



Coopeguanacaste

**COOPERATIVA DE ELECTRIFICACIÓN DE GUANACASTE R.L.**

Energías Limpias

Teléfono: 2681-4700 FAX: 2680-0606 APDO: 5150-11.

# ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE MARZO 2026

Consejo de Administración

Presidente	<b>Dannia Villegas Aragón</b>
Vicepresidente	<b>Jorge Chavarría Rodríguez</b>
Secretaría	<b>Marcela Cantero Vásquez</b>
Vocal I	<b>Anais Sequeira Vega</b>
Vocal II	<b>Renán García Rodríguez</b>
Vocal III	<b>Katherine Paola Méndez Álvarez</b>
Vocal IV	<b>Víctor Manuel Vargas García</b>
Vocal V	<b>Roberto Quirós Balma</b>
Vocal VI	<b>Harry Gutiérrez Pizarro</b>
Suplente 1	<b>Elías Chavarría Villegas</b>
Suplente 2	<b>Alexandra Alfaro Oporta</b>

Santa Cruz, Marzo del 2026

## TABLA DE CONTENIDO

	<b>FOLIO</b>
<i>Balance de Situación Consolidado.</i>	1-2
<i>Estado de Excedentes y Pérdidas Consolidado</i>	3
<i>Estado de Cambio en el Patrimonio.</i>	4
<i>Estado de Flujo de Efectivo</i>	5
<i>Notas a los Estados Financieros</i>	6-47

(Guanacaste, Costa Rica)


## ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADO

al 31 de marzo del 2026

Anexo No.1,2,3,4 y 5

(Expresado en colones costarricenses)

	<u>Nota</u>	<u>2026</u>
<b>Activos</b>		
<b>Activos no corrientes</b>		
Inmuebles, planta y equipos, neto	3	208,269,768,191.36
Inversiones permanentes	5	10,006,313,316.15
Documentos por cobrar	8	141,598,849.96
Otros activos no corrientes	4	5,474,254,171.54
<b>Total Activos no Corrientes</b>		<b>223,891,934,529.01</b>
<b>Activos Corrientes</b>		
Efectivos y Equivalentes	6	1,868,870,403.41
Inversion a corto plazo	7	45,451,241,780.49
Cuentas y efectos por cobrar, neto	8	28,207,152,819.19
Inventarios, neto	9	12,185,764,041.84
Gastos prepagados	10	623,387,021.43
<b>Total activos corrientes</b>		<b>88,336,416,066.36</b>
<b>Total Activos</b>		<b>312,228,350,595.36</b>
<b>Patrimonio y pasivos</b>		
<b>Patrimonio</b>		
Capital Social Cooperativo	11	51,529,956,854.64
Reservas	11	20,164,786,544.93
Superavit revaluación activo	11	59,855,355,668.44
Capital para operación y mantenimiento	11	52,492,831,284.72
Excedentes por distribuir	11	1,959,329,920.76
Excedentes del periodo	11	1,024,532,672.14
<b>Total patrimonio</b>		<b>187,026,792,945.64</b>
<b>Pasivos</b>		
<b>Pasivos no corrientes</b>		
Hipotecas por pagar largo plazo	12	64,411,046,081.86
Documentos por pagar Bonos	12	27,260,000,000.01
Depósitos para financiar obras	12	1,019,163,629.57
Otras Pasivos por pagar largo plazo	12	5,391,450,450.59
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>98,081,660,162.03</b>
<b>Pasivos Corrientes</b>		
Hipotecas por pagar	13	3,271,544,078.99
Cuentas por pagar	14	14,173,198,318.67
Impuestos, Retenciones y otros	15	4,326,823,780.76
<b>Otros pasivos</b>		
Gastos acumulados, provisiones	16	621,473,109.08
Depósitos en garantía por pagar	17	4,045,220,495.36
Cuenta transitoria	18	681,637,704.83
<b>Total pasivos corrientes y otros</b>		<b>27,119,897,487.70</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>125,201,557,649.73</b>
<b>Total patrimonio y pasivos:</b>		<b>312,228,350,595.36</b>



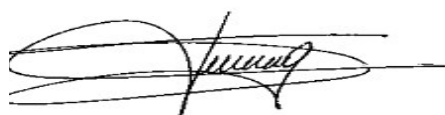
Lic. Rafael Angel Rodríguez Gutiérrez  
Jefe Sección Contabilidad



MBA. Miguel Gómez Corea  
Gerente General

**ESTADO DE EXCEDENTES Y PERDIDAS CONSOLIDADO**  
**PERIODO COMPRENDIDO DEL 01 DE ENERO 2026 AL 31 DE MARZO DEL 2026**  
**ANEXO No: 1,2,3 Y 4**

<b>INGRESOS</b>		
Venta de energía eléctrica	€14,996,907,287.36	
	<hr/>	€14,996,907,287.36
Venta de energía alumb/Público	€498,510,347.26	
	<hr/>	€498,510,347.26
Ingresos Generación	€4,498,788,777.05	€4,498,788,777.05
	<hr/>	
<b>TOTAL INGRESOS P/VENTA ENERGIA</b>		<b>€19,994,206,411.67</b>
<b>OTROS INGRESOS</b>		
Venta de materiales y desechos	€11,515,643.91	
Venta de artefactos eléctricos	€3,181,534,524.80	
Venta de Materiales y Suministros Elect.	€907,662,868.66	
Descuentos sobre ventas	-€54,260,740.63	
Ingresos Actividad de Infocomunicaciones	€2,594,464,688.11	
Otros Ingresos Eléctricos	€557,795,335.34	
Ingresos Ajenos a la operación	€915,292,787.00	
	<hr/>	
<b>TOTAL OTROS INGRESOS</b>		<b>€8,114,005,107.19</b>
		<hr/>
<b>TOTAL DE INGRESOS:</b>		<b>€28,108,211,518.86</b>
<b>EGRESOS</b>		
Compra energía eléctrica	€11,233,455,963.91	
Costo energía alumbrado público	€94,210,459.44	
	<hr/>	
<b>TOTAL EGRESOS POR COMPRA ENERGIA</b>		<b>€11,327,666,423.35</b>
<b>OTROS EGRESOS</b>		
Costo materiales eléctricos	€10,447,959.47	
Costo artefactos eléctricos	€2,619,250,948.87	
Costo de venta de mat.y suministros	€690,124,855.99	
Costos de Servicios de Infocomunicaciones	€248,507,470.55	
Costo Servicios Fontel	€349,396,611.55	
Costo Iva no deducible	€64,097,952.51	
Costo Servicio Generacion Distribuida	€94,639,721.86	
	<hr/>	
<b>TOTAL OTROS EGRESOS</b>		<b>€4,076,465,520.80</b>
		<hr/>
<b>TOTAL DE EGRESOS</b>		<b>€15,404,131,944.15</b>
		<hr/>
<b>UTILIDAD BRUTA:</b>		<b>€12,704,079,574.71</b>
<b>GASTOS DE OPERACION</b>		
Gastos sistema de alumb/publico	€8,828,385.74	
Gastos cobro consumidores	€621,656,105.65	
Gastos venta artef.eléctricos	€455,785,768.73	
Gastos Actividad Infocomunicaciones	€830,686,032.55	
Gastos Materiales y Suministros Eléctricos	€81,340,668.51	
Gastos de mantenimiento	€1,052,488,416.39	
Gastos de administración	€1,468,342,180.68	
Gastos Operación Generacion	€589,801,162.19	
Costos de Operación Subestacion	€19,293,430.11	
Gastos de mantenimiento preventivo Subestacion	€1,645,789.36	
Gastos de mantenimiento correctivo Subestacion	€317,906.44	
Otros costos de operación Subestacion	€244,196.87	
Gastos Operación y Mantenimiento Electrolinerías	€1,245,396.95	
	<hr/>	
<b>TOTAL DE GASTOS DE OPERACION</b>		<b>€5,131,675,440.17</b>
<b>OTROS GASTOS</b>		
Gastos Ajenos a la Operación	€202,162,375.21	
	<hr/>	
<b>TOTAL OTROS GASTOS:</b>		<b>€202,162,375.21</b>
		<hr/>
<b>TOTAL DE GASTOS</b>		<b>€5,333,837,815.38</b>
		<hr/>
<b>EXCEDENTE ANTES DE GASTOS FINANCIEROS DEPREC OTROS</b>		<b>€7,370,241,759.33</b>
Gastos Financieros		€1,194,244,837.85
Gastos por Depreciacion		€2,273,174,778.45
Gastos por Seguros		€87,149,898.01
Gastos por Licencias		€141,178,212.00
Rédito para el desarrollo		-2,649,961,360.87
		<hr/>
<b>EXCEDENTE DEL PERIODO</b>		<b>1,024,532,672.14</b>
		<hr/>



Lic. Rafael Angel Rodríguez Gutiérrez  
Contador General



Mba. Miguel Gómez Corea  
Gerente General

**Estado de cambios en el patrimonio**  
 por los períodos de un año terminados el 31 de Diciembre de 2023-24-25 y al 31 de Marzo 2026  
 (en colones costarricenses)

	<b>Capital social cooperativo</b>	<b>Superávit por revaluación de activos</b>	<b>Reservas de ley y capital</b>	<b>Excedentes acumulados</b>	<b>Total</b>
<b>Saldos al 31 de Diciembre del 2023</b>	¢ <b>42,582,369,366.38</b>	<b>46,603,980,313.88</b>	<b>49,463,855,624.08</b>	<b>2,124,644,661.32</b>	<b>140,774,849,965.68</b>
Excedente neto del año antes de reservas	-	-	-	4,845,861,453.84	4,845,861,453.84
Actualización de la revaluación de activo fijo	-	(72,241,565.10)	-	-	(72,241,565.10)
Aportes de capital social	3,791,490,738.20	-	-	-	3,791,490,738.20
Retiros de capital social	(216,728,956.80)	-	-	-	(216,728,956.80)
Capitalización de excedentes	-	-	-	(2,124,644,661.34)	(2,124,644,661.34)
Asignación a las reservas de ley	-	-	2,209,025,918.39	(2,209,025,918.39)	-
Asignación Redito para el desarrollo	-	-	8,225,289,683.53	-	8,225,289,683.53
Usos de reservas	-	-	(1,055,061,180.36)	-	(1,055,061,180.36)
<b>Saldos al 31 de Diciembre del 2024</b>	¢ <b>46,157,131,147.78</b>	<b>46,531,738,748.78</b>	<b>58,843,110,045.64</b>	<b>2,636,835,535.46</b>	<b>154,168,815,477.65</b>
Excedente neto del año antes de reservas	-	-	-	4,845,861,453.84	4,845,861,453.84
Actualización de la revaluación de activo fijo	-	(72,241,565.10)	-	-	(72,241,565.10)
Aportes de capital social	3,791,490,738.20	-	-	-	3,791,490,738.20
Retiros de capital social	(216,728,956.80)	-	-	-	(216,728,956.80)
Capitalización de excedentes	-	-	-	(2,124,644,661.34)	(2,124,644,661.34)
Asignación a las reservas de ley	-	-	2,209,025,918.39	(2,209,025,918.39)	-
Asignación Redito para el desarrollo	-	-	8,225,289,683.53	-	8,225,289,683.53
Usos de reservas	-	-	(1,055,061,180.36)	-	(1,055,061,180.36)
<b>Saldos al 31 de Diciembre del 2025</b>	¢ <b>50,417,609,242.52</b>	<b>59,857,164,468.71</b>	<b>70,055,848,754.07</b>	<b>1,959,329,920.76</b>	<b>182,289,952,386.07</b>
Excedente neto del año antes de reservas	-	-	-	3,674,494,033.02	3,674,494,033.02
Actualización de la revaluación de activo fijo	-	(1,808,800.27)	-	-	(1,808,800.27)
Aportes de capital social	1,181,596,000.90	-	-	-	1,181,596,000.90
Retiros de capital social	(69,248,388.78)	-	-	-	(69,248,388.78)
Asignación Redito para el desarrollo	-	-	2,649,961,360.87	(2,649,961,360.87)	-
Usos de reservas	-	-	(48,192,285.29)	-	(48,192,285.29)
<b>Saldos al 31 de Marzo del 2026</b>	¢ <b>51,529,956,854.64</b>	<b>59,855,355,668.44</b>	<b>72,657,617,829.65</b>	<b>2,983,862,592.91</b>	<b>187,026,792,945.64</b>



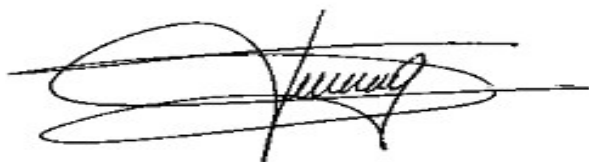
Lic. Rafael Angel Rodríguez Gutiérrez  
 Contador General



Mba. Miguel Gómez Corea  
 Gerente General

**COOPERATIVA DE ELECTRIFICACION RURAL DE GUANACASTE**  
**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO**  
**Por el periodo de un año terminado el 31 de Marzo del 2026**  
**(Con cifras comparativas al 31 de Marzo del 2025)**  
**(Expresado en colones costarricenses)**

DESCRIPCION	2026	2025
<b>Actividades de Operación</b>		
Exedentes Netos	1,869,992,574.60	2,758,740,863.04
<b>Partidas que no requieren(proven) efectivo</b>		
Depreciacion y Amortización	9,421,924,613.51	8,304,968,590.80
Superavit de revaluación	13,340,711,459.16	-77,083,336.77
<b>Efectivos provistos (Usados para) cambios en:</b>		
Inventarios	-1,495,316,750.63	-764,715,019.02
Cuentas por Cobrar	-1,428,698,123.81	-6,916,213,868.83
Documentos por cobrar	23,728,756.62	-55,171,917.25
Gastos Diferidos	8,015,914.12	-283,427,677.26
cuentas por pagar	1,433,664,125.69	2,312,331,251.64
Otros Pasivos	-73,167,235.41	329,987,921.32
<b>Efectivo neto provistos para actividades de Operación:</b>	<b>23,100,855,333.85</b>	<b>5,609,416,807.66</b>
Adquisicion de Propiedad, Planta y equipo	-26,817,145,480.63	-17,338,107,913.72
Inversiones Permanentes	-816,351,901.41	-390,298,047.48
<b>Efectivo Neto Provistos para las actividades de Inversion:</b>	<b>-27,633,497,382.04</b>	<b>-17,728,405,961.20</b>
Documento por Pagar	-5,973,255,407.30	21,037,705,907.02
Aportes de capital	5,028,234,302.13	3,488,978,361.17
Aumentos en reserva	10,779,580,500.69	10,351,737,388.47
Distribución de Excedentes	-2,636,835,535.45	-2,124,644,661.34
Excedentes acumulado periodo	0.00	0.00
<b>Efectivo Neto Provisto para actividades de Financiación:</b>	<b>7,197,723,860.07</b>	<b>32,753,776,995.32</b>
<b>Disminucion o aumento de Efectivo Neto</b>	<b>2,665,081,811.88</b>	<b>20,634,787,841.78</b>
<b>Saldo de Efectivo y equivalentes al inicio del periodo</b>	<b>44,655,030,372.02</b>	<b>24,020,242,530.24</b>
<b>Saldo de Efectivo y equivalentes al final del periodo</b>	<b>47,320,112,183.90</b>	<b>44,655,030,372.02</b>
<b>Saldo de Efectivo y equivalente al final del periodo</b>	<b>47,320,112,183.90</b>	<b>44,655,030,372.02</b>
<b>Diferencias</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>



Lic. Rafael Angel Rodriguez Gutierrez  
Contador



Mba. Miguel Gómez Corea  
Gerente General

## COOPERATIVA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DE GUANACASTE R.L.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

#### Nota 1

##### Naturaleza de las operaciones

La Cooperativa de Electrificación Rural de Guanacaste R.L. (Coopeguanacaste R.L.) está domiciliada en el cantón de Santa Cruz, situada dos kilómetros al este del Banco Nacional de Costa Rica, agencia Santa Cruz. Fue fundada el 10 de enero 1965 con la participación de 229 asociados. **Al 31 de Marzo del 2026**, la cooperativa cuenta entre asociados y arrendatarios activos la suma de 95.215, ubicados en un área de 3696 kilómetros cuadrados.

El área de influencia de COOPEGUANACASTE R. L. comprende desde Guardia de Liberia hasta San Rafael de Paquera; Para su atención, tiene oficinas regionales en Paquera, Jicaral, Carmona, Hojancha Nicoya, San Martín, Santa Cruz Centro, Almacén de Suministros, Filadelfia, Huacas, Sardinal, el Coco, Liberia y Oficinas Centrales

La actividad principal a la que se dedica la cooperativa es la compra, distribución de energía eléctrica, también producimos energía eléctrica con los proyectos Hidroeléctrico Canaleta de Upala, Bijagua de Upala, Eólicos Río Naranjo y Cacao Solares Juanilama Solar Huacas y solar Valle Escondido ubicado en Bagaces de Guanacaste. Además, la venta de Artefactos Eléctricos, Material y Suministros Eléctricos, Telecomunicaciones y otros ingresos ajenos a la Operación.

El 22 de noviembre del 2021 abrió operaciones nuestra subsidiaria en Nosara Guanacaste COMERCIALIZADORES DE BIENES Y SERVICIOS CGT DE GUANACASTE SOCIEDAD ANONIMA cedula jurídico número (3101811174).

La empresa es una entidad comercial enfocada en las actividades de venta de suministros eléctricos y Artefactos Eléctricos.

El 01-de octubre del 2024 abrió operaciones PRODUCCIONES CGT DE GUANACASTE S.A Cédula jurídica número (3101914160)

La empresa es una entidad comercial enfocada en las actividades de publicidad y servicios de diseño o decoración de interiores y cuenta con canal de televisión.

#### Nuestra Misión

Generar valor y bienestar para nuestros asociados, clientes y usuarios y sus comunidades, por medio de la generación, distribución y comercialización de energía, telecomunicaciones y bienes y servicios, con talento humano calificado, comprometido y motivado, tecnología apropiada, innovación, calidad, respeto por el medio ambiente y con impacto social y económico con filosofía cooperativa

## Nuestra Visión

Ser una Cooperativa que promueve el desarrollo y bienestar de sus asociados, clientes y usuarios a través de la excelencia en la gestión de la energía, bienes y servicios de alto valor agregado, con recursos y capacidades idóneas y apoyados en la innovación, la disrupción, el uso de la tecnología y la filosofía cooperativa como factores diferenciadores

La representación judicial y extrajudicial está liderada por el MBA. Miguel Gómez Corea, Gerente General de Coopeguanacaste R.L.

Las políticas más importantes de contabilidad de Coopeguanacaste R.L. se detallan a continuación:

### Nota 2

#### Principales Políticas Contables

La situación financiera y el resultado de las operaciones se presentan de acuerdo con las normas internacionales de información financiera (NIIF, NIC). Algunas de las políticas de contabilidad más importantes se detallan continuación

##### **A) Periodo Económico:**

El período económico es del 01 de enero al 31 de diciembre de cada año.

**Al 31 de Marzo 2026**, la cooperativa cuenta con **233 empleados fijos y 320 por contratos para un total de 553 trabajadores.**

##### **B) Moneda funcional y transacciones en monedas extranjeras:**

Los Estados Financieros que se acompañan están expresados en colones costarricenses (¢), que es la moneda de curso legal en Costa Rica. La Cooperativa registra sus transacciones en monedas extranjeras al tipo de cambio de venta vigente a la fecha de la transacción y al determinar la situación financiera y el resultado de sus operaciones, ajusta los activos y pasivos en monedas extranjeras al tipo de cambio vigente a la fecha del estado de situación. Las diferencias cambiarias resultantes de la aplicación de estos procedimientos se reconocen en los resultados del periodo en que ocurren.

##### **C) Estimaciones hechas por la administración**

La preparación de los estados financieros de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), la ley de Asociaciones Cooperativas y las directrices de la ARESEP requiere que la administración haga estimaciones y proyecciones que afectan los montos informados de activos, pasivos, patrimonio neto y divulgaciones de pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros, y los montos de los ingresos y gastos durante el período. Los resultados finales pueden diferir de esas estimaciones originalmente registradas.

## **D) Reconocimiento de los ingresos, costos y gastos**

En general se utiliza la norma contable del devengado para el reconocimiento de los ingresos, costos y gastos.

Los ingresos de la Coopeguanacaste R.L. están dados principalmente por la venta y producción de energía eléctrica, alumbrado público, venta de artefactos eléctricos, materiales eléctricos, suministros eléctricos, ingresos ajenos a la operación y otros ingresos eléctricos. Los mismos son reconocidos cuando se generan. Para los ingresos por venta y producción de energía eléctrica y alumbrado público, los ingresos son reconocidos cuando se realiza la medición por contador y por ciclo de lectura y de ella se desprende el cálculo aritmético según la estructura tarifaria aprobada por la Autoridad Reguladora de los servicios públicos (ARESEP) y su normativa de prestación de servicios para las empresas de servicios eléctricos.

También se utiliza la norma contable de devengado para el reconocimiento de los ingresos, costos y gastos (NIC 34).

## **E) Efectivo y equivalentes de efectivo**

La cooperativa registra las transacciones de sus cuentas bancarias a su valor nominal, al igual que los intereses y los gastos por comisiones bancarias. Estas transacciones son registradas al momento de su realización. La cooperativa tiene la política de registrar sus transacciones al tipo de cambio de venta del Banco Central de Costa Rica vigente a la fecha de cada operación.

Para efectos de la preparación de estado de flujos de efectivo, el efectivo y los equivalentes de efectivo están representados por el dinero en cajas, depósitos bancarios a la vista e inversiones transitorias altamente liquidas, cuyo vencimiento es igual o inferior a tres meses posteriores a la fecha de estado de situación y no existe restricción alguna para su utilización.

## **Tratamiento de las inversiones**

Según la NIF9 la cooperativa para el tratamiento de sus inversiones utiliza el Modelo de Negocio cuyo objetivo es lograr la obtención de flujo de efectivo contractual y la venta de activos financieros y se medirán a su valor razonable por las siguientes características:

- Se tienen inversiones en valor para obtener flujos contractuales o venderlos en cualquier momento según sean las necesidades de efectivo.
- Este proceso de compra y venta de títulos se hace con frecuencia.
- Se invierte el dinero a corto y largo plazo, para financiar desembolso cuando surja la necesidad.
- Cuando surge una oportunidad se venden los activos financieros y se reinvierten en activos financieros con mayor rentabilidad.
- La rentabilidad consiste en la obtención de pagos contractuales, así como ganancias y pérdidas por la venta de activos financieros.

## **F) Instrumentos financieros**

Las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF requieren la revelación de riesgos asociados a los instrumentos financieros en sus estados financieros o fuera de ellos. Los riesgos se refieren a los factores que puedan incidir en que la entidad perciba beneficios económicos futuros de sus activos financieros, o que tenga la capacidad de desembolsar flujos de efectivo por sus pasivos financieros. Los instrumentos financieros que se mantienen al vencimiento se valúan a su costo. Los que se mantienen en fondos de inversión se registran a su valor de mercado por disposiciones de la Superintendencia General de Valores (SUGEVAL) y se consideran como disponibles para la venta.

## **G) Cuentas por cobrar**

Son activos financieros originados por la cooperativa por proporcionar efectivo, bienes o servicios a terceros. Entre ellos tenemos las cuentas por cobrar por concepto de ventas de servicios de electricidad, electrodomésticos, materiales y suministros eléctricos; también poseen cuentas por cobrar a sus funcionarios.

Las cuentas por cobrar generadas por la Cooperativa se mantienen a su costo amortizado, y posteriormente la administración evalúa la recuperabilidad de las misma periódicamente con el fin de cargar a la estimación para incobrables aquellas cuentas consideradas no recuperables.

## **H) Inventarios**

Los inventarios de materiales, artefactos eléctricos y suministros se registran a su costo histórico de adquisición dicho costo comprende el precio de compra, ya sea local o del exterior, aranceles de importación y otros impuestos, transportes, seguros, almacenamiento u otros costos directamente atribuibles a la adquisición de las mercaderías los materiales o los servicios.

La cooperativa tiene la política de hacer un análisis periódico de sus inventarios de manera tal que sea posible evaluar la incidencia que sobre estos puedan tener la obsolescencia tecnológica, deterioro físico y el lento movimiento. Con base en la NIC 2, párrafo 21 que dice: "El costo de los inventarios, distintos de los tratados en el párrafo 19, debe ser determinado usando las fórmulas de primera entrada primera salida (FIFO) o costo promedio ponderado.

La fórmula de medición es como sigue:  $(\sum \text{Precio} \times \text{cantidad}) / (\sum \text{cantidad})$  y se calcula después de recibir cada envío adicional.

Las cuentas en tránsito de materiales se valoran al costo según factura y se revalúa con el tipo de cambio vigente mes a mes hasta que el mismo ingresa a bodega.

## **Inmuebles, planta y equipo y obras en construcción**

### **I) Inmuebles, planta y equipo**

La propiedad, planta y equipo se registran al costo de adquisición o de construcción más un ajuste por revaluación al costo histórico, calculado de acuerdo con la NIIF 13-Medición del valor razonable con el propósito de que los activos cumplan con estándares internacionales de información financiera. Por lo que se aplica el método de enfoque del ingreso ya que nos permite proyectar los flujos de efectivo futuros generados por los activos y descontarlos a valor presente, obteniendo la medición más representativa y fiel al valor económico de Coopeguanacaste R.L. La aplicación de la NIIF 13 no solo asegura cumplimiento normativo con estándares internacionales, sino que además fortalece la transparencia y la credibilidad de los estados financieros, facilitando la toma de decisiones estratégicas, el acceso a financiamiento y la confianza de los socios y acreedores. Además, constituye una oportunidad estratégica para Coopeguanacaste R.L, que permitirá reflejar de manera más precisa el valor económico de sus activos, alineando los estados financieros con las mejores prácticas internacionales y reforzar su posición competitiva dentro del sector eléctrico nacional.

Los costos de construcción e instalación se cargan a una cuenta transitoria llamada obras en construcción, y luego son trasladadas a las cuentas respectivas de activo al concluir la construcción o instalación. La depreciación y las ganancias o pérdidas resultantes de la venta o retiro de activos fijos se reconocen en los resultados del año en que se realizan, así como los gastos por reparación y mantenimiento que no extienden la vida útil de los activos. Las mejoras que extienden la vida útil de los activos o que incrementa su capacidad productiva son capitalizadas.

La base de medición utilizada para determinar el valor en libros bruto es el costo de adquisición, los fletes, instalación, honorarios profesionales, almacenajes e intereses (de acuerdo con los criterios de NIC 16). Los desembolsos posteriores a la adquisición de un activo que ha sido reconocido como tal es añadido al valor en libros del mismo cuando sea probable que del mismo se deriven beneficios económicos futuros, adicionales a los originalmente evaluados, siguiendo pautas normales de rendimiento para ese activo; de lo contrario el desembolso es reconocido como gasto del periodo en el que se incurre.

### **J) Obras en construcción**

Los costos de obras en construcción son cargados a cuentas transitorias y se capitalizan cuando se concluyen. Los componentes de red se registran en línea, según el costo más los gastos de instalación. Las ganancias y pérdidas resultantes de la venta o retiro de activos fijos se incluyen en los resultados del año en que se realiza la transacción

### **K) Depreciaciones**

La Cooperativa calcula la depreciación sobre el 100% del valor de sus activos, al igual que el Alumbrado Público y la depreciación se calcula sobre el 100% del valor de dicho activo bajo el método de línea recta con base a la vida útil estimada para cada activo. Los porcentajes de depreciación por concepto de activo, es como sigue:

<b><u>Activos Planta General</u></b>	<b>PORCENTAJE</b>	<b>VALOR DE RESCATE</b>
Mobiliario y equipo de oficina	10.00%	0.00%
Equipo radio comunicación	10.00%	0.00%
Equipo misceláneo general	10.00%	0.00%
Equipo de transporte	15.00%	0.00%
Herramientas	25.00%	0.00%
Equipo de cómputo	33.33%	0.00%
Edificio y estructura	2.00%	0.00%
<b><u>Planta de distribución</u></b>	<b>PORCENTAJE</b>	<b>VALOR DE RESCATE</b>
Postes torres y accesorios	2.50%	0.00%
Conductores y dispositivos. aéreos	2.50%	0.00%
Transformadores de líneas	2.86%	0.00%
Medidores	2.86%	0.00%
Sistema alumbrado público	6.67%	0.00%
<b><u>Plantas hidroeléctricas</u></b>	<b>PORCENTAJE</b>	<b>VALOR DE RESCATE</b>
Edificio y Estructura y Mejoras	2.00%	0.00%
Presa, Embalses y Cond.para agua	2.50%	0.00%
Equipo de Generación Eléctrica	2.50%	0.00%
<b><u>Activos Planta Generación</u></b>	<b>PORCENTAJE</b>	<b>VALOR DE RESCATE</b>
Equipo Misceláneo	10.00%	0.00%
Camino y Puentes	2.66%	0.00%
Mobiliario y equipo de oficina	10.00%	0.00%
Accesorios de Equipos Eléctricos	2.50%	0.00%
Turbinas y Generadores	2.50%	0.00%
Dispositivos, prensas y Conductores de Agua	2.50%	0.00%
Tubería de Presión	2.50%	0.00%
Turbinas Generadoras	2.50%	0.00%
Instalaciones Eléctricas	2.50%	0.00%
Postes Torres y Accesorios	2.50%	0.00%
Conductores y Dispositivos Eléctricos	3.33%	0.00%
Subestación Eléctrica	3.33%	0.00%
<b><u>INFOCOMUNICACIONES</u></b>	<b>PORCENTAJE</b>	<b>VALOR DE RESCATE</b>
1-Fibra óptica	5.00%	0.00%
2-Poste y Herrajes	5.00%	0.00%
3-Equipo electrónico NODOS	10.00%	0.00%
4-Plantas DC NODOS	10.00%	0.00%

5-Equipo de Comunicación NODOS	10.00%	0.00%
6-Equipo electrónico HEADEND	10.00%	0.00%
7-Mobiliario y Equipo HEADEND	10.00%	0.00%
8-Antenas HEADEND	8.00%	0.00%
9-Equipo electrónico CDT	10.00%	0.00%
10-Plantas DC CDT	10.00%	0.00%
11-Edificio y Estructura CDT	2.00%	0.00%
12-Equipo de Transporte	15.00%	0.00%
13-Equipo Misceláneo	10.00%	0.00%
14-Herramientas	25.00%	0.00%
<b>FOTOVOLTAICO</b>	<b>PORCENTAJE</b>	<b>VALOR E RESCATE</b>
Equipo Comunicación Y Monitoreo	13.00%	0.00%
Equipo Electrónico	13.00%	0.00%
Obra Metalmecánica	2.00%	0.00%
Línea Transmisión	3.00%	0.00%
Mobiliario Y Equipo Oficina	10.00%	0.00%
Obra Civil	2.00%	0.00%
Obra Electromecánica	4.00%	0.00%
<b>SUBESTACION PINILLA</b>	<b>PORCENTAJE</b>	<b>VALOR RESCATE</b>
Obra Civil - Subestación Pinilla	3.00%	0.00%
Obra Civil- Subestación Nuevo Colón	3.00%	0.00%
Obra Civil - Subestación Guayabal	3.00%	0.00%
Subestación Interconexión Nuevo Colón	3.00%	0.00%
Subestación De Interconexión Guayabal	3.00%	0.00%
Transformadores De Potencia St Pinilla	3.00%	0.00%
Subestación Pinilla	3.00%	0.00%
Sistemas Pcym Y Comunicación - Subestación Pinilla	7.00%	0.00%
Sistemas De Pcym Y Comunicación - Subestación Nuevo Colón	7.00%	0.00%
Sistemas De Pcym Y Comunicación - Subestación Guayabal	7.00%	0.00%

Se tiene dos cuentas de depreciaciones; al costo y la revaluada. La depreciación al costo utilizada como base aplicable el activo al costo y la depreciación revaluada utiliza como base para determinar el valor en libros de los activos a revaluar este proceso es calculado de acuerdo con la NIIF 13-Medición del valor razonable con el propósito de que los activos cumplan con estándares internacionales de información financiera. Por lo que se aplica el método de enfoque del ingreso ya que nos permite proyectar los flujos de efectivo futuros generados por lo activos y descontarlos a valor presente, obteniendo la medición más representativa y fiel al valor económico de Coopeguanacaste R.L

#### **L) Superávit por revaluación**

Por la razón y el objeto social que persigue la Coopeguanacaste R.L., el cual es brindar servicio de electrificación a todas las comunidades rurales de su área de influencia para el

que tiene que realizar inversiones sociales importantes y siguiendo el principio de conservación de las normas internacionales de contabilidad los superávits por revaluación no se han consolidado como superávit. Por este motivo no se distribuyen.

El superávit resultante de la revaluación del inmueble, planta y equipo no puede distribuirse a los asociados en la forma de excedentes en efectivo. Tampoco puede utilizarse directamente para absorber pérdidas de operación.

### **M) Método de revaluación**

Para realizar la revaluación de activos y depreciaciones según lo indicado por la NIIF 13 Medición del Valor Razonable. Para lo cual se utiliza el método de enfoque del ingreso proyectando los flujos de efectivo futuros generados por los activos y descontarlos a valor presente, obteniendo una medición más representativa y fiel del valor económico de Coopeguanacaste R.L.

Bajo este método se calcula una tasa de descuento (WACC) del 14.10%, considerando la estructura financiera de Coopeguanacaste R.L. y el costo de capital propio y ajeno. Con dicha tasa se proyectaron y descontaron los flujos de efectivo futuros, lo que permitió determinar que el valor razonable de los activos fijos a este valor se le resta el valor en libros de los activos, si la diferencia es mayor se aplica revaluación a las diferentes clases de activos a saber Planta de Distribución, Planta General y Plantas de Generación.

Para la proyección de los flujos de efectivo operativos futuros se excluyó de los cálculos la información financiera del segmento de Telecomunicaciones, ya que los activos mantenidos en este segmento son objeto de una mayor obsolescencia tecnológica por su naturaleza y características.

### **Control interno**

1. Toda factura debe venir a nombre de Coopeguanacaste R.L. y con la debida autorización de la Dirección General de Tributación Directa, solo se permitirán el pago de factura sin la autorización cuando el servicio contratado sea por única vez y debe acompañarse de una justificación de la persona que autoriza la misma.
2. Comunicar a todos los encargados de pago de servicios públicos e incluir como política que el pago que se realice después de la fecha de su vencimiento será responsabilidad de cada encargado y que se cobrará por medio de planilla.
3. Incluir en el procedimiento de caja chica y emisión de cheque que todo pago de kilometraje debe apagarle a la tabla vigencia y emitida por la contraloría general de la república.
4. Incluir en el procedimiento de confección de orden de compra que, cuando se anule una orden de compra debe de anularse físicamente y en el sistema, además debe de archivar la original con el consecutivo, además todos los formularios o documentos que se generen en los sistemas de la cooperativa debe llevar el nombre y la firma quien realizó el trámite.

5. Que se incluya en el procedimiento para determinar el precio de venta de unos artículos todos los costos es decir costo de compra, flete, descuentos, además si es posible la fórmula de cálculo incluyendo el impuesto de ventas.

#### **N) Inversiones Permanentes**

Aplicando el concepto de la NIC 28 sobre contabilización de las inversiones en empresas asociadas, Coopeguanacaste R.L. debe aplicar el método de participación.

La empresa CONELECTRICAS R.L. es un Consorcio de Cooperativas de Electrificación Rural de Costa Rica en la cual Coopeguanacaste R.L. posee un 33.08% de participación en la misma. Dicho consorcio se dedica a generar y comercializar energía eléctrica producida hidráulicamente y también apoyo en telecomunicaciones y el proyecto AMI medidores inteligentes., en el seno del consorcio se tratan asuntos de interés para el grupo unido como tal, el cual converge en bloque para asuntos de negociación y resolución de problemas.

Las diferencias resultantes al momento de valuar o liquidar las cuentas en monedas extranjeras en relación con el valor previamente registrado, se aplican a los resultados del periodo en que se realicen.

#### **O) Documentos y cuentas para pagar**

Los documentos y cuentas para pagar de la cooperativa están compuestos por todas las obligaciones que se han contraído con terceros por la adquisición de bienes o servicios, por la contratación de una deuda por préstamos bancarios o por la generación de una deuda comercial derivada de las actividades del negocio. Los principales conceptos de documentos y cuentas a pagar son los siguientes:

- Documentos u obligaciones financieras (pagares y contratos)
- Cuentas por pagar comerciales (facturas comerciales)
- Cuentas por pagar compañías relacionadas (facturas, notas de débito)
- Otras cuentas por pagar.

Los documentos y cuentas por pagar deben mantenerse al valor nominal de la obligación asumida por la entidad, en el caso de los pasivos contraídos en moneda extranjera se registrarán al tipo de cambio para la venta de referencia del Banco Central de Costa Rica.

Al cierre de cada periodo contable la obligaciones y cuentas por pagar en moneda extranjera son valuadas al tipo de cambio de venta fijado por el Banco Central de Costa Rica y se registra dicho ajuste como un aumento de estas, con cargo a los resultados del ejercicio (Gastos Financieros).

#### **P) Provisión para aguinaldo y vacaciones**

La Cooperativa de Electrificación Rural de Guanacaste, R.L. tiene como política crear una provisión para el pago del aguinaldo equivalente a un 8.33% sobre los salarios pagados

mensualmente a los funcionarios y empleados, de manera que los pagos por tal concepto disminuyen dicha provisión.

De acuerdo con las leyes laborales costarricenses, todo trabajador tiene derecho a vacaciones anuales remuneradas, cuyo mínimo se fija en dos semanas por cada cincuenta semanas de labores continuas, al servicio de un mismo patrono.

La Cooperativa ha seguido el procedimiento de registrar una provisión mensual del 7% sobre los salarios pagados a sus empleados, de manera que los pagos por tal concepto disminuyen dicha provisión.

### **Q) Prestaciones Legales**

De acuerdo con las disposiciones del Código de Trabajo y las modificaciones de la Ley de Protección al Trabajador, las compensaciones que van acumulándose a favor de los empleados según el tiempo de servicio pueden llegar a serles pagadas en caso de muerte o despido. La Cooperativa provisiona mensualmente dicho pasivo, usando un porcentaje de un 8.33% que se calcula sobre salarios y traspasa el 5% a la Asociación Solidarista de Empleados de Coopeguanacaste R.L. y el 3% al Sistema Centralizado de Recaudación (SICERE).

Los movimientos registrados en la provisión para prestaciones legales en el año 2026, es como sigue:

<b>DESCRIPCIÓN</b>	<b>MONTO</b>
<b>SALDO INICIAL AL 01-01-2026</b>	<b>¢763,452,397.57</b>
<b>TOTAL- MOVIMIENTOS AL DEBE</b>	<b>¢57,502,030.36</b>
<b>TOTAL- MOVIMIENTOS AL HABER</b>	<b>¢64,962,838.01</b>
<b>SALDO FINAL AL 31-03-2026</b>	<b>¢770,913,205.22</b>

### **R) Reservas patrimoniales**

De conformidad con los términos de los estatutos de la Cooperativa y la Ley de Asociaciones Cooperativas y creación del Instituto Cooperativo N°6756, Coopeguanacaste R.L. debe destinar parte de sus excedentes anuales u otros ingresos a las siguientes reservas estatutarias:

10% para la formación de una reserva de bienestar social, cuyos fondos servirán para satisfacer riesgos sociales en beneficio de los asociados y de los empleados de la Cooperativa.

10% para la formación de una reserva de educación, cuyos fondos servirán para fines educativos y la divulgación de los principios de la doctrina cooperativa.

10% para la formación de una reserva legal.

10% para la formación de inversiones nuevos negocios.

### S) Obligaciones cooperativas

Además, en su condición de deuda debe destinar de sus excedentes anuales a:

Redito para el desarrollo de las Actividades Reguladas (Distribución, Alumbrado Público y Generación.

<b>CENECOP</b>	
<b>De los excedentes después de las reservas, se traslada un</b>	<b>2.50%</b>
<b>CONACOOOP</b>	
<b>De los excedentes después de las reservas, se traslada un</b>	<b>1.00%</b>
<b>URCOGUA</b>	
<b>De los excedentes después de las reservas, se traslada un</b>	<b>1.00%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4.50%</b>

### T) Impuesto sobre la renta

Según lo dispuesto en el artículo N°78 de la Ley de Asociaciones Cooperativas y Creación del Instituto Nacional de Fomento Cooperativo N° 4179 del 22 de agosto de 1968 y sus reformas, las cooperativas no están sujetas al pago del impuesto sobre la renta, únicamente actúan como agentes retenedoras de terceros con relación al pago de salarios, retención de dietas a directores, a proveedores de contenido y la distribución de excedentes a sus asociados y otros.

### U) Segmentos de los estados financieros

La contabilidad de la Cooperativa está dividida en los siguientes segmentos: Energía, Eléctrica, Alumbrado Público, Generación Eléctrica, Telecomunicaciones y Comercial.

### Planta General

Como requisito para otorgar un crédito bancario los bancos que financian los proyectos de Coopeguanacaste R.L. le solicitan como garantías de respaldo propiedades, en las cuales se construyeron los diferentes proyectos que ha emprendido la cooperativa y que se han financiado por medio de fideicomisos entre los que tenemos:

#### Fideicomiso BCR – Bancrédito 2005

- Finca número 2-409142-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-0996673-2005.
- Finca número 2-409144-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-0996674-2005.
- Finca número 2-408584-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-0983481-2005.

- Finca número 2-408585-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-0978016-2005.

Estas propiedades garantizan el Proyecto Eólico Río Naranjo.

#### **Fideicomiso Banco Improsa 5324**

- Finca número 5-175885-000 ubicada en la provincia de Guanacaste el distrito uno Santa Cruz y cantón tres Santa Cruz, con plano catastro G-1722265-2014.

Esta propiedad garantiza el Proyecto Eólico Cacao.

#### **Fideicomiso Banco Improsa 4084**

- Finca número 2-421357-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1079528-2006.
- Finca número 2-428188-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1116375-2006.
- Finca número 2-460470-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1384123-2009.
- Finca número 2-462092-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1195364-2008.
- Finca número 2-473178-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1417954-2010.
- Finca número 2-476838-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1421828-2010.
- Finca número 2-483034-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1506995-2011.
- Finca número 2-487889-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1535131-2011.
- Finca número 2-488010-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1538628-2011.
- Finca número 2-488679-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1536408-2011.
- Finca número 2-489099-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1541493-2011.
- Finca número 2-490812-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1537621-2011.
- Finca número 2-462092-000 ubicada en la provincia de Alajuela el distrito cuarto Bijagua y cantón trece Upala, con plano catastro A-1195364-2008.

Estas propiedades garantizan el Proyecto Hidroeléctrico Bijagua

### **A) NIIF 9 Instrumentos financieros**

A la fecha la Cooperativa calcula el monto de estimación por incobrables sobre la partida de efectos y cuentas por cobrar, basado en la morosidad de la cuenta cuando esta sobrepasa una antigüedad de 180 días.

De conformidad con la NIIF 9: Instrumentos financieros, una entidad medirá la corrección de valor por pérdidas de un instrumento financiero por un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo, si el riesgo crediticio de ese instrumento financiero se ha incrementado de forma significativa desde su reconocimiento inicial. Si el riesgo crediticio de un instrumento financiero no se ha incrementado de forma significativa desde el reconocimiento inicial, la entidad medirá la corrección de valor por pérdidas para ese instrumento financiero a un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses. Por lo anterior, existen diferencias en la metodología para la determinación de las estimaciones por incobrables, principalmente de cuentas y efectos por cobrar comerciales. Se estima que, con respecto a inversiones, la Cooperativa mantiene el 100% en fondos de inversión (Instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados) los cuales no son sujetos del requisito de deterioro del párrafo 5.5 de la norma. Así mismo el efecto en cuentas por cobrar por servicios de electricidad, Telecomunicaciones son a muy corto plazo (usualmente 1 mes) y sujetas a la prestación y continuidad del servicio, por lo que se considera que un eventual ajuste por deterioro en las mismas sería poco significativo. La Cooperativa está trabajando en un modelo para la determinación del posible deterioro para sus cuentas comerciales.

### **B) NIC 32 Instrumentos financieros – Presentación y CINIIF 2 Aportaciones de Socios de Entidades Cooperativas e Instrumentos Similares**

Tal y como se indica en la nota 11 y en su estado de situación financiera y de Cambios en el capital social cooperativo, la Cooperativa presenta el valor de las aportaciones de capital realizadas por sus asociados como un instrumento de patrimonio bajo la denominación de "Capital Social Cooperativo". Esta presentación es permitida por la normativa contable aplicable a las asociaciones cooperativas costarricenses, pero no está de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) No. 32 "Instrumentos Financieros: Presentación" y la Interpretación CINIIF 2 "Aportaciones de Socios de Entidades Cooperativas e Instrumentos Similares", las cuales establecen que las aportaciones realizadas por los asociados de entidades cooperativas y similares deben presentarse como un instrumento de patrimonio únicamente cuando la entidad tiene el derecho incondicional a rechazar su rescate o devolución, de lo contrario, deben presentarse como un pasivo financiero.

La ley 4179 Ley de Asociaciones Cooperativas indica lo siguiente:

“Artículo 62.- El asociado que se retire o que sea excluido por cualquier causa, conservará sus derechos a los excedentes e intereses del ejercicio que estuviere en curso, hasta el momento de su retiro; el importe neto le será entregado una vez que finalice el ejercicio económico, en la forma y condiciones que dispongan los estatutos. En igual forma, tendrá derecho a que se le devuelva íntegramente el monto de los aportes pagados por él menos los saldos que deba a la asociación y la proporción que le corresponde en las pérdidas del patrimonio social, si las hubiere, en la forma y condiciones que dispongan los estatutos.

También podrá en previsión de su fallecimiento nombrar un beneficiario de los aportes a que tenga derecho de acuerdo con este artículo.”

El estatuto de la Cooperativa indica lo siguiente:

“ARTÍCULO 21: RENUNCIA DEL ASOCIADO

- a) El asociado que desee retirarse voluntariamente de la Cooperativa deberá manifestarlo por escrito y ponerlo en conocimiento de la Administración, la cual contará con un Plazo de treinta (30) días calendario para conocer y resolver la solicitud, posterior a la puesta en conocimiento y resolución por parte del Consejo de Administración.
- b) El asociado tendrá derecho a la devolución del Capital Pagado, la cual podrá hacerse efectiva hasta un año después de la Asamblea General que conozca el estado de Resultados correspondiente al período del ejercicio económico, conforme al artículo 62 de la Ley de asociaciones Cooperativas (LAC).
- c) La Cooperativa podrá devolver, en cada ejercicio económico, hasta un **(2.5%) (dos punto cinco por ciento)** del Capital Pagado al cierre del período fiscal correspondiente, por concepto de renunciaciones presentadas.
- d) En caso de que las devoluciones por este concepto excedan el porcentaje indicado, el Consejo de Administración decidirá la forma de y el Plazo para efectuar las devoluciones, priorizando el Orden de presentación de las renunciaciones y garantizando la sostenibilidad financiera de la Cooperativa.

“ARTÍCULO 22: DEVOLUCIÓN DE APORTES, EXCEDENTES E INTERESES

- a- El asociado que se retire o sea excluido por cualquier causa conservará sus derechos sobre sus Aportes, excedentes e intereses correspondientes al ejercicio económico.
- b- Asimismo, tendrá derecho a la devolución íntegra del monto de sus Aportes pagados, descontando los saldos que adeude a la Cooperativa y la proporción que le corresponda en las pérdidas del Patrimonio Social, si las hubiere.

**C) NIC 1 Presentación de Estados Financieros**

La Cooperativa registra directamente en el patrimonio, con cargo a las reservas respectivas, los gastos correspondientes al uso de los recursos disponibles en dichas reservas que han sido utilizados en el periodo. Esto debido a que es una práctica común en el sector Cooperativo y está de conformidad con las disposiciones del INFOCOOP y la Ley de Asociaciones Cooperativas.

Sin embargo, por disposición de las NIIF, todo gasto (incluyendo los realizados con cargo a reservas patrimoniales) debe ser presentados en los resultados del periodo como tal, ya que las únicas partidas que pueden ser reconocidas directamente en el patrimonio, son aquellas que se producen del resultado integral, de conformidad con lo establecido en la NIC 1.

De aplicar las políticas de acuerdo con NIIF, la Cooperativa presentaría el rubro de uso de reservas como parte del gasto del periodo, y el ajuste a las reservas estaría compuesto por el aumento proporcional establecido sobre el excedente del periodo, menos el uso de reservas realizado durante el año.

<b>Nota 3- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>
---

La nota 3 y de la nota 4 a la 24 estan expresados en miles de colones costarricense sin centimos.

Al 31 de Marzo del 2026

El Activo no corriente se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u>	<u>DEBITOS</u>	<u>CREDITOS</u>	<u>SALDO AL</u>
	<u>31/03/2026</u>			<u>31/03/2025</u>
<b>DESCRIPCION</b>				
<b>PLANTA DE DISTRIBUCION</b>	<b>56,327,219</b>	<b>1,256,703</b>	<b>203,517</b>	<b>52,744,455</b>
POSTES TORRES Y ACCESORIOS	19,920,155	512,244	1,925	18,460,691
CONDUCTORES Y DISPOSIT. AEREOS	10,636,107	162,032	10,539	10,180,307
TRANSFORMADORES DE LINEAS	14,050,910	208,713	7,309	13,203,470
MEDIDORES	11,214,083	98,940	2,231	11,058,229
ACTIVOS RETIRADOS EN TRANSITO	505,964	274,775	181,514	-158,243
<b>LINEAS SUBTERRANEAS AL COSTO</b>	<b>1,982,291</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,982,292</b>
OBRA CIVIL SUBTERRANEA	684,886	0	0	684,886
CONDUCTORES Y DISPOSITIVOS SUBTERRANEOS	218,865	0	0	218,866
TRANSFORMADORES SUBTERRANEOS	1,078,541	0	0	1,078,541
<b>TOTAL PLANTA DE DISTRIBUCION AL COSTO</b>	<b>58,309,510</b>	<b>1,256,703</b>	<b>203,517</b>	<b>54,726,747</b>
<b>DEP. ACUM. PLANTA DISTRIBUCION</b>	<b>-20,106,706</b>	<b>83,031</b>	<b>517,082</b>	<b>#N/D</b>
POSTES TORRES Y ACCESORIOS	-6,796,192	59,871	171,921	-6,357,225
CONDUCTORES Y DISPOSIT. AEREOS	-4,377,919	22,571	125,159	-4,020,910
TRANSFORMADORES DE LINEAS	-5,817,485	0	102,125	-5,417,885
MEDIDORES	-2,411,950	589	105,246	-1,998,414
INST. PREDIOS DE CONSUMIDORES	0	0	0	0
EQUIPO MISCELANEO GENERAL	0	0	0	0
DEP. ACUM. LAMPARAS DE ENERGIA SOLA	0	0	0	0
<b>DEPREC.ACUMULADA LINEAS SUBTERRANEAS</b>	<b>-684,424</b>	<b>0</b>	<b>11,283</b>	<b>-639,293</b>
OBRA CIVIL SUBTERRANEA	-189,751	0	3,082	-177,421
CONDUCTORES Y DISPOSITIVOS SUBTERRANEOS	-70,842	0	1,257	-65,815
TRANSFORMADORES SUBTERRANEOS	-423,832	0	6,944	-396,057
ELECTROLINERAS	133,981	0	0	133,199
ELECTROLINERAS	13,592	0	0	3,249
<b>TOTAL PLANTA DE DISTRIBUCION NETA</b>	<b>38,350,378</b>	<b>1,339,735</b>	<b>720,599</b>	<b>#N/D</b>
<b>PLANTA DE DISTRIBUCION REVALUA</b>				
POSTES TORRES Y ACCESORIOS	9,751,613	0	28,790	8,358,956
CONDUCTORES Y DISPOSIT. AEREOS	5,812,576	0	0	5,075,213
TRANSFORMADORES DE LINEAS	7,458,755	0	0	6,515,812
MEDIDORES	2,147,011	0	230	1,334,251
LINEAS SUBTERRANEAS REVALUADAS	1,265,772	0	0	1,058,652
<b>TOTAL PLANTA DE DISTRIBUCION REVALUADA</b>	<b>26,435,727</b>	<b>0</b>	<b>29,020</b>	<b>22,342,884</b>
<b>DEP. ACUM. PLANTA DISTRI. REV.</b>	<b>-11,862,645</b>	<b>34,061</b>	<b>161,943</b>	<b>-11,379,178</b>
POSTES TORRES Y ACCESORIOS	-4,618,660	23,614	74,344	-4,416,175
CONDUCTORES Y DISPOSIT. AEREOS	-2,752,618	10,384	40,722	-2,631,267
TRANSFORMADORES DE LINEAS	-3,717,641	0	37,798	-3,566,655
MEDIDORES	-402,387	63	3,040	-417,894
<b>DEPREC.ACUMULADA LINEAS SUBTERRANEAS REV</b>	<b>-370,797</b>	<b>0</b>	<b>6,006</b>	<b>-346,775</b>
OBRA CIVIL SUBTERRANEA	-104,602	0	1,688	-97,851
CONDUCTORES Y DISPOSITIVOS SUBTERRANEOS	-36,695	0	581	-34,371
TRANSFORMADORES SUBTERRANEOS	-229,500	0	3,737	-214,554
<b>TOTAL PLANTA DE DISTRIBUCION REV.NETA</b>	<b>14,573,082</b>	<b>34,061</b>	<b>190,963</b>	<b>10,963,706</b>
<b>SISTEMA DE ALUMBRADO PUBLICO</b>	<b>3,834,758</b>	<b>44,288</b>	<b>366</b>	<b>3,598,381</b>
DEP. ACUM. SIST. ALUM. PUBLICO	-1,519,613	0	55,472	-1,302,029
<b>TOTAL SISTEMA ALUMBRADO PUB.NETO</b>	<b>2,315,145</b>	<b>44,288</b>	<b>55,838</b>	<b>2,296,353</b>
<b>SIST. DE ALUMB. PUB. REVALUADO</b>	<b>791,618</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>565,185</b>
DEP. ACUM. SIST. ALUM. PUB REV	-277,738	0	9,079	-242,965
<b>TOTAL SISTEMA ALUMBRADO PUB.NETO</b>	<b>513,880</b>	<b>0</b>	<b>9,079</b>	<b>322,220</b>
<b>PLANTA GENERAL</b>				
TERRENO Y DERECHO S/TERRENOS	858,403	0	0	858,403
EDIFICIO ESTRUCTURAS Y MEJORAS	4,606,944	24,022	0	4,501,937
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	640,596	75,080	1,165	554,981
EQUIPO DE TRANSPORTE	3,198,450	0	0	3,043,071
EQUIPO DE ALMACEN Y TALLER	0	0	0	0
HERRAMIENTAS	881,263	48,719	2,668	775,828
EQUIPO DE RADIO COMUNICACION	154,643	2,039	0	151,449
EQUIPO MISCELANEO GENERAL	352,180	23,065	320	334,548
EQUIPO ELECTRONICO	1,641,910	40,081	8,376	1,676,812
POZO PROFUNDO DEL EDIFICIO	237	0	0	237
EQUIPO COMUNICACION AMI	251,562	0	0	251,562
<b>TOTAL PLANTA GENERAL</b>	<b>12,586,189</b>	<b>213,007</b>	<b>12,529</b>	<b>12,148,828</b>
<b>DEP. ACUM. PLANTA GENERAL</b>	<b>-5,733,848</b>	<b>10,548</b>	<b>173,292</b>	<b>-5,290,607</b>
EDIFICIO ESTRUCTURAS Y MEJORAS	-1,105,766	0	20,422	-1,024,666

<b>Nota 3- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>
---

La nota 3 y de la nota 4 a la 24 estan expresados en miles de colones costarricense sin centimos.

Al 31 de Marzo del 2026

El Activo no corriente se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u>	<u>DEBITOS</u>	<u>CREDITOS</u>	<u>SALDO AL</u>
<u>DESCRIPCION</u>	<u>31/03/2026</u>			<u>31/03/2025</u>
<b>MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA</b>	-385,359	719	7,645	-382,102
<b>EQUIPO DE TRANSPORTE</b>	-1,980,844	0	69,939	-1,713,625
<b>HERRAMIENTAS</b>	-578,142	1,695	30,257	-510,006
<b>EQUIPO DE RADIO COMUNICACION</b>	-110,830	0	1,318	-106,611
<b>EQUIPO MISCELANEO GENERAL</b>	-220,654	293	5,470	-211,247
<b>EQUIPO ELECTRONICO</b>	-1,232,242	7,842	34,050	-1,245,397
<b>EQUIPO COMUNICACION AMI</b>	-120,013	0	4,193	-96,953
<b>TOTAL PLANTA GENERAL NETA</b>	<b>6,852,341</b>	<b>223,555</b>	<b>185,821</b>	<b>6,858,221</b>
<b>PLANTA GENERAL REVALUADA</b>				
<b>TERRENOS Y DERECHOS S/TERRENOS</b>	311,011	0	0	311,011
<b>EDIFICIO ESTRUCTURAS Y MEJORAS</b>	4,962,188	0	0	4,435,544
<b>MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA</b>	122,215	0	147	109,330
<b>EQUIPO DE TRANSPORTE</b>	498,724	0	0	383,588
<b>HERRAMIENTAS</b>	65,535	0	118	43,315
<b>EQUIPO DE RADIO COMUNICACIONES</b>	57,779	0	0	53,016
<b>EQUIPO MISCELANO GENERAL</b>	58,872	0	56	51,237
<b>EQUIPO ELECTRONICO</b>	148,209	0	674	118,652
<b>POZO PROFUNDO EDIFICIO</b>	466	0	0	466
<b>EQUIPO COMUNICACION AMI</b>	29,712	0	0	17,114
<b>TOTAL PLANTA GENERAL</b>	<b>6,254,711</b>	<b>0</b>	<b>995</b>	<b>5,523,273</b>
<b>DEP. ACUM. PLANTA GENERAL REV.</b>	<b>-3,606,638</b>	<b>791</b>	<b>13,634</b>	<b>-3,568,903</b>
<b>EDIFICIO ESTRUCTURAS Y MEJORAS</b>	-2,884,172	0	10,902	-2,840,566
<b>MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA</b>	-98,296	108	513	-101,478
<b>EQUIPO DE TRANSPORTE</b>	-367,131	0	1,093	-362,707
<b>HERRAMIENTAS</b>	-39,884	114	0	-42,181
<b>EQUIPO DE RADIO COMUNICACIONES</b>	-52,394	0	46	-52,389
<b>EQUIPO MISCELANO GENERAL</b>	-44,015	25	450	-44,651
<b>EQUIPO ELECTRONICO</b>	-111,685	544	346	-117,439
<b>EQUIPO COMUNICACION AMI</b>	-9,060	0	285	-7,491
<b>TOTAL PLANTA GENERAL NETA</b>	<b>2,648,074</b>	<b>791</b>	<b>14,628</b>	<b>1,954,370</b>
<b>ACTIVOS GENERACION CANALETE</b>	<b>17,288,862</b>	<b>307</b>	<b>0</b>	<b>17,259,652</b>
<b>ACTIVOS GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO</b>	<b>17,288,862</b>	<b>307</b>	<b>0</b>	<b>17,259,652</b>
<b>OBRA METALMECANICA GENERACION HIDRAULICA AL COSTO</b>	2,227,453	0	0	2,227,453
<b>OBRA ELECTROMECANICA GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO</b>	4,123,909	0	0	4,123,909
<b>OBRA CIVIL ACTIVOS GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO</b>	8,137,310	0	0	8,132,791
<b>EQUIP. COMUNI. MONITOR GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA COSTO</b>	69,806	0	0	69,806
<b>MOBI. EQUIP. OFICI. GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO</b>	11,999	123	0	11,875
<b>EQUIP. ELECTRONICO GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO</b>	92,093	0	0	91,217
<b>TERRENOS GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO</b>	1,768,101	0	0	1,768,101
<b>LINEA TRANSMISION GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO</b>	662,770	0	0	662,770
<b>HERRAMIENTAS GENERACION HIDRAULICA</b>	177,399	183	0	171,730
<b>EQUIPO DE TRANSPORTE GENERACION HIDRAULICA</b>	18,021	0	0	0
<b>TOTAL ACTIVOS GENERACION CANALETE AL COSTO</b>	<b>17,270,841</b>	<b>307</b>	<b>0</b>	<b>17,259,652</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA ACTIVOS GENERACION</b>	<b>-6,748,472</b>	<b>0</b>	<b>107,606</b>	<b>-6,315,483</b>
<b>OBRA METALMECANICA DEPRECI ACUMU GENERA HIDRAU</b>	-937,090	0	13,015	-885,029
<b>OBRA ELECTROMECANICA DEPREC. ACUMU GENERA.HIDRAU</b>	-2,671,242	0	37,117	-2,522,772
<b>OBRA CIVIL DEPREC. ACUMU GENERA.HIDRAU</b>	-2,632,352	0	36,629	-2,485,843
<b>EQUIP.COMU. MONITOREO DEPREC. ACUMU GENERA.HIDRAU</b>	-31,082	0	710	-28,242
<b>MOB.EQUILOFICINA DEPREC. ACUMU GENERA.HIDRAU</b>	-5,528	0	276	-4,426
<b>EQUIPO ELECTRONICO DEPREC. ACUMU GENERA.HIDRAU</b>	-35,268	0	4,260	-16,602
<b>LINEA DE TRASMISION DEPREC. ACUMU GENERA.HIDRAU</b>	-324,665	0	5,034	-304,528
<b>HERRAMIENTAS DEPRE.ACUMUL. GENER.HIDRAULICA</b>	-111,245	0	10,563	-68,042
<b>EQUIP.TRANSPORTE GENER.HIDRAULICA DEPRE.COSTO</b>	0	0	0	0
<b>TOTAL DEPRECIACION ACUMULADA AL COSTO</b>	<b>-6,748,472</b>	<b>0</b>	<b>107,606</b>	<b>-6,315,483</b>
<b>TOTAL PLANTA DISTRIB.CH CANALETE NETA</b>	<b>10,540,389</b>	<b>307</b>	<b>107,606</b>	<b>10,944,169</b>
<b>ACTIVOS GENERACION CANALETE REVALUADA</b>	<b>9,095,722</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,764,698</b>
<b>ACTIVOS GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA REVALUADA</b>	<b>9,095,722</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,764,698</b>
<b>OBRA METALMECANICA GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA REVALUADA</b>	1,223,408	0	0	1,067,169
<b>OBRA ELECTROMECANICA GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA REVALUADA</b>	2,177,000	0	0	1,974,744
<b>OBRA CIVIL ELECTROME. GENERAC ACTIV. HIDRAU.REVAL</b>	4,789,593	0	0	4,060,019
<b>EQUIP. COMUNI. MONIT ELECTROME. GENERAC ACTIV. HIDRAU.REVAL</b>	27,875	0	0	23,383
<b>MOB. EQUILOFICINA ELECTROME. GENERAC ACTIV. HIDRAU.REVAL</b>	1,191	0	0	594
<b>EQUIPO ELECTRONICO ELECTROME. GENERAC ACTIV. HIDRAU.REVAL</b>	6,215	0	0	791
<b>TERRENOS ELECTROME. GENERAC ACTIV. HIDRAU.REVAL</b>	526,391	0	0	344,027

<b>Nota 3- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>
---

La nota 3 y de la nota 4 a la 24 estan expresados en miles de colones costarricense sin centimos.

Al 31 de Marzo del 2026

El Activo no corriente se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u>	<u>DEBITOS</u>	<u>CREDITOS</u>	<u>SALDO AL</u>
	<u>31/03/2026</u>			<u>31/03/2025</u>
<b>DESCRIPCION</b>				
LINEA TRANSMICION. GENERAC ACTIV. HIDRAU.REVAL	336,244	0	0	293,252
HERRAMIENTAS GENER.HIDRAULICA REVALUADA	7,804	0	0	718
<b>TOTAL ACTIVOS GENERACION CANALETE REVALUADO</b>	<b>9,095,722</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7,764,698</b>
<b>GENERACION HIDRAULICA DEPRECIACION ACUMULADA REVALUADA</b>	<b>-2,880,735</b>	<b>0</b>	<b>44,673</b>	<b>-2,702,010</b>
OBRA METALMECANICA GENERAC HIDRAU DEPREC ACUMUL REVAL	-402,554	0	6,236	-377,612
OBRA ELECTROMECANICA GENERAC HIDRAU DEPREC ACUMUL REVAL	-1,147,335	0	17,773	-1,076,244
OBRA CIVIL GENERAC. HIDRAU. DEPREC. ACUMUL. REVAL.	-1,174,760	0	18,270	-1,101,680
EQUIP.COMU.MONITOR GENERAC. HIDRAU. DEPREC. ACUMUL. REVAL.	-11,192	0	179	-10,475
MOB.EQUI.OFICINA GENERAC. HIDRAU. DEPREC. ACUMUL. REVAL.	-475	0	7	-445
EQUIPO ELECTRONICO GENERAC. HIDRAU. DEPREC. ACUMUL. REVAL.	-733	0	9	-661
LINEA TRANSMISION GENERAC. HIDRAU. DEPREC. ACUMUL. REVAL.	-143,074	0	2,199	-134,276
HERRAMIENTAS DEPRE.ACUMUL.REVALU.GENERA.HIDRAULICA	-612	0	0	-619
<b>TOTAL DEPRECIACION ACUMULADA GENERACION HIDRAULICA REVALUADA</b>	<b>-2,880,735</b>	<b>0</b>	<b>44,673</b>	<b>-2,702,010</b>
<b>TOTAL PLANTA DISTRIB.CH CANALETE NETA REVALUADA</b>	<b>6,214,987</b>	<b>0</b>	<b>44,673</b>	<b>5,062,688</b>
<b>TOTAL PLANTA DISTRIB.CH CANALETE NETA</b>	<b>16,755,377</b>	<b>307</b>	<b>152,279</b>	<b>#N/D</b>
<b>ACTIVOS GENERACION BIJAGUA</b>	<b>39,912,042</b>	<b>65</b>	<b>0</b>	<b>39,912,988</b>
<b>ACTIVOS GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO</b>	<b>39,912,042</b>	<b>65</b>	<b>0</b>	<b>39,912,988</b>
OBRA METALMECANICA GENERACION HIDRAULICA AL COSTO	5,498,830	0	0	5,498,830
OBRA ELECTROMECANICA GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO	5,627,693	0	0	5,627,693
OBRA CIVIL ACTIVOS GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO	27,371,225	0	0	27,371,225
EQUIP. COMUN. MONITOR GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA COSTO	103,946	0	0	103,946
MOBI. EQUIP. OFICI. GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO	5,891	65	0	5,826
EQUIP. ELECTRONICO GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO	17,396	0	0	17,396
TERRENOS GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO	802,229	0	0	802,229
LINEA TRANSMICION GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO	465,062	0	0	465,062
HERRAMIENTAS GENERACION HIDRAULICA	3,970	0	0	4,980
EQUIPO DE TRANSPORTE GENERACION HIDRAULICA	15,801	0	0	15,801
<b>TOTAL ACTIVOS GENERACION BIJAGUA AL COSTO</b>	<b>39,912,042</b>	<b>65</b>	<b>0</b>	<b>39,912,988</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA ACTIVOS GENERACION</b>	<b>-8,859,801</b>	<b>0</b>	<b>236,051</b>	<b>-7,916,098</b>
OBRA METALMECANICA DEPRECI ACUMU GENERA HIDRAU	-1,383,758	0	36,737	-1,236,810
OBRA ELECTROMECANICA DEPREC. ACUMU GENERA.HIDRAU	-2,117,626	0	56,277	-1,892,518
OBRA CIVIL DEPREC. ACUMU GENERA.HIDRAU	-5,154,704	0	136,856	-4,607,280
EQUIP.COMU. MONITOREO DEPREC. ACUMU GENERA.HIDRAU	-32,062	0	866	-28,597
MOB.EQUI.OFICINA DEPREC. ACUMU GENERA.HIDRAU	-4,795	0	146	-4,212
EQUIPO ELECTRONICO DEPREC. ACUMU GENERA.HIDRAU	-10,125	0	580	-7,639
LINEA DE TRASMISION DEPREC. ACUMU GENERA.HIDRAU	-145,978	0	3,876	-130,476
HERRAMIENTAS DEPRE.ACUMUL. GENER.HIDRAULICA	-3,643	0	120	-3,826
EQUIP.TRANSPORTE GENER.HIDRAULICA DEPRE.COSTO	-7,111	0	593	-4,740
<b>TOTAL DEPRECIACION ACUMULADA AL COSTO</b>	<b>-8,859,801</b>	<b>0</b>	<b>236,051</b>	<b>-7,916,098</b>
<b>TOTAL PLANTA DISTRIB.CH BIJAGUA NETA</b>	<b>31,052,241</b>	<b>65</b>	<b>236,051</b>	<b>31,996,889</b>
<b>ACTIVOS GENERACION BIJAGUA REVALUADA</b>	<b>9,031,809</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,918,074</b>
<b>ACTIVOS GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA REVALUADA</b>	<b>9,031,809</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,918,074</b>
OBRA METALMECANICA GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA REVALUADA	1,213,353	0	0	804,737
OBRA ELECTROMECANICA GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA REVALUADA	1,178,756	0	0	822,310
OBRA CIVIL ELECTROME. GENERAC ACTIV. HIDRAU.REVAL	6,226,450	0	0	4,005,354
EQUIP. COMUNI. MONIT ELECTROME. GENERAC ACTIV. HIDRAU.REVAL	21,990	0	0	14,776
MOB. EQUI. OFICINA ELECTROME. GENERAC ACTIV. HIDRAU.REVAL	1,153	0	0	1,030
EQUIPO ELECTRONICO ELECTROME. GENERAC ACTIV. HIDRAU.REVAL	1,188	0	0	482
TERRENOS ELECTROME. GENERAC ACTIV. HIDRAU.REVAL	287,701	0	0	201,075
LINEA TRANSMICION. GENERAC ACTIV. HIDRAU.REVAL	100,193	0	0	68,060
HERRAMIENTAS GENER.HIDRAULICA REVALUADA	206	0	0	251
EQUIPO TRANSPORTE GENREC.HIDRAULICA. REVAL	819	0	0	0
<b>TOTAL ACTIVOS GENERACION BIJAGUA REVALUADO</b>	<b>9,031,809</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,918,074</b>
<b>GENERACION HIDRAULICA DEPRECIACION ACUMULADA REVALUADA</b>	<b>-1,146,743</b>	<b>0</b>	<b>34,343</b>	<b>-1,009,420</b>
OBRA METALMECANICA GENERAC HIDRAU DEPREC ACUMUL REVAL	-179,111	0	5,376	-157,606
OBRA ELECTROMECANICA GENERAC HIDRAU DEPREC ACUMUL REVAL	-273,896	0	8,223	-241,003
OBRA CIVIL GENERAC. HIDRAU. DEPREC. ACUMUL. REVAL.	-667,162	0	20,027	-587,055
EQUIP.COMU.MONITOR GENERAC. HIDRAU. DEPREC. ACUMUL. REVAL.	-4,178	0	123	-3,686
MOB.EQUI.OFICINA GENERAC. HIDRAU. DEPREC. ACUMUL. REVAL.	-838	0	26	-735
EQUIPO ELECTRONICO GENERAC. HIDRAU. DEPREC. ACUMUL. REVAL.	-480	0	1	-474
LINEA TRANSMISION GENERAC. HIDRAU. DEPREC. ACUMUL. REVAL.	-20,914	0	567	-18,646
HERRAMIENTAS DEPRE.ACUMUL.REVALU.GENERA.HIDRAULICA	-163	0	0	-216
<b>TOTAL DEPRECIACION ACUMULADA GENERACION HIDRAULICA REVALUADA</b>	<b>-1,146,743</b>	<b>0</b>	<b>34,343</b>	<b>-1,009,420</b>
<b>TOTAL PLANTA DISTRIB.CH BIJAGUA REVALUADA</b>	<b>7,885,066</b>	<b>0</b>	<b>34,343</b>	<b>4,908,654</b>
<b>ACTIVOS GENERACION</b>	<b>9,671,928</b>	<b>311</b>	<b>0</b>	<b>9,650,783</b>
<b>ACTIVOS GENERACION EOLICA AL COSTO RIO NARANJO</b>	<b>9,671,928</b>	<b>311</b>	<b>0</b>	<b>9,650,783</b>

<b>Nota 3- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>
---

La nota 3 y de la nota 4 a la 24 estan expresados en miles de colones costarricense sin centimos.

Al 31 de Marzo del 2026

El Activo no corriente se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u>	<u>DEBITOS</u>	<u>CREDITOS</u>	<u>SALDO AL</u>
	<u>31/03/2026</u>			<u>31/03/2025</u>
<b>DESCRIPCION</b>				
OBRA ELECTROMECANICA	8,767,059	0	0	8,767,059
EQUIPO ELECTRONICO	133,510	0	0	133,510
OBRA CIVIL	492,813	0	0	492,813
EQUIPO Y MOBILIARIO DE OFICINA	10,245	174	0	11,683
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	182,366	0	0	182,366
LINEA DE TRANSMISION	26,545	0	0	26,545
EQUIPO DE COMPUTO	15,429	138	0	15,069
HERRAMIENTAS	25,939	0	0	21,737
EQUIPO DE TRANSPORTE	18,021	0	0	0
<b>TOTAL ACTIVOS GENERACION EOLICA AL COSTO RIO NARANJO</b>	<b>9,671,928</b>	<b>311</b>	<b>0</b>	<b>9,650,783</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA GENERACION EOLICA RIO NARANJO</b>	<b>-3,096,042</b>	<b>0</b>	<b>96,035</b>	<b>-2,708,789</b>
OBRA ELECTROMECANICA	-2,682,596	0	87,737	-2,331,647
EQUIPO ELECTRONICO	-42,504	0	1,437	-36,752
OBRA CIVIL	-150,935	0	4,931	-131,211
EQUIPO Y MOBILIARIO DE OFICINA	-6,572	0	252	-6,817
EQUIPO DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO	-182,366	0	25	-178,615
LINEA DE TRANSMISION	-5,088	0	166	-4,424
EQUIPO DE COMPUTO	-6,860	0	645	-4,149
HERRAMIENTAS	-19,122	0	842	-15,174
<b>TOTAL DEPRECIACION ACUMULADA AL COSTO RIO NARANJO</b>	<b>-3,096,042</b>	<b>0</b>	<b>96,035</b>	<b>-2,708,789</b>
<b>ACTIVOS GENERACION EOLICA REVALUADA RIO NARANJO</b>	<b>1,833,795</b>	<b>649,343</b>	<b>0</b>	<b>1,184,800</b>
OBRA METALMECANICA	0	0	0	0
OBRA ELECTROMECANICA	1,680,933	601,328	0	1,079,604
EQUIPO ELECTRONICO	25,246	9,012	0	16,235
OBRA CIVIL	94,474	33,789	0	60,685
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	2,037	377	0	2,008
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	22,642	1,146	0	21,496
LINEA DE TRANSMISION	5,383	2,103	0	3,279
EQUIPO DE COMPUTO	1,127	840	0	287
HERRAMIENTAS	1,954	749	0	1,205
<b>TOTAL ACTIVOS GENERACION EOLICA REVALUADA</b>	<b>1,833,795</b>	<b>649,343</b>	<b>0</b>	<b>1,184,800</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA GENERACION EOLICA RIO NARANJO</b>	<b>-341,673</b>	<b>0</b>	<b>11,630</b>	<b>-294,914</b>
OBRA METALMECANICA	0	0	0	0
OBRA ELECTROMECANICA	-294,580	0	10,796	-251,398
EQUIPO ELECTRONICO	-4,451	0	165	-3,792
OBRA CIVIL	-18,606	0	607	-16,178
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	-1,176	0	41	-1,222
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	-20,835	0	1	-20,461
LINEA DE TRANSMISION	-559	0	20	-477
EQUIPO DE COMPUTO	-276	0	0	-274
HERRAMIENTAS	-1,190	0	0	-1,111
<b>TOTAL DEPRECIACION ACUMULADA AL COSTO RIO NARANJO</b>	<b>-341,673</b>	<b>0</b>	<b>11,630</b>	<b>-294,914</b>
<b>TOTAL ACTIVO NETA RIO NARANJO</b>	<b>8,068,007</b>	<b>649,654</b>	<b>107,665</b>	<b>7,831,880</b>
<b>ACTIVOS GENERACION</b>	<b>29,021,409</b>	<b>4,332</b>	<b>0</b>	<b>29,011,015</b>
<b>ACTIVOS GENERACION EOLICA AL COSTO EL CACAO</b>	<b>29,021,409</b>	<b>4,332</b>	<b>0</b>	<b>29,011,015</b>
OBRA ELECTROMECANICA	25,548,914	0	0	25,548,914
EQUIPO ELECTRONICO	322,518	0	0	322,518
OBRA CIVIL	1,305,391	0	0	1,305,391
EQUIPO Y MOBILIARIO DE OFICINA	14,905	851	0	14,055
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	299,393	3,236	0	296,157
LINEA DE TRANSMISION	556,008	0	0	556,008
TERRENOS	931,251	0	0	931,251
EQUIPO DE COMPUTO	8,656	0	0	7,879
HERRAMIENTAS	34,373	245	0	28,842
<b>TOTAL ACTIVOS GENERACION EOLICA AL COSTO EL CACAO</b>	<b>29,021,409</b>	<b>4,332</b>	<b>0</b>	<b>29,011,015</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA GENERACION EOLICA EL CACAO</b>	<b>-8,312,159</b>	<b>0</b>	<b>277,979</b>	<b>-7,200,990</b>
OBRA METALMECANICA	0	0	0	0
OBRA ELECTROMECANICA	-7,409,022	0	255,489	-6,387,066
EQUIPO ELECTRONICO	-93,694	0	3,258	-80,662
OBRA CIVIL	-378,563	0	13,054	-326,348
EQUIPO Y MOBILIARIO DE OFICINA	-9,672	0	364	-8,252
EQUIPO DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO	-294,509	0	256	-293,484
LINEA DE TRANSMISION	-100,757	0	3,475	-86,856
EQUIPO DE COMPUTO	-5,401	0	402	-4,212
HERRAMIENTAS	-20,541	0	1,680	-14,110
<b>TOTAL DEPRECIACION ACUMULADA AL COSTO EL CACAO</b>	<b>-8,312,159</b>	<b>0</b>	<b>277,979</b>	<b>-7,200,990</b>
<b>ACTIVOS GENERACION EOLICA REVALUADA CACAO</b>	<b>5,643,030</b>	<b>0</b>	<b>649,343</b>	<b>3,603,590</b>

<b>Nota 3- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>
---

La nota 3 y de la nota 4 a la 24 estan expresados en miles de colones costarricense sin centimos.

Al 31 de Marzo del 2026

El Activo no corriente se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u>	<u>DEBITOS</u>	<u>CREDITOS</u>	<u>SALDO AL</u>
	<u>31/03/2026</u>			<u>31/03/2025</u>
<b>DESCRIPCION</b>				
OBRA METALMECANICA	0	0	0	0
OBRA ELECTROMECHANICA	4,951,611	0	601,328	3,156,212
EQUIPO ELECTRONICO	62,345	0	9,012	39,732
OBRA CIVIL	252,870	0	33,789	161,271
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	2,947	0	377	2,457
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	38,531	0	1,146	35,992
LINEA DE TRANSMISION	113,273	0	2,103	68,662
EQUIPO DE COMPUTO	668	0	840	344
TERRENO	218,588	0	0	138,183
HERRAMIENTAS	2,196	0	749	737
<b>TOTAL ACTIVOS GENERACION EOLICA REVALUADA</b>	<b>5,643,030</b>	<b>0</b>	<b>649,343</b>	<b>3,603,590</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA GENERACION EOLICA CACAO</b>	<b>-915,422</b>	<b>0</b>	<b>34,063</b>	<b>-779,154</b>
OBRA METALMECANICA	0	0	0	0
OBRA ELECTROMECHANICA	-808,810	0	31,562	-682,561
EQUIPO ELECTRONICO	-10,182	0	397	-8,592
OBRA CIVIL	-46,769	0	1,613	-40,318
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	-1,596	0	61	-1,350
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	-35,990	0	0	-35,990
LINEA DE TRANSMISION	-10,995	0	429	-9,278
EQUIPO DE COMPUTO	-344	0	0	-344
HERRAMIENTAS	-737	0	0	-721
<b>TOTAL DEPRECIACION ACUMULADA AL COSTO CACAO</b>	<b>-915,422</b>	<b>0</b>	<b>34,063</b>	<b>-779,154</b>
<b>TOTAL ACTIVO NETO EL CACAO</b>	<b>25,436,859</b>	<b>4,332</b>	<b>961,385</b>	<b>24,634,462</b>
<b>TOTAL PLANTA GENERACION EOLICA NETA</b>	<b>33,504,866</b>	<b>653,987</b>	<b>1,069,050</b>	<b>32,466,342</b>
<b>ACTIVOS INFOCOMUNICACIONES</b>	<b>26,381,780</b>	<b>1,107,619</b>	<b>89,514</b>	<b>23,459,102</b>
<b>RED PASIVA INFOCOMUNICACIONES COSTO</b>	<b>9,882,800</b>	<b>532,042</b>	<b>0</b>	<b>8,853,788</b>
FIBRA OPTICA INFOCOMUNICACIONES COSTO	7,422,855	497,915	0	6,466,187
POSTES Y HERRAJES INFOCOMUNICACIONES COSTO	2,459,946	34,127	0	2,387,602
<b>DEPREC. ACUMU. RED PASIVA INFOCOM. COSTO</b>	<b>-1,724,745</b>	<b>0</b>	<b>91,818</b>	<b>-1,367,827</b>
DEPREC. ACUMU. FIBRA OPTICA. INFOCOM. COSTO	-1,124,510	0	72,305	-844,846
DEPREC. ACUMU. POSTES Y HERRA INFOCOM. COSTO	-600,234	0	19,512	-522,981
<b>NODOS COSTO</b>	<b>1,683,045</b>	<b>37,441</b>	<b>0</b>	<b>1,456,551</b>
EQUIPO ELECTRONICO INFOCOMUNICACIONES NODOS COSTO	1,218,723	26,870	0	1,018,125
PLANTAS DC NODOS INFOCOMUNICACIONES COSTO	139,048	0	0	139,048
EQUIPOS DE COMUNICACION NODOS INFOCOMUNICACIONES COSTO	325,274	10,571	0	299,378
<b>DEPREC. ACUMU. NODOS INFOCOM. COSTO</b>	<b>-833,896</b>	<b>0</b>	<b>44,314</b>	<b>-677,550</b>
DEPREC. ACUMU. EQUIPO ELECTRONICO NODOS INFOCOM. COSTO	-97,907	0	19,342	-80,212
DEPREC. ACUMU. PLANTAS DC NODOS INFOCOM. COSTO	-560,071	0	11,581	-465,939
DEPREC. ACUMU. EQUIPOS DE COMUNICACION NODOS INFOCOM. COSTO	-175,919	0	13,391	-131,398
<b>HEADEND INFOCOMUNICACIONES COSTO</b>	<b>2,304,796</b>	<b>69,663</b>	<b>0</b>	<b>2,177,557</b>
EQUIPOS ELECTRONICOS HEADEND INFOCOMUNICACIONES COSTO	1,961,946	69,663	0	1,834,707
PLANTAS DC HEADEND INFOCOMUNICACIONES COSTO	126,637	0	0	126,637
EDIFICIO Y ESTRUCTURAS HEADEND INFOCOMUNICACIONES COSTO	14,364	0	0	14,364
MOBILIARIO Y EQUIPO HEADEND INFOCOMUNICACIONES COSTO	67,475	0	0	67,475
ANTENAS COSTO	134,373	0	0	134,373
<b>DEPREC. ACUMU. HEADEND INFOCOM. COSTO</b>	<b>-1,346,000</b>	<b>0</b>	<b>72,094</b>	<b>-1,067,738</b>
DEPREC. ACUMU. EQUIPO ELECTRONICOS HEADEND INFOCOM. COSTO	-1,137,661	0	66,456	-881,951
DEPREC. ACUMU. PLANTAS DC HEADEND INFOCOM. COSTO	-69,405	0	1,850	-62,005
DEPREC. ACUMU. EDIFICIO Y ESTRUCTURA HEADEND INFOCOM. COSTO	-2,849	0	72	-2,562
DEPREC. ACUMU. MOBILIARIO Y EQUIPO HEADEND INFOCOM. COSTO	-60,334	0	1,803	-53,121
DEPREC. ACUMU. ANTENAS HEADEND INFOCOM. COSTO	-75,752	0	1,913	-68,099
<b>CDT INFOCOMUNICACIONES COSTO</b>	<b>1,751,215</b>	<b>14,832</b>	<b>1,609</b>	<b>1,706,289</b>
EQUIPO ELECTRONICO CDT INFOCOMUNICACIONES COSTO	1,101,151	10,447	1,137	1,058,418
PLANTA DC CDT INFOCOMUNICACIONES COSTO	108,378	0	0	108,378
EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS CDT INFOCOMUNICACIONES COSTO	104,466	0	0	104,466
MOBILIARIO Y EQUIPO CDT INFOCOMUNICACIONES COSTO	437,219	4,385	472	435,027
<b>DEPREC. ACUMU. CDT INFOCOM. COSTO</b>	<b>-1,193,815</b>	<b>1,018</b>	<b>43,835</b>	<b>-1,029,997</b>
DEPREC. ACUMU. EQUIPOS ELECTRONICOS CDT INFOCOM. COSTO	-919,161	843	30,946	-798,871
DEPREC. ACUMU. PLANTAS DC CDT INFOCOM. COSTO	-73,560	0	1,834	-66,147
DEPREC. ACUMU. EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS CDT INFOCOM. COSTO	-20,719	0	522	-18,630
DEPREC. ACUMU. MOBILIARIO Y EQUIPO CDT DEPRE. ACUMU. INFOCOM. COSTO	-180,376	175	10,532	-146,350
<b>EQUIPO DE TRANSPORTE INFOCOMUNICACIONES COSTO</b>	<b>461,094</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>423,390</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA EQUIPO TRANSPORTE INFOCOM. COSTO</b>	<b>-220,724</b>	<b>0</b>	<b>11,741</b>	<b>-177,336</b>
<b>HERRAMIENTAS INFOCOMUNICACIONES COSTO</b>	<b>270,552</b>	<b>6,566</b>	<b>302</b>	<b>202,956</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA HERRAMIENTAS INFO COSTO</b>	<b>-144,784</b>	<b>176</b>	<b>10,608</b>	<b>-123,284</b>
<b>EQUIPO MISCELANEO INFOCOMUNICACIONES COSTO</b>	<b>87,597</b>	<b>3,783</b>	<b>0</b>	<b>84,431</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA EQUIPO MISCELANEO INFOCOM. COSTO</b>	<b>-19,497</b>	<b>0</b>	<b>2,011</b>	<b>-12,460</b>
<b>EQUIPO CPE INFOCOMUNICACIONES COSTO</b>	<b>4,340,330</b>	<b>275,632</b>	<b>0</b>	<b>3,339,785</b>
<b>EQUIPO STB INFOCOMUNICACIONES COSTO</b>	<b>1,947,771</b>	<b>134,924</b>	<b>0</b>	<b>1,447,125</b>

<b>Nota 3- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>
---

La nota 3 y de la nota 4 a la 24 estan expresados en miles de colones costarricense sin centimos.

Al 31 de Marzo del 2026

El Activo no corriente se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u>	<u>DEBITOS</u>	<u>CREDITOS</u>	<u>SALDO AL</u>
<u>DESCRIPCION</u>	<u>31/03/2026</u>			<u>31/03/2025</u>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA EQUIPO STB INFO COSTO</b>	-850,439	0	88,691	-526,190
<b>ACTIVOS RETIRADOS RED INFOCOMUNICACIONES</b>	-463,439	73,596	87,143	-374,498
<b>EQUIPO DE TRANSPORTE S.P.C</b>	141,555	0	0	141,555
<b>DEPR. ACUM. EQUIP.TRANS.S.P.C FONATEL</b>	-106,981	0	3,123	-90,661
<b>FIBRA OPTICA SPC FONATEL</b>	2,679,263	0	0	2,679,263
<b>DEP. ACUM. FIBRA OPTICA SPC FONATEL</b>	-1,092,545	0	120,859	-609,110
<b>POSTES Y HERRAJES SPC FONATEL</b>	134,312	0	0	134,312
<b>DEP. ACUM. POSTES Y HERRAJES SPC FONATEL</b>	-53,536	0	5,791	-30,373
<b>EQUIPO DE COMPUTO SPC FONATEL</b>	7,868	0	170	8,038
<b>DEP. ACUM. EQUIPO DE COMPUTO SPC FONATEL</b>	-7,591	170	19	-7,685
<b>EQUIPO ELECTRONICO SPC FONATEL</b>	374,713	0	0	376,693
<b>DEPR. ACUM. EQUIPO ELECTRONICO SPC FONATEL</b>	-273,688	0	13,233	-220,529
<b>MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA SPC FONATEL</b>	3,373	0	288	3,761
<b>DEPR. ACUM. MOB Y EQUIPO DE OFICINA SPC FONATEL</b>	-1,658	158	87	-1,510
<b>HERRAMIENTAS SPC FONATEL</b>	1,052	0	0	737
<b>DEPR.ACUMUL.HERRAMIENTAS SPC FONATEL</b>	-1,421	0	652	-737
<b>EQUIPOS PUNTOS DE ACCESO SPC FONATEL</b>	731,863	0	0	714,491
<b>DEPR ACUMUL. E.PUNTOS DE ACCESO SPC FONATEL</b>	-553,572	0	28,649	-438,849
<b>EQUIPO CARGADORES TELEFONICOS</b>	82,879	0	0	82,879
<b>DEPR ACUMUL. EQ.CARGADORES TELEFONICOS SPC FONATEL</b>	-79,907	0	908	-73,257
<b>TOTAL ACTIVOS DE INFOCOMUNICACIONES COSTO</b>	<b>17,917,840</b>	<b>1,150,001</b>	<b>627,945</b>	<b>17,004,009</b>
<b>ACTIVOS INFOCOMUNICACIONES</b>	<b>380,748</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>378,078</b>
<b>RED PASIVA INFOCOMUNICACIONES REVALUADA</b>	<b>199,245</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>199,245</b>
FIBRA OPTICA INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	112,942	0	0	112,942
POSTES Y HERRAJES INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	86,303	0	0	86,303
<b>DEPRECIACION ACUMULADA RED PASIVA INFO REVALUADA</b>	<b>-98,759</b>	<b>0</b>	<b>2,491</b>	<b>-88,797</b>
DEPRECIACION ACUMULADA FIBRA OPTICA INFO REVALUADA	-55,982	0	1,412	-50,335
DEPRECIACION ACUMULADA POSTES Y HERRAJES INFO REVALUADA	-42,777	0	1,079	-38,462
<b>NODOS REVALUADO</b>	<b>41,101</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>41,101</b>
EQUIPO ELECTRONICO NODOS INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	5,858	0	0	5,858
PLANTA DC NODOS INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	31,403	0	0	31,403
EQUIPOS DE COMUNICACION NODOS INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	3,841	0	0	3,841
<b>DEPRECIACION ACUMULADA NODOS INFO REVALUADA</b>	<b>-40,048</b>	<b>0</b>	<b>1,025</b>	<b>-35,945</b>
DEPRECIACION ACUMULADA EQUIPO ELECTRONICO INFO NODOS REVALUA	-5,219	0	145	-4,641
DEPRECIACION ACUMULADA PLANTAS DC NODOS INFO REVALUADA	-31,131	0	785	-27,990
DEPREC ACUM EQUIPOS DE COMUNICACION NODOS INFO REVALUADA	-3,698	0	96	-3,314
<b>HEADEND INFOCOMUNICACIONES REVALUADA</b>	<b>57,416</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>54,508</b>
EQUIPO ELECTRONICO HEADEND INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	40,239	0	0	37,332
PLANTA DC HEADEND INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	4,908	0	0	4,908
EDIFICIO Y ESTRUCTURA HEADEND INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	1,092	0	0	1,092
MOBILIARIO Y EQUIPO HEADEND INFOCOMUNICACIONES REVALUADO	4,225	0	0	4,225
ANTENAS HEADEND INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	6,952	0	0	6,952
<b>DEPRECIACION ACUMULADA HEADEND INFO REVALUADA</b>	<b>-52,608</b>	<b>0</b>	<b>1,229</b>	<b>-50,237</b>
DEPREC ACUM EQUIPOS ELECTRONICOS HEADEND INFO REVALUADA	-37,595	0	850	-36,738
DEPRECIACION ACUMULADA PLANTAS DC HEADEND INFO REVALUADA	-4,865	0	123	-4,375
DEPREC ACUM EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS HEADEND INFO REVALUADA	-217	0	5	-195
DEPREC ACUM MOBILIARIO Y EQUIPO HEADEND INFO REVALUADA	-4,188	0	106	-3,766
DEPRECIACION ACUMULADA ANTENAS HEADEND INFO REVALUADA	-5,743	0	145	-5,164
<b>CDT NFOCOMUNICACIONES REVALUADA</b>	<b>68,401</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>68,448</b>
EQUIPO ELECTRONICO CDT INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	52,868	0	0	52,907
PLANTAS DC CDT INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	5,527	0	0	5,527
EDIFICIO Y ESTRUCTURAS CDT INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	7,942	0	0	7,942
MOBILIARIO Y EQUIPO CDT INFOCOMUNICACIONES REVALUADA	2,064	0	9	2,073
<b>DEPRECIACION ACUMULADA CDT INFO REVALUADA</b>	<b>-56,731</b>	<b>2</b>	<b>1,496</b>	<b>-50,805</b>
DEPREC ACUM EQUIPO ELECTRONICO CDT INFO REVALUADA	-47,058	0	1,313	-41,834
DEPRECIACION ACUMULADA PLANTAS DC CDT INFO REVALUADA	-5,479	0	138	-4,926
DEPREC ACUM EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS CDT INFO REVALUADA	-2,145	0	40	-1,986
DEPREC ACUM MBILIARIO Y EQUIPO CDT NFO REVALUADA	-2,049	9	6	-2,059
<b>EQUIPO DE TRANSPORTE INFOCOMUNICACIONES REVALUADA</b>	<b>10,611</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10,611</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA EQUIPO DE TRANSPORTE INFO REVALUADA</b>	<b>-10,611</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-10,241</b>
<b>HERRAMIENTAS INFOCOMUNICACIONES REVALUADA</b>	<b>3,604</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,742</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA HERRAMIENTAS INFO REVALUADA</b>	<b>-3,604</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-3,742</b>
<b>EQUIPO MISELANEO INFOCOMUNICACIONES REVALUADA</b>	<b>371</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>422</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA EQUIPO MISCELANEO INFO REVALUADA</b>	<b>-419</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>-407</b>
<b>TOTAL ACTIVOS DE INFOCOMUNICACIONES REVAL</b>	<b>117,968</b>	<b>9</b>	<b>6,253</b>	<b>137,903</b>
<b>ACTIVOS GENERACION FOTOVOLTAICA</b>	<b>3,187,329</b>	<b>0</b>	<b>744</b>	<b>3,186,837</b>
OBRA METALMECANICA ARRENDADO	264,981	0	0	264,981
OBRA ELECTROMECHANICA	2,533,547	0	0	2,533,547
EQUIPO ELECTRONICO	17,149	0	0	16,008

<b>Nota 3- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>
---

La nota 3 y de la nota 4 a la 24 estan expresados en miles de colones costarricense sin centimos.

Al 31 de Marzo del 2026

El Activo no corriente se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u>	<u>DEBITOS</u>	<u>CREDITOS</u>	<u>SALDO AL</u>
	<u>31/03/2026</u>			<u>31/03/2025</u>
<b>DESCRIPCION</b>				
OBRA CIVIL	277,285	0	0	277,285
LINEA DE TRANSMISION	60,307	0	0	60,307
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	10,384	0	0	10,384
EQUIPO COMUNICACION Y MONITOREO	15,492	0	0	15,492
EQUIPO DE COMPUTO	891	0	0	891
HERRAMIENTAS	4,413	0	744	5,062
<b>DEPREC.COSTO.ACTIV.GENER.FOTOVOLTAICA</b>	<b>-1,138,845</b>	<b>686</b>	<b>33,132</b>	<b>-1,004,613</b>
OBRA METALMECANICA	-44,605	0	1,325	-39,306
OBRA ELECTROMECANICA	-984,138	0	29,232	-867,210
EQUIPO ELECTRONICO	-14,844	0	37	-13,710
OBRA CIVIL	-46,676	0	1,386	-41,131
LINEA TRANSMISION	-19,457	0	578	-17,146
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	-8,124	0	260	-7,085
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	-14,415	0	65	-13,178
EQUIPO DE COMPUTO	-891	0	0	-851
<b>TOTAL ACTIVO NETO ARRENDADO AL COSTO</b>	<b>2,048,484</b>	<b>686</b>	<b>33,877</b>	<b>2,182,224</b>
<b>ACTIVOS GENERACION FOTOVOLTAICA REVALUADO</b>	<b>1,102,619</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>873,153</b>
OBRA METALMECANICA	87,425	0	0	63,623
OBRA ELECTROMECANICA	893,414	0	0	718,300
EQUIPO ELECTRONICO	4,265	0	0	3,844
OBRA CIVIL	91,516	0	0	66,577
LINEA DE TRANSMISION	18,957	0	0	14,480
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	2,862	0	0	2,588
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	3,529	0	0	3,271
EQUIPO DE COMPTO	267	0	0	259
HERRAMIENTAS	263	0	0	211
EQUIPO TRANSPORTE	121	0	0	0
TERRENO	0	0	0	0
<b>DEPREC.REVALU.ACTIV.GENER.FOTOVOLTAICA</b>	<b>-272,525</b>	<b>0</b>	<b>9,148</b>	<b>-235,414</b>
OBRA METALMECANICA	-10,516	0	318	-9,244
OBRA ELECTROMECANICA	-240,102	0	8,288	-206,952
EQUIPO ELECTRONICO	-3,038	0	4	-2,772
OBRA CIVIL	-9,647	0	333	-8,315
LINEA TRANSMISION	-4,021	0	139	-3,466
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	-1,936	0	65	-1,677
EQUIPO COMUNICACION Y MONITOREO	-2,794	0	2	-2,553
EQUIPO DE COMPUTO	-259	0	0	-251
HERRAMIENTAS	-211	0	0	-184
<b>TOTAL ACTIVO NETO ARRENDADO REVALUADO</b>	<b>830,094</b>	<b>0</b>	<b>9,148</b>	<b>637,739</b>
<b>TOTAL ACTIVOS ACTIVO ARRENDADO SOLAR JUANILAMA</b>	<b>2,878,578</b>	<b>686</b>	<b>43,025</b>	<b>2,819,963</b>
<b>ACTIVO SOLAR HUACAS</b>	<b>4,307,228</b>	<b>65</b>	<b>0</b>	<b>4,306,804</b>
OBRA METALMECANICA ARRENDADO	634,861	0	0	634,861
OBRA ELECTROMECANICA	2,688,632	0	0	2,688,632
EQUIPO ELECTRONICO	28,930	0	0	28,930
OBRA CIVIL	514,481	0	0	514,481
LINEA DE TRANSMISION	19,119	0	0	19,119
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	1,881	65	0	1,817
EQUIPO COMUNICACION Y MONITOREO	41,319	0	0	41,054
EQUIPO DE COMPUTO	145	0	0	145
HERRAMIENTAS	4,385	0	0	4,290
<b>DEPREC.ACUMSOLAR HUACAS</b>	<b>-536,434</b>	<b>0</b>	<b>37,104</b>	<b>-388,987</b>
OBRA METALMECANICA	-46,556	0	3,174	-33,859
OBRA ELECTROMECANICA	-403,664	0	27,523	-293,574
EQUIPO ELECTRONICO	-14,128	0	1,292	-9,927
OBRA CIVIL	-37,729	0	2,572	-27,439
LINEA TRANSMISION	-2,419	0	165	-1,759
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	-629	0	45	-448
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	-18,686	0	1,291	-13,521
EQUIPO DE COMPUTO	-7	0	0	-7
<b>TOTAL ACTIVO NETO SOLAR HUACAS AL COSTO</b>	<b>3,770,794</b>	<b>65</b>	<b>37,104</b>	<b>3,917,817</b>
<b>ACTIVO SOLAR HUACAS REVALUADO</b>	<b>332,644</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,610</b>
OBRA METALMECANICA	51,160	0	0	0
OBRA ELECTROMECANICA	200,456	0	0	0
EQUIPO ELECTRONICO	1,618	0	0	0
OBRA CIVIL	41,460	0	0	0
LINEA DE TRANSMISION	1,461	0	0	0
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	108	0	0	0
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	2,103	0	0	0

<b>Nota 3- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>
---

La nota 3 y de la nota 4 a la 24 estan expresados en miles de colones costarricense sin centimos.

Al 31 de Marzo del 2026

El Activo no corriente se presenta como sigue:

NOMBRE DE LA CUENTA	SALDO AL	DEBITOS	CREDITOS	SALDO AL
DESCRIPCION	31/03/2026			31/03/2025
<b>DEPREC.ACUM.SOLAR HUACAS REVALUADO</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
OBRA METALMECANICA	0	0	0	0
OBRA ELECTROMECHANICA	0	0	0	0
EQUIPO ELECTRONICO	0	0	0	0
OBRA CIVIL	0	0	0	0
LINEA TRANSMISION	0	0	0	0
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	0	0	0	0
EQUIPO COMUNICACION Y MONITOREO	0	0	0	0
<b>TOTAL ACTIVO NETO SOLAR HUACAS REVALUADO</b>	<b>332,644</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,610</b>
<b>ACTIVO AMPLIACION SOLAR HUACAS</b>	<b>764,271</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>764,271</b>
OBRA METALMECANICA ARRENDADO	121,915	0	0	121,915
OBRA ELECTROMECHANICA	458,035	0	0	430,930
EQUIPO ELECTRONICO	0	0	0	0
OBRA CIVIL	88,615	0	0	88,615
LINEA DE TRANSMISION	93,167	0	0	120,273
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	0	0	0	0
EQUIPO COMUNICACION Y MONITOREO	2,537	0	0	2,537
EQUIPO DE COMPUTO	0	0	0	0
HERRAMIENTAS	0	0	0	0
<b>DEPREC.ACUM.AMPLIACION SOLAR HUACAS</b>	<b>-30,571</b>	<b>0</b>	<b>7,643</b>	<b>0</b>
OBRA METALMECANICA	-4,877	0	1,219	0
OBRA ELECTROMECHANICA	-18,321	0	4,580	0
EQUIPO ELECTRONICO	0	0	0	0
OBRA CIVIL	-3,545	0	886	0
LINEA TRANSMISION	-3,727	0	932	0
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	0	0	0	0
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	-101	0	25	0
EQUIPO DE COMPUTO	0	0	0	0
<b>TOTAL ACTIVO NETO SOLAR HUACAS AL COSTO</b>	<b>733,700</b>	<b>0</b>	<b>7,643</b>	<b>764,271</b>
<b>ACTIVO AMPLIACION SOLAR HUACAS REVALUADA</b>	<b>64,280</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
OBRA METALMECANICA	10,246	0	0	0
OBRA ELECTROMECHANICA	38,493	0	0	0
EQUIPO ELECTRONICO	0	0	0	0
OBRA CIVIL	7,498	0	0	0
LINEA DE TRANSMISION	7,830	0	0	0
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	0	0	0	0
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	213	0	0	0
EQUIPO DE COMPTO	0	0	0	0
HERRAMIENTAS	0	0	0	0
<b>TOTAL ACTIVO NETO SOLAR HUACAS REVALUADA</b>	<b>64,280</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL ACTIVOS ACTIVO SOLAR HUACAS</b>	<b>4,901,418</b>	<b>65</b>	<b>44,747</b>	<b>4,684,698</b>
<b>ACTIVOS SUBESTACION PINILA AL COSTO</b>				
<b>OBRA CIVIL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
OBRA CIVIL - SUBESTACIÓN PINILLA	2,022,300	0	0	2,022,300
OBRA CIVIL - SUBESTACIÓN DE INTERCONEXIÓN NUEVO COLÓN	1,030,191	0	0	1,030,191
OBRA CIVIL - SUBESTACIÓN DE INTERCONEXIÓN GUAYABAL	232,947	0	0	232,947
<b>MAQUINARIA Y EQUIPOS PARA LA PRODUCCIÓN TRANSMICION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
SUBESTACIÓN DE INTERCONEXIÓN NUEVO COLÓN	957,159	0	0	957,159
SUBESTACIÓN DE INTERCONEXIÓN GUAYABAL	326,225	0	0	326,225
TRANSFORMADORES DE POTENCIA ST PINILLA	1,617,681	0	0	1,617,681
SUBESTACIÓN PINILLA	2,438,070	0	0	2,438,070
<b>EQUIPOS DE COMUNICACIÓN TRANSMICION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
SISTEMAS DE PCYM Y COMUNICACIÓN - SUBESTACIÓN PINILLA	1,069,449	0	0	1,069,449
SISTEMAS DE PCYM Y COMUNICACIÓN - SUBESTACIÓN NUEVO COLÓN	299,110	0	0	299,110
SISTEMAS DE PCYM Y COMUNICACIÓN - SUBESTACIÓN GUAYABAL	114,766	0	0	114,766
<b>DEPRECIACIÓN ACUMULADA ACTIVOS SUBESTACION AL COSTO</b>				
<b>OBRA CIVIL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
OBRA CIVIL - SUBESTACIÓN PINILLA	-245,644	0	12,639	-195,086
OBRA CIVIL - SUBESTACIÓN DE INTERCONEXIÓN NUEVO COLÓN	-124,481	0	6,439	-98,727
OBRA CIVIL - SUBESTACIÓN DE INTERCONEXIÓN GUAYABAL	-28,148	0	1,456	-22,324
<b>MAQUINARIA Y EQUIPOS PARA LA PRODUCCIÓN TRANSMICION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
SUBESTACIÓN DE INTERCONEXIÓN NUEVO COLÓN	-154,209	0	7,976	-122,304
SUBESTACIÓN DE INTERCONEXIÓN GUAYABAL	-52,559	0	2,719	-41,684
TRANSFORMADORES DE POTENCIA ST PINILLA	-260,626	0	13,481	-206,704
SUBESTACIÓN PINILLA	-392,788	0	20,317	-311,519
<b>EQUIPOS DE COMUNICACIÓN TRANSMICION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
SISTEMAS DE PCYM Y COMUNICACIÓN - SUBESTACIÓN PINILLA	-344,218	0	17,824	-272,920
SISTEMAS DE PCYM Y COMUNICACIÓN - SUBESTACIÓN NUEVO COLÓN	-96,886	0	4,985	-76,945

<b>Nota 3- PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>
---

La nota 3 y de la nota 4 a la 24 estan expresados en miles de colones costarricense sin centimos.

Al 31 de Marzo del 2026

El Activo no corriente se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u>	<u>DEBITOS</u>	<u>CREDITOS</u>	<u>SALDO AL</u>
<u>DESCRIPCION</u>	<u>31/03/2026</u>			<u>31/03/2025</u>
SISTEMAS DE PCYM Y COMUNICACIÓN - SUBESTACIÓN GUAYABAL	-36,859	0	1,913	-29,208
OBRA CIVIL REVALUADA	500,050	0	0	500,050
MAQUINARIA Y EQUIPOS PARA LA PRODUCCIÓN TRANSMICION	812,585	0	0	812,585
EQUIPOS DE COMUNICACIÓN TRANSMICION	222,485	0	0	222,485
DEPRECIACION ACUMULADA OBRA CIVIL REVALUADA	-46,639	0	3,125	-34,138
MAQUINARIA Y EQUIPOS PARA LA PRODUCCIÓN TRANSMICION	-103,830	0	6,772	-76,744
EQUIPOS DE COMUNICACIÓN TRANSMICION	-56,330	0	3,708	-41,497
<b>TOTAL ACTIVO SUBESTACION PINILLA AL COSTO</b>	<b>9,699,801</b>	<b>0</b>	<b>103,354</b>	<b>10,113,217</b>
<b>TOTAL ACTIVO SUBESTACION PINILLA NETO</b>	<b>9,699,801</b>	<b>0</b>	<b>103,354</b>	<b>10,113,217</b>
<b>ACTIVOS DE GENERACION DSTRIBUIDA PANELES COSTO</b>				
G.D OBRA METALMECANICA	636,977	0	0	636,977
G.D. OBRA ELECTROMECANICA	2,470,870	0	0	2,464,944
G.D. LINEA TRANSMISION	4,021	0	0	4,021
G.D COMUNICACIÓN Y MONITOREO	1,195	1,195	0	0
<b>TOTAL ACTIVOS GENERACION DISTRIBUIDA COSTO</b>	<b>3,113,062</b>	<b>1,195</b>	<b>0</b>	<b>3,105,942</b>
<b>DEPRECIACION ACUMULADA GENERACION DISTRIBUIDA PANELES AL COSTO</b>				
G.D OBRA METALMECANICA	-38,252	0	6,375	-13,200
G.D. OBRA ELECTROMECANICA	-163,565	0	24,207	-66,751
DEPRE.COSTO LINEA TRANSMISION	-375	0	40	-214
<b>TOTAL ACTIVOS GENERACION DISTRIBUIDA COSTO</b>	<b>-202,192</b>	<b>0</b>	<b>30,622</b>	<b>-80,166</b>
<b>ACTIVOS GENERACION DISTRIBUIDA REVALUADA</b>				
G.D. OBRA METALMECANICA REVALUADA	52,008	0	0	0
G.D. OBRA ELECTROMECANICA REVALUADA	197,227	0	0	0
G.D. LINEA TRANSMISION REVALUADA	319	0	0	0
<b>TOTAL ACTIVOS GENERACION DISTRIBUIDA REVALUADA</b>	<b>249,554</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
PLANTA GENERAL GENERACION	55,988	1,907	0	29,403
DEP.ACUM.PTAGENERAL GENERACION	-10,479	0	2,387	-2,481
ACTIVOS DE PLANTA GENERAL GENERACION REVALUADA	2,279	0	0	0
DEPRECIACION ACUMULADA PLANTA GENERAL GENERACION	0	0	0	0
<b>TOTAL PLANTA GENERAL GENERACION NETO</b>	<b>47,788</b>	<b>1,907</b>	<b>2,387</b>	<b>26,922</b>
ACTIVOS SOLAR VALLE ESCONDIDO	2,934,496	65	0	2,932,223
DEPRE.ACUM.SOLAR VALLE ESCONDIDO	-104,588	0	15,905	-41,153
ACTIVOS SOLAR VALLE ESCONDIDO REVALUADO	246,163	0	0	0
DEPRE.ACUM.SOLAR VALLE ESCONDIDO REVALUADO	0	0	0	0
<b>TOTAL PLANTA SOLAR VALLE ESCONDIDO NETO</b>	<b>3,076,071</b>	<b>65</b>	<b>15,905</b>	<b>2,891,070</b>
ACTIVOS GENERACION ALMACENAMIENTO ENERGIA	1,422,174	0	0	0
DEP.ACUM.ALMACENAMIENTO ENERGIA	-47,420	0	14,222	0
ACTIVOS DE GENERACION ALMACENAMIENTO ENERGIA REV	120,335	0	0	0
DEPRECIACION ACUMULADA GENERACION ALMACENAMIENTO ENERGIA REV	0	0	0	0
<b>TOTAL ACTIVOS GENERACION ALMACENAMIENTO ENERGIA NETO</b>	<b>1,495,089</b>	<b>0</b>	<b>14,222</b>	<b>0</b>
<b>SUB-TOTAL PROP.PLANTA Y EQUIPO NETO</b>	<b>197,495,873</b>	<b>3,450,715</b>	<b>3,557,111</b>	<b>#N/D</b>
OBRAS EN CONSTRUCCION OBRAS VARIAS	10,524,342	3,073,628	2,178,883	6,677,792
<b>TOTAL PROP.PLANTA Y EQUIPO NETO</b>	<b>208,269,768</b>	<b>6,524,343</b>	<b>5,735,994</b>	<b>#N/D</b>

**Nota 4- OTROS ACTIVOS**

Al 31 de Marzo del 2026

La cuenta Otros Activos se presenta como sigue:

<b>NOMBRE DE LA CUENTA</b>	<b>SALDO AL</b>	<b>SALDO AL</b>
	<b>31/03/2026</b>	<b>31/03/2025</b>
<b>OTROS ACTIVOS - TERRENOS</b>		
FINCA EMPRESA MAPA JET S.A. FINCA 012340	142,079	142,079
FINCA DE BELEN	251	251
POZO PROFUNDO DE LA FINCA	22	22
EQUIPO DE RIEGO RAVIT - FINCA	13,923	13,923
PLANTACIONES DE ARBOLES	4,091	4,091
CASETA PARA VEHICULO	518,198	518,198
TERRENO CANTON QUINTO(CARRILLO)	1,451	1,451
TERRENO SANTA CRUZ	55,093	55,093
TERRENO SANTA CRUZ	281,867	281,867
TERRENO PAQUERA	213,247	213,247
TERRENO EN BELEN DE CARRILLO TRES DUEÑOS	183,941	183,941
TERRENO EN LIBERIA TELECOMUNICACIONES	46,053	0
<b>TOTAL OTROS ACTIVOS TERRENOS</b>	<b>1,460,218</b>	<b>1,414,164</b>
<b>ACTIVOS ALQUILADOS</b>		
TRANSFORMADORES ALQUILADOS	76,501	66,813
LAMPARAS DE ENERGIA SOLAR	1,679	21,016
TRANS.Y MATER.REFORZAR SERVICIOS	55,344	54,929
MATERIALES	19,241	19,241
<b>TOTAL ACTIVOS ALQUILADOS</b>	<b>152,765</b>	<b>161,999</b>
<b>DEPREC.ACUM.OTROS ALQUILADOS</b>		
DEPREC.ACUM.LAMPARAS DE ENERGIA SOL	-34,806	-19,638
<b>TOTAL DEPREC.ACUM.OTROS ACTIVOS</b>	<b>-34,806</b>	<b>-19,638</b>
<b>TOTAL ACTIVOS ALQUILADOS -NETOS</b>	<b>117,959</b>	<b>142,361</b>
<b>OTROS ACTIVOS INFOCOMUNICACIONES</b>		
OTROS ACTIVOS INFOCOMUNICACIONES	519,741	406,846
SOPORTES Y LICENCIAS INFOCOMUNICACIONES	315,696	231,236
SOPORTE Y LICENCIAS FONATEL	40,860	175,610
DERECHOS DE CONSECCION(ESPECTRO RADIOELECTRICO)	163,185	0
<b>TOTAL OTROS ACTIVOS INFOCOMUNICACIONES</b>	<b>519,741</b>	<b>406,846</b>
<b>DEPOSITOS JUDICIALES A COBRAR</b>		
EMBARGOS	1,768,369	1,726,591
<b>TOTAL DEPOSITOS JUDICIALES A COBRAR</b>	<b>1,768,369</b>	<b>1,726,591</b>
<b>OTROS ACTIVOS</b>		
DERECHOS TELEFONICOS	1,821	1,821
LICENCIAS (SOFTWARE)	1,037,456	744,079
INTERESES PAGADOS POR ADELANTADO	0	0
<b>TOTAL OTROS ACTIVOS DERECHOS</b>	<b>1,039,276</b>	<b>745,900</b>
<b>OTROS ACTIVOS DEPOSITOS DE GARANTIA</b>		
DEPOSITO DE GARANTIA BANCO POPULAR	10	10
DEPOSITO DE GARANTIA COOPECOMPRO R.	743	743
DEPOSITO GARANTIA LINEAS GSM	431	431
DEPOSITO CAPIT.AFILIACION CENECOOP.R.L.	517	517
DEP.GARANTIA ICE SERVICIO DE VPN	1,170	1,170
DEP.GARANTIA CUMPLIM.MUNICIPALIDAD NICOYA(LIC.LA-000010-01)	1,554	1,554
CERT.GARANT.CUMP.SEGUROS AUTOEXP.INS	412	412
DEP.CUOTA AFILIACION CONFED.COOP.DEL CARIBE Y CENTROAM.	1,102	1,102
DEP.GARANTIA CDP BCR(AGENCIA SEG.MAXIMA)	23,704	23,704
DEP.GARANTIA ICE(MEDIDORES BIJAGUA TOMA AGUA Y EMBALSE)	5,500	5,500
CERT.APORTE CAPITAL(GRUPO EMPRESARIAL COOPERATIVO CR.R.L.)	0	0
DEPOSITO GARANTIA ALQUILER CASA HUACAS	495	495
CERT.DEP.GARANTIA INS(COB.DERECHOS CIRCULACION No.65512316)	23,000	23,000
DEPOSITOS GARANTIA CONSUMOS ENERGIA Y COB.RECIB.ELECTRICOS	235,187	249,110
GARANTIA COLATERAL ICE GRUPO TECNOLOGICO	0	9,459
CERTIFICADOS GARANTIA CUMPLIENTO(CONSTRUCTORAS)	7,874	7,537
OCEANICA DE SEGUROS (PLAZA JICARAL)	283	283
CERT.DEP.PLAZO.D1-131152014_SETENA(PROY.SOLAR-JUANILAMA)	6,205	6,205

DEP.GARANTIA(ALQUILER LOCAL PLAYAS DEL COCO)	3,281	3,281
GARANTIA DE CUMPLIMIENTO FONATEL	0	0
CERTIFICADO GARANTIA AMBIENTAL PROYECTO EOLICO EL CACAO	0	0
DEP.PARTICIPACION(MUNICIPALIDAD SANTA CRUZ PLAZA DEPORTES)	0	0
CERT.DEP.GARANTIA INS FONDO INVERSION( PROY.HIDRO.BIAGUA-CANAL)	0	0
CERT.DEP.GARANTIA INS FONDO INVERSION COLONES	0	0
DEPOSITO GARANTIA PROY CFIA1171681 GASIFICACION(MOPT-02-07-RPT-19)	27,336	0
DEP.GARANTIA HAPAG LLOYG COSTA RICA S.A.(CONTENEDORES)	0	0
CERTIFICADO DEPOSITO GARANTIA SETENA(EDIFICIO TELECOM)	0	0
<b>TOTAL OTROS ACTIVOS DEP. DE GARANTIA</b>	<b>346,492</b>	<b>341,857</b>

<b>TOTAL OTROS ACTIVOS</b>	<b>5,252,055</b>	<b>4,777,719</b>
----------------------------	------------------	------------------

#### Nota 5- INVERSIONES PERMANENTES

Al 31 de Marzo del 2026

Las Inversiones Permanentes se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2026</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2025</u>
CERTIF. APORT. UNACOOP R.L.	6,166	6,166
DEPOSITOS DE GARANTIA BCO. POP	0	0
DEPOSITOS A CONELECTRICAS ( 1 )	9,677,117	8,861,393
TALLER DE TRANSFORMADORES ENTRE 3 C	192	192
UNION REG.DE COOPERATIVA DE GTE.R.L	10	10
APORTACION COOPEGUANACASTE PROYECTO SOLAR JUANILAMA	84,722	84,722
DEPOSITO APORTE DE CAPITAL GRUPO TECNOLOGICO	2,678	2,678
DEPOSITO A COMERCIALIZADORA DE BIENES Y SERVICIOS	67,223	67,223
DEPOSITO A PRODUCCIONES CGT SOCIEDAD ANONIMA	50,000	50,000
DEPOSITO APORTE DE CAPITAL GRUPO EMPRESARIAL COOPERATIVO CR	117,294	117,294
DEPOSITO APORTE CAPITAL CONFED.COOPER.CARIBE CENTRO Y SUDAMER	283	283
DEPOSITO APORTE CAPITAL HIDROELECTRICA RIO LAJAS S.A.	628	0
<b>TOTAL INVERSIONES PERMANENTES</b>	<b>10,006,313</b>	<b>9,189,961</b>

(1) Corresponde al 33.08%, del capital social cooperativo del Consorcio Nacional de Empresas de Electrificación de Costa Rica, R.L. (Coneléctricas, R.L.). Se ajusta anualmente por el método de participación.

#### Nota 6- EFECTIVO

Al 31 de Marzo del 2026

El Efectivo se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2026</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2025</u>
<b>CAJA GENERAL</b>		
TESORERIA	75	75
OFICINA DE STA CRUZ	900	900
OFICINA DE NICOYA	500	400
OFICINA DE FILADELFIA	475	475
OFICINA DE JICARAL	200	200
COBRADOR MANFRED MENDEZ VILLARREAL	0	100
OFICINA DE CARMONA	250	250
OFICINA DE PAQUERA	400	300
OFICINA DE HOJANCHA	200	200
AFILIACION	325	325
OFICINA DE HUACAS	700	500
OFICINA SARDINAL	400	400
OFICINA SAN MARTIN	400	400
ALMACEN DE SUMINISTROS ELECTRICOS	100	100
OFICINA PLAYAS DEL COCO	1,000	500
OFICINA LIBERIA	100	0
CAJA DE CIERRE	0	0
<b>SUB-TOTAL CAJA GENERAL</b>	<b>6,025</b>	<b>5,125</b>

<b>CAJA CHICA</b>		
OFICINA DE STA CRUZ	200	200
OFICINA DE NICOYA	300	300
OFICINA DE FILADELFIA	500	500
OFICINA DE JICARAL	550	550
SECCION DE PROVEEDURIA	2,000	2,000
OFICINA DE CARMONA	350	350
OFICINA DE PAQUERA	200	200

OFICINA DE HOJANCHA	400	300
OFICINA DE HUACAS	400	400
OFICINA SARDINAL	300	300
OFICINA DE SAN MARTIN	650	650
ALMACEN DE SUMINISTROS ELECTRICOS	100	100
OFICINA PLAYAS DEL COCO	200	200
OFICINA LIBERIA	400	0
<b>SUB-TOTAL CAJA CHICA</b>	<b>6,550</b>	<b>6,050</b>

<b>TOTAL CAJAS</b>	<b>12,575</b>	<b>11,175</b>
--------------------	---------------	---------------

<b>BANCOS</b>		
<b>BANCOS COLONES</b>		
CTA CTE 009-000429-2 BNCR STA CRUZ	259,906	540,187
CTA CTE 100-01-009-004243-3 BNCR	114,351	135,512
CTA CTE 9002911-7 BNCR-STA CRUZ	25,649	8,128
CTA CTE 4534-5 BNCR-STA CRUZ	81,702	213,453
BNCR CTA CTE 4715-0	32,765	20,721
CTA CTE 100-01-009-005081-0 BNCR COLONES(TA-SP-TARJETAS)	55,090	32,373
CTA CTE 100-01-202-000932-8 BNCR. COLONES(TELECOMUNICACIONES)	21,509	24,455
CTA CTE 100-01-202-000977-8 BNCR. COLONES(COMPRAS INTERNET)	568	374
CTA CTE 100-01-202-001052-0 BNCR. COLONES(DISTRIBUCION ENERGIA)	413	413
CTA CTE 100-01-202-001051-2 BNCR. COLONES(ACT.COMERCIAL)	43,039	25,585

<b>SUB-TOTAL BANCO NACIONAL</b>	<b>634,992</b>	<b>1,001,203</b>
---------------------------------	----------------	------------------

CTA CTE 003-007462-3 BCO POPULAR	41,752	10,474
CTA CTE 16101003410205196 B.P COLONES	3,770	278
CTA CTE 16101003420019069 B.P DOLARES	1,232	0
CTA CTE 0341020995 B.P. COLONES	72,820	51,723
CTA CTE 0342001976 B.P. DOLARES	0	0
CTA CTE 100-01-202-000931-0 BNCR. COLONES(FONATEL PHC)	14	14

<b>SUB-TOTAL BANCO POPULAR</b>	<b>119,587</b>	<b>62,489</b>
--------------------------------	----------------	---------------

<b>BANCO DE COSTA RICA</b>		
BCR CTA.CTE #32600000043 SUC.SANTA	312,982	332,851
CTA 326-0000521-5 BCR (COLONES)	144,063	68,542
BCR CTA CTE 326-0000668-8 COLONES	26,707	126,088
CTA CTE 001-0303978-1 BANCO DE COSTA RICA	0	0
CTA CTE 001-050220376 BCR COLONES(FONATEL)	59,164	10,872

<b>SUB-TOTAL BANCO DE COSTA RICA</b>	<b>542,915</b>	<b>538,353</b>
--------------------------------------	----------------	----------------

<b>SUBTOTAL BANCO COLONES</b>	<b>1,297,495</b>	<b>1,602,045</b>
-------------------------------	------------------	------------------

#### **BANCO NACIONAL DOLARES**

CTA CTE 100-02-009-600045-0 (\$)BNCR	158,675	8,676
CTA CTE 100-02-202-000704-5 BNCR. DOLARES(FONATEL PHC)	4,907	2,723
CTA CTE 100-02-202-000705-3 BNCR. DOLARES(FONATEL SPC)	159	168
<b>SUBTOTAL BANCO NACIONAL</b>	<b>163,740</b>	<b>11,567</b>

<b>BANCO DE COSTA RICA</b>		
CTA CTE 326-736-6(\$) BCR (L.T.PAPAGAYO)	47	50
BCR CTA #326-0000517-7 DOL(PROY.HID.CAN)	63,823	163,016
CTA CTE 001-050220459 BCR DOLARES(FONATEL)	6	237,327

<b>BANCO CENTRAL COSTA RICA</b>		
CTA RESERVA 10000079001000011 BCCR(COLONES)	65,630	96,613
CTA RESERVA 10000079002000028 BCCR(DOLARES)	256,340	15,031

<b>SUB-TOTAL BANCO DE COSTA RICA</b>	<b>63,876</b>	<b>400,393</b>
--------------------------------------	---------------	----------------

<b>SUBTOTAL BANCO DOLARES</b>	<b>227,616</b>	<b>411,960</b>
-------------------------------	----------------	----------------

<b>BAC CREDOMATIC</b>		
CTA CTE CR02010200009491240287 BAC COLONES(ACT.DIST.ELECTROLINERA)	9,214	36,183
<b>TOTAL BAC CREDOMATIC COLONES</b>	<b>9,214</b>	<b>36,183</b>

<b>SUB-TOTAL BANCOS</b>	<b>1,847,081</b>	<b>2,125,650</b>
-------------------------	------------------	------------------

<b>TOTAL EFECTIVO</b>	<b>1,868,870</b>	<b>2,173,008</b>
-----------------------	------------------	------------------

#### **Nota 7- INVERSIONES TRANSITORIAS**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Inversiones Transitorias se presenta como sigue:

NOMBRE DE LA CUENTA	SALDO AL	SALDO AL
	31/03/2026	31/03/2025
INVERSION C.P.BCO NAC. (\$ DOLARES)	41,717	42,879
INV. C.P. BCO POPULAR (PAGOS PENDIENTES)	101,496	0
INVERSION C.P.BCO NACIONAL	11,873,669	9,679,866
INVERSION C.P.BCO NACIONAL (FONDO MUT.)	2,399,719	1,974,844
INVERSION C.P.BANCO DE COSTA RICA	214,162	2,344,535
BANCO DE COSTA RICA ( \$ )	0	5,294
INVERSION BANCO POPULAR(FONDOS DE INVERSION COLONES)	3,867	3,867
INVERSION BCO NACIONAL(SUPERFONDO DEP.GAR.CONSUM.SUCON)	3,016,381	2,572,944
INVERSION BCO POPULAR DOLARES	85,149	91,766
INVERSION BCO DE COSTA RICA (BONOS)	24,513,816	22,460,968
INVERSION BANCO POPULAR VALORES(ICE)	2,013,566	2,000,000
INVERSION BCO POPULAR(FONDO MUTUALIDAD COLONES)	252,000	250,000
<b>TOTAL INVERSIONES TRANSITORIAS</b>	<b>45,451,242</b>	<b>42,482,022</b>

#### Nota 8- DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR NETAS

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Documentos y Cuentas por Cobrar se presenta como sigue:

NOMBRE DE LA CUENTA	SALDO AL	SALDO AL
	31/03/2026	31/03/2025
<b>DESCRIPCION</b>		
EFECTOS A COBRAR	252,864	197,239
<b>CUENTAS A COBRAR</b>		
CUENTAS A COBRAR CONSUMIDORES	4,345,434	4,125,676
DOCUMENTO POR COB.ARREND.FINANC.CP	0	0
CUENTAS A COBRAR SERVICIOS TELECOMUNICACIONES	1,196,771	1,701,034
CUENTAS A COBRAR PROYECTO PRONAMYPE	509,010	209,237
CUENTA A COBRAR GENERACION DISTRIBUIDA	18,186	6,389
CUENTAS A COBRAR ARTEFACTOS ELECTRICOS	8,645,596	7,612,802
CUENTAS POR COBRAR TARJETAS TELEFONICAS	0	0
CUENTAS A COBRAR A SUSCRIPTORES	14	30
CUENTAS A COBRAR PANELES SOLARES	5,713	4,607
CUENTAS A COBRAR PUNTO VENTAS	0	0
<b>OTRAS CUENTAS A COBRAR</b>		
PROVEEDORES	9,002,836	8,257,262
ASOCIADOS	806	2,475
COMPAÑIAS ELECTRICAS	0	0
I.C.E.(LINEAS CELULARES)	107	107
CUENTA A COBRAR OTROS CARGOS	25,684	24,724
FACTURAS EVENTUALES AXIS	1,035,564	1,006,209
INSTITUCIONES	3,022,899	3,497,470
CHEQUES SIN FONDOS O NOTA DEBITOS	12,936	7,636
INT.SERVIDUMBRE PROY. LIBERIA-PAPAGAYO	10,639	8,937
CUENTAS POR COBRAR APORTE COOPEGUANACASTE SPC FONATEL	0	0
EQUIPOS PROGRAMA HOGARES CONECTADOS	692	692
CUENTA A COBRAR IMPUESTO VALOR AGREGADO	287,561	397,291
<b>TOTAL OTRAS CUENTAS A COBRAR</b>	<b>13,399,725</b>	<b>13,202,804</b>
<b>CUENTAS A COBRAR EMPLEADOS</b>		
CUENTAS VARIAS	16,148	10,646
FALTANTES DE CAJA	30	30
<b>SUB-TOTAL CUENTAS A COBRAR EMPLEADOS</b>	<b>16,178</b>	<b>10,676</b>
DETERIORO EN CUENTAS POR COBRAR	-182,339	-292,039
<b>TOTAL CUENTAS POR COBRAR</b>	<b>28,207,153</b>	<b>26,778,455</b>
DOCUMENTOS POR COBRAR COMERCIALIZADORA DE BIENES Y SERVICIOS	0	63,828
DOCUMENTOS POR COBRAR PRODUCCIONES CGT S.A.	141,599	101,500
<b>TOTAL DOCUMENTOS POR COBRAR</b>	<b>141,599</b>	<b>165,328</b>

#### Nota 9- INVENTARIOS - NETOS

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Inventarios se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2026</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2025</u>
INVENTARIOS - NETOS		
<b>INVENTARIO DE MATERIALES</b>		
INVENTARIO DE MATERIALES	6,906,556	5,998,154
ESTIMACION P/ VALUACION DE INV.	-53,110	-50,006
<b>TOTAL INVENTARIO NETO</b>	<b>6,853,446</b>	<b>5,948,147</b>
INVENTARIO COMERCIAL ARTEF. ELECT.	1,499,382	1,704,853
<b>TOTAL INVENTARIO ARTEFACTOS ELECTRICOS</b>	<b>1,499,382</b>	<b>1,704,853</b>
<b>INVENTARIO DE MAT.Y SUMINISTROS ELE</b>	1,017,624	904,934
<b>INVENTARIO MAT.Y EQUIPO ACTIVIDAD DE INFOCOMUNICACIONES</b>	2,378,058	1,766,038
<b>INVENT MATER EQUIP- S.P.C FONATEL</b>	186,715	218,307
<b>INVENTARIO GENERACIÓN DISTRIBUIDA</b>	<b>250,539</b>	<b>148,168</b>
<b>TOTAL DE INVENTARIOS</b>	<b>12,185,764</b>	<b>10,690,447</b>

#### **Nota 10- GASTOS PREPAGADOS**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta GaStos Prepagados se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2026</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2025</u>
POLIZA AUTOMOVIL NO. 010-17	10,188	-6,782
POLIZA RIESGOS PROFESION 61487	49,845	61,156
POL.RESPONSABILIDAD CIVIL OU3911	8,604	8,614
POLIZA DE FIDELIDAD #U-4002	397	689
POLIZA DE INCENDIO N° 0115 INC800-23	14,266	14,333
POLIZA DE VIDA DE DIRECTORES	412	323
POLIZA DE EQUIPO ELECTRONICO	1,659	1,659
PRIMA.REN.V.DINERO TRANS 578-5	0	0
POLIZA DE VIDA 01-15-VIC-27-00	10,677	7,497
DERECHOS DE CIRCULACION	49,545	6,304
POLIZA EQUIPO CONTRATISTA	4,654	6,383
SEGURO OBRA CIVIL PROYECTOS GENERACIÓN	430,089	464,025
POLIZA DE RESPONSABILIDAD LOCAL CTRO CONVENCIONES	341	215
GASTOS PREPAGADOS FONATEL	7,869	6,294
ASEGURADORA DEL ISTMO ADISA SUBESTACION PINILLA	32,743	38,189
POLIZA DE INCENDIO DE ELECTROLINERAS	1,182	1,462
POLIZA INCENDIO MULTIRIESGO G.D	916	2,211
<b>TOTAL GASTOS PREPAGADOS</b>	<b>623,387</b>	<b>631,403</b>

Se emite Garantía de Cumplimiento con el Banco Proamerica a favor del FIDEICOMISO DE GESTION DE LOS PROYECTOS Y PROGRAMAS SUTEL-BNCR por un valor de \$873,450.00 utilizable desde el día 16 de Setiembre del 2025 hasta el día 16 de Setiembre del 2026. Para el contrato NO.0-2018, Contrato para promover el servicio de acceso gratuito a internet inalámbrico por medio de tecnología WIFI, en zonas y espacios publico.

Se emite Garantía de Cumplimiento con el Banco Proamerica a favor del FIDEICOMISO DE GESTION DE LOS PROYECTOS Y PROGRAMAS SUTEL-BNCR por un valor de \$2,873,980.00 utilizable desde el día 18 de Julio del 2025 hasta el día 20 de Julio del 2026. Para el contrato No.0-2018 Contrato para promover el servicio de acceso gratuito a internet inalámbrico por medio de tecnología WIFI, en zonas y espacios publico.

#### **Nota 11- PATRIMONIO**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Patrimonio se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2026</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2025</u>
<b>CAPITAL SOCIAL COOPERATIVO</b>		
SUPERAVIT POR APORTACION	26,886,266	24,326,464
APORTE DE CAPITAL S/PROYECTOS ELECT	23,005,866	20,537,265
APORTE DE CAPITAL S/PROYECT.SUBTERRANEOS	1,637,741	1,637,741
<b>CAPITAL SOCIAL COOPERATIVO</b>	<b>51,529,873</b>	<b>46,501,601</b>

SUPERAVIT REVALUACION ACTIVO	59,855,356	46,514,644
CAPITAL PARA OPERACION Y MANTENIMIENTO	52,492,831	42,953,882
RESERVA TARIFARIA INVERSIONES	#N/D	8,225,290
<b>RESERVAS DE LEY</b>		
RESERVA LEGAL	4,795,851	4,407,095
RESERVA DE EDUCACION	775,753	497,086
RESERVA DE BIENESTAR SOCIAL	2,945,743	2,742,255
<b>TOTAL RESERVAS DE LEY</b>	<b>8,517,346</b>	<b>7,646,436</b>
EXCEDENTES POR DISTRIBUIR	1,959,330	2,636,836
AJUSTES A PERIODOS ANTERIORES	0	0
<b>EXCEDENTES PERIODO 2025</b>	<b>#N/D</b>	<b>#N/D</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>#N/D</b>	<b>#N/D</b>

Para el mes de Diciembre 2019 se realizo la creación de la cuenta Reserva Tarifaria Inversiones atendiendo el oficio #OF-0134-IE-2020 emitido por la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos (ARESEP) en respuesta a solicitud de la Gerencia General.

## RESPUESTA A CONSULTA SOBRE LA OBLIGACIÓN DE LA PROVISIÓN DE RESERVAS SOBRE LA BASE DEL RÉDITO PARA EL DESARROLLO.

1. *“Si la rentabilidad obtenida en la base tarifaria se puede considerar como EXCEDENTE.”*

De conformidad con la metodología tarifaria denominada “Tasa de Retorno” establece que el objetivo del rédito es incentivar la inversión física y la recuperación de los recursos en el tiempo, de tal manera que permita garantizar el suministro del servicio eléctrico de acuerdo con las condiciones establecidas en el artículo 5 de la Ley 7593.

En este sentido, es importante indicar que el rédito para el desarrollo representa un flujo financiero que le permite al regulado el atender el gasto por intereses asociado a las inversiones de largo plazo contraídas como parte del proceso de expansión de la actividad regulada, así como, llevar a cabo las micro-inversiones.

En este sentido, el rédito para el desarrollo no es un excedente desde un punto de vista contable, sino en una reserva de inversión, que le permitirá a la empresa regulada en crecer en el tiempo, de acuerdo con

las necesidades de su demanda, motivo por el cual, no está sujeta al pago de impuestos de renta, así como, del cálculo de cargas parafiscales.

2. *“Si esa rentabilidad es considerada como excedente, al estar exentos del pago de impuesto conforme al artículo 78 de la Ley 4179, y el artículo 10 de la Ley 8345; sería legal utilizarlos para cargas parafiscales (tributos) y para la provisión de las reservas legales.”*

Tal como que indicó en el punto anterior, al considerarse que el rédito para el desarrollo no es un excedente, este no debe utilizarse para cargas parafiscales (tributos) y para la provisión de las reservas legales.

### Nota 12- PASIVOS LARGO PLAZO

Al 31 de Marzo del 2026

El Pasivo a Largo Plazo se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2026</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2025</u>
PRESTAMO BRC PROYECTO BIJAGUA UPALA	62,282	162,176
PREST.BCR.(BIJAGUA)	221,802	334,081
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA(PH BIJAGUA 20%)	10,314,978	10,885,433

BANCO DE COSTA RICA(PROY.INFOCOMUNICACIONES)	1,262,727	1,665,639
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA(PH BIJAGUA OP.#202-3-30808692)	1,557,708	1,643,855
BANCO POPULAR OPERACION#084-017-235387-0(SUBESTAC.PINILLA)	10,811,524	11,246,276
PREST.BCR.OPERERACION#5951654(PROY.EOLICO CACAO)	410,430	708,391
PREST.BNCR.OPERERACION#30824713(PROY.CONST.EDIFICIO HUACAS)	447,622	481,890
PREST.BCR.OPERERACION#5961397(PROY.EOLICO RIO NARANJO)	5,735,857	6,160,803
PREST.BNCR.OPERERACION#30864687(PROY.EOLICO CACAO)	17,314,836	18,063,967
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA OP.#30985416(PH BIJAGUA)	6,988,698	7,375,198
PRESTAMO BCR OPERACION#5994059(LED)	385,366	423,477
PRESTAMOS CONELECTRICAS PROYECTO AMI	6,210,183	6,354,859
PRESTAMO BICSA#60009798 (CAPITAL DE TRABAJO FONATEL)	0	0
PRESTAMO OP#1-596-1-2-6037208(BCR ELECTROLINERAS)	0	20,968
PRESTAMO BICSA#60010258 (CAPITAL DE TRABAJO FONATEL)	0	0
PRESTAMO BCR#6045513(CAPITAL DE TRABAJO FONATEL)	840,623	1,443,633
PRESTAMO BCR#596-01-02-6037209(GENERACION DISTRIB)	1,846,410	2,037,780
<b>TOTAL HIPOTECAS LARGO PLAZO</b>	<b>64,411,046</b>	<b>69,007,826</b>

Se realiza el registro del pasivo a CONELECTRICAS por el financiamiento del Proyecto AMI sustitucion de medidores inteligentes.

PROVISION PARA PREST. LEGALES	770,913	674,166
FONDO DE MUTUALIDAD LARGO PLAZO	937,515	937,515
CUENTAS A PAGAR APORTES DE CAPITAL LP	1,290,344	1,228,222
DOCUMENTOS POR PAGAR BONOS	27,260,000	27,260,000
DEPOSITOS PARA FINANCIAR OBRAS	1,019,164	2,469,410
PASIVO CONTINGENTE	2,392,678	2,477,775
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>33,670,614</b>	<b>35,047,089</b>

<b>TOTAL PASIVOS DE LARGO PLAZO</b>	<b>98,081,660</b>	<b>104,054,916</b>
-------------------------------------	-------------------	--------------------

#### Nota 13- PASIVOS CORTO PLAZO

Al 31 de Marzo del 2026

El Pasivo Corto Plazo se presenta como sigue:

NOMBRE DE LA CUENTA	SALDO AL	SALDO AL
	31/03/2026	31/03/2025
PRESTAMO BCR BIJAGUA UPALA	76,978	73,981
PREST.BCR.(BIJAGUA)	88,047	86,409
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA(PH BIJAGUA 20%)	404,575	359,479
BANCO DE COSTA RICA(PROY.INFOCOMUNICACIONES)	319,412	317,302
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA(PH BIJAGUA OP.#202-3-30808692)	61,097	54,286
BANCO POPULAR OPERACION#084-017-235387-0(SUBESTAC.PINILLA)	331,176	299,532
PREST.BCR.OPERERACION#5951654(PROY.EOLICO CACAO)	231,703	225,093
PREST.BNCR.OPERERACION#30824713(PROY.CONST.EDIFICIO HUACAS)	24,687	22,194
PREST.BCR.OPERERACION#5961397(PROY.EOLICO RIO NARANJO)	304,660	257,627
PREST.BNCR.OPERERACION#30864687(PROY.EOLICO CACAO)	523,120	459,534
BANCO NACIONAL DE COSTA RICA OP.#30985416(PH BIJAGUA)	274,112	243,557
PRESTAMO BCR OPERACION#5994059(LED)	28,865	26,700
PRESTAMO BICSA#60009355 (CAPITAL DE TRABAJO FONATEL)	0	0
PRESTAMO BICSA#60009798 (CAPITAL DE TRABAJO FONATEL)	0	0
PRESTAMO OP#1-596-1-2-6037208(BCR ELECTROLINERAS)	14,760	17,844
PRESTAMO BICSA#60010258 (CAPITAL DE TRABAJO FONATEL)	0	99,674
PRESTAMO BCR#6045513(CAPITAL DE TRABAJO FONATEL)	347,846	185,810
PRESTAMO BCR#596-01-02-6037209(GENERACION DISTRIB)	240,505	146,819
<b>TOTAL HIPOTECAS CORTO PLAZO</b>	<b>3,271,544</b>	<b>2,875,841</b>

#### Nota 14- CUENTAS POR PAGAR

Al 31 de Marzo del 2026

Las Cuentas por Pagar se presenta como sigue:

NOMBRE DE LA CUENTA	SALDO AL	SALDO AL
	31/03/2026	31/03/2025
PROVEEDORES ACTIVIDAD ENERGIA	5,112,661	4,586,049
ASOCIADOS	0	2,579
INSTITUCIONES	2,150,372	1,728,166
SERVICIOS PROVISIONALES	61,454	61,839
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRIC	0	7
INT.SERVIDUMBRES LIBERIA PAPAGAYO	418,416	417,252
RESERVA CENECOP(40%) CAPACITAC.EMPLEADOS	255,257	255,257
CUENTAS A PAGAR NOTAS CREDITO AXIS	834,267	825,097
INVERSIONES A LA VISTA PUESTO BOLSA	182,005	182,005

CUERPO DE BOMBEROS DE C.R.(IMPUESTO)	93,560	148,510
CONELECTRICAS	111,037	84,534
PROVEEDORES ACTIVIDAD COMERCIAL	2,012,600	2,401,087
INSTITUTO NACIONAL DE SEGUROS(POLIZAS AUTOEXPEDIBLES)	22,617	6,234
INTERESES BN SUPERFONDO DEP.GARANTIAS CONSUMO	364,893	284,624
INSTITUTO NACIONAL DE SEGUROS(COBRO MARCHAMO)	1,762	5,003
INTERESES GENERADOS CERTIF.DEP.PLAZO.CONSTRUCTORAS	1,215	878
DEPOSITOS GARANTIA CONSUMIDORES MAXIMA DEMANDA	235,187	249,110
CUENTAS POR PAGAR SERVICIOS PUBLICOS Y OTROS	3,896	4,745
GENERACION SOLAR FOTOVOLTAICA BELEN S.A.	42,017	14,891
CAMPOS PICADO WILLIAM	11,403	6,637
CUENTAS A PAGAR PROYECTO PRONAMYPE	486,763	246,402
CUENTAS A PAGAR SPC FONATEL	20,337	209,465
PROVEEDORES ACTIVIDAD TELECOMUNICACIONES	606,261	701,991
PROVEEDORES ACTIVIDAD GENERACION	302,700	191,733
PROVEEDORES PARTICULARES PROYECTO AMI	112,155	97,046
PROVEEDORES SUB ESTACION PINILLA	1,045	1,045
CUENTAS POR PAGAR ALQUILER POSTES PAGADO POR ADELANTADO	0	409,859
PROVEEDORES PROYECTOS FOTOVOLTAICO	25,741	25,741
PROVEEDORES ACTIVIDAD GENERACION DISTRIBUIDA	60,394	34,744
PROVEEDORES VARIOS(NAYAX)	24,023	24,023
PASIVO DIFERIDO ALQUILER POSTES(TELECOM)	0	0
CUENTAS POR PAGAR SISTEMA PREPAGO ELECTRICIDAD	29	29
CUENTAS A PAGAR APORTES DE CAPITAL CP	35,812	34,799
CUENTAS POR PAGAR BONOS	583,319	583,325
<b>TOTAL CUENTAS A PAGAR</b>	<b>14,173,198</b>	<b>13,824,706</b>

<b>Nota 15- IMPUESTOS Y RETENCIONES POR PAGAR</b>	
---	--

Al 31 de Marzo del 2026

Las Cuentas Impuestos y Retenciones por Pagar se presenta como sigue:

NOMBRE DE LA CUENTA	SALDO AL	SALDO AL
	31/03/2026	31/03/2025
<b>RETENCIONES EMPLEADOS</b>		
C. C. S. S.	66,157	59,788
BANCO POPULAR	6,768	6,245
PENSIONES ALIMENTICIAS	0	0
EMBARGOS	0	0
IMPUESTO SOBRE SALARIOS	26,302	23,646
IMPUESTO 15% S/ DIETAS	3,901	2,683
COOPENAE R.L.	0	0
<b>TOTAL RETENCIONES EMPLEADOS</b>	<b>103,128</b>	<b>92,361</b>

**IMPUESTO SOBRE VENTA POR PAGAR**

IMPUESTO S/ DIVIDENDOS	201	0
IMPUESTO RETENCION PAGO INFOCOMUNICACIONES	3,897	5,536
IMPUESTO RETENCION 25% PAGOS PROVEEDORES	0	0
IMPUESTOS AL VALOR AGREDADO	860,023	803,871

<b>TOTAL IMPUESTO SOBRE VENTAS POR PAGAR</b>	<b>864,122</b>	<b>809,407</b>
--	----------------	----------------

<b>TOTAL IMPUESTOS Y RETENCIONES POR PAGAR</b>	<b>967,250</b>	<b>901,768</b>
--	----------------	----------------

<b>CUOTAS PATRONALES POR PAGAR</b>
------------------------------------

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Cuotas Patronales por Pagar se presenta como sigue:

NOMBRE DE LA CUENTA	SALDO AL	SALDO AL
	31/03/2026	31/03/2025
<b>CUOTAS PATRONALES POR PAGAR</b>		
C. C. S. S.	100,624	91,113
FONDO PENSIONES COMP.OBLIGATORIO(0.5%)	13,526	12,489
BANCO POPULAR	3,654	3,122
I. N. A.	9,114	9,367
I. M. A. S.	3,394	3,122
ASIGNACIONES FAMILIARES	33,839	31,223
<b>TOTAL CUOTAS PATRONALES POR PAGAR</b>	<b>164,151</b>	<b>150,437</b>

**OTROS PASIVOS**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Otros Pasivos se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2026</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2025</u>
SUELDOS POR PAGAR	250,502	189,120
PAGO ANTICIPADO DE CONSUMI	657,120	468,723
INGRESOS POR DISTRIBUIR	55,002	46,626
<b>FONDO DE MUTUALIDAD</b>		
CUOTA MENSUAL	2,404,633	2,029,777
<b>TOTAL FONDO DE MUTUALIDAD</b>	<b>2,232,799</b>	<b>1,880,680</b>
<b>TOTAL IMPUESTOS RETENCIONES Y OTROS</b>	<b>4,326,824</b>	<b>3,637,355</b>

**Nota 16- GASTOS ACUMULADOS Y PROVISIONES POR PAGAR**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Gastos acumulados y provisiones se presenta como sigue:

<u>GASTOS ACUMULADOS</u>		
VACACIONES	171,549	134,546
GASTOS	0	978
OTRAS PROVISIONES	97,615	97,615
<b>TOTAL GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR</b>	<b>269,164</b>	<b>233,139</b>
PROVISION PARA AGUINALDOS	215,718	190,784
PROVISION COBROS JUDICIALES	136,591	136,591
<b>TOTAL GASTOS ACUMULADOS Y PROVISIONES</b>	<b>621,473</b>	<b>560,514</b>

**Nota 17- DEPOSITOS EN GARANTIA POR PAGAR**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Depositos en garantía por pagar se presenta como sigue:

<u>NOMBRE DE LA CUENTA</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2026</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2025</u>
GARANTIAS POR PAGAR	586,648	661,478
GARANTIAS DE CONSUMO	3,267,848	2,883,394
PANELES SOLARES	3,370	3,115
GARANTIA CUMPLIMIENTO	183,370	143,616
CERTIFICADOS GARANTIA(TESORERIA)	1,456	943
<b>TOTAL DEPOSITOS EN GARANTIA POR PAGAR</b>	<b>4,045,220</b>	<b>3,697,207</b>

**Nota 18- CUENTA TRANSITORIA**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Transitoria por pagar se presenta como sigue:

	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2026</u>	<u>SALDO AL</u> <u>31/03/2025</u>
<b>CUENTA TRANSITORIA DEUDORA Y ACRED</b>		
CUENTA TRANSITORIA INGRESO Y RETIROS	-86,541	858
CUENTA TRANSITORIA TRASPASOS(INVENT)	-38,309	-13,119
CUENTA TRANSITORIA CXC AXIS - EXACTUS	791,417	754,159
AJUSTE DE INVENTARIOS	-6,573	3,418
CUENTA TRANSITORIA EMBRIX	-348,503	-382,265
CUENTA TRANSITORIA MODULOS DEUDORA Y ACRED	351,525	795,228
CUENTA TRANSITORIA PROYECTO PRONAMYPE	13,161	0
CUOTAS BENEFICIARIOS FIDEICOMISO SUTEL PHC	5,461	5,499
<b>TOTAL CUENTA TRANSITORIA DEUDORA Y ACRED</b>	<b>681,638</b>	<b>1,163,777</b>

**Nota 19- VENTAS DE ENERGIA ELECTRICA**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Venta de Energía Eléctrica se presenta como sigue:

<b>NOMBRE DE LA CUENTA</b>	<b>SALDO AL</b>	<b>SALDO AL</b>
	<b>31/03/2026</b>	<b>31/03/2025</b>
ENERGIA RESIDENCIAL	7,250,590	6,152,198
ENERGIA GENERAL	5,809,390	5,216,290
ENERGIA INDUSTRIAL	297,568	228,240
MAXIMA DEMANDA INDUSTRIAL	1,509,409	1,261,161
INTERDEPARTAMENTAL	37,834	39,806
FACTOR DE POTENCIA (MULTAS)	26,825	37,070
VENTA COSTO VARIABLE COMBUSTIBLE	46,235	1,902,920
VENTA COSTO VARIABLE GENERACION(ALUMBRADO PUB)	-3,515	36,116
VENTA DE ENERGIA RECARGAS ELECTROLINERAS	22,571	11,191
<b>TOTAL VENTA DE ENERGIA ELECTRICA</b>	<b>14,996,907</b>	<b>14,884,992</b>

**Nota 20- VENTAS DE ALUMBRADO PUBLICO**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Venta de Alumbrado Público se presenta como sigue:

<b>NOMBRE DE LA CUENTA</b>	<b>SALDO AL</b>	<b>SALDO AL</b>
	<b>31/03/2026</b>	<b>31/03/2025</b>
LIBERIA	4,919	3,837
NICOYA	64,227	57,682
SANTA CRUZ	272,229	238,206
CARRILLO	120,387	107,191
HOJANCHA	4,878	4,261
NANDAYURE	9,001	8,153
PUNTARENAS	22,819	20,121
BAGACES(PALO VERDE)	50	43
<b>TOTAL VENTA DE ALUMBRADO PUBLICO</b>	<b>498,510</b>	<b>439,494</b>

**Nota 21- INGRESOS ACTIVIDAD DE GENERACION**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Ingresos Generacion se presenta como sigue:

<b>NOMBRE DE LA CUENTA</b>	<b>SALDO AL</b>	<b>SALDO AL</b>
	<b>31/03/2026</b>	<b>31/03/2025</b>
INGRESOS GENERACION	4,498,789	5,064,394
<b>TOTAL INGRESOS ACTIVIDAD GENERACION</b>	<b>4,498,789</b>	<b>5,064,394</b>

**Nota 22- OTROS INGRESOS**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta de Otros Ingresos se presenta como sigue:

<b>NOMBRE DE LA CUENTA</b>	<b>SALDO AL</b>	<b>SALDO AL</b>
	<b>31/03/2026</b>	<b>31/03/2025</b>
<b>VENTA MATERIALES Y DESECHOS</b>		
VENTA MATERIALES ELECTRICOS	7,384	1,744
VENTA DE DESECHOS	4,132	2,129
<b>TOTAL VENTA MATERIALES Y DESECHOS</b>	<b>11,516</b>	<b>3,873</b>
<b>OTROS INGRESOS</b>		
VENTA ARTEFACTOS ELECTRICOS	3,181,535	2,983,699
DESCUENTOS S/VENTAS	-54,261	-49,626
VENTA DE MAT.Y SUMINISTROS ELECT.	907,530	941,126
INGRESOS ACTIVIDADES DE INFOCOMUNICACIONES	2,594,465	2,620,261

<b>TOTAL VENTA MATERIALES Y DESECHOS</b>	<b>6,629,401</b>	<b>6,495,753</b>
<b>OTROS INGRESOS ELECTRICOS</b>		
MULTAS	99,566	116,935
RECONEXIONES	26,912	24,123
TRASLADO DE MEDIDORES	329	299
REINSTALACION DE MEDIDORES	282	552
INSPECCIONES	2,848	4,061
ALQUILER MATERIALES Y EQUIPO	119	61
ALQUILER DE POSTES INSTALADOS	138,783	120,814
OTROS INGRESOS	0	22,139
CAMBIO DE MEDIDOR	15	11
SOBRANTE DE INVENTARIO	0	3
UTILIDAD EN VENTA DE ACTIVOS	0	0
GENERACION DISTRIBUIDA	27,960	31,790
SERVICIOS COMPLEMENTARIOS	170,057	86,801
PEAJE DE DISTRIBUCION	0	0
INGRESOS POR GENERACION PANELES	88,609	116,140
INGRESOS POR INTERESES FINANCIAMIENTO PANELES	2,315	1,746
INGRESOS POR INDEMNIZACIONES INS	0	0
INGRESOS GENERACIÓN DISTRIBUIDA	0	0
<b>TOTAL OTROS INGRESOS ELECTRICOS</b>	<b>557,795</b>	<b>525,474</b>
<b>INGRESOS AJENOS A LA OPERACION</b>		
SOBRANTE DE CAJA	184	336
COMISIONES	224	2,818
INTERESES	233	232
DIFERENCIAS EN TIPO DE CAMBIO	61,909	12,708
OTROS INGRESOS	26,940	25,465
INTERESES DEPOSITOS A PLAZO	99,815	141,946
INTERESES GANADOS SOBRE APORTE	103	177
INTERESES GANADOS S/ PROYECTOS	755	1,037
INTERESES GANADOS ARTEF. ELECTRICOS	445,825	396,396
INTERESES Y MULTAS PROVEEDORES	14,322	26,948
INTERESES GANADOS SUM.ELECTRICOS	78,630	69,858
INTERESES CUENTA CORRIENTE	1,985	1,511
ALQUILER DE PANELES SOLARES	645	777
SOBRANTES DE INVENTARIO	0	0
ALQUILER CENTRO DE CONVENCIONES	10,547	0
COMISIONES COBRO MARCHAMOS	6,482	2,434
INGRESOS PROYECTOS PRONAMYPE	18,082	3,330
COBRO SERVICIOS REGISTRO NACIONAL	1,084	282
INGRESOS POR SERVICIOS COMERCIALIZADORES DE BIENES Y SERVICIOS C	0	1,775
INGRESOS POR INTERESES FINANCIAMIENTO CGT GUANACASTE S.A.	0	2,214
COMISIONES DE SEGURO AUTOEXPEDIBLE	12,012	4,574
INGRESOS POR RENDIMIENTOS INVERSIONES BONOS	135,516	82,685
INGRESOS POR VENTA DE ACTIVOS	0	0
INGRESO VENTA SERVICIOS MANTENIMIENTO PREDICTIVO N/R	0	0
PARTICIPACION S/EST FINANCIEROS GRUPO EMPRESARIALCORPO_CR	0	0
<b>TOTAL INGRESOS AJENOS A LA OPERACIÓN</b>	<b>915,293</b>	<b>777,501</b>
<b>TOTAL OTROS INGRESOS</b>	<b>8,114,005</b>	<b>7,802,600</b>

**Nota 23- COSTOS DE VENTAS**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Costos de Ventas se presenta como sigue:

<b>NOMBRE DE LA CUENTA</b>	<b>SALDO AL</b>	<b>SALDO AL</b>
	<b>31/03/2026</b>	<b>31/03/2025</b>
<b>COMPRA DE ENERGIA ELECTRICA</b>		
ENERGIA	3,115,270	2,307,334
MAXIMA DEMANDA	825,336	497,166
SERVICIO DE TRANSMISION	1,763,507	1,423,697
COSTO DE VENTA ENERGIA DISTRIB.GENERACION	4,497,343	5,064,394
COSTO VARIABLE DE COMBUSTIBLE	118,983	1,434,755
COMPRA DE ENERGIA CONELECTRICAS	576,257	616,922
COSTOS ENERGIA ELECTROLINERAS	5,667	2,585
COSTO DE VENTA ENERGIA GD(PANELES COLEGIOS)	88,609	116,140
<b>TOTAL COMPRA DE ENERGIA ELECTRICA</b>	<b>10,990,972</b>	<b>11,462,994</b>
<b>COSTO ENERGIA DE ALUMBRADO</b>	<b>94,210</b>	<b>115,426</b>
COSTO ENERGIA DE ALUMBRADO	94,210	115,426

<b>TOTAL COMPRAS DE ENERGIA</b>	<b>11,085,183</b>	<b>11,578,420</b>
<b>COSTO DE MATERIALES ELECTRICOS</b>	<b>10,448</b>	<b>1,703</b>
<b>COSTO DE ARTEFACTOS ELECTRICOS</b>	<b>2,619,151</b>	<b>2,501,503</b>
<b>COSTO DE VENTA DE MAT.SUMINIST.ELEC</b>	<b>690,125</b>	<b>727,305</b>
<b>COSTOS SERVICIOS DE INFOCOMUNICACIONES</b>	<b>248,507</b>	<b>223,612</b>
<b>COSTO SERVICIO S.P.C FONATEL</b>	<b>349,397</b>	<b>482,217</b>
<b>COSTO POR IVA NO DEDUCIBLE</b>	<b>64,098</b>	<b>59,699</b>
<b>COSTOS SERVICIOS GENERACION DISTRIBUIDA</b>	<b>94,640</b>	<b>34,906</b>
<b>COSTOS SERVICIOS GENERACION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL OTROS COSTOS</b>	<b>4,076,466</b>	<b>4,031,165</b>
<b>TOTAL COSTOS DE VENTAS</b>	<b>15,161,648</b>	<b>15,609,585</b>

**Nota 24- GASTOS DE OPERACION**

Al 31 de Marzo del 2026

La Cuenta Gastos de Operación se presenta como sigue:

<b>NOMBRE DE LA CUENTA</b>	<b>SALDO AL</b>	<b>SALDO AL</b>
	<b>31/03/2026</b>	<b>31/03/2025</b>
<b>GASTOS</b>		
<b>GASTOS DE OPERACION</b>		
SALARIOS	1,865,020	1,704,439
VACACIONES	0	0
C.C.S.S.	286,126	259,054
BANCO POPULAR	9,682	8,891
I.N.A.	29,602	27,206
I.M.A.S.	9,000	8,891
ASIGNACIONES FAMILIARES	96,821	88,907
AGUINALDO	161,359	148,175
PRESTACIONES LEGALES	133,631	122,764
VIATICOS Y RECONOCIMIENTOS	64,800	59,878
UNIFORME DE EMPLEADOS	1,944	12,397
SUBSIDIOS	6,484	11,081
CAPACITACION DE PERSOL	10,725	10,623
DIETAS CONSEJO ADMINISTRACION	39,299	23,279
DIETAS COMITE DE VIGILANCIA	15,405	9,833
GTOS CONSEJO DE ADMINISTRACION	5,802	6,408
GTOS COMITE DE VIGILANCIA	345	367
GTOS COMITE DE EDUCACION	3,804	554
GASTOS DE ASAMBLEA	41,197	34,857
GASTOS DE REPRESENTACION	0	0
ATENCION A FUNCIONARIOS	1,156	320
HONORARIOS PROFESIONALES	56,104	36,086
KILOMETRAJE	5,872	5,708
PAPELERIA Y UTILES DE OFICINA	8,692	8,599
ELECTRICIDAD	110,900	81,435
TELEFONO	9,444	8,440
AGUA (IMPUESTO Y TASA)	36,816	25,829
ALQUILERES	39,294	30,987
COMISION AGENCIA DE COBRO	176,708	170,501
SERVICIO DE COMPUTO	405,357	165,709
COMUNICACIONES	589	2,216
PUBLICIDAD	118,601	76,403
SEGUROS	88,043	86,992
MATERIAL DE ASEO	47,074	28,957
MANTENIMIENTO DE PLANTA	281,782	315,297
MANT.EQ RADIO COMUNICACION	2,110	5,002
MAT.EQ.TALLER Y HERRAMIENTAS	10,117	10,372
MAT.MOB.EQUIPO DE OFICINA	13,227	25,778
MANT.EDIFICIO Y ESTRUCTURA	13,790	134,263
MAT.SISTEMA ALUMBRADO PUBLICO	0	0
COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	47,295	65,107
REPUESTOS DE VEHICULOS	11,602	22,413
ENDEREZADO Y PINTURA	0	0
LLANTAS	693	7,031
BATERIAS	548	521
MATERIALES Y SERVICIOS	9,281	3,388
DERECHOS DE CIRCULACION	14,249	2,100
PARQUEO Y PEAJE	30	1,646
<b>DEPREC.PLANTA DE DISTRIBUCION</b>		
POSTES TORRES Y ACCESORIOS	112,050	111,942
CONDUCTORES Y DISPOSITIVOS AEREOS	102,589	63,405
TRANSFORMADORES DE LINEA	102,125	95,238
MEDIDORES	105,254	101,568
<b>GTO DEPREC.LINEAS SUBTERRANEAS AL COSTO</b>		
OBRA CIVIL SUBTERRANEA	3,082	3,082

CONDUCTORES Y DISPOSITIVOS SUBTERRANEOS	1,257	1,257
TRANSFORMADORES SUBTERRANEOS	6,944	6,944
<b>DEPREC.PLANTA DE DIT.REVAL.</b>		
POSTES TORRES Y ACCESORIOS	50,731	55,719
CONDUCTORES Y DISPOSITIVOS AEREOS	30,338	30,338
TRANSFORMADORES DE LINEA	37,798	37,731
MEDIDORES	3,032	3,077
<b>GTO DEPREC.LINEAS SUBTERRANEAS REVALUADA</b>		
OBRA CIVIL SUBTERRANEA	1,688	1,688
CONDUCTORES Y DISPOSITIVOS SUBTERRANEOS	581	581
TRANSFORMADORES SUBTERRANEOS	3,737	3,737
DEPREC.SIST.ALUMBRADO PUBLICO	55,472	70,251
DEPREC.SIST.ALMB.PUBL.REV.	9,079	12,122
DEPREC.EDIFICIO Y ESTRUCTURA	20,422	19,780
DEPREC.MOBIL.Y EQUIPO DE OFICINA	7,645	10,566
DEPREC.EQUIPO DE TRANSPORTE	67,530	61,952
DEPREC.EQUIPO RADIO COMUNICACION	5,511	12,925
DEPREC. DE EQUIPO MISCELANEO	5,470	6,793
DEPREC. EQUIPO ELECTRONICO	34,050	41,145
PROGRAMA DE COMPUTO	6,344	0
DEPREC. EDIFL. Y ESTRUCTURA REV.	10,902	10,902
DEPREC. MOB. Y EQ. OFICINA REV.	514	778
EQUIPO DE TRANSPORTE	611	632
EQUIPO DE ALMACEN Y TALLER	0	0
HERRAMIENTAS	30,257	28,199
EQUIPO DE RADIOCOMUNICACIONES	331	544
DEPREC.EQUIPO MISCELANEO REVALUADO	450	610
EQUIPO ELECTRONICO	346	828
DEPREC. ACTIVOS NO TARIFARIOS	0	0
RECLAMOS POR DAÑOS	10,759	801
FUNCION REGULADORA ARESEP	43,092	23,011
OTROS GASTOS	45,629	35,026
BONIFICACION ATENCION AGENCIA	0	0
GASTOS JUDICIALES	0	0
DISPOSITIVOS DE LOCALIZACION GPS(AUTOM)	7,044	2,816
BENEFICIOS A EMPLEADOS(REC.LIC.ANTEOJOS)	901	1,052
DEPREC. EQ. MISCELANEO REVALUADO	1,960	872
MANTENIMIENTO PLANTA GENERAL	9,652	11,891
NOTAS LUCTUOSAS	103	65
TRANSPORTE	9,653	4,534
DONACION POR NACIMIENTO DE HIJOS EMPLEAD	30	0
ATENCION A ASOCIADOS	3,867	1,935
DONACIONES	41	0
GASTOS DE ANIVERSARIO	1,260	72,106
LECTURAS MEDIDORES,CORTAS Y RECONEXIONES	15,600	22,859
BONIF. POR DEFUNCION ART. 82 CONVENCION	0	0
COMISIONES BANCARIAS	63,510	42,483
GASTOS POR INCOBRABLES	0	0
HERRAMIENTAS REV	0	349
FONDO PENSIONES COMP.OBLIGARIO(0.5%)	38,957	35,914
GASTOS POR SERVICIOS DE VIGILANCIA	74,067	97,613
<b>GASTOS COMITÉ ELECTORAL</b>		
DIETAS DEL COMITÉ ELECTORAL	12,454	8,565
GASTOS VARIOS COMITÉ ELECTORAL	288	484
GASTOS ARRENDAMIENTO SOLAR JUANILAMA	0	0
GASTOS REDITO PARA DESARROLLO	0	0
<b>TOTAL GASTOS OPERACIÓN</b>	<b>5,458,530</b>	<b>5,023,721</b>
<b>GASTOS FINANCIEROS</b>		
INT. PREST. PROYECTOS GENERACION	784,793	867,646
INT.PREST.PREST.#202-3-30824713(CONST.HUACAS)	7,860	8,845
INTERESES PRET.BCR.LUMINARIAS LED# 05994059	6,555	7,541
GASTOS FINANCIEROS BICSA OP#50105504-5(CAP.TRABAJO)	0	0
INTERESES PRESTAMOS INFOCOMUNICACIONES	25,868	28,959
INTERES PRESTAMO OP#1-596-1-2-6037208(BCR ELECTROLINERAS)	296	707
INTERESES PAGADOS SOBRE BONOS(GASTO)	95,529	95,529
GASTOS COSTOS PRIMAS(INVERSIONES)	27,234	24,209
INTE.PREST.PROY.GENERACION DISTRIBUIDA	33,217	35,765
<b>TOTAL GASTOS FINANCIEROS</b>	<b>1,174,542</b>	<b>1,280,096</b>
<b>GASTOS AJENOS A LA OPERACION</b>		
GASTOS PLAZA DE DEPORTES	42	2,576
MANTENIMIENTO LOTE DE FILADELFIA	0	0
DIFERENCIA TIPO DE CAMBIO	201,449	17,785
MANTENIMIENTO DE CAMERINO	0	0
MANTENIMIENTO PANELES SOLARES	65	65
MANT.FINCA SOMBRERO(PLANES BELEN CARRILL	0	0
CARGO FINANC.XINT.ARREND.SUB-N.COLON-ICE	0	0
<b>TOTAL GASTOS AJENOS A OPERACIÓN</b>	<b>202,162</b>	<b>21,325</b>

<b>GASTOS DE OPERACION GENERACION</b>		
PEAJE CANALETE	291	0
COSTOS GERENCIA OYM GENERACION	7,728	7,436
COSTOS DE OPERACION GENERACION	213,597	173,326
COSTO DE MANTENIMIENTO GENERACION	89,430	94,261
COSTOS SOCIALES Y AMBIENTALES	6,316	6,671
GASTOS UNIDADES ADMINISTRATIVAS (APOYO GESTION)	0	0
<b>GASTOS DEPRECIACION GENERACION AL COSTO</b>		
<b>GASTOS DEPRECIACION HIDRAULICA AL COSTO</b>		
OBRA METALMECANICA GENERACION HIDRAULICA AL COSTO	50,462	50,462
OBRA ELECTROMEC. GENERAC.ACTIVI HIDRAULICA AL COSTO	93,394	93,394
OBRA CIVIL ACTIVOS GENERACION ACTIV HIDRAULICA AL COSTO	173,486	173,462
EQUIPO COMUNICA MONITOR GENERA ACTIVID HIDRULICA AL COSTO	866	866
MOBI. EQUIP. OFICI. GENERACION ACTIVID HIDRAU AL COSTO	422	421
EQUIP. ELECTRO GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULI AL COSTO	4,841	1,414
LINEA TRANSMISION GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO	8,910	8,910
HERRAMIENTAS GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA AL COSTO	10,683	8,824
EQUIPO TRANSPORTE ACTIVIDAD HIDRAULICA	593	593
<b>GASTOS DEPRECIACION GENERACION EOLICA</b>		
OBRA METALMECANICA	0	0
OBRA ELECTROMECHANICA AL COSTO	343,226	343,226
'EQUIPO ELECTRONICO	4,695	4,699
'OBRA CIVIL	17,985	17,985
'EQUIPO Y MOBILIARIO DE OFICINA	616	644
'EQUIPO DE COMUNICACIÓN Y MONITOREO	281	2,351
'LINEA DE TRANSMISION	3,641	3,641
EQUIPO DE COMPUTO	1,048	540
HERRAMIENTAS	2,522	2,598
<b>GASTO DEPRE PLANTA GENERACIÓN AL COSTO</b>		
MOBILIARIO	120	0
EQUIPO COMPUTO	341	111
HERRAMIENTAS	1,921	1,596
EQUIPOS MISCELANEO	5	0
<b>GASTOS DEPRECIACION GENERACION REVALUADA</b>		
<b>GASTOS DEPRECIACION DEPRECIACION GENERACION REVALUADA</b>		
OBRA METALMECANICA GENERACION HIDRAULICA REVALUADA	11,791	11,791
OBRA ELECTROMEC. GENERAC.ACTIVI HIDRAULICA REVALUADA	25,996	25,996
OBRA CIVIL ACTIVOS GENERACION ACTIV HIDRAULICA REVALUADA	38,297	38,297
EQUIPO COMUNICA MONITOR GENERA ACTIVID HIDRULICA REVALUADA	123	123
MOBI. EQUIP. OFICI. GENERACION ACTIVID HIDRAU REVALUADA	33	33
EQUIP. ELECTRO GENERACION ACTIVIDAD HIDRAU REVALUADA	10	27
LINEA TRANSMISION GENERACION ACTIVIDAD HIDRAULICA REVALUADA	2,767	2,767
HERRAMIENTAS GENERACIÓN ACTIVIDAD HIDRAULICA REVALUADA	0	61
<b>GASTOS DEPRECIACION GENERACION EOLICA REVALUADA</b>		
OBRA METALMECANICA	0	0
OBRA ELECTROMECHANICA	42,358	42,358
EQUIPO ELECTRONICO	562	562
OBRA CIVIL	2,220	2,220
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	103	112
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	1	214
LINEA DE TRANSMISION	450	450
EQUIPO DE COMPUTO	0	1
HERRAMIENTAS	0	55
<b>TOTAL GASTOS OPERACIÓN PROY.GENERACION</b>	<b>1,162,130</b>	<b>1,122,496</b>
<b>GASTO DE DEPRECIACION SUBESTACION</b>	<b>103,354</b>	<b>103,354</b>
GASTO DE DEPRECIACION SUBESTACION AL COSTO	89,749	89,749
GASTO POR DEPREC. OBRA CIVIL AL COSTO	20,534	20,534
GASTO POR DEPREC. MAQUINARIA Y EQUIPOS PARA LA PRODUCCIÓN TRAN	44,493	44,493
GASTO DE DEPREC. EQUIPOS DE COMUNICACIÓN TRANSMICION AL COSTO	24,722	24,722
<b>GASTO DE DEPRECIACION SUBESTACION REVALUADA</b>		
GASTO DE DEPREC OBRA CIVIL REVALUADA	3,125	3,125
GASTO DE DEPREC.MAQUINARIA Y EQUIPOS PARA LA PRODUCCIÓN TRANS	6,772	6,772
GASTO DE DEPREC .EQUIPOS DE COMUNICACIÓN TRANSMICION REVALUAI	3,708	3,708
<b>TOTAL GASTOS DE DEPRECIACION SUBESTACION</b>	<b>103,354</b>	<b>103,354</b>
<b>GASTOS DE OPERACION Y MANTENIMIENTO SUBESTACION</b>	<b>21,501</b>	<b>31,338</b>
COSTOS DE OPERACIÓN		
PERSONAL	0	0
MATERIALES	207	0
SERVICIOS CONTRATADOS	3,338	31,071
ALQUILERES	0	0
SEGUROS	14,033	0
OTROS	1,715	267
<b>MANTENIMIENTO PREVENTIVO</b>		
PERSONAL	0	0
MATERIALES	0	0
SERVICIOS CONTRATADOS	1,646	0

OTROS	0	0
<b>OTROS COSTOS OPERACION SUB. PINILLA</b>		
MANTENIMIENTO PINILLA	244	0

**TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO SUBESTACION 21,501 31,338**

**TOTAL GASTOS SUBESTACION 124,855 134,692**

<b>GASTOS ACTIVIDAD INFOCOMUNICACIONES</b>		
<b>GASTOS ADMINISTRATIVOS</b>	<b>87,163</b>	<b>40,554</b>
CANNON DE REGULACION SUTEL	15,902	5,858
CONTRIBUCION ESPECIAL PARAFISCAL FONATEL	71,260	34,671
<b>MANTENIMIENTO RED INFOCOMUNICACIONES</b>	<b>95,503</b>	<b>118,876</b>
<b>GASTOS OPERACION S.P.C FONATEL</b>	<b>202,809</b>	<b>240,564</b>
VIATICOS Y RECONOCIMIENTOS	0	0
HONORARIOS PROFESIONALES	2,768	1,005
PUBLICIDAD	0	0
DERECHOS DE CIRCULACION	331	49
MANTENIMIENTO DE RED SPC FONATEL	0	11,830
ELECTRICIDAD SPC FONATEL	1,524	3,612
SOPORTE PLATAFORMAS (SP)DE GESTION SPC FONATEL	0	0
INTERESES POR PRESTAMOS A LP SPC FONATEL	19,703	33,692
DIFERENCIAL CAMBIARIO	0	8,122
SOFTWARE Y LICENCIAS DE SPC FONATEL	0	0
GAST.DEPREC. VEHICULOS S.P.C COSTO	3,123	5,300
FIBRA OPTICA SPC FONATEL	120,859	120,859
POSTES Y HERRAJES SPC FONATEL	5,791	5,796
EQUIPO DE COMPUTO SPC FONATEL	19	27
EQUIPO ELECTRÓNICO SPC FONATEL	13,233	14,153
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA SPC FONATEL	87	94
HERRAMIENTAS SPC FONATEL.	652	0
EQUIPOS PUNTOS DE ACCESO SPC FONATEL	28,649	29,340
EQUIPOS CARGADORES TELEFONICOS SPC FONATEL COSTO	908	2,908
<b>GASTO DE DEPRECIACION INFOCOMUNICACIONES COSTO</b>	<b>365,246</b>	<b>309,865</b>
GASTO DE DEPRECIACION RED PASIVA COSTO	91,818	83,475
GASTO DE DEPRECIACION FIBRA OPTICA COSTO	72,305	64,880
GASTO DE DEPRECIACION POSTES Y HERRAJES COSTO	19,512	18,594
GASTO DE DEPRECIACION NODOS COSTO	44,314	33,808
GASTO DE DEPRECIACION EQUIPO ELECT INFO NODOS COSTO	19,342	10,162
GASTO DE DEPRECIACION PLANTAS DC NODOS COSTO	11,581	11,581
GASTO DE DEPRECIACION EQUIPO COMUNICACION NODOS COSTO	13,391	12,066
GASTO DE DEPRECIACION HEADEND COSTO	72,094	66,502
GASTO DE DEPRECIACION EQUIPO ELECTRONICO HEADEND COSTO	66,456	60,864
GASTO DE DEPRECIACION PLANTAS DC HEADEND COSTO	1,850	1,850
GASTO DE DEPRECIACION EDIFICIO Y ESTRUCTURAS HEADEND COSTO	72	72
GASTO DE DEPRECIACION MOB EQUIPO HEADEND COSTO	1,803	1,803
GASTO DE DEPRECIACION ANTENAS HEADEND COSTO	1,913	1,913
GASTO DE DEPRECIACION CDT COSTO	44,066	44,862
GASTO DE DEPRECIACION EQUIPO ELECTRONICO CDT COSTO	31,177	32,106
GASTO DE DEPRECIACION PLANTAS DC CDT COSTO	1,834	1,834
GASTO DE DEPRECIACION EDIFC Y ESTRUCTURAS CDT COSTO	522	522
GASTO DE DEPRECIACION MOBILIARIO Y EQUIPO CDT COSTO	10,532	10,399
GASTO DE DEPRECIACION INFO EQUIPO TRANSPORTE COSTO	11,645	5,898
GASTO DE DEPRECIACION INFO HERRAMIENTAS COSTO	10,608	6,500
GASTO DE DEPRECIACION INFO EQUIPO MISCELANEO COSTO	2,011	1,946
GASTO DE DEPRECIACION EQUIPO STB INFO AL COSTO	88,691	66,874
<b>GASTO DE DEPRECIACION INFO REVALUADA</b>	<b>6,244</b>	<b>6,263</b>
GASTO DE DEPRECIACION RED PASIVA REVALUADA	2,491	2,491
GASTO DE DEPRECIACION FIBRA OPTICA REVALUADA	1,412	1,412
GASTO DE DEPRECIACION POSTES Y HERRAJES REVALUADA	1,079	1,079
GASTO DE DEPRECIACION NODOS REVALUADA	1,025	1,026
GASTO DE DEPRECIACION EQUIPO ELECTRONICO REVALUADA	145	145
GASTO DE DEPRECIACION PLANTAS DC REVALUADA	785	785
GASTO DE DEPRECIACION EQUIPO COMUNICACION REVALUADA	96	96
GASTO DE DEPRECIACION HEADEND REVALUADA	1,229	1,229
GASTO DE DEPRECIACION EQUIPO ELECT HEADEND REVALUADA	850	850
GASTO DE DEPRECIACION PLANTAS DC HEADEND REVALUADA	123	123
GASTO DE DEPRECIACION EDIFICIO Y ESTRUCT HEADEND REVALUADA	5	5
GASTO DE DEPRECIACION MOBILIARIO Y EQUIPO HEADEND REVALUADA	106	106
GASTO DE DEPRECIACION ANTENAS HEADEND REVALUADA	145	145
GASTO DE DEPRECIACION CDT REVALUADA	1,496	1,506
GASTO DE DEPRECIACION EQUIPO ELECTRONICO CDT REVALUADA	1,313	1,313
GASTO DE DEPRECIACION PLANTAS DC CDT REVALUADA	138	138
GASTO DE DEPRECIACION EDIFICIO ESTRUCTURAS CDT REVALUADA	40	40
GASTO DE DEPRECIACION MOBILIARIO Y EQUIPO CDT REVALUADA	6	16
GASTO DE DEPRECIACION EQUIPO TRANSPORTE INFO REVALUADA	0	0
GASTO DE DEPRECIACION EQUIPO MISCELANEO INFO REVALUADA	3	12

<b>TOTAL GASTOS INFOCOMUNICACIONES</b>	<b>756,965</b>	<b>716,122</b>
<b>GASTOS GENERACION DISTRIBUIDA PANELES</b>	<b>30,622</b>	<b>20,030</b>
OBRA METALMECÁNICA	2,433	2,343
OBRA ELECTROMECÁNICA	28,149	17,647
LINEA TRANSMISION	40	40
OPERACION Y MANTENIMIENTO G.D PANELES	0	0
<b>TOTAL GASTO DEPREC. PROY GENERACION DISTRIBUIDA AL COSTO</b>	<b>30,622</b>	<b>20,030</b>
<b>GASTO.DEPREC.COSTO.ACTIVO.FOTOVOLTAICO</b>	<b>93,784</b>	<b>86,363</b>
OBRA METALMECÁNICA	6,824	5,605
OBRA ELECTROMECÁNICA	72,978	68,068
EQUIPO ELECTRONICO	1,560	1,662
OBRA CIVIL	6,326	5,440
LINEA TRANSMISION	2,465	1,534
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	329	323
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	1,874	2,247
EQUIPO DE COMPUTO	0	13
HERRAMIENTAS	553	596
EQUIPO TRANSPORTE	875	875
<b>GASTO.DEPREC.REVAL.ACTIVO.FOTOVOLTAICO</b>	<b>9,148</b>	<b>9,371</b>
OBRA METALMECÁNICA	318	318
OBRA ELECTROMECÁNICA	8,288	8,288
EQUIPO ELECTRONICO	4	111
OBRA CIVIL	333	333
LINEA TRANSMISION	139	139
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	65	65
EQUIPO DE COMUNICACION Y MONITOREO	2	102
EQUIP DE COMPUTO	0	3
HERRAMIENTAS	0	13
<b>TOTAL GASTOS JUANILAMA DEPREC.COSTO Y REVALUADO ACT.ARREN</b>	<b>102,932</b>	<b>95,734</b>
<b>GASTOS ELECTROLINERAS</b>	<b>2,625</b>	<b>1,380</b>
GASTO.DEPREC.ELECTROLINERAS AL COSTO	1,347	1,347
GASTO.DEPREC.ELECTROLINERAS REVALUADO	32	32
OPERACION Y MANTENIMIENTO ELECTROLINERAS	1,245	0
<b>GASTO.DEPREC.ACTIVO.ALMACENAMIENTO ENERGIA</b>	<b>14,222</b>	<b>0</b>
OBRA METALMECÁNICA	127	0
OBRA ELECTROMECÁNICA	11,702	0
EQUIPO ELECTRONICO	1,511	0
EQUIPO ELECTRONICO	1,511	0
OBRA CIVIL	647	0
LINEA TRANSMISION	178	0
<b>TOTAL GASTOS GENERALES DE OPERACION</b>	<b>9,029,586</b>	<b>8,415,595</b>

**NOTA: 25 Avances de Proyectos.**

## **PROYECTO GASIFICACIÓN CON RESIDUOS SÓLIDOS MUNICIPALES NO VALORIZABLES**

### **1. Información del Proyecto**

El Proyecto de Gasificación con RSM es uno de los proyectos con mayor impacto social en Guanacaste. La acción de disponer la basura afecta en gran medida los presupuestos de las distintas Municipalidades de la provincia de Guanacaste. La cooperativa recibirá sin ningún costo (typing Fee) para las Municipalidades toda la basura No valorizable para convertirla en energía eléctrica.

La planta tendrá una capacidad de generar entre 7,5MWh de energía eléctrica a partir de 200 Toneladas netas de RSM.

### **2. Datos Técnicos del Proyecto**

Energía Anual Estimada: 63GWh/año

-Potencia Instalada: 9 MW

-Voltaje Línea Transmisión: 24,9 KV

### **3. Datos Financieros**

**Inversión Total estimada:** \$44.476.304.82

**Costo estimado del KW instalado:** \$5930/KW

**Ingreso promedio Anual estimado:** \$7.045.000,0

**4. Estudios solicitados por e OyM:** 2.376.000 usd

### **5. Estatus Proyecto:**

- Estudio Factibilidad Completo.
  - Estudio de Factor Calórico completo.
  - Viabilidad Ambiental Completa.
  - Convenios con Municipalidades al 100%. Se firmaron con las 4 Municipalidad Carrillo, Liberia, Nicoya, y Hojanca.
  - Capacitación y Comunicación en Comunidades vecinas: Plan de formación continuación 2023.
  - Inicio de Construcción se estima 2024.
  - Puesta en Operación Comercial: Mayo 2027.
  - Concesión de Generación Completa.
- Inversión estimada ₡ 29,346,014,694.00

### **SETENA:**

- Elaboración del balance de masas.

- Estudio y evaluación de riesgos ambientales.
- Elaboración del plan de emergencia, caracterización de los residuos del proceso.
- Descripción de proceso detallado de clasificación de la basura en la planta.
- Realización del estudio de Funcionamiento Vial (Impacto Vial).
- Diseño Geométrico del acceso vehicular.
- Diseño de Pavimentos, drenajes menores, diseño de señalización vial, confección de planos constructivos.
- Elaboración del plan de manejo de tránsito, diseño y elaboración de planos de la demarcación provisional de control de obra, tramitación para obtener la aprobación del Plan de manejo de tránsito, y de control de obra.

#### **Nota 26. Regulaciones Cambiarias.**

El Banco Central de Costa Rica (BCCR) es el ente rector encargado de la administración del Sistema Bancario Nacional y de la formulación y ejecución de la política cambiaria del país, Entre sus funciones principales se encuentra la regulación del tipo de cambio de la moneda nacional frente a divisas extranjeras, con el objetivo de preservar la estabilidad macroeconómica y fomentar un entorno financiero ordenado.

El sistema cambiario vigente en Costa Rica se basa en un régimen de flotación administrada. En ese esquema, las entidades financieras autorizadas determinan los tipos de cambio de compra y venta de divisas, en función de las condiciones de oferta y demanda del mercado. No obstante, esta dinámica se desarrolla bajo la estrecha supervisión del BCCR, que puede intervenir en el mercado cuando sea necesario para evitar fluctuaciones excesivas o desequilibrios que amenacen la estabilidad económica.

De esta manera, el BCCR garantiza que el comportamiento del tipo de cambio responda a fundamentos económicos reales, al tiempo que conserva herramientas para mitigar riesgos asociados a la volatilidad cambiaria.

**Al 31 de Marzo del 2025 y 2026** los tipos de cambio de referencia para la venta de **¢504.21 y ¢467.85** dólares estadounidenses por US\$1.00, respectivamente.

### **Activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera**

Al 31 de marzo del 2026 y 2025, los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se detallan de la siguiente manera:

	<b>2026</b>	<b>2025</b>
<u>Activos denominados en US dólares</u>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 40,371,608.03	38,434,694.22
Total, activos	<b>\$ 40,371,608.03</b>	<b>38,434,694.22</b>
 <u>Pasivos denominados en US dólares</u>		
Préstamos bancarios y deuda a largo plazo	-	197,683.83
Cuentas por pagar y otros	3,972,755.00	3,074,390.81
Total, pasivos	<b>\$ 3,972,755.00</b>	<b>3,272,074.64</b>
Exceso de pasivos monetarios sobre activos monetarios denominados en US dólares	<b>\$ 36,398,853.03</b>	<b>35,162,619.58</b>

### **Nota 27. Cambio en Metodología de Asignación de Drivers.**

La metodología inicia con la recopilación de la base de datos de empleados de la cooperativa, junto con la información de los centros de costos registrados en el sistema Softland (Exactus). Esta información constituye la base para un análisis detallado, cuyo objetivo es clasificar al personal en grupos homogéneos según la naturaleza de sus funciones y responsabilidades.

#### 1- Agrupación por Función

Se realiza un escrutinio del personal para identificar roles similares, considerando tanto el puesto como las tareas efectivamente desempeñadas. Esta agrupación se enfoca especialmente en los colaboradores que participan, de manera total o parcial, en actividades relacionadas con las áreas de:

- Distribución
- Generación
- Alumbrado Público
- Comercialización

## 2- Asignación de Porcentajes

Una vez definido el grupo funcional de cada empleado o conjunto de empleados, se procede a asignar porcentajes de participación en cada una de las áreas mencionadas. Estos porcentajes reflejan el grado de involucramiento operativo de cada persona en las distintas actividades, y pueden estar basados en:

- a- Tiempos estimados de dedicación.
- b- Responsabilidades asignadas.
- c- Participación en proyectos específicos.

## 3- Validación con Jefaturas

Los porcentajes asignados son posteriormente revisados y validados en conjunto con los jefes de área o responsables directos. Esta etapa es clave para asegurar que la distribución refleje fielmente la realidad operativa y funcional de la cooperativa. Se pueden realizar ajustes según observaciones de las jefaturas o nuevas directrices estratégicas.

## 4- Registro y Aplicación

Una vez validados, los porcentajes se integran en el sistema contable y se utilizan para distribuir de forma proporcional los costos laborales entre los centros de costos correspondientes. Esto garantiza una contabilidad más precisa y una mejor toma de decisiones financieras y operativas.