

Estados Financieros

Intermedios

Consolidados Condensados

Junio, 2024



Contenido

I. Información sobre los estados financieros Grupo ICE

Estado de la Situación Financiera.....	3
Estado de Resultados y Otros Resultados Integrales.....	4
Estado de Cambios en el Patrimonio.....	5
Estado de Flujos de Efectivo.....	6
Notas de revelación.....	7

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 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Activos			
Activos no corrientes:			
Propiedades, planta y equipo, neto	5	4.807.680	4.871.357
Activos intangibles, neto	6	83.811	91.193
Otros activos		-	5.003
Inversiones en instrumentos de patrimonio		5.614	5.638
Efectos y otras cuentas por cobrar, neto		178.345	180.038
Inversiones en instrumentos financieros	7	419.721	392.555
Total activos no corrientes		5.495.171	5.545.784
Activos corrientes:			
Inventarios	8	73.105	67.801
Efectos y otras cuentas por cobrar, neto		56.223	62.996
Inversiones en instrumentos financieros	9	198.322	130.658
Cuentas por cobrar comerciales, neto		226.447	214.751
Gastos prepagados		10.778	9.207
Otros activos		3.438	109
Efectivo y equivalentes de efectivo		335.759	378.544
Activos mantenidos para la venta		809	867
Total activos corrientes		904.881	864.933
Total activos	€	6.400.052	6.410.717
Pasivos y Patrimonio			
Patrimonio:			
Capital aportado	€	155	155
Reservas		2.717.716	2.729.203
Utilidades retenidas		330.472	337.349
Patrimonio atribuible al propietario del Grupo ICE		3.048.343	3.066.707
Participaciones no controladoras		6.092	6.204
Patrimonio, neto		3.054.435	3.072.911
Pasivos:			
Pasivos no corrientes:			
Bonos por pagar	10	564.923	609.594
Préstamos por pagar	10	1.194.932	1.242.181
Obligaciones por arrendamientos	10	257.379	254.013
Beneficios a empleados	11	475.010	466.311
Cuentas por pagar		138.653	148.232
Pasivos de los contratos		74.256	70.903
Ingresos diferidos - subvenciones de Gobierno		25.558	21.276
Pasivos por impuestos diferidos		75.282	78.412
Provisiones		933	3.234
Total pasivos no corrientes		2.806.926	2.894.156
Pasivos corrientes:			
Bonos por pagar	10	158.863	108.741
Préstamos por pagar	10	80.949	83.372
Obligaciones por arrendamientos	10	25.582	19.020
Beneficios a empleados	11	98.236	89.549
Cuentas por pagar		118.139	89.555
Pasivos de los contratos		10.471	9.982
Intereses acumulados por pagar		21.350	21.904
Provisiones		16.046	12.470
Otros pasivos		9.055	9.057
Total pasivos corrientes		538.691	443.650
Total pasivos		3.345.617	3.337.806
Total pasivos y patrimonio	€	6.400.052	6.410.717

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: HERNÁNDEZ CASTILLO
LIZBETH EUGENIA
Estado de Situación Financiera
2024-08-13 14:46:49 -0600



TIMBRE 300.0 COLONES

VERIFICACIÓN: 231Rq8A6
<https://timbres.contador.co.cr>

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 terminado al 30 de junio de

	Nota	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de	Por el periodo de tres meses terminado al 30 de junio	Por el periodo de tres meses terminado al 30 de junio
		2024	2023	2024	2023
Ingresos de actividades ordinarias	12	€ 761.570	696.703	386.904	360.449
Costos de operación:					
Operación y mantenimiento		347.181	273.216	176.483	159.430
Operación y mantenimiento de equipos bajo arrendamiento		59.558	27.484	43.310	11.580
Compras y servicios complementarios		88.023	86.983	37.680	45.200
Comercialización		35.255	33.156	17.563	15.370
Gestión productiva		49.298	51.993	24.138	25.789
Total costos de operación		579.315	472.832	299.174	257.369
Excedente bruto		182.255	223.871	87.730	103.080
Otros ingresos		11.659	16.473	5.763	9.341
Gastos de operación:					
Administrativos		48.300	46.519	24.834	21.916
Comercialización		64.060	61.851	32.824	31.317
Estudios preliminares		11.108	10.741	5.571	5.212
Complementarios		515	1.334	359	1.105
Pérdida por deterioro de saldos por cobrar		8.186	7.241	1.332	4.212
Otros gastos		10.991	12.550	5.578	6.403
Total gastos de operación		143.160	140.236	70.498	70.165
Excedente de operación		50.754	100.108	22.995	42.256
Ingresos y (costos) financieros:					
Ingresos financieros		24.189	23.189	13.307	13.340
Costos financieros		(98.689)	(111.670)	(52.197)	(58.904)
Fluctuaciones cambiarias - netas		(1.929)	116.024	(46.850)	6.518
Total costos financieros, neto		(76.429)	27.543	(85.740)	(39.046)
Participación en negocios conjuntos		24	(14)	(18)	(7)
Déficit (excedente), neto antes de impuestos		(25.651)	127.637	(62.763)	3.203
Impuesto sobre la renta		2.936	1.441	1.464	526
Déficit (excedente), neto	€	(22.715)	129.078	(61.299)	3.729
Otros resultados integrales:					
Partidas que no se reclasificarán posteriormente al resultado del periodo:					
Efecto de pérdida actuarial del periodo	€	(1)	(93)	-	(93)
		(1)	(93)	-	(93)
Partidas que se reclasifican o pueden reclasificarse posteriormente al resultado del periodo:					
Valuación de inversiones en instrumentos financieros al valor razonable		4.354	14.716	1.170	10.879
Valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio al valor razonable		(114)	(177)	(9)	(15)
		4.240	14.539	1.161	10.864
Otros resultados integrales, neto de impuestos		4.239	14.446	1.161	10.771
Resultado integral total del periodo	€	(18.476)	143.524	(60.138)	14.500
Resultado del periodo atribuible a:					
Propietarios del Grupo ICE	€	(22.603)	129.085	(61.256)	3.731
Participaciones no controladoras		(112)	(7)	(43)	(2)
	€	(22.715)	129.078	(61.299)	3.729
Resultados integrales total del periodo atribuible a:					
Propietarios del Grupo ICE	€	(18.364)	143.531	(60.095)	14.502
Participaciones no controladoras		(112)	(7)	(43)	(2)
	€	(18.476)	143.524	(60.138)	14.500

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: 13937
Contador: HERNÁNDEZ CASTILLO
LIZBETH EUGENIA
Estado de Resultados Integral
2024-06-13 14:46:49 -0600



TIMBRE 300.0 COLONES

VERIFICACIÓN: 23IRq8A6
<https://timbres.contador.co.cr>

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 terminado al 30 de junio de

	Reservas								Utilidades retenidas							
	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	Patrimonio atribuible al propietario del Grupo ICE	Participaciones no controladoras	Patrimonio, neto
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 al valor razonable	-	-	-	-	-	14.716	-	-	-	14.716	-	-	-	14.716	-	14.716
Valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio al valor razonable	-	-	-	-	(177)	14.716	-	-	-	(177)	-	-	-	(177)	-	(177)
Total otro resultado integral del periodo	-	-	-	(162)	(177)	14.716	-	-	-	14.377	69	-	69	14.446	-	14.446
Resultado integral total del periodo	-	-	-	(162)	(177)	14.716	-	-	-	14.377	(192)	129.346	129.154	143.531	(7)	143.524
Asignación de reservas	-	(15)	-	-	-	-	-	(3)	-	(18)	18	-	18	-	-	-
Asignación de pérdida por deterioro de activos en subsidiaria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Traslado a reserva patrimonial	-	-	-	-	-	-	129.346	-	-	129.346	-	(129.346)	(129.346)	-	-	-
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
Saldos al 1 de enero de 2024	€ 155	5.173	71	(22.370)	(398)	14.468	2.656.588	13.291	62.380	2.729.203	337.349	-	337.349	3.066.707	6.204	3.072.911
Resultado integral del periodo:																
Déficit neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.580)	(16.023)	(22.603)	(22.603)	(112)	(22.715)
Otro resultado integral del periodo:																
Efecto de pérdida actuarial del periodo	-	-	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)	-	-	-	(1)	-	(1)
Valuación de inversiones en instrumentos financieros a valor razonable	-	-	-	-	-	4.354	-	-	-	4.354	-	-	-	4.354	-	4.354
Valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio al valor razonable	-	-	-	-	(114)	-	-	-	-	(114)	-	-	-	(114)	-	(114)
Total otro resultado integral del periodo	-	-	-	(1)	(114)	4.354	-	-	-	4.239	-	-	-	4.239	-	4.239
Resultado integral total del periodo	-	-	-	(1)	(114)	4.354	-	-	-	4.239	(6.580)	(16.023)	(22.603)	(18.364)	(112)	(18.476)
Asignación de reservas	-	1	-	-	-	-	-	296	-	297	(297)	-	(297)	-	-	-
Traslado a reserva patrimonial	-	-	-	-	-	-	(16.023)	-	-	(16.023)	-	16.023	16.023	-	-	-
Saldos al 30 de junio de 2024	€ 155	5.174	71	(22.371)	(512)	18.822	2.640.565	13.587	62.380	2.717.716	330.472	-	330.472	3.048.343	6.092	3.054.435

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

Harold Coedero Villalobos
Gerente General

Keiner Arce Guerrero
Gerente de Finanzas

Lizbeth Hernández Castillo
Directora Contaduría

CER. 40004213912
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD
Razón: INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD
Registro Profesional: 13217
Contador: HERNANDEZ CASTILLO LIZBETH EUGENIA
Estado de Cambios en el Patrimonio
2024-06-13 14:46:09 -0001



TIMBRE 300.0 COLONES

VERIFICACIÓN: 230TqB&S
<https://timbres.comtdor.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 terminado al 30 de junio de

	<u>Nota</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Flujos de efectivo por actividades de operación			
Déficit (excedente), neto	¢	(22.715)	129.078
Ajustes por:			
Depreciación		148.683	144.963
Amortización		11.390	11.039
Amortización de pasivos de los contratos	13	(4.885)	(5.874)
Valor neto de realización de inventarios		-	(2.966)
Costos financieros, neto		74.500	88.481
Pérdida por deterioro de saldos por cobrar	14	8.186	7.241
Participación en inversión reconocida utilizando el método de la participación, neta de impuesto		24	14
Pérdida en disposición de activos		1.465	13.336
Obligaciones por beneficios a empleados	11	10.572	6.703
Subvenciones de Gobierno		(384)	(477)
Impuesto sobre renta		(2.936)	(1.441)
Fluctuaciones cambiarias		<u>(11.431)</u>	<u>(106.441)</u>
		212.469	283.656
Cambios en:			
Efectos y otras cuentas por cobrar		9.618	(19.064)
Cuentas por cobrar comerciales		(19.077)	(26.381)
Inventarios		(1.946)	(5.912)
Cuentas por pagar		19.005	35.675
Pasivos de los contratos		8.727	7.584
Beneficios a empleados y otras provisiones		(777)	(4.878)
Otros pasivos		<u>(382)</u>	<u>(1.589)</u>
Flujos procedentes de las actividades de operación		<u>227.637</u>	<u>269.091</u>
Impuestos pagados		<u>(197)</u>	<u>-</u>
Flujo neto generado por las actividades de operación		<u>227.440</u>	<u>269.091</u>
Flujos de efectivo por las actividades de inversión			
Intereses recibidos		14.132	15.391
Inversiones en instrumentos financieros		(82.787)	32.731
Adiciones de propiedad, planta y equipo		(66.839)	(30.351)
Productos en venta de propiedad, planta y equipo		198	156
Adiciones de activos intangibles		(1.891)	(2.542)
Recepción de subvenciones de Gobierno		4.666	-
Otros activos		<u>46</u>	<u>(556)</u>
Flujo neto usado en las actividades de inversión		<u>(132.475)</u>	<u>14.829</u>
Flujos de efectivo por las actividades de financiación:			
Amortización de bonos por pagar	17 (d)	-	(42.407)
Aumento en préstamos por pagar	10	16.213	28.842
Amortización de préstamos por pagar	10	(58.894)	(40.714)
Amortización de obligaciones por arrendamientos	10	(16.653)	(32.180)
Intereses pagados	10	<u>(91.776)</u>	<u>(107.680)</u>
Flujo neto usado en las actividades de financiación		<u>(151.110)</u>	<u>(194.139)</u>
Disminución (aumento) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		(56.145)	89.781
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		378.544	338.778
Efecto de las variaciones en las tasas de cambio sobre el efectivo mantenido		<u>13.360</u>	<u>(9.583)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al 30 de junio	¢	<u>335.759</u>	<u>418.976</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
LIZBETH EUGENIA
Estado de Flujos de Efectivo
2024-06-13 14:46:50 -0600



TIMBRE 300.0 COLONES

VERIFICACIÓN: 23IRq8A6
<https://timbres.contador.co.cr>

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

30 de junio de 2024

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, 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 marzo 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 2024, 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 Grupo ICE 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 2024, 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 2023 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 2024.

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

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

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 13 – 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

Una serie de nuevas normas son aplicables al período anual que comienza el 01 de enero de 2024, sin embargo, no tienen impacto significativo en los estados financieros consolidados condensados del Grupo ICE. Estas se detallan a continuación:

Norma	Descripción	Tipo	Aplica para Grupo ICE		Impacta los Estados Financieros del 2024	
			Sí	No	Sí	No
Enmiendas a la NIIF 16	Arrendamientos	Pasivos por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior.		X		X
Enmiendas a NIC 1	Presentación de Estados Financieros	Clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes y pasivos no corrientes con covenants.	X			X
Enmiendas a la NIC 7 y NIIF 7	Instrumentos Financieros	Acuerdos financieros con proveedores.	X			X

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

A. *Otras normas*

A la fecha de emisión de los estados financieros consolidados condensados, el Grupo ICE no ha aplicado la siguiente modificación de la normativa, debido a que su entrada en vigencia es posterior a dicha emisión y adicionalmente, se prevé que esta no tendrá un impacto importante en los estados financieros del Instituto. A continuación, el detalle de dicha enmienda:

Norma	Descripción	Tipo	Vigente a partir del siguiente período
Enmiendas a la NIC 21	Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera	Falta de intercambiabilidad	1° de enero de 2025

Nota 5. Propiedades, planta y equipo, neto

Durante el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2024, las adiciones a la propiedad planta y equipo ascendieron a la suma de ₡92.405, siendo las adiciones de obras en construcción las más relevantes aplicadas a los siguientes proyectos:

1. Instalación de Servicios Residenciales por ₡7.371.
2. Borinquen (proyecto de energía geotérmica ubicado en la Cordillera de Guanacaste) por ₡6.756.
3. Mejoramiento continuo de la calidad por ₡4.004.
4. Expansión y renovación plataforma tecnológica por ₡3.703.
5. Desarrollo de redes por ₡3.535.
6. Proyecto Range etapa III por ₡3.046.
7. Proyecto Hidroeléctrico Garita por ₡3.037.
8. Proyecto voz sobre Lte-Volte por ₡2.564.
9. Alumbrado Público (proyecto de instalación de activos electrónicos en las redes de distribución eléctrica,) por ₡2.550.
10. Equipo de medición ₡2.253.
11. Mejoras en la red (permite asegurar mediante mejoras, el adecuado funcionamiento y acceso de todos los sistemas y redes del sistema de telecomunicaciones) por ₡1.549.
12. Extensiones de líneas aéreas por ₡1.115.
13. Mejoras a terrenos por ₡896.

(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 ¢26.085, siendo las más relevantes las relacionadas con los siguientes proyectos:

1. FONATEL por ¢5.001.
2. Instalación de Servicios Residenciales por ¢3.213.
3. Desarrollo de redes por ¢ 2.118.
4. Alumbrado Público por ¢2.102.
5. Adquisición y reubicación de tarjetas Radio Network Controller (RNC) por ¢1.487.
6. Mejoras en la red por ¢1.381.
7. Mejoramiento continuo de la calidad por ¢1.152.
8. Expansión y renovación plataforma tecnológica por ¢947.

Adicionalmente, se dieron de baja activos por deterioro con un valor en libros de ¢455.

Nota 6. Activos intangibles, neto

Durante el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2024, los movimientos en los activos intangibles corresponden a adiciones por ¢1.891 y capitalizaciones por ¢2.937, principalmente en licencias, sistemas y aplicaciones, además el efecto neto por la amortización del periodo por un monto de ¢11.977 y retiros por ¢233.

Nota 7. Inversiones en instrumentos financieros

Las inversiones en instrumentos financieros se detallan como sigue:

	<u>Al 30 de junio de</u> 2024	<u>Al 31 de diciembre de</u> 2023
Al costo amortizado	¢ 19.030	18.905
A valor razonable con cambios en el ORI	389.339	362.107
A valor razonable con cambios en resultados	11.352	11.543
	<u>¢ 419.721</u>	<u>392.555</u>

Un monto de ¢400.438 (¢373.401 al 31 de diciembre del 2023) 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 2024		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<u>Al costo amortizado</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	¢ 19.003	5,95%	2024 al 2025
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	27	3,65%	2027
			<u>19.030</u>		
<u>A valor razonable con cambios en el ORI</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	185.322	5,69% al 9,84%	2025 al 2036
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	56.431	5,98% al 7,55%	2026 al 2044
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	47.658	5,41% al 7,18%	2025 al 2044
Bonos	Instrumentos a tasa fija	UDES	41.417	3,39% al 6,36%	2026 al 2046
Privado Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	47.646	6,34% al 10,14%	2025 al 2033
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	4.205	4,93% al 6,23%	2025 al 2034
Público Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	4.066	8,79% al 10,24%	2025 al 2027
Público no Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.146	5,85% al 6,48%	2028 al 2029
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	864	6,89% al 7,26%	2027 al 2033
Privado no Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	584	6,52%	2027
			<u>389.339</u>		
<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>					
Privado Financiero					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	9.524	1,16% al 3,80%	
Público Financiero					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	1.828	1,02% al 7,86%	
			<u>11.352</u>		
			¢ <u>419.721</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 2023		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<u>Al costo amortizado</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares ¢	18.878	5,95%	2024 al 2025
Público Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	27	3,30% al 3,75%	2024 al 2027
			<u>18.905</u>		
<u>A valor razonable con cambios en el ORI</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	184.680	5,94% al 10,24%	2025 al 2036
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	56.428	6,56% al 8,19%	2026 al 2044
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	37.091	5,41% al 7,18%	2025 al 2034
Bonos	Instrumentos a tasa fija	UDES	25.844	3,39% al 6,36%	2026 al 2043
Privado Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	47.625	4,57% al 10,14%	2025 al 2033
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	3.447	4,83% al 6,23%	2025 al 2026
Público Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	4.106	5,48% al 10,23%	2025 al 2027
Público no Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.128	5,85% al 6,48%	2028 al 2029
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	855	7,51% al 7,88%	2027 al 2033
Privado no Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	903	6,52%	2027
			<u>362.107</u>		
<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>					
Privado Financiero					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	9.564	1,11% al 3,84%	
Público Financiero					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	1.979	2,21% al 7,01%	
			<u>11.543</u>		
		¢	<u>392.555</u>		

Nota 8. Inventarios

Al 30 de junio de 2024, se reconocieron inventarios como costos y gastos de operación del periodo, dependiendo del uso o destino de esos inventarios, por un monto de ¢164.106 (¢141.308 al 31 de diciembre de 2023).

Al 30 de junio de 2024, el saldo de la estimación para valuación de existencias en almacenes y el valor neto de realización, corresponde a ¢5.143 (¢11.341 al 31 de diciembre de 2023). Los importes reconocidos en el periodo, que aumentan la estimación de los inventarios en riesgo mencionada anteriormente, es por un monto de ¢45 (¢2.770 al 31 de diciembre de 2023).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados Condensados

(En millones de colones)

Nota 9. Inversiones en instrumentos financieros

Las inversiones en instrumentos financieros se detallan como sigue:

	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Al costo amortizado	¢ 170.304	84.218
A valor razonable con cambios en el ORI	14.562	28.182
A valor razonable con cambios en resultados	13.456	18.258
	¢ <u>198.322</u>	<u>130.658</u>

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 ¢20.533 (¢22.278 al 31 de diciembre del 2023). Asimismo, incluyen inversiones en instrumentos financieros destinadas para la operación específica del Fondo de Garantías y Ahorro del ICE, por un monto de ¢27.182 (¢45.628 al 31 de diciembre del 2023).

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

Emisor	Tipo de instrumento financiero	Moneda	Al 30 de junio de 2024		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<u>Al costo amortizado</u>					
Público Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones ¢	92.510	3,85% al 9,24%	2024
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	5.327	1,36% al 3,90%	2024
Certificado de participación hipotecaria	Instrumentos a tasa fija	Colones	1.155	3,30% al 3,75%	2024 - 2025
Privado Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones	31.252	3,75% al 5,15%	2024
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	21.193	2,70% al 6,00%	2024
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	15.681	4,04% al 4,89%	2024
Bonos	Instrumento de tasa fija	Dólares	3.186	5,75%	2024
			<u>170.304</u>		
<u>A valor razonable con cambios en el ORI</u>					
Privado Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	5.739	4,26% al 7,46%	2024
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	2.695	3,59% al 6,25%	2024
Gobierno					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	3.172	8,33% al 10,75%	2024
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	556	6,41%	2024
Público Financiero					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	2.400	5,13% al 5,67%	2024
			<u>14.562</u>		
<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>					
Público Financiero					
Fondo de inversión	Fondo de inversión	Colones	10.794	2,26% al 2,84%	2024
Fondo de inversión	Fondo de inversión	Dólares	2.662	2,59% al 3,69%	2024
			<u>13.456</u>		
		¢	<u>198.322</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 2023		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<u>Al costo amortizado</u>					
Público Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones ₡	39.578	3,46% al 9,24%	2024
Certificado de participación hipotecaria	Instrumentos a tasa fija	Colones	10.984	7,00% al 8,75%	2024
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	5.407	1,16% al 4,75%	2024
Privado Financiero					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones	8.895	4,50% al 6,00%	2024
Certificado de inversión	Instrumentos a tasa fija	Colones	3.996	8,40%	2024
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	3.827	2,50% al 3,50%	2024
Gobierno					
Bonos	Instrumento de tasa fija	Dólares	11.531	5,75% al 9,20%	2024
			<u>84.218</u>		
<u>A valor razonable con cambios en el ORI</u>					
Gobierno					
Bonos	Instrumento de tasa fija	Colones	9.366	7,25% al 10,75%	2024
Bonos	Instrumento de tasa fija	Dólares	8.556	5,66% al 7,90%	2024
Privado Financiero					
Bonos	Instrumento de tasa fija	Colones	5.081	4,97% al 9,96%	2024
Bonos	Instrumento de tasa fija	Dólares	1.665	3,77% al 6,11%	2024
Público Financiero					
Bonos	Instrumento de tasa fija	Colones	3.514	5,46% al 10,90%	2024
			<u>28.182</u>		
<u>A valor razonable con cambios en resultados</u>					
Público Financiero					
Bonos	Fondo de inversión	Colones	17.141	2,15% al 3,41%	2024
Fondo de inversión	Instrumento de tasa fija	Dólares	711	3,71% al 4,13%	2024
Fondo de inversión	Fondo de inversión	Colones	102	1,00%	2024
Bonos	Fondo de inversión	Dólares	304	3,21% al 3,43%	2024
			<u>18.258</u>		
		₡	<u>130.658</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
Al 31 de diciembre de 2023	₡ 718.335	1.325.553	273.033	2.316.921
<u>Cambios por flujos de efectivo de financiación</u>				
Nuevos financiamientos	-	16.213	15.709	31.922
Amortización	-	(58.894)	(16.653)	(75.547)
Total cambios por flujos de efectivo de financiación	-	(42.681)	(944)	(43.625)
Efecto de variaciones en tipos de cambio	5.451	(6.991)	10.872	9.332
Al 30 de junio de 2024	₡ <u>723.786</u>	<u>1.275.881</u>	<u>282.961</u>	<u>2.282.628</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 7,19% y el 8,86%; y fija entre el 7,33% y el 8,63%	2024-2033
	US\$	Fija entre el 6,38% y el 7,61%	2024-2043
Préstamos por pagar	¢	Variable entre el 3,05% y el 10,00%; y fija entre el 7,36% y el 11,73%	2025-2048
	US\$	Variable entre el 3,24% y el 10,34%; y fija entre el 0,85% y el 11,13%	2026-2044
	JPY	Fija entre el 0,60% y el 2,20%	2026-2057
	¢	Fija entre el 11,43% y el 12,40%	2024-2038
Obligaciones por arrendamientos	US\$	Variable entre el 5,93% y el 16,51% y fija entre 6,43% y 10,97%.	2024-2041

Nota 11. Beneficios a empleados

Los beneficios a empleados se detallan como sigue:

	Al 30 de junio de			Al 31 de diciembre de		
	2024			2023		
	No corriente	Corriente	Total	No corriente	Corriente	Total
Prestaciones legales (1):	¢ 65.527	2.406	67.933	63.603	1.841	65.444
Fondo de Garantía y Ahorro del ICE (2):						
Aporte institucional	409.483	53.490	462.973	402.708	46.720	449.428
Obligaciones patronales del ICE:						
Vacaciones	-	18.932	18.932	-	20.097	20.097
Salario escolar (3)	-	9.806	9.806	-	18.522	18.522
Aguinaldo (4)	-	12.082	12.082	-	1.150	1.150
Tercer y quinta bisemana	-	1.295	1.295	-	835	835
Riesgos profesionales	-	225	225	-	384	384
	¢ <u>475.010</u>	<u>98.236</u>	<u>573.246</u>	<u>466.311</u>	<u>89.549</u>	<u>555.860</u>

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Al 30 de junio de 2024, las principales transacciones en la cuenta de beneficios a empleados se describen a continuación:

- (1) Aumento neto de ¢2 489 en prestaciones derivadas de incrementos en el devengo de este pasivo durante el periodo por ¢13.271 (de los cuales un monto de ¢10.572 corresponden a la nómina de empleados permanentes) y una disminución por usos de la provisión por un monto de ¢10.782.
- (2) Incremento por aporte del ICE al Fondo de Garantía y Ahorro por un monto de ¢13.545, correspondiente al incremento del personal jubilado de la institución, lo que ha requerido mayor provisión.
- (3) Disminución neta de ¢8.716 correspondiente a la disminución por el pago del salario escolar de ¢18.675 y el aumento en el devengo de dicho beneficio de ¢9.959.
- (4) Aumento neto de ¢10.932, correspondiente al incremento por el devengo de ¢11.130 y la disminución por el pago del aguinaldo ¢198.

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 de	
	2024	2023
Servicios de Electricidad	¢ 488.202	424.939
Servicios de Telecomunicaciones	273.368	271.764
	<u>761.570</u>	<u>696.703</u>
Otros ingresos :		
Servicios de construcción	2.245	4.168
Servicios de ingeniería	2.339	2.748
Servicios de operación y mantenimiento de infraestructura	841	726
	<u>5.425</u>	<u>7.642</u>
	<u>¢ 766.995</u>	<u>704.345</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.

	<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>2024</u>	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Mercados geográficos						
Nacional	¢ 486.246	420.163	272.093	270.340	758.339	690.503
Externo	1.956	4.776	1.275	1.424	3.231	6.200
	<u>¢ 488.202</u>	<u>424.939</u>	<u>273.368</u>	<u>271.764</u>	<u>761.570</u>	<u>696.703</u>
Productos/líneas de servicios:						
Energía eléctrica	¢ 436.256	376.606	-	-	436.256	376.606
Peajes por transmisión	34.440	30.400	-	-	34.440	30.400
Alumbrado	10.678	10.144	-	-	10.678	10.144
Servicios de gestión y otros	6.828	7.789	-	-	6.828	7.789
Telecomunicaciones	-	-	273.368	271.764	273.368	271.764
	<u>¢ 488.202</u>	<u>424.939</u>	<u>273.368</u>	<u>271.764</u>	<u>761.570</u>	<u>696.703</u>
Oportunidad del reconocimiento del ingreso:						
Servicios transferidos a lo largo del tiempo	¢ 488.202	424.939	232.917	231.650	721.119	656.589
Productos transferidos en un momento determinado	-	-	40.451	40.114	40.451	40.114
	<u>488.202</u>	<u>424.939</u>	<u>273.368</u>	<u>271.764</u>	<u>761.570</u>	<u>696.703</u>
Otros ingresos	5.425	7.642	-	-	5.425	7.642
	<u>¢ 493.627</u>	<u>432.581</u>	<u>273.368</u>	<u>271.764</u>	<u>766.995</u>	<u>704.345</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:

	<u>Al 30 de junio de</u>	<u>Al 31 de diciembre de</u>
	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Cuentas por cobrar comerciales	¢ 226.447	214.751
Pasivos de los contratos	¢ (84.727)	(80.885)

Un monto de ¢7.791 incluido en los pasivos contractuales al 31 de diciembre de 2023, ha sido reconocido como ingreso de actividades ordinarias en el 2024 (¢5.874 incluidos en el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2023).

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 2024</u>	<u>Año 2025</u>
Servicio de telecomunicaciones móviles	¢ <u>19.511</u>	<u>10.939</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 por parte 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

Para el caso del Grupo ICE, el Negocio de Electricidad, podría verse afectado en cuanto a la generación de energía eléctrica, 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 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 2024									
		Valor en libros					Valor Razonable				
		Valor razonable instrumentos de cobertura	VRCORI - instrumentos de deuda y 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>											
		¢	-	4.456	-	-	4.456	-	-	4.456	4.456
			-	-	234.568	-	234.568	-	-	-	-
	7 y 9		-	403.901	189.334	24.808	618.043	-	428.709	-	428.709
			-	-	226.447	-	226.447	-	-	-	-
			-	-	335.759	-	335.759	-	-	-	-
		¢	-	408.357	986.108	24.808	1.419.273	-	428.709	4.456	433.165
<i>Pasivos financieros</i>											
	10	¢	-	-	-	1.999.667	1.999.667	-	1.780.761	-	1.780.761
			-	-	-	256.792	256.792	-	-	-	-
			3.212	-	-	-	3.212	-	3.212	-	3.212
		¢	3.212	-	-	2.256.459	2.259.671	-	1.783.973	-	1.783.973

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Al 31 de diciembre de 2023										
Valor en libros						Valor Razonable				
Nota	Valor razonable instrumentos de cobertura	VRCORI-instrumentos de deuda y 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	¢	-	4.772	-	-	4.772	-	-	4.772	4.772
Efectos y otras cuentas por cobrar, neto	-	-	243.034	-	-	243.034	-	-	-	-
Inversiones en instrumentos financieros	7 y 9	-	390.289	103.123	29.801	523.213	-	420.090	-	420.090
Cuentas por cobrar comerciales, neto	-	-	214.751	-	-	214.751	-	-	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	378.544	-	-	378.544	-	-	-	-
	¢	-	395.061	939.452	29.801	1.364.314	-	420.090	4.772	424.862
<i>Pasivos financieros</i>										
Deuda financiera (bonos y préstamos por pagar)	10	¢	-	-	-	2.043.888	-	1.818.929	-	1.818.929
Cuentas por pagar	-	-	-	-	-	237.787	-	-	-	-
Instrumentos financieros derivados	-	-	-	-	-	2.831	-	2.831	-	2.831
	¢	2.831	-	-	-	2.281.675	-	1.821.760	-	1.821.760

(Continúa)

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 2024, 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 2024 se usó una tasa de descuento entre el 5,28% y el 11,59% en colones y entre el 5,52% y el 9,60% en US dólares (entre el 6,24% y el 8,61% en colones y entre el 1,25% y el 9,56% en US dólares en diciembre 2023), que es la tasa disponible para el Grupo ICE.

b) Gestión de riesgo financiero

i) Riesgo crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta el Grupo ICE si un cliente o contraparte de un instrumento financiero no cumple con sus obligaciones contractuales, y se origina principalmente por los efectos y cuentas por cobrar y los instrumentos de inversión del Grupo ICE.

Respecto al riesgo crédito comercial con clientes, se cuenta con la Política Corporativa de Cuentas por Cobrar, y en la Gerencia de Finanzas, mediante el Informe Trimestral de Riesgo, se da control y seguimiento a la morosidad en sus diferentes fases.

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 2024, se detalla cómo sigue:

	Al 30 de junio de 2024			
	Cuentas por cobrar comerciales	Cuentas por cobrar no comerciales	Efectos por cobrar	Total
Saldo inicial	¢ 64.900	1.133	4.203	70.236
Pérdida por deterioro utilizada	(374)	(68)	(1)	(443)
Pérdida por deterioro reconocida	7.381	129	676	8.186
Saldo final	¢ <u>71.907</u>	<u>1.194</u>	<u>4.878</u>	<u>77.979</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 2024, el Grupo ICE reconoció un cargo por deterioro de ₡8.186 relacionados con valores representativos de activos financieros valorados al costo amortizado. El deterioro se incluye en costos financieros en el estado consolidado 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). En mayo de 2021, el ARRC estipuló que la tasa USD LIBOR se continuará publicando hasta el 30 de junio de 2023. Desde el cese de LIBOR en un subconjunto de monedas y plazos, con la orientación de la FCA, IBA continuará publicando las configuraciones de LIBOR en USD de 1, 3 y 6 meses por un período temporal adicional a partir del 3 de julio de 2023 bajo una metodología modificada (también conocida como publicación sobre una base "sintética") y tiene la intención de que estas configuraciones cesen inmediatamente después de la publicación el 30 de setiembre de 2024.

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.

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.

Nota 14. Contingencias

El Grupo ICE enfrenta varias demandas las cuales se han estimado en una cuantía de ₡313.503 al 30 de junio de 2024 (₡319.090 al 31 de diciembre del 2023). El monto total provisionado asociado a esas demandas asciende la suma de ₡14.058 (₡13.418 al 31 de diciembre del 2023).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

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. 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
	2024	2023	2024	2023
Entidades de Gobierno	¢ 74.943	65.155	8.356	8.280
Instituciones autónomas	1.783	6.040	-	-
Otras entidades relacionadas	4.870	3.677	-	-
Empresa Propietaria de la Red, S.A.	1.286	1.337	-	-
	¢ <u>82.882</u>	<u>76.209</u>	<u>8.356</u>	<u>8.280</u>

Al 30 de junio de 2024, se mantenían bonos por pagar por un monto de ¢305.028 (¢303.546 al 31 de diciembre del 2023) y préstamos por pagar por un monto de ¢733.104 (¢744.785 al 31 de diciembre del 2023) 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
	2024	2023
Efectivo restringido	¢ 23.408	20.677
Inversiones en instrumentos financieros	495.204	438.210
	¢ <u>518.612</u>	<u>458.887</u>

Al 30 de junio de 2024, los intereses por cobrar a entidades financieras estatales sobre los títulos valores asciende a la suma de ¢677 (¢746 al 31 de diciembre del 2023).

Al 30 de junio de 2024, las inversiones en participaciones en entidades autónomas y no gubernamentales ascienden a la suma de ¢5.614 (¢5.638 al 31 de diciembre del 2023).

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Compensación del personal clave de la gerencia

Los siguientes saldos corresponden a la compensación de los directores y otros miembros clave de la gerencia durante los periodos 2024 y 2023:

	Por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de	
	2024	2023
Beneficios a corto plazo	¢ 2.740	2.885
Beneficios post-empleo	68	118
Otros beneficios a largo plazo	242	191
	¢ <u>3.050</u>	<u>3.194</u>

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.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

(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 terminado al 30 de junio de					
	Electricidad		Telecomunicaciones		Total consolidado	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Ingresos externos	¢ 488.202	424.939	273.368	271.764	761.570	696.703
Ingresos entre segmentos	3.658	3.464	606	779	4.264	4.243
	¢ 491.860	428.403	273.974	272.543	765.834	700.946
Déficit (excedente), neto	¢ (22.402)	123.083	(313)	5.995	(22.715)	129.078

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	
	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Activos	¢ 4.876.792	4.886.703	1.523.260	1.524.013	6.400.052	6.410.717
Pasivos	¢ 2.660.841	2.642.248	684.776	695.557	3.345.617	3.337.806

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.