



Instituto Costarricense de Electricidad  
Informe Bono Vinculado a la Sostenibilidad  
Periodo Reporte enero 2022 a julio 2024



## Tabla de contenido

1.	Antecedentes .....	5
2.	Emisión del Bono Vinculado a la Sostenibilidad (SLB por sus siglas en inglés) .....	5
3.	Fundamentos del Bono Vinculado a la Sostenibilidad (SLB) .....	6
4.	Calibración del Objetivo de Desempeño en Sostenibilidad (SPT) .....	8
4.1	Línea Base .....	8
4.2	Ambición .....	8
4.3	Estrategia y Plan de Acción .....	8
5.	Conclusiones .....	11

## Abreviaturas

AMIS - IMA	Infraestructura de Medición Avanzada
CBI - CBC	Certificados de Bonos Climáticos
ICE	Instituto Costarricense de Electricidad
ICMA	Asociación Internacional de Mercados de Capitales
KPI's - ICD	Indicadores claves del desempeño
ODS	Objetivos Desarrollo Sostenible
SLB - BLS	Bonos ligados a la sostenibilidad
SPT - OPS	Objetivos de Desempeño Sostenible
USD	Dólares Estadounidenses

**Este informe fue preparado por el equipo técnico de finanzas sostenibles**

Adriana Arce Quirós	Dirección Planificación y Sostenibilidad Gerencia Electricidad
Andrea Arce Mata	Financiamiento Organismos Multilaterales y Bilaterales Gerencia de Finanzas

**Revisado y aprobado:**

Miguel Víquez Camacho  
Gobernanza Sostenibilidad  
Gerencia Electricidad

Sergio Bermúdez Muñoz  
Financiamiento Organismos Multilaterales y Bilaterales  
Gerencia de Finanzas

# **Informe Bono Vinculado a la Sostenibilidad**

## **Periodo Reporte enero 2022 a julio 2024**

### **1. Antecedentes**

El Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) es una empresa pública que provee servicios de electricidad y telecomunicaciones en Costa Rica, formando parte del Grupo ICE ([www.grupoice.com](http://www.grupoice.com)) junto a Radiográfica Costarricense S.A., la Compañía Nacional de Fuerza y Luz, y Gestión Cobro S.A. Reconocido por su liderazgo nacional y regional en estos sectores, el ICE ofrece tecnología de clase mundial y un servicio al cliente de alto nivel.

El Negocio Electricidad del ICE, desarrolla actividades en generación, transmisión y distribución, apoyando el crecimiento sostenible y la universalización del acceso a la electricidad. La empresa ha contribuido de forma significativa al desarrollo económico, social y ambiental de Costa Rica, gestionando de manera sostenible sus recursos naturales y fomentando la accesibilidad de sus servicios.

Desde su fundación el 8 de abril de 1949 mediante la Ley N.º 449, el ICE ha sido responsable de garantizar la calidad, confiabilidad y seguridad del suministro eléctrico en el país. Gracias a esta misión, Costa Rica ha avanzado desde un acceso eléctrico del 14% en sus primeros años hasta alcanzar una cobertura de más del 99% en la actualidad, posicionando al país como un referente en sistemas eléctricos responsable y sostenibles. Hoy, el ICE representa el principal productor de electricidad en Costa Rica, con una participación del 70% en la generación total para 2023.

Durante más de siete décadas, el ICE ha impulsado el desarrollo sostenible en Costa Rica, asegurando el acceso universal a los servicios eléctricos y de telecomunicaciones, y promoviendo un uso racional y responsable de los recursos naturales en todo el territorio nacional.

### **2. Emisión del Bono Vinculado a la Sostenibilidad (SLB por sus siglas en inglés)**

El Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) realizó la exitosa colocación de USD 300 millones mediante su primer bono vinculado a la sostenibilidad (Sustainability Linked Bonds, SLB por sus siglas en inglés), convirtiéndose en la primera empresa eléctrica pública en emitir este tipo de instrumento. La emisión captó un interés significativo, atrayendo ofertas cercanas a USD 1.000 millones.

Con un plazo de 10 años, una tasa de interés de 6,75%, un precio de venta de 99,107%, y un rendimiento de 6,875%, esta emisión internacional buscó obtener fondos para refinanciar parte de la deuda existente del ICE, extendiendo su perfil de vencimientos y reduciendo su exposición al tipo de cambio, lo cual ha fortalecido su posición financiera.

En su actividad del negocio de electricidad, el ICE tiene la responsabilidad legal de garantizar un suministro eléctrico seguro, confiable y de alta calidad para satisfacer la demanda de todos los sectores de Costa Rica.

La estructuración de este bono permitió al ICE acceder a una base de inversionistas más amplia, beneficiándose de su compromiso con la sostenibilidad ambiental y social, reconocido internacionalmente.

El SLB está alineado con la estrategia de transformación de la red eléctrica del ICE, promoviendo la eficiencia y resiliencia mediante la instalación de medidores inteligentes. Con esta iniciativa, se proyecta alcanzar 502.000 medidores inteligentes en 2025, cubriendo el 54,5% de su base de clientes.

### **3. Marco de referencia del Bono Vinculado a la Sostenibilidad (SLB)**

La sostenibilidad ha estado inmersa como un elemento decisivo en las acciones de ICE durante las últimas siete décadas, ha sido un contribuyente clave para el desarrollo sostenible de Costa Rica al promover la universalidad de sus servicios y la gestión sostenible de sus recursos naturales. El ICE ha desempeñado un papel clave en el desarrollo del sistema eléctrico renovable de Costa Rica y continúa liderando la transformación hacia una red inteligente para el país.

Para reforzar el compromiso de ICE y aprovechar sus acciones tempranas y pioneras en el despliegue de medidores inteligentes. A través del SLB, ICE se centrará en aumentar la cobertura nacional de medidores inteligentes para promover la transición de la red del país a una red inteligente, que es el primer paso para lograr los objetivos a largo plazo de:

- I. aumentar la electrificación del transporte y la industria,
- II. descentralización de los recursos energéticos y
- III. la digitalización de la red.

Este bono está alineado con los principios establecidos para bonos vinculados a la sostenibilidad de la Asociación Internacional de Mercados de Capitales (ICMA por sus siglas en inglés) y con los Objetivos de Desarrollo Sostenible, en particular con las metas 7.1 acceso universal a los servicios energético, 7.2 aumentar la proporción de las energías renovables (ODS 7 (Energía Asequible y No Contaminante) y a las metas 9.1 infraestructuras fiables, sostenibles, resilientes, 9.2 Promover una industrialización inclusiva y sostenible 9.4 modernizar la infraestructura y reconvertir las industrias para que sean sostenibles ODS 9 (Industria, Innovación e Infraestructura) contribuyendo al fortalecimiento de la red eléctrica costarricense, así como a los esfuerzos del Gobierno costarricense para fomentar la descarbonización a saber:

- Indicadores Clave de Desempeño (KPI)
- Objetivos de Desempeño Sostenible (SPT)
- Características de los Bonos
- Informes
- Verificación Externa

### 3.1 Indicadores clave de desempeño (KPIs):

Número de medidores inteligentes (AMI<sup>1</sup> por sus siglas en inglés) en operación en la zona de concesión del ICE. El medidor inteligente, se considera operativo, una vez que se instala y se conecta al sistema de facturación del ICE.

### 3.2 Objetivos de desempeño sostenible (SPT):

Para el 31 de diciembre de 2025, lograr la instalación de 502.000 medidores inteligentes. En el siguiente cuadro se observa la cantidad de AMIS que se deben instalar año a año hasta cumplimiento del SPT y el porcentaje de cobertura.

Tabla No.1 Cantidad de AMIS a instalar hasta cumplimiento.

KPI	2019	2020 (línea base)	2022	2023	2024	2025
instalados	134020	278312	370000	410000	455000	502000
proyectados	60104	144292	91688	40000	45000	47000
porcentaje de cobertura	16.75%	33.64%	42.63%	46.28%	50.33%	54.45%

Fuente. Marco de referencia. Agosto 2021.

### 3.3 Características del bono:

El ICE vinculará el SPT definido en este marco a las características financieras de sus emisiones de Instrumentos Vinculados a la Sostenibilidad. En el caso de cualquier Instrumento Vinculado a la Sostenibilidad alineado, si el SPT no se ha alcanzado antes de la Fecha Objetivo de Observación, el ICE pagará una prima, entre otros, como un aumento en el margen del cupón.

### 3.4 Informes:

El ICE publicará y mantendrá a disposición y accesible en su sitio web una actualización de los bonos vinculados a la sostenibilidad que incluirá:

- Información actualizada sobre el rendimiento del indicador clave de rendimiento seleccionado, incluidas las líneas de base (cuando proceda),
- Un informe de verificación de garantía del SPT que describa el rendimiento en relación con el SPT y su impacto en las características financieras y/o estructurales del bono, y
- Cualquier información adicional que permita a los inversores seguir el progreso del SPT.

---

<sup>1</sup> Los medidores con tecnología "AMI" (cuyas siglas en español significan: "Infraestructura de Medición Avanzada"), permiten la lectura remota del consumo de servicios eléctricos, monitoreo de eventos de la red, niveles de tensión, alarmas de los medidores, conexión y desconexión remota, entre otras variables a controlar o medir.

### **3.5 Verificación Anual:**

El ICE obtendrá una verificación externa independiente de un verificador externo reconocido internacionalmente por CBI que demostrará el nivel de rendimiento de los SPT para cada KPI. El ICE publicará y mantendrá a disposición y accesible este informe en su sitio web.

## **4. Calibración del Objetivo de Desempeño en Sostenibilidad (SPT)**

### **4.1 Línea Base**

Al 31 de diciembre de 2020, el ICE había instalado y puesto en funcionamiento 278.312 medidores inteligentes. Esto representa el 33,64% de los 827.325 clientes de electricidad de ICE.

### **4.2 Ambición**

Como el proveedor de servicios de electricidad más grande del país, ICE ha liderado el despliegue de medidores inteligentes en Costa Rica. Desde 2013, ICE ha acelerado el despliegue de medidores inteligentes, enfocándose primero en la instalación de medidores en las áreas urbanas más concentradas. ICE busca llegar a sus clientes rurales y costeros y lograr la instalación de 502.000 medidores inteligentes para 2025, lo que representaría entre el 54,44% y el 60,67% de los clientes de ICE<sup>2</sup>.

Este SPT es ambicioso porque requiere que el ICE gestione varios aspectos de manera integrada. Esto incluye la adquisición de los mejores equipos disponibles que cumplan con el estándar ANSI en los mercados internacionales.

### **4.3 Estrategia y Plan de Acción**

La instalación de medidores inteligentes representa una inversión total de USD 56.62 millones<sup>3</sup>. Esto incluye la adquisición de medidores inteligentes, el capital humano para la instalación, materiales complementarios para reacondicionar los servicios existentes, capacitación técnica para el personal, modificaciones a las plataformas de soporte existentes y otros costos administrativos y operativo.

En la **¡Error! No se encuentra el origen de la referencia.**, se muestra la ambición del SPT con base a la cantidad de AMIS a instalar desde el 2020 al año 2025 de acuerdo con el Marco de Referencia y la Segunda Opinión emitida en agosto del 2021.

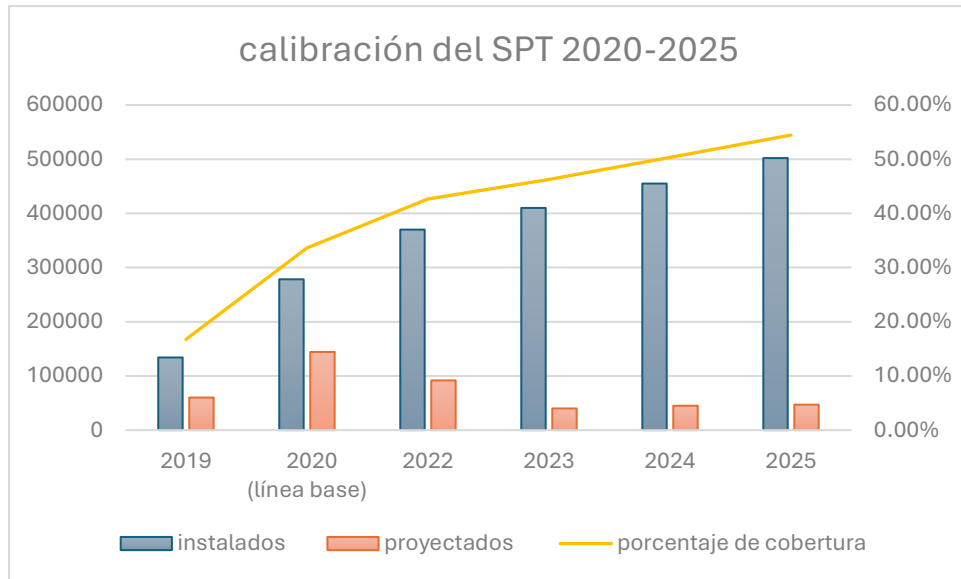
---

<sup>2</sup> Para el 2020 los clientes ICE eran aproximadamente 827 000 y para el 2025 se espera que sean 922 000

<sup>3</sup> Dólares EEUU.

<sup>4</sup> MUSD: Millones de dólares.

Figura 1. Calibración del objetivo SPT



Fuente. Marco de Referencia. Agosto 2021.

Finalmente, el ICE asumió un compromiso mayor a lo que se había proyectado en cuanto a las instalaciones de medidores AMIS y se tiene previsto para el año 2024 alcanzar la cantidad de instalaciones requeridas para el cumplimiento del KPI.

En la Tabla 2 se muestra la cantidad de AMIS al I semestre 2024 \*\* y las proyecciones con las que se cerraría el II semestre del 2024 \*\*\*

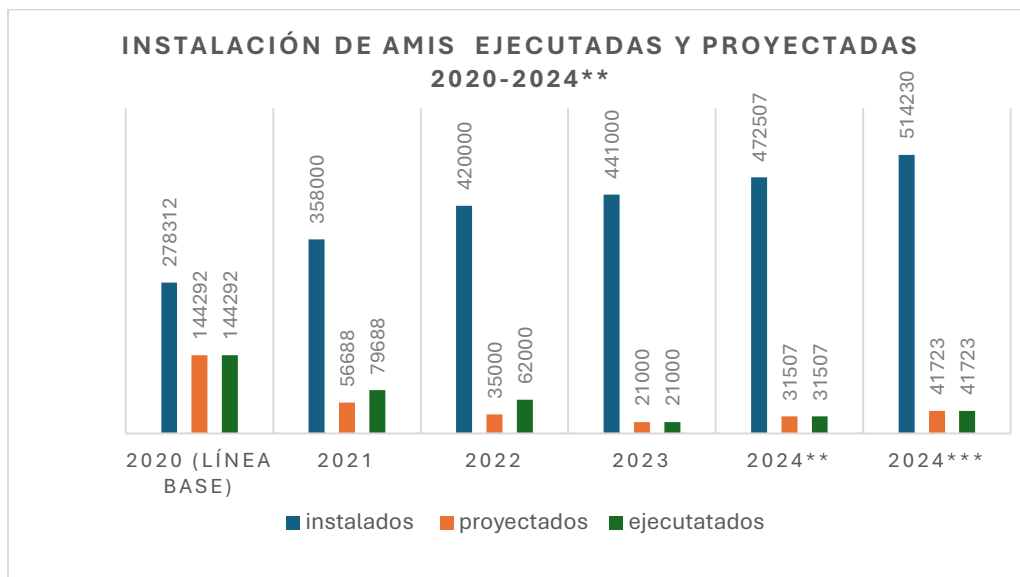
Tabla 2. Instalaciones de AMIS proyectadas y ejecutadas al 2024.

KPI		2018	2019	2020 (línea base)	2021	2022	2023	2024**	2024***
	instalados		73916	134020	278312	358000	420000	441000	472507
proyectados			60104	144292	56688	35000	21000	31507	41723
ejecutados			60104	144292	79688	62000	21000	31507	41723

Fuente. Sistema Comercial eléctrico. División de Distribución y Comercialización.

En la figura 2 se muestran los avances en instalaciones y el posible cumplimiento del KPI para el II semestre del 2024.

Figura 2. Ejecución y Proyección de Instalaciones de AMIS



\*\* proyección al I semestre del 2024

\*\*\* proyección al II semestre del 2024

Fuente. Sistema Comercial eléctrico. División de Distribución y Comercialización

## **5. Conclusiones**

De acuerdo con los reportes operacionales de la División Distribución y Comercialización de la Gerencia Electricidad, el ICE ha venido cumpliendo con las instalaciones de AMIS para lograr con el KPI establecido como fecha máxima diciembre del 2025 de acuerdo con los establecido en el Marco de Referencia y la Segunda Opinión.