



Instituto Costarricense de Electricidad y sus Subsidiarias

Estados Financieros Intermedios

Consolidados Condensados

**Marzo**

GRUPO **ice** | 2023

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

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

<u>Activos</u>	<u>Nota</u>	<u>Al 31 de marzo de 2023</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2022</u>
<b>Activos no corrientes:</b>			
Propiedades, planta y equipo, neto	5	4.949.405	5.007.262
Activos intangibles, neto	6	89.616	93.566
Otros activos		7.504	8.338
Inversiones en instrumentos de patrimonio		5.558	5.727
Efectos y otras cuentas por cobrar, neto		176.975	177.230
Inversiones en instrumentos financieros	7	339.539	359.764
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>5.568.597</b>	<b>5.651.887</b>
<b>Activos corrientes:</b>			
Inventarios	8	69.509	55.379
Efectos y otras cuentas por cobrar, neto		66.365	65.030
Inversiones en instrumentos financieros	9	194.313	191.429
Cuentas por cobrar comerciales, neto		189.325	175.028
Gastos prepagados		5.495	5.870
Otros activos		149	146
Efectivo y equivalentes de efectivo		414.203	338.778
Activos mantenidos para la venta		604	616
<b>Total activos corrientes</b>		<b>939.963</b>	<b>832.276</b>
<b>Total activos</b>	¢	<b>6.508.560</b>	<b>6.484.163</b>
<b><u>Pasivos y Patrimonio</u></b>			
<b>Patrimonio:</b>			
Capital aportado	¢	155	155
Reservas		2.598.282	2.469.080
Utilidades retenidas		328.124	328.297
Patrimonio atribuible al propietario del Grupo ICE		2.926.561	2.797.532
Participaciones no controladoras		6.125	6.130
<b>Patrimonio, neto</b>		<b>2.932.686</b>	<b>2.803.662</b>
<b>Pasivos:</b>			
<b>Pasivos no corrientes:</b>			
Bonos por pagar	10	740.333	799.241
Préstamos por pagar	10	1.306.755	1.356.137
Obligaciones por arrendamientos	10	237.756	270.342
Beneficios a empleados	11	451.889	450.866
Cuentas por pagar		148.318	153.626
Pasivos de los contratos		62.062	61.769
Ingresos diferidos - subvenciones de Gobierno		20.659	20.717
Pasivos por impuestos diferidos		80.577	81.492
Provisiones		1.705	3.799
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>3.050.054</b>	<b>3.197.989</b>
<b>Pasivos corrientes:</b>			
Bonos por pagar	10	74.314	74.457
Préstamos por pagar	10	86.387	92.331
Obligaciones por arrendamientos	10	48.533	62.832
Beneficios a empleados	11	89.379	98.570
Cuentas por pagar		132.389	84.203
Pasivos de los contratos		10.544	10.271
Ingresos diferidos - subvenciones de Gobierno		281	281
Intereses acumulados por pagar		49.979	25.881
Provisiones		25.595	23.768
Otros pasivos		8.419	9.918
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>525.820</b>	<b>482.512</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>3.575.874</b>	<b>3.680.501</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>	¢	<b>6.508.560</b>	<b>6.484.163</b>

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

2023-05-24 11:16:31 -0600



VERIFICACIÓN: B0buzxNK  
<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 tres meses terminados al 31 de marzo de

	Nota	2023	2022
<b>Ingresos de actividades ordinarias</b>	12	336.254	348.106
Costos de operación:			
Operación y mantenimiento		113.786	119.825
Operación y mantenimiento de equipos bajo arrendamiento		15.904	22.157
Compras y servicios complementarios		41.783	39.772
Comercialización		17.786	16.847
Gestión productiva		26.204	24.174
Total costos de operación		215.463	222.775
<b>Excedente bruto</b>		<b>120.791</b>	<b>125.331</b>
Otros ingresos		7.132	7.345
Gastos de operación:			
Administrativos		24.603	26.702
Comercialización		30.534	32.705
Estudios preliminares		5.529	5.668
Complementarios		229	340
Pérdida por deterioro de saldos por cobrar		3.029	2.445
Otros gastos		6.147	6.603
Total gastos de operación		70.071	74.463
<b>Excedente de operación</b>		<b>57.852</b>	<b>58.213</b>
Ingresos y (costos) financieros:			
Ingresos financieros		9.849	8.251
Costos financieros		(52.766)	(57.943)
Fluctuaciones cambiarias - netas		109.506	(54.375)
<b>Total costos financieros, neto</b>		<b>66.589</b>	<b>(104.067)</b>
Participación en negocios conjuntos		(7)	25
<b>Excedente (déficit) neto antes de impuestos</b>		<b>124.434</b>	<b>(45.829)</b>
Impuesto sobre la renta		915	1.129
<b>Excedente (déficit) neto</b>	¢	<b>125.349</b>	<b>(44.700)</b>
Otros resultados integrales:			
<b>Partidas que no se reclasificarán posteriormente al resultado del periodo:</b>			
Efecto de ganancia actuarial del periodo	¢	-	65
		-	<b>65</b>
<b>Partidas que se reclasifican o pueden reclasificarse posteriormente al resultado del periodo:</b>			
Valuación de inversiones en instrumentos financieros al valor razonable		3.837	(6.675)
Valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio al valor razonable		(162)	79
		<b>3.675</b>	<b>(6.596)</b>
<b>Otros resultados integrales, neto de impuestos</b>		<b>3.675</b>	<b>(6.531)</b>
<b>Resultado integral total del periodo</b>	¢	<b>129.024</b>	<b>(51.231)</b>
<b>Resultado del periodo atribuible a:</b>			
Propietarios del Grupo ICE	¢	125.354	(44.712)
Participaciones no controladoras	¢	(5)	12
	¢	<b>125.349</b>	<b>(44.700)</b>
<b>Resultados integrales total del periodo atribuible a:</b>			
Propietarios del Grupo ICE	¢	129.029	(51.243)
Participaciones no controladoras	¢	(5)	12
	¢	<b>129.024</b>	<b>(51.231)</b>

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  
2023-05-24 11:16:37 -0600



VERIFICACIÓN: B0buzxNK  
<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 tres meses terminados al 31 de marzo 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
<b>Saldos al 1 de enero de 2022</b>	€ 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
<b>Resultado integral del periodo:</b>																
Déficit, neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.039	(46.751)	(44.712)	(44.712)	12	(44.700)
<b>Otro resultado integral del periodo:</b>																
Efecto de ganancia actuarial del periodo	-	-	-	65	-	-	-	-	-	65	-	-	-	65	-	65
Valuación de inversiones en instrumentos financieros al valor razonable	-	-	-	-	-	(6.675)	-	-	-	(6.675)	-	-	-	(6.675)	-	(6.675)
Valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio al valor razonable	-	-	-	-	79	-	-	-	-	79	-	-	-	79	-	79
<b>Total otro resultado integral del periodo</b>	-	-	-	65	79	(6.675)	-	-	-	(6.531)	2.039	(46.751)	(44.712)	(51.243)	12	(51.231)
<b>Resultado integral del periodo:</b>																
Asignación de reservas	-	-	-	-	-	-	43	-	-	43	-	-	-	43	-	43
Traslado a reserva patrimonial	-	-	-	-	-	(46.751)	-	-	-	(46.751)	-	46.751	46.751	-	-	-
<b>Total resultado integral del periodo:</b>	-	-	-	-	-	(46.751)	43	-	-	(46.708)	-	46.751	46.751	43	-	43
<b>Saldos al 31 de marzo de 2022</b>	€ 155	3.739	71	(16.968)	1.582	25.020	2.181.322	13.144	62.380	2.270.290	308.947	-	308.947	2.579.392	5.782	2.585.174
<b>Saldos al 1 de enero de 2023</b>	€ 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
<b>Resultado integral del periodo:</b>																
Excedente, neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(176)	125.530	125.354	125.354	(5)	125.349
<b>Otro resultado integral del periodo:</b>																
Valuación de inversiones en instrumentos financieros a valor razonable	-	-	-	-	-	3.837	-	-	-	3.837	-	-	-	3.837	-	3.837
Valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio al valor razonable	-	-	-	-	(162)	-	-	-	-	(162)	-	-	-	(162)	-	(162)
<b>Total otro resultado integral del periodo</b>	-	-	-	-	(162)	3.837	-	-	-	3.675	(176)	125.530	125.354	129.029	(5)	129.024
<b>Resultado integral del periodo:</b>																
Asignación de reservas	-	-	-	-	-	-	-	(3)	-	(3)	3	-	3	-	-	-
Traslado a reserva patrimonial	-	-	-	-	-	-	125.530	-	-	125.530	-	(125.530)	(125.530)	-	-	-
<b>Total resultado integral del periodo:</b>	-	-	-	-	-	-	125.530	(3)	-	125.527	3	(125.530)	(125.527)	-	-	-
<b>Saldos al 31 de marzo de 2023</b>	€ 155	4.757	71	(5.755)	(729)	2.587	2.521.688	13.283	62.380	2.598.282	328.124	-	328.124	2.926.561	6.125	2.932.686

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 Cambios en el Patrimonio  
2023-05-24 11:16:44 -0600



TIMBRE 300.0 COLONES

VERIFICACIÓN: B0buzxNK  
<https://timbres.contador.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 tres meses terminados al 31 de marzo de

	Nota	2023	2022
Flujos de efectivo por actividades de operación			
<b>Excedente (déficit) del periodo</b>	€	<b>125.352</b>	<b>(44.700)</b>
Ajustes por:			
Depreciación		75.543	75.208
Amortización		6.045	5.973
Amortización de pasivos de los contratos	13	(5.823)	(5.802)
Valor neto de realización de inventarios		7	18
Costos financieros, neto		42.917	49.692
Pérdida por deterioro de saldos por cobrar	14	3.029	2.445
Participación en inversión reconocida utilizando el método de la participación, neta de impuesto		7	(25)
Pérdida en disposición de activos		5.336	2.078
Obligaciones por beneficios a empleados	11	5.109	5.040
Impuesto sobre renta		(915)	(1.129)
Fluctuaciones cambiarias		(118.052)	51.350
		<u>138.555</u>	<u>140.148</u>
Cambios en:			
Efectos y otras cuentas por cobrar		873	(3.560)
Cuentas por cobrar comerciales		(17.657)	(18.048)
Inventarios		(21.049)	(8.366)
Cuentas por pagar		42.878	46.627
Pasivos de los contratos		6.389	5.100
Beneficios a empleados y otras provisiones		(18.831)	(15.651)
Otros pasivos		(1.520)	(7.691)
Flujos procedentes de las actividades de operación		<u>129.638</u>	<u>138.559</u>
Impuestos pagados		-	(156)
<b>Flujo neto generado por las actividades de operación</b>		<b><u>129.638</u></b>	<b><u>138.403</u></b>
<b>Flujos de efectivo por las actividades de inversión</b>			
Intereses recibidos		7.507	194
Inversiones en instrumentos financieros		(396)	(42.110)
Adiciones de propiedad, planta y equipo		(10.951)	(18.065)
Productos en venta de propiedad, planta y equipo		156	-
Adiciones de activos intangibles		(1.988)	(3.177)
Recepción de subvenciones de Gobierno		(58)	(481)
Otros activos		1.218	(1.058)
<b>Flujo neto usado en las actividades de inversión</b>		<b><u>(4.512)</u></b>	<b><u>(64.697)</u></b>
<b>Flujos de efectivo por las actividades de financiación:</b>			
Amortización de bonos por pagar	10	-	(679)
Aumento en préstamos por pagar	10	30	20.460
Amortización de préstamos por pagar	10	(13.249)	(25.044)
Amortización de obligaciones por arrendamientos	10	(17.071)	(19.312)
Intereses pagados		(27.957)	(26.512)
<b>Flujo neto usado en las actividades de financiación</b>		<b><u>(58.247)</u></b>	<b><u>(51.087)</u></b>
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		66.879	22.619
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		8.546	3.025
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al 31 de marzo</b>	€	<b><u>414.203</u></b>	<b><u>455.276</u></b>

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  
2023-05-24 11:16:47 -0600



VERIFICACIÓN: B0buzxNK  
<https://timbres.contador.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 31 de marzo 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 31 de marzo 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 correspondientes a los tres meses finalizados el 31 de marzo 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 2021 y por el ejercicio terminado en esa fecha (últimos estados financieros anuales). Estos estados financieros intermedios 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 financiera y el desempeño financiero del Grupo ICE, desde los últimos estados financieros anuales.

Los estados financieros intermedios consolidados del Grupo ICE fueron autorizados para su emisión el 29 de mayo de 2023.

**Nota 3. Uso de juicios y estimaciones**

Al preparar estos estados financieros intermedios, 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.

**Nota 4. Cambios en las políticas contables**

Salvo lo que se describe a continuación, las políticas contables aplicadas en estos estados financieros intermedios son las mismas que las aplicadas en los estados financieros consolidados del Grupo ICE al 31 de diciembre de 2022.

El cambio en la política contable también se reflejará en los estados financieros consolidados del Grupo ICE cuando aplique.

**Políticas específicas aplicables a partir del 1 de enero de 2021 para la reforma de la tasa de interés de referencia**

*Reforma de la tasa de interés de referencia - Fase 2 (Modificaciones a las NIIF 9, NIIF 7 y NIIF 16)*

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Las modificaciones se refieren a los instrumentos financieros y contratos de arrendamiento o relaciones de cobertura desencadenadas por la sustitución de un tipo de interés de referencia en un contrato por un nuevo tipo de referencia alternativo. La reforma de referencia de los tipos de interés de referencia requiere un cambio en la base para determinar los flujos de efectivo contractuales si se cumplen las siguientes condiciones:

- El cambio es necesario como consecuencia directa de la reforma; y
- La nueva base para determinar los flujos de efectivo contractuales es económicamente equivalente a la base inmediatamente anterior al cambio.

(i) *Cambio en la base para determinar los flujos de efectivo*

Con los cambios en un activo financiero o pasivo financiero, además de cambios en la base para determinar los flujos de efectivo contractuales requeridos por la reforma de referencia de la tasa de interés, se actualizó la tasa de interés efectiva del activo financiero o pasivo financiero para reflejar el cambio que requiere la reforma de los índices de referencia de los tipos de interés. Después de eso, se aplicaron las políticas sobre la contabilidad de las modificaciones a los cambios adicionales.

Las enmiendas también establecen una excepción para usar una tasa de descuento revisada que refleje el cambio en la tasa de interés al volver a medir un pasivo de arrendamiento debido a una modificación de arrendamiento que es requerido por la reforma de los índices de referencia de los tipos de interés.

Al 31 de marzo de 2023, los préstamos que no han sido reformados en LIBOR constituyen contratos que vencen dentro del período de vigencia de la tasa LIBOR, en el caso de P.H. Toro III, se encuentra en proceso de renegociación, ampliación del plazo y potencial conversión del saldo a colones. Los préstamos que estaban indexados a LIBOR, transicionaron a la tasa SOFR de forma adecuada, e implicó un proceso de actualización de términos contractuales.

El Grupo ICE realizó los cambios a tasa SOFR, para los casos que aplicaba. Esta actualización no afecta los montos informados para el 2022 o períodos anteriores.

**Nota 5. Propiedades, planta y equipo, neto**

Durante el periodo de tres meses terminado al 31 de marzo de 2023, las adiciones a la propiedad planta y equipo ascendieron a la suma de ¢22.497, siendo las adiciones más relevantes las aplicadas a los proyectos:

1. Instalación de Servicios Residenciales por ¢4.102.
2. Borinquen (proyecto de energía geotérmica ubicado en la Cordillera de Guanacaste) por ¢3.104.
3. Expansión y renovación plataforma tecnológica ¢1.747.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

4. Mejoras en la red (permite asegurar mediante mejoras, el adecuado funcionamiento y acceso de todos los sistemas y redes del sistema de telecomunicaciones) por ¢1.425.
5. FONATEL (proyecto de implementación de infraestructura y provisión de los servicios de voz e Internet) por ¢1.383.
6. Alumbrado Público (proyecto de instalación de activos electrónicos en las redes de distribución eléctrica) por ¢1.255.
7. Desarrollo de redes de Electricidad por ¢881.
8. Instalación de servicios empresariales por ¢859.

Se presentaron capitalizaciones por un monto de ¢20.280, siendo las más relevantes las relacionadas con los siguientes proyectos:

1. Instalación de servicios residenciales por ¢7.467.
2. Expansión y renovación de plataforma tecnológica por ¢6.331.
3. Mejoramiento continuo de la calidad por ¢1.407.

Adicionalmente, se dieron de baja activos por deterioro con un valor en libros de ¢173.

**Nota 6. Activos intangibles, neto**

Durante el periodo de tres meses terminado al 31 de marzo de 2023, los movimientos en los activos intangibles corresponden a adiciones por ¢1.988 y capitalizaciones por ¢138, principalmente en licencias, sistemas y aplicaciones, además el efecto neto por la amortización del periodo por un monto de ¢6.045.

**Nota 7. Inversiones en instrumentos financieros**

Las inversiones en instrumentos financieros se detallan como sigue:

	<u>Al 31 de marzo de</u> 2023	<u>Al 31 de diciembre de</u> 2022
Al costo amortizado	¢ 30.109	42.856
A valor razonable con cambios en el ORI	296.962	303.109
A valor razonable con cambios en resultados	12.468	13.799
	<u>¢ 339.539</u>	<u>359.764</u>

Un monto de ¢309.184 (¢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.

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

(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 marzo de 2023		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<b><u>Al costo amortizado</u></b>					
<b>Gobierno</b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares ¢	23.127	5,75% al 5,95%	2024 al 2025
<b>Público Financiero</b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	5.411	3,90%	2024
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.501	3,30% al 4,75%	2024 al 2027
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones	70	8,25%	2024
			<u>30.109</u>		
<b><u>A valor razonable con cambios en el ORI</u></b>					
<b>Gobierno</b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	151.293	5,94% al 10,75%	2024 al 2036
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	56.865	6,89% al 8,69%	2026 al 2044
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	42.961	5,41% al 7,18%	2024 al 2034
Bonos	Instrumentos a tasa fija	UDES	25.534	3,39% al 6,36%	2026 al 2043
<b>Privado Financiero</b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	12.947	4,26% al 10,14%	2024 al 2027
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	280	3,77% al 5,74%	2024 al 2025
<b>Público Financiero</b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	4.562	5,48% al 10,23%	2024 al 2027
<b>Público no Financiero</b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.135	5,85% al 6,48%	2028 al 2029
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	348	8,12% al 8,15%	2027 al 2033
<b>Privado no Financiero</b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.037	6,52%	2027
			<u>296.962</u>		
<b><u>A valor razonable con cambios en resultados</u></b>					
<b>Privado Financiero</b>					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	10.338	1,56% al 4,98%	
<b>Público Financiero</b>					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	2.130	1,90% al 7,14%	
			<u>12.468</u>		
		¢	<u>339.539</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
<b><u>Al costo amortizado</u></b>					
<b>Gobierno</b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	€ 35.239	5,75% al 9,20%	2024 al 2025
<b>Público Financiero</b>					
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>		
<b><u>A valor razonable con cambios en el ORI</u></b>					
<b>Gobierno</b>					
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
<b>Privado Financiero</b>					
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
<b>Público Financiero</b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	5.066	5,46% al 8,79%	2024 al 2025
<b>Público no Financiero</b>					
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
<b>Privado no Financiero</b>					
Bonos	Instrumento de tasa fija	Dólares	1.259	6,52%	2027
			<u>303.109</u>		
<b><u>A valor razonable con cambios en resultados</u></b>					
<b>Privado Financiero</b>					
Bonos	Fondo cerrado dividendos	Dólares	11.842	1,23% al 5,00%	
<b>Público Financiero</b>					
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 31 de marzo de 2023, los inventarios incluyen reducciones relacionadas con su valor neto de realización, por la suma de ¢10.436 (¢10.457 al 31 de diciembre del 2022). El importe de las rebajas de valor de los inventarios reconocidos como gastos por un monto de ¢7 (¢2.017 en el 2022).

Al 31 de marzo de 2023 se reconocieron inventarios por un monto de ¢21.895 (¢89.723 al 31 de diciembre del 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 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Al costo amortizado	¢ 131.923	134.868
A valor razonable con cambios en el ORI	44.541	47.981
A valor razonable con cambios en resultados	17.849	8.580
	<u>¢ 194.313</u>	<u>191.429</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 ¢24.566 (¢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 ¢59.783 (¢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 31 de marzo de 2023		
			Saldo	Tasa rendimiento	Vencimiento
<b><u>Al costo amortizado</u></b>					
<b><u>Público Financiero</u></b>					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones ¢	91.349	4,65% al 8,82%	2023 al 2024
Certificado de participación hipotecaria	Instrumentos a tasa fija	Colones	2.985	8,75%	2024
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	83	0,98% al 2,25%	2023
<b><u>Privado Financiero</u></b>					
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Colones	19.064	5,90% al 9,70%	2023
Certificado de depósito a plazo	Instrumentos a tasa fija	Dólares	4.601	2,00% al 3,00%	2023
<b><u>Gobierno</u></b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	8.988	9,20%	2024
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	4.853	8,54%	2023
			<u>131.923</u>		
<b><u>A valor razonable con cambios en el ORI</u></b>					
<b><u>Privado Financiero</u></b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	15.291	2,18% al 10,71%	2023 al 2024
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	1.615	4,74%	2023
<b><u>Público Financiero</u></b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	10.632	5,46% al 10,90%	2023 al 2024
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	2.388	7,47%	2023
<b><u>Gobierno</u></b>					
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	6.627	7,25% al 9,38%	2023 al 2024
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Dólares	5.256	6,53% al 7,90%	2023 al 2024
<b><u>Privado no Financiero</u></b>					
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	1.824	7,95%	2023
Bonos	Instrumentos a tasa fija	Colones	697	8,62% al 8,85%	2023
<b><u>Público no Financiero</u></b>					
Bonos	Instrumentos a tasa variable	Colones	211	8,08%	2023
			<u>44.541</u>		
<b><u>A valor razonable con cambios en resultados</u></b>					
<b><u>Público Financiero</u></b>					
Bonos	Fondo de inversión	Colones	15.422	5,34% al 5,42%	2023
Fondo de inversión	Instrumentos a tasa fija	Dólares	2.083	2,43% al 3,40%	2023
Bonos	Fondo de inversión	Dólares	218	2,27% al 2,32%	2023
Fondo de inversión	Fondo de inversión	Colones	126	1,00%	2023
			<u>17.849</u>		
		¢	<u>194.313</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
<b><u>Al costo amortizado</u></b>					
<b>Público Financiero</b>					
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
<b>Privado Financiero</b>					
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>		
<b><u>A valor razonable con cambios en el ORI</u></b>					
<b>Público Financiero</b>					
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
<b>Privado Financiero</b>					
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
<b>Gobierno</b>					
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
<b>Privado no Financiero</b>					
Bonos	Instrumento de tasa variable	Colones	1.825	7,54%	2023
Bonos	Instrumento de tasa fija	Colones	719	8,62% al 8,85%	2023
<b>Público no Financiero</b>					
Bonos	Instrumento de tasa variable	Colones	211	8,08%	2023
			<u>47.981</u>		
<b><u>A valor razonable con cambios en resultados</u></b>					
<b>Público Financiero</b>					
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
<b><u>Cambios por flujos de efectivo de financiación</u></b>				
Nuevos financiamientos		30	-	30
Amortización	-	(13.249)	(17.071)	(30.320)
Total cambios por flujos de efectivo de financiación	-	(13.219)	(17.071)	(30.290)
Efecto de variaciones en tipos de cambio	(59.051)	(42.107)	(29.814)	(130.972)
Saldos al 31 de marzo de 2023	¢ 814.647	1.393.142	286.289	2.494.078

(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 5,30% y el 8,85%; y fija entre el 7,33% y el 8,63%	2023-2028
	US\$	Fija entre el 6,38 y el 7,61%	2024-2043
Préstamos por pagar	¢	Variable entre el 2,85% y el 9,70%; y fija de 7,61%	2025-2047
	US\$	Variable entre el 2,52% y el 10,23%; y fija entre el 0,70% y el 6,40%	2024-2043
	JPY	Fija entre el 0,60 y el 2,20%	2026-2057
	¢	Variable entre el 11,14% y el 11,21%	2023-2023
Obligaciones por arrendamientos	US\$	Variable entre el 5,88% y el 23,14%; y fija entre 4,90% y el 7,46%	2023-2041

**Nota 11. Beneficios a empleados**

Los beneficios a empleados se detallan como sigue:

	Al 31 de marzo de			Al 31 de diciembre de		
	2023			2022		
	No corriente	Corriente	Total	No corriente	Corriente	Total
Prestaciones legales (1):	¢ 61.347	6.818	68.165	60.661	7.485	68.146
Fondo de Garantía y Ahorro del ICE (2):						
Aporte institucional	390.542	47.430	437.972	390.205	46.630	436.835
Obligaciones patronales del ICE:						
Vacaciones	-	22.347	22.347	-	22.130	22.130
Salario escolar (3)	-	4.951	4.951	-	19.487	19.487
Aguinaldo (4)	-	7.545	7.545	-	1.561	1.561
Tercer y quinta bisemana	-	-	-	-	812	812
Riesgos profesionales	-	288	288	-	465	465
	¢ <u>451.889</u>	<u>89.379</u>	<u>541.268</u>	<u>450.866</u>	<u>98.570</u>	<u>549.436</u>

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Al 31 de marzo de 2023, las principales transacciones en la cuenta de beneficios a empleados se describen a continuación:

- (1) Aumento neto de ¢19 en prestaciones derivadas de incrementos en el devengo de este pasivo durante el período por ¢5.409 (de los cuales un monto de ¢5.109 corresponden a la nómina de empleados permanentes) y una disminución por usos de la provisión por un monto de ¢5.390.
- (2) Incremento por aporte del ICE al Fondo de Garantía y Ahorro por un monto de ¢1.137
- (3) Disminución neta de ¢14.536, correspondiente a ¢19.586 por el pago del salario escolar y aumento en el devengo de dicho beneficio por ¢5.050.
- (4) Disminución neta de ¢6.142, correspondiente a ¢158 por el pago del aguinaldo.

**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 tres meses terminados al 31 de marzo de	
	2023	2022
Servicios de Electricidad	¢ 198.501	206.078
Servicios de Telecomunicaciones	137.753	142.028
	<u>336.254</u>	<u>348.106</u>
Otros ingresos :		
Servicios de construcción	2.662	2.727
Servicios de operación y mantenimiento de infraestructura	438	472
Servicios de comunicación	398	459
	<u>3.498</u>	<u>3.658</u>
	<u>¢ 339.752</u>	<u>351.764</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 (véase nota 17).

	<u>Segmento de Electricidad</u>		<u>Segmento de Telecomunicaciones</u>		<u>Total</u>	
	Por el periodo de tres meses terminados al 31 de marzo					
	<u>2023</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Mercados geográficos						
Nacional	¢ 194.648	198.464	136.802	141.388	331.450	339.853
Externo	3.853	7.614	951	639	4.804	8.253
	<u>¢ 198.501</u>	<u>206.078</u>	<u>137.753</u>	<u>142.028</u>	<u>336.254</u>	<u>348.106</u>
Productos/líneas de servicios:						
Energía eléctrica	¢ 175.663	180.506	-	-	175.663	180.506
Peajes por transmisión	14.872	17.393	-	-	14.872	17.392
Alumbrado	4.728	5.375	-	-	4.728	5.375
Servicios de gestión y otros	3.238	2.805	-	-	3.238	2.805
Telecomunicaciones	-	-	137.753	142.028	137.753	142.028
	<u>¢ 198.501</u>	<u>206.078</u>	<u>137.753</u>	<u>142.028</u>	<u>336.254</u>	<u>348.106</u>
Oportunidad del reconocimiento del ingreso:						
Servicios transferidos a lo largo del tiempo	¢ 198.501	206.078	116.265	121.749	314.766	327.827
Productos transferidos en un momento determinado	-	-	21.488	20.279	21.488	20.279
	<u>198.501</u>	<u>206.078</u>	<u>137.753</u>	<u>142.028</u>	<u>336.254</u>	<u>348.106</u>
Otros ingresos	3.498	3.659	-	-	3.498	3.659
	<u>¢ 201.999</u>	<u>209.737</u>	<u>137.753</u>	<u>142.028</u>	<u>339.752</u>	<u>351.765</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 31 de marzo de</u> <u>2023</u>	<u>Al 31 de diciembre de</u> <u>2022</u>
Cuentas por cobrar comerciales	¢ 253.249	235.633
Pasivos de los contratos	¢ (72.606)	(72.040)

Un monto de ¢5.823 incluido en los pasivos contractuales al 31 de diciembre de 2022 ha sido reconocido como ingreso de actividades ordinarias en el 2023 (¢5.667 incluidos en el periodo de tres meses terminado al 31 de marzo 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 (o no se han satisfecho del todo) en la fecha del informe para el Negocio de Telecomunicaciones:

	<u>Año 2023</u>	<u>Año 2024</u>
Servicio de telecomunicaciones móviles	¢ <u>75.612</u>	<u>57.167</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:

(1) 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 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)(2) Servicios postpago:

Corresponde a los ingresos recibidos asociados a servicios fijos y móviles. Los ingresos recibidos por concepto de servicios postpago 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 ingresos y gastos conforme los clientes finales hacen uso de los servicios.

(3) Depósitos en garantía

Los depósitos en garantía corresponden en el caso del Negocio de Electricidad a cobros efectuados a clientes, equivalentes a un mes de facturación de energía y potencia, como medio para garantizar el pago del servicio de electricidad; y en el caso del Negocio de Telecomunicaciones, por depósitos solicitados a clientes como garantía de la prestación del servicio de telefonía celular, servicios fijos y roaming.

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 31 de marzo 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
<u>Activos financieros</u>										
	¢	4.603	-	-	-	4.603	-	-	4.603	4.603
		-	243.340	-	-	243.340	-	-	-	-
7 y 9		341.503	162.033	30.317	-	533.853	-	371.820	-	371.820
		-	189.325	-	-	189.325	-	-	-	-
		-	414.203	-	-	414.203	-	-	-	-
	¢	346.106	1.008.901	30.317	-	1.385.324	-	371.820	4.603	376.423
<u>Pasivos financieros</u>										
10	¢	-	-	-	2.207.789	2.207.789	-	1.933.196	-	1.933.196
		-	-	-	280.707	280.707	-	-	-	-
		3.331	-	-	-	3.331	-	3.331	-	3.331
	¢	3.331	-	-	2.488.496	2.491.827	-	1.936.527	-	1.936.527

(Continúa)

## 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>										
	¢	4.603	-	-	-	4.603	-	-	4.603	4.603
		-	242.260	-	-	242.260	-	-	-	-
7 y 9	-	351.090	177.724	22.379	-	551.193	-	373.469	-	373.469
	-	-	175.028	-	-	175.028	-	-	-	-
	-	-	338.778	-	-	338.778	-	-	-	-
¢	<u>-</u>	<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>										
10	¢	-	-	-	2.322.166	2.322.166	-	2.014.934	-	2.014.934
	-	-	-	-	237.829	237.829	-	-	-	-
	3.313	-	-	-	-	3.313	-	3.313	-	3.313
¢	<u>3.313</u>	<u>-</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>

(Continúa)

## INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

Al 31 de marzo 2023

Valores razonables de los instrumentos financieros

Al 31 de marzo 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

Los valores razonables se han 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 31 de marzo de 2023 se usó una tasa de descuento entre el 4,40% y el 9,10% en colones y entre el 5,50% y el 6,30% 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 tres meses terminado al 31 de marzo de 2023, se detalla cómo sigue:

		Al 31 de marzo 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		(584)	(83)	(174)	(841)
Pérdida por deterioro reconocida		3.360	113	(444)	3.029
Ajuste de reclasificación		543	(543)	-	-
Saldo final	¢	<u>63.924</u>	<u>990</u>	<u>4.141</u>	<u>69.055</u>

El incremento en la pérdida por deterioro se atribuye al aumento de antigüedad en la cartera. La metodología para el cálculo de 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 nueve meses terminados al 31 de marzo de 2023, el Grupo ICE reconoció un cargo por deterioro de ¢126 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 31 de marzo 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.

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 31 de marzo 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
31 marzo 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 ¢61.217 al 31 de marzo de 2023. El monto total provisionado asociado a esas demandas asciende a la suma de ¢24.878 (¢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. Los importes de estos servicios no están garantizados y se liquidan en efectivo. Los vencimientos y pagos son bajo condiciones normales de pago.

(Continúa)

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD (ICE) Y SUBSIDIARIAS

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

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

	Por cobrar		Por pagar	
	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022	Al 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Entidades de Gobierno	61.966	54.403	8.021	6.935
Instituciones autónomas	11.752	8.832	-	-
Empresa Propietaria de la Red, S.A.	3.599	3.840	-	-
Otras entidades relacionadas	1.388	1.672	-	-
	<u>¢ 78.705</u>	<u>68.747</u>	<u>8.021</u>	<u>6.935</u>

Al 31 de marzo de 2023, se mantenían bonos por pagar por un monto de ¢384.587 (¢400.725 en el 2022) y préstamos por pagar por un monto de ¢770.566 (¢777.471 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 31 de marzo de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Equivalentes de efectivo	¢ 22.754	19.728
Inversiones en instrumentos financieros	466.158	488.054
	<u>¢ 488.912</u>	<u>507.782</u>

Al 31 de marzo de 2023, los intereses por cobrar a entidades financieras estatales sobre los títulos valores asciende a la suma de ¢923 (¢492 en el 2022).

Al 31 de marzo de 2023, se mantienen inversiones en participaciones en entidades autónomas y no gubernamentales por un total de ¢7.880 (¢5.727 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 tres meses terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022, fue la siguiente:

	Por el periodo de tres meses terminado al 31 de marzo de	
	2023	2022
Beneficios a corto plazo	¢ 1.307	1.643
Beneficios post-empleo	33	41
Otros beneficios a largo plazo	97	93
	<u>¢ 1.437</u>	<u>1.778</u>

(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 informarse

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 tres meses terminados al 31 de marzo de					
	Electricidad		Telecomunicaciones		Total consolidado	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Ingresos externos	¢ 198.501	206.078	137.753	142.028	336.254	348.106
Ingresos entre segmentos	1.434	1.886	372	470	1.805	2.356
	¢ 199.935	207.964	138.125	142.498	338.059	350.462
Excedente (déficit), neto	¢ 118.394	(49.686)	6.954	4.986	125.348	(44.700)

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 31 de	Al 31 de	Al 31 de	Al 31 de	Al 31 de	Al 31 de
	marzo 2023	diciembre 2022	marzo 2023	diciembre 2022	marzo 2023	diciembre 2022
Activos	¢ 5.041.060	5.012.375	1.467.500	1.471.788	6.508.560	6.484.163
Pasivos	¢ 2.911.659	3.002.974	664.215	677.527	3.575.874	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. Nota 19. Hechos Subsecuentes***i. Cancelación de Bonos Nacionales F-3*

El 03 de abril de 2023, se procedió a liquidar en su totalidad la emisión de Bonos Nacionales F-3, al Banco Central de Costa Rica por un monto de ¢27.456