarios reconocidos como gastos por un monto de ¢16 (¢2.017 en el 2022).

Al 30 de junio de 2023, se reconocieron inventarios por un monto de ¢72.566 (¢89.723 al 31 de diciembre de 2022) como costos y gastos de operación del periodo, dependiendo del uso o destino de esos inventarios.

Nota 9. Inversiones en instrumentos financieros

Las inversiones en instrumentos financieros se detallan como sigue:

	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Al costo amortizado	¢ 101.615	134.868
A valor razonable con cambios en el ORI	44.389	47.981
A valor razonable con cambios en resultados	13.721	8.580
	¢ 159.725	191.429

Las inversiones en instrumentos financieros al costo amortizado incluyen inversiones que se encuentran restringidas como parte de una reserva para el pago trimestral de intereses y principal de la serie más cercana al vencimiento sobre bonos por pagar, por un monto de ¢24.673 (¢24.703 en el 2022). Asimismo, incluyen inversiones en instrumentos financieros destinadas para la operación específica del Fondo de Garantías y Ahorro del ICE, por un monto de ¢55.078 (¢53.455 en el 2022).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Un detalle de las inversiones en instrumentos financieros es el siguiente:

Emisor	Tipo de instrumento financiero	Moneda	Al 30 de junio de 2023		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<u>Al costo amortizado</u>					
Público Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones ¢	44.214	5,34% al 9,24%	2023 al 2024
Certificado de participación hipotecaria	Instrumentos a tasa fija	Colones	10.952	7,00 al 8,75%	2024
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.570	0,09% al 4,75%	2023
Privado Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones	12.447	5,15% al 9,00%	2023
Certificado de inversión	Instrumentos a tasa fija	Colones	8.976	8,40% al 9,70%	2023 al 2024
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	3.914	2,70% al 3,00%	2023
Certificado de inversión	Instrumentos a tasa fija	Dólares	2.734	5,00%	2023
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	11.848	4,98% 9,20%	2024
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	4.960	8,54%	2023
			<u>101.615</u>		
<u>A valor razonable con cambios en el ORI</u>					
Público Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	15.567	4,69% al 10,90%	2023 al 2024
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	2.387	8,04%	2023
Privado Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	10.122	4,69% al 10,90%	2023 al 2024
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	1.626	4,74%	2023
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	6.712	7,25% al 9,38%	2023 al 2024
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	5.450	5,66% al 7,90%	2023 al 2024
Privado no Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	1.825	7,89%	2023
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	700	8,62% al 8,85%	2023
			<u>44.389</u>		
<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>					
Público Financiero					
Bonos	Fondo de inversión	Colones	10.759	5,16% al 5,46%	2023
Fondo de inversión	Instrumentos a tasa fija	Dólares	2.527	2,73% al 3,72%	2023
Bonos	Fondo de inversión	Dólares	330	2,50% al 2,92%	2023
Fondo de inversión	Fondo de inversión	Colones	105	1,00%	2023
			<u>13.721</u>		
			<u>¢ 159.725</u>		

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Emisor	Tipo de instrumento financiero	Moneda	Al 31 de diciembre de 2022		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<u>Al costo amortizado</u>					
Público Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones	101.066	4,65% al 8,82%	2023
Certificado de participación hipotecaria	Instrumentos a tasa fija	Colones	7.985	8,75% al 9,35%	2023
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	117	0,09% al 1,02%	2023
Privado Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones	20.561	7,00% al 9,35%	2023
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	5.139	1,75% al 3,00%	2023
			<u>134.868</u>		
<u>A valor razonable con cambios en el ORI</u>					
Público Financiero					
Bonos	Instrumento de tasa fija	Colones	24.648	3,17% al 10,92%	2023
Bonos	Instrumento de tasa variable	Colones	2.392	7,47%	2023
Privado Financiero					
Bonos	Instrumento de tasa fija	Colones	9.077	5,95% al 10,71%	2023
Bonos	Instrumento de tasa fija	Dólares	1.773	4,74%	2023
Gobierno					
Bonos	Instrumento de tasa variable	Colones	3.002	9,13%	2023
Bonos	Instrumento de tasa fija	Dólares	2.837	6,53%	2023
Bonos	Instrumento de tasa fija	Colones	1.497	8,86% al 9,10%	2023
Privado no Financiero					
Bonos	Instrumento de tasa variable	Colones	1.825	7,54%	2023
Bonos	Instrumento de tasa fija	Colones	719	8,62% al 8,85%	2023
Público no Financiero					
Bonos	Instrumento de tasa variable	Colones	211	8,08%	2023
			<u>47.981</u>		
<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>					
Público Financiero					
Bonos	Fondo de inversión	Colones	5.707	2,92% al 4,06%	2023
Fondo de inversión	Instrumento de tasa fija	Dólares	2.581	1,64% al 2,73%	2023
Bonos	Fondo de inversión	Dólares	168	1,52%	2023
Fondo de inversión	Fondo de inversión	Colones	124	1,00%	2023
			<u>8.580</u>		
		¢	<u>191.429</u>		

Nota 10. Deuda financiera

La conciliación del saldo de apertura y cierre del total de la deuda financiera se detalla a continuación:

	Bonos por pagar	Préstamos por pagar	Obligaciones por arrendamientos	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2022	¢ 873.698	1.448.468	333.174	2.655.340
<u>Cambios por flujos de efectivo de financiación</u>				
Nuevos financiamientos	-	28.842	2.417	31.259
Amortización	(42.407)	(40.714)	(32.180)	(115.301)
Total cambios por flujos de efectivo de financiación	(42.407)	(11.872)	(29.763)	(84.042)
Efecto de variaciones en tipos de cambio	(45.174)	(52.187)	(27.662)	(125.023)
Saldos al 30 de junio de 2023	¢ <u>786.117</u>	<u>1.384.409</u>	<u>275.749</u>	<u>2.446.275</u>

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Las características de la deuda financiera son como sigue:

	Moneda	Tasa de interés vigente	Año de vencimiento
Bonos por pagar	¢	Variable entre el 8,33% y el 9,71%; y fija entre el 7,33% y el 8,63%	2023-2033
	US\$	Fija entre el 6,38% y el 7,61%	2024-2043
Préstamos por pagar	¢	Variable entre el 2,85% y el 10,57%; y fija de 7,61%	2025-2047
	US\$	Variable entre el 2,52% y el 10,99%; y fija el 6,40%	2023-2044
	JPY	Fija entre el 0,60% y el 2,20%	2026-2057
Obligaciones por arrendamientos	¢	Variable entre 9,89% y el 10,30%	2023-2025
	US\$	Variable entre el 5,01% y el 23,14%; y fija entre 4,90% y el 7,46%	2023-2037

Nota 11. Beneficios a empleados

Los beneficios a empleados se detallan como sigue:

		Al 30 de junio de			Al 31 de diciembre de		
		2023			2022		
		No corriente	Corriente	Total	No corriente	Corriente	Total
Prestaciones legales (1):	¢	60.577	6.614	67.191	60.661	7.485	68.146
Fondo de Garantía y Ahorro del ICE (2):							
Aporte institucional		393.647	52.077	445.724	390.205	46.630	436.835
Obligaciones patronales del ICE:							
Vacaciones		-	23.358	23.358	-	22.130	22.130
Salario escolar (3)		-	9.559	9.559	-	19.487	19.487
Aguinaldo (4)		-	12.054	12.054	-	1.561	1.561
Tercer y quinta bisemana		-	856	856	-	812	812
Riesgos profesionales		-	274	274	-	465	465
	¢	<u>454.224</u>	<u>104.792</u>	<u>559.016</u>	<u>450.866</u>	<u>98.570</u>	<u>549.436</u>

Al 30 de junio de 2023, las principales transacciones en la cuenta de beneficios a empleados se describen a continuación:

- (1) Disminución neta de ¢955 en prestaciones derivadas de incrementos en el devengo de

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

este pasivo durante el período por ¢9.732 (de los cuales un monto de ¢6.843 corresponden a la nómina de empleados permanentes) y una disminución por usos de la provisión por un monto de ¢10.687.

- (2) Incremento por aporte del ICE al Fondo de Garantía y Ahorro por un monto de ¢8.889.
- (3) Disminución neta de ¢9.928 correspondiente a la disminución por el pago del salario escolar de ¢19.727 y el aumento en el devengo de dicho beneficio de ¢9.799.
- (4) Aumento neto de ¢10.493, correspondiente al incremento por el devengo de ¢10.919 y la disminución por el pago del aguinaldo ¢426.

Nota 12. Ingresos de actividades ordinarias

a) Flujos de ingresos

El Grupo ICE genera ingresos principalmente por las ventas de energía eléctrica, así como por la venta de servicios de telecomunicaciones. Otras fuentes de ingresos incluyen servicios menores de construcción e ingeniería, entre otros.

El detalle por flujo de ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes es como sigue:

	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio	
	2023	2022
Servicios de Electricidad	¢ 424.939	428.337
Servicios de Telecomunicaciones	271.764	288.235
	<u>696.703</u>	<u>716.572</u>
Otros ingresos:		
Servicios de construcción	4.168	2.033
Servicios de ingeniería	2.748	3.534
Servicios de comunicación	836	941
Servicios de operación y mantenimiento de infraestructura	726	931
	<u>8.478</u>	<u>7.439</u>
	<u>¢ 705.181</u>	<u>724.011</u>

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

b) *Desagregación de ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes*

En la siguiente tabla, los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes asociados a servicios de electricidad y telecomunicaciones se desagregan por mercados geográficos, principales productos y líneas de servicio y oportunidad del reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias. La tabla también incluye una conciliación entre los ingresos de actividades ordinarias desagregadas y los segmentos sobre los que debe informarse del Grupo.

	<u>Segmento de Electricidad</u>		<u>Segmento de Telecomunicaciones</u>		<u>Total</u>	
	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio					
	<u>2023</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Mercados geográficos						
Nacional	¢ 420.163	409.129	270.340	286.367	690.503	695.496
Externo	4.776	19.208	1.424	1.868	6.200	21.076
	<u>¢ 424.939</u>	<u>428.337</u>	<u>271.764</u>	<u>288.235</u>	<u>696.703</u>	<u>716.572</u>
Productos/líneas de servicios:						
Energía eléctrica	¢ 376.606	379.680	-	-	376.606	379.680
Peajes por transmisión	30.400	32.339	-	-	30.400	32.339
Alumbrado	10.144	10.251	-	-	10.144	10.251
Servicios de gestión y otros	7.789	6.067	-	-	7.789	6.067
Telecomunicaciones	-	-	271.764	288.235	271.764	288.235
	<u>¢ 424.939</u>	<u>428.337</u>	<u>271.764</u>	<u>288.235</u>	<u>696.703</u>	<u>716.572</u>
Oportunidad del reconocimiento del ingreso:						
Servicios transferidos a lo largo del tiempo	¢ 424.939	428.337	231.650	244.580	656.589	672.917
Productos transferidos en un momento determinado	-	-	40.114	43.655	40.114	43.655
	<u>424.939</u>	<u>428.337</u>	<u>271.764</u>	<u>288.235</u>	<u>696.703</u>	<u>716.572</u>
Otros ingresos	8.478	7.439	-	-	8.478	7.439
	<u>¢ 433.417</u>	<u>435.776</u>	<u>271.764</u>	<u>288.235</u>	<u>705.181</u>	<u>724.011</u>

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

c) Saldos del contrato

La siguiente tabla presenta información sobre las cuentas por cobrar y pasivos de los contratos relacionados con los contratos con clientes:

		Al 30 de junio de	Al 31 de diciembre de
		<u>2022</u>	<u>2021</u>
Cuentas por cobrar comerciales	¢	260.356	235.633
Pasivos de los contratos	¢	(73.750)	(72.040)

Un monto de ¢5.874 incluido en los pasivos contractuales al 31 de diciembre de 2022 ha sido reconocido como ingreso de actividades ordinarias en el 2023 (¢5.512 incluidos en el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2022).

d) Precio de la transacción asignada a las obligaciones de ejecución remanentes

La siguiente tabla incluye el ingreso esperado que se reconocerá en el futuro relacionado con la obligación de ejecuciones que no se han satisfecho en la fecha del informe para el Negocio de Telecomunicaciones:

		<u>Año 2023</u>	<u>Año 2024</u>	<u>Año 2025</u>
Servicio de telecomunicaciones móviles	¢	<u>60.703</u>	<u>103.274</u>	<u>33.492</u>

Todas las consideraciones incluidas en los contratos se incluyen en las cantidades presentadas anteriormente.

El Grupo ICE aplica el expediente práctico en el párrafo 121 de la NIIF 15 y no divulga información acerca de las obligaciones de ejecución pendientes que tenían duraciones originales esperadas en un año o menos.

La siguiente es una descripción de la naturaleza de los pasivos derivados de contratos con los clientes:

(i) Prepago móvil:

Corresponde a los ingresos recibidos por adelantado asociados a la venta de servicios móviles, modalidad prepago, que no han sido consumidos por los clientes a la fecha de cierre. Los ingresos recibidos por concepto de prepago móvil se reconocen en el estado consolidado de situación financiera en el momento en que el Grupo ICE recibe el dinero de los clientes y mayoristas, y se reconocen en el estado consolidado de resultados conforme los clientes finales hacen uso de los servicios.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados (En millones de colones)

(ii) Servicios postpago:

Corresponde a los ingresos recibidos asociados a servicios de telefonía fija y móviles, por reconocimiento a clientes ante reclamos de facturas ya canceladas, o bien, por concepto de clientes que ejecutan pagos de facturación adelantada y cuya liquidación se ejecuta en los meses posteriores. Asimismo, se considera dentro de este concepto servicios inmobiliarios (contrataciones que recibe el Grupo ICE en obras de infraestructura de Telecomunicaciones) y canjes (principalmente por reconocimiento de patrocinios).

(iii) Depósitos en garantía

El saldo de depósitos en garantía corresponde a obligaciones que se originan del efectivo recibido por el Grupo ICE de sus clientes, para brindar servicios de electricidad y telecomunicaciones. El objetivo de este pasivo es garantizar la recuperación total o parcial de facturaciones eventualmente no cubiertas por sus clientes. Los depósitos en garantía se registran al costo amortizado.

Los depósitos en garantía se saldan contra la cuenta por cobrar correspondiente, cuando se liquide el servicio a solicitud del cliente, o cuando el Grupo ICE lo realice por incumplimiento de pago.

e) Estacionalidad de las operaciones

En el Negocio de Electricidad, la generación de energía eléctrica puede verse afectada por la disponibilidad de las fuentes renovables (con excepción de la geotérmica) lo cual depende de las condiciones del clima durante el año; por lo tanto, la venta de energía eléctrica proveniente de los recursos hídricos, así como de la generación eólica, podrían verse afectada por elementos estacionales. El recurso hídrico es la principal fuente utilizada para la generación de electricidad en Costa Rica y la disponibilidad del mismo estará en función a la época del año (seca o lluviosa). Al contar con suficiente recurso hídrico en la época lluviosa, el Grupo ICE logra garantizar un suministro de energía estable durante la época seca, y conforme más recurso hídrico se tenga, menor es la probabilidad de utilizar recursos térmicos para generar electricidad. De igual forma el sistema de generación se ve favorecido cuando las épocas de verano no son tan marcadas y calientes.

En el Negocio de Telecomunicaciones no existen factores relevantes que generen un comportamiento cíclico o estacional de los ingresos, aunque usualmente se evidencia un crecimiento en las ventas asociado con las fechas festivas (día del padre, día de la madre y navidad).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Nota 13. Administración del riesgo financiero

a) Clasificaciones contables y valores razonables

La tabla a continuación muestra los importes en libros y los valores razonables de los activos financieros y pasivos financieros, incluyendo sus niveles en la jerarquía del valor razonable. La tabla no incluye información para los activos financieros y pasivos financieros no medidos al valor razonable si el importe en libros es una aproximación razonable del valor razonable.

Al 30 de junio de 2023											
Valor en libros							Valor Razonable				
Nota	Valor razonable instrumentos de cobertura	VRCORI – instrumentos de deuda y de patrimonio	Activos financieros al costo amortizado	Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados	Otros pasivos financieros	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total	
<i>Activos financieros</i>											
	¢	-	4.603	-	-	-	4.603	-	-	4.603	4.603
		-	-	264.367	-	-	264.367	-	-	-	-
	7 y 9	-	368.160	130.378	25.790	-	524.328	-	393.950	-	393.950
		-	-	195.056	-	-	195.056	-	-	-	-
		-	-	418.976	-	-	418.976	-	-	-	-
	¢	-	372.763	1.008.777	25.790	-	1.407.330	-	393.950	4.603	398.553
<i>Pasivos financieros</i>											
	10	¢	-	-	-	2.170.526	2.170.526	-	1.912.074	-	1.912.074
			-	-	-	282.904	282.904	-	-	-	-
			3.589	-	-	-	3.589	-	3.589	-	3.589
	¢	3.589	-	-	-	2.453.430	2.457.019	-	1.915.663	-	1.915.663

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Al 31 de diciembre del 2022										
Valor en libros							Valor Razonable			
Nota	Valor razonable instrumentos de cobertura	VRCORI – instrumentos de deuda y de patrimonio	Activos financieros al costo amortizado	Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados	Otros pasivos financieros	Total	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<i>Activos financieros</i>										
Inversiones en instrumentos de patrimonio	¢ -	4.603	-	-	-	4.603	-	-	4.603	4.603
Efectos y otras cuentas por cobrar, neto	-	-	242.260	-	-	242.260	-	-	-	-
Inversiones en instrumentos financieros	7 y 9 -	351.090	177.724	22.379	-	551.193	-	373.469	-	373.469
Cuentas por cobrar comerciales, neto	-	-	175.028	-	-	175.028	-	-	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	338.778	-	-	338.778	-	-	-	-
	¢	<u>355.693</u>	<u>933.790</u>	<u>22.379</u>	<u>-</u>	<u>1.311.862</u>	<u>-</u>	<u>373.469</u>	<u>4.603</u>	<u>378.072</u>
<i>Pasivos financieros</i>										
Deuda financiera (Bonos y Prést. Por pagar)	10 ¢ -	-	-	-	2.322.166	2.322.166	-	2.014.934	-	2.014.934
Cuentas por pagar	-	-	-	-	237.829	237.829	-	-	-	-
Instrumentos financieros derivados	3.313	-	-	-	-	3.313	-	3.313	-	3.313
	¢	<u>3.313</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.559.995</u>	<u>2.563.308</u>	<u>-</u>	<u>2.018.247</u>	<u>-</u>	<u>2.018.247</u>

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados (En millones de colones)

Valores razonables de los instrumentos financieros

Al 30 de junio de 2023, el Grupo ICE no tiene transferencias entre niveles de valor razonable.

Varias políticas y revelaciones contables del Grupo ICE requieren la determinación del valor razonable de los activos y pasivos financieros. Los valores razonables han sido determinados para efectos de medición y revelación bajos los métodos descritos a continuación.

i. Efectos y otras cuentas por cobrar, cuentas por cobrar comerciales, neto y cuentas por pagar.

El valor en libros de los efectos y otras cuentas por cobrar, cuentas por cobrar comerciales y cuentas por pagar no fueron incluidos en la tabla anterior. Su importe en libros es una aproximación del valor razonable dada su naturaleza de corto plazo.

ii. Inversiones en instrumentos de patrimonio

El valor razonable se ha determinado de acuerdo con modelos de valuación generalmente aceptados basados en un análisis de flujos de efectivos descontados, con los indicadores más significativos como la tasa de descuento que refleja el riesgo de crédito de las contrapartes. El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si la tasa de descuento fuera menor (mayor) o si los flujos fueran mayores (menores) a los proyectados.

iii. Inversiones en instrumentos financieros

El valor razonable se estima utilizando una comparación de mercado o flujo de efectivo descontado. Esto considerando 1) precios cotizados actuales o recientes para instrumentos idénticos en mercados que no son activos y 2) el valor presente neto calculado usando tasas de descuento derivadas de precios cotizados de instrumentos con un vencimiento y una calificación de riesgo similares.

iv. Instrumentos financieros derivados – coberturas de flujos de efectivo

El valor razonable se calcula como el valor presente de los flujos de efectivo netos futuros estimados. Las estimaciones de los flujos de efectivo de tasa flotante futuros se basan en tasas swaps cotizadas, precios futuros o tasas deudoras interbancarias. Los flujos de efectivo son descontados usando una curva de rendimiento creada a partir de fuentes similares y que refleja la tasa interbancaria de referencia correspondiente usada por los participantes del mercado para este propósito cuando fijan los precios de los swaps de tasa de interés, así como el colateral otorgado o recibido.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

v. Deuda

El valor razonable que se determina para propósitos de revelación se calcula sobre la base del valor presente de los flujos de efectivo futuros y de capital e intereses, descontados a una tasa de interés de mercado en la fecha del balance de instrumentos con vencimientos y riesgos idénticos.

Para la determinación del valor razonable de la deuda a largo plazo al 30 de junio de 2023 se usó una tasa de descuento entre el 6,20% y el 9,10% en colones y entre el 5,50% y el 8,26% en US dólares (entre el 5,01% y el 11,73% en colones y entre el 0,70% y el 10,14% en US dólares en diciembre 2022), que es la tasa disponible para el Grupo ICE.

b) Gestión de riesgo financiero

i) Riesgo crédito

La estrategia del Grupo ICE es efectuar un seguimiento a los niveles de recuperación de las cuentas por cobrar comerciales, no comerciales y efectos por cobrar a través de procedimientos de cobro en diferentes etapas (mensajería de texto, proceso de recaudación en línea mediante contratos con recaudadores externos y entidades bancarias, o la recaudación interna mediante las cajas del Grupo ICE). El Grupo ICE además cuenta con empresas que se encargan de gestionar el cobro a los clientes como parte de sus esfuerzos para mitigar la morosidad.

El movimiento de la estimación pérdida por deterioro para cuentas por cobrar comerciales, no comerciales y efectos por cobrar durante el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2023, se detalla cómo sigue:

	Al 30 de junio de 2023			
	Cuentas por cobrar comerciales	Cuentas por cobrar no comerciales	Efectos por cobrar	Total
Saldo inicial	¢ 60.605	1.503	4.759	66.867
Pérdida por deterioro utilizada	(3.005)	(77)	(16)	(3.098)
Pérdida por deterioro reconocida	7.700	63	(522)	7.241
Saldo final	¢ <u>65.300</u>	<u>1.489</u>	<u>4.221</u>	<u>71.010</u>

La metodología utilizada para calcular dicha estimación es la misma que se describió en los últimos estados financieros consolidados anuales.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

ii) Deterioro del valor de los activos financieros

Durante los seis meses terminados al 30 de junio de 2023, el Grupo ICE reconoció un cargo por deterioro de ₡127 relacionados con valores representativos de activos financieros valorados al costo amortizado. El deterioro se incluye en costos financieros en el estado de ingresos y gastos y otros resultados integrales.

iii) Administración de la reforma de la tasa de referencia y los riesgos asociados.

Visión general

Una reforma fundamental de la tasa de interés de referencia más significativa está en proceso a nivel global, incluyendo el reemplazo de algunas tasas interbancarias ofrecidas (las IBOR), tasas alternativas casi libres de riesgo (a lo que se denomina la reforma de IBOR).

El Comité de Tasas de Referencia Alternativas (ARRC, por sus siglas en inglés), fue establecido por la Reserva Federal de los Estados Unidos, para asegurar la exitosa transición de la tasa USD LIBOR a una tasa de interés alternativa. El ARRC, está compuesto por entidades del sector privado –que participan en los mercados afectados por la USD LIBOR– y por otras entidades gubernamentales, incluyendo reguladores del sector financiero en los Estados Unidos. En mayo de 2021, el ARRC estipuló que la tasa USD LIBOR se continuará publicando hasta el 30 de junio de 2023 y estableció esta, como fecha límite, para culminar la modificación de los contratos que deben incluir el lenguaje de transición hacia la nueva tasa de referencia, que inicialmente se había establecido para finales de 2021. Existe incertidumbre acerca de los métodos de transición en el mercado en general

El Grupo ICE tiene exposiciones a las IBOR, específicamente a la tasa LIBOR (London Interbank Offered Rate), en sus instrumentos financieros, que serán reemplazados o reformados, como parte de estas iniciativas a nivel internacional. A nivel interno de la institución, la Gerencia de Finanzas, administró y monitoreó el proceso de transición a las tasas alternativas. Se evaluaron las cláusulas a la que los contratos hacen referencia a flujos de efectivo LIBOR, y procedió a la modificación de los contratos objeto de la reforma, a través de una eficiente comunicación con las contrapartes.

Los principales riesgos a los que el Grupo ICE estuvo expuesto, como consecuencia de la reforma IBOR, fueron específicamente operativos, incluyendo la actualización de términos contractuales y revisión de controles relacionados con este cambio. El riesgo financiero se limitó predominantemente al riesgo de tasa de interés. Según resultado de los ejercicios iniciales de la tasa sustituta SOFR, en los flujos financieros de los préstamos otorgados a la institución objeto de esta reforma, muestran que no solo se mantiene el equilibrio financiero, sino que la sustitución de la tasa – por la condición de mercado que hace desaparecer la LIBOR – refleja que la nueva tasa de referencia no es abusiva ni va en detrimento de sus intereses.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados (En millones de colones)

Reforma de la Tasa de Interés de Referencia ante la suspensión de la publicación de tasas interbancarias ofrecidas (IBOR)

En setiembre de 2019, el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) finalizó la Fase 1 de la Reforma del IBOR y emitió el documento denominado “Reforma de la Tasa de Interés de Referencia ("la Reforma)”, que contiene modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7, efectivas para períodos que inicien a partir del 1 de enero de 2020. Por su parte, en agosto de 2020, el IASB publicó la Fase 2 del proyecto de enmiendas de la Reforma IBOR, la cual tiene fecha efectiva de aplicación a partir del 1 de enero de 2021. La segunda fase del proyecto abordó aclaraciones, exenciones e incluyó nuevos requerimientos y dispensas temporales en la NIIF 9, NIIF 7 y NIIF 16.

Las Fases 1 y 2 de la Reforma IBOR, son aplicables en la medida que el Grupo ICE, identifique incertidumbres en la medición de sus instrumentos financieros, al hacer la transición a la nueva tasa de referencia. Al 30 de junio de 2023, no fue necesaria la adopción de las fases 1 y 2, dado que para el cierre de este período, ya se concluyó el proceso migración de tasa LIBOR a tasa SOFR, no fue identificada ninguna incertidumbre.

Para el cierre a junio 2023, solamente la operación que se mantiene con el BID Invest, Tramo A, correspondiente al Fideicomiso Reventazón, se encuentra en proceso de autorización y generación de la adenda correspondiente.

La siguiente tabla muestra los montos totales del Grupo ICE no reformados (dado que son contratos que vencen dentro del período de vigencia de la tasa Libor y el caso específico de Toro III, se encuentra en proceso de renegociación, una ampliación del plazo y potencial conversión del saldo a colones) y aquellos con un lenguaje de reserva adecuado al 30 de junio de 2023 y al 31 de diciembre de 2022. Los importes de los activos y pasivos financieros, así como los derivados se muestran en sus valores nominales.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

En millones de dólares	USD LIBOR	
	Cantidad total de contratos no reformados	Cantidad con una cláusula de reserva apropiada
30 junio de 2023		
Activos financieros		
Títulos de deuda corporativa	-	-
Pasivos financieros		
Préstamos bancarios	200	200
Derivados		
Cambios de tipos de interés	7	7
31 de diciembre de 2022		
Activos financieros		
Títulos de deuda corporativa	-	-
Pasivos financieros		
Préstamos bancarios	207	207
Derivados		
Cambios de tipos de interés	14	14

Nota 14. Contingencias

El Grupo ICE enfrenta varias demandas las cuales se han estimado en una cuantía de ¢48.892 al 30 de junio de 2023 (¢574.148 en diciembre de 2022). El monto total provisionado asociado a esas demandas asciende a la suma de ¢14.891 (¢25.296 a diciembre 2022).

Para los pasivos contingentes, el Grupo ICE presenta cambios con respecto a lo revelado en los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2022, debido a que, tal y como se informó en dichos Estados Financieros, para los casos P.H. Chucás, S.A., y P.H. Hidrotárcoles, S.A, con base en el criterio del asesor legal, se estima como remota la probabilidad de salida de recursos.

Nota 15. Saldos y transacciones con partes relacionadas

El Grupo ICE es controlado indirectamente por la administración pública del Gobierno de Costa Rica. Como parte de su giro normal de operaciones, el Grupo ICE efectúa transacciones de distribución de energía eléctrica, venta de servicios de telecomunicaciones y en menor cuantía venta servicios de construcción a entidades relacionadas con la misma administración pública.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

Los importes de estos servicios no están garantizados y se liquidan en efectivo. Los vencimientos y pagos son bajo condiciones normales de pago.

Los siguientes saldos por cobrar y pagar se encontraban pendientes al final del período sobre el que se informa:

	Por cobrar		Por pagar	
	Al 30 de junio de	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de	Al 31 de diciembre de
	2023	2022	2023	2022
Entidades de Gobierno	¢ 85.972	54.403	9.871	6.935
Instituciones autónomas	31.344	8.832	-	-
Otras entidades relacionadas	3.465	3.840	-	-
Empresa Propietaria de la Red, S.A.	1.333	1.672	-	-
	¢ 122.114	68.747	9.871	6.935

Al 30 de junio de 2023, se mantenían bonos por pagar por un monto de ¢352.376 (¢400.725 en el 2022) y préstamos por pagar por un monto de ¢781.959 (¢721.927 en el 2022) con entidades financieras estatales.

Los siguientes saldos corresponden a inversiones financieras y fondos de uso restringido, colocados por medio de entidades financieras del estado:

	Al 30 de junio de	Al 31 de diciembre de
	2023	2022
Equivalentes de efectivo	¢ 26.701	19.728
Inversiones en instrumentos financieros	456.345	488.054
	¢ 483.046	507.782

Al 30 de junio de 2023, los intereses por cobrar a entidades financieras estatales sobre los títulos valores asciende a la suma de ¢422 (¢413 en el 2022).

Al 30 de junio de 2023, se mantienen inversiones en participaciones en entidades autónomas y no gubernamentales por un total de ¢40.098 (¢40.098 en el 2022).

Compensación del personal clave de la gerencia

La compensación de los directores y otros miembros clave de la gerencia durante los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2023 y 2022, fue la siguiente:

	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de	
	2023	2022
Beneficios a corto plazo	¢ 2.885	3.105
Beneficios post-empleo	118	74
Otros beneficios a largo plazo	191	153
	¢ 3.194	3.332

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

La compensación del personal clave de la gerencia incluye sueldos y aportaciones al plan de beneficios definidos post-empleo, por terminación y otros beneficios a largo plazo, pagados durante el período.

Nota 16. Información por segmentos

(a) Bases para la segmentación

El Grupo ICE cuenta con los siguientes segmentos reportables:

- Segmento Telecomunicaciones
- Segmento Electricidad

Los criterios de segmentación o de medición de las ganancias o pérdidas de los segmentos no han variado con respecto a los últimos estados financieros anuales.

(b) Productos y servicios que generan los ingresos provenientes de los segmentos sobre los que se debe informar

Los tipos de productos y servicios que brinda cada segmento se detallan en la nota 1.

(c) Ingresos y resultados por segmentos

Los ingresos y ganancias o pérdidas de Grupo ICE por segmento reportable son los siguientes:

Resultados por segmento	Por el periodo de seis meses terminados al 30 de junio de					
	Electricidad		Telecomunicaciones		Total consolidado	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Ingresos externos	¢ 424.939	428.337	271.764	288.235	696.703	716.572
Ingresos entre segmentos	3.464	3.752	779	947	4.243	4.699
	¢ 428.403	432.089	272.543	289.182	700.946	721.271
Excedente (déficit), neto	¢ 123.083	(51.742)	5.995	12.434	129.078	(39.308)

En la nota 13 puede verse un desglose de los ingresos externos desglosados por producto.

(d) Activos y pasivos por segmentos

Resultados por segmento	Electricidad		Telecomunicaciones		Total consolidado	
	A1 30 de junio 2023	A1 31 de diciembre 2022	A1 30 de junio 2023	A1 31 de diciembre 2022	A1 30 de junio 2023	A1 31 de diciembre 2022
Activos	¢ 4.969.310	5.012.375	1.494.264	1.471.788	6.463.574	6.484.163
Pasivos	¢ 2.851.167	3.002.974	674.621	677.527	3.525.788	3.680.501

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados
(En millones de colones)

El Grupo ha revelado los importes anteriores para cada segmento sobre el que debe informarse, ya que estos importes son revisados regularmente por la máxima autoridad en la toma de decisiones o son importes que están incluidos en la valoración de los resultados de cada segmento.

Nota 17. Hechos subsecuentes

i. Transferencia Planta Hidroeléctrica La Joya

El 12 de julio de 2023, se recibió la Planta Hidroeléctrica La Joya, la cual está ubicada en el distrito de Tucurrique, cantón Jiménez, provincia de Cartago y fue construida bajo el modelo BOT (Build - Operate - Transfer), amparado en la Ley 7508, la cual cuenta con una capacidad instalada de 50 megavatios.

ii. Transferencia Planta Hidroeléctrica El General

El 29 de julio de 2023, se recibió la Planta Hidroeléctrica El General, la cual está ubicada en el cantón de Sarapiquí, provincia de Heredia y fue construida mediante el modelo BOT (Build – Operate - Transfer), firmado en el marco de la Ley 7508, la cual cuenta con una capacidad instalada de 40 megavatios.