

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO
REGIONAL CENTRO NORTE S.A.



RENDICIÓN DE CUENTAS 2025

EL NUEVO
ECUADOR

Empresa Eléctrica Ambato

- ✓ Creada el 29 de abril de 1959.
- ✓ Capital social inicial: **\$. 97'070.000,00**



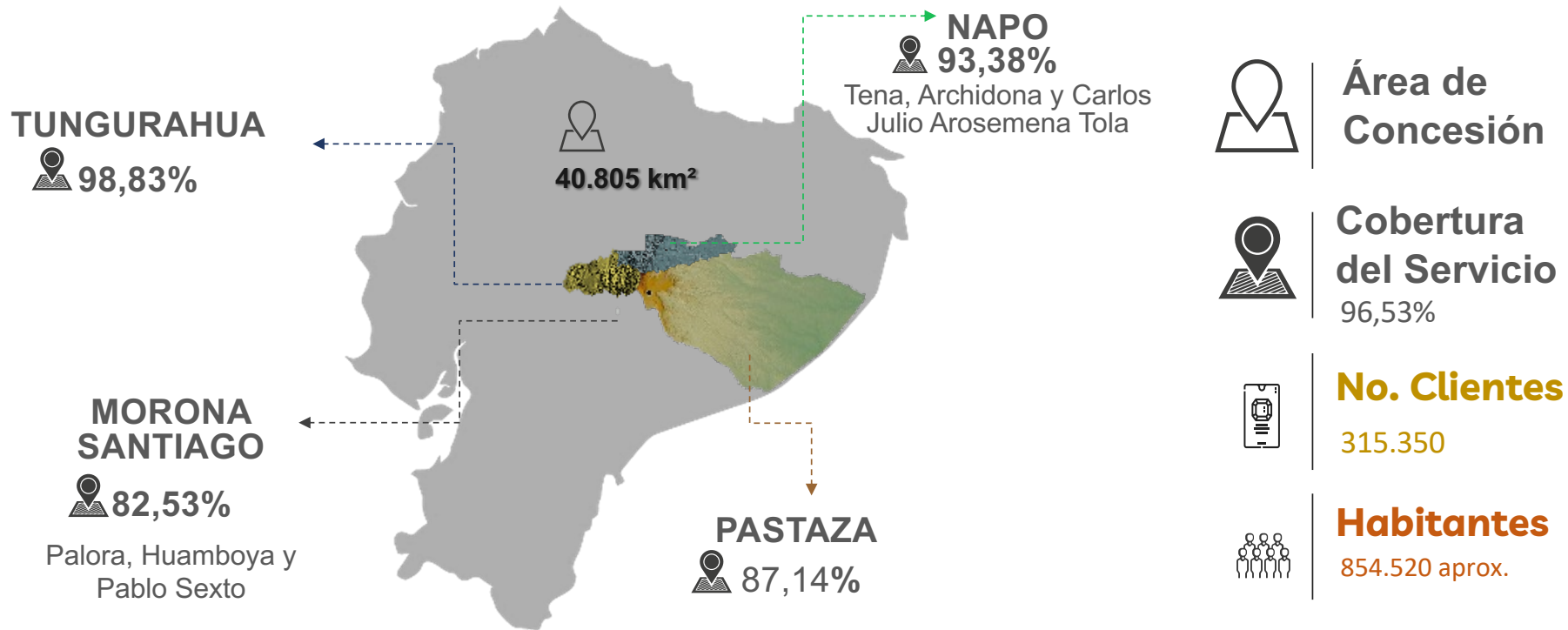
El 2 de julio de 1987, cambia su denominación a Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S. A., EEASA.

- ✓ Acciones año 2025: **USD 127'375.665**

RENDICIÓN DE CUENTAS 2025



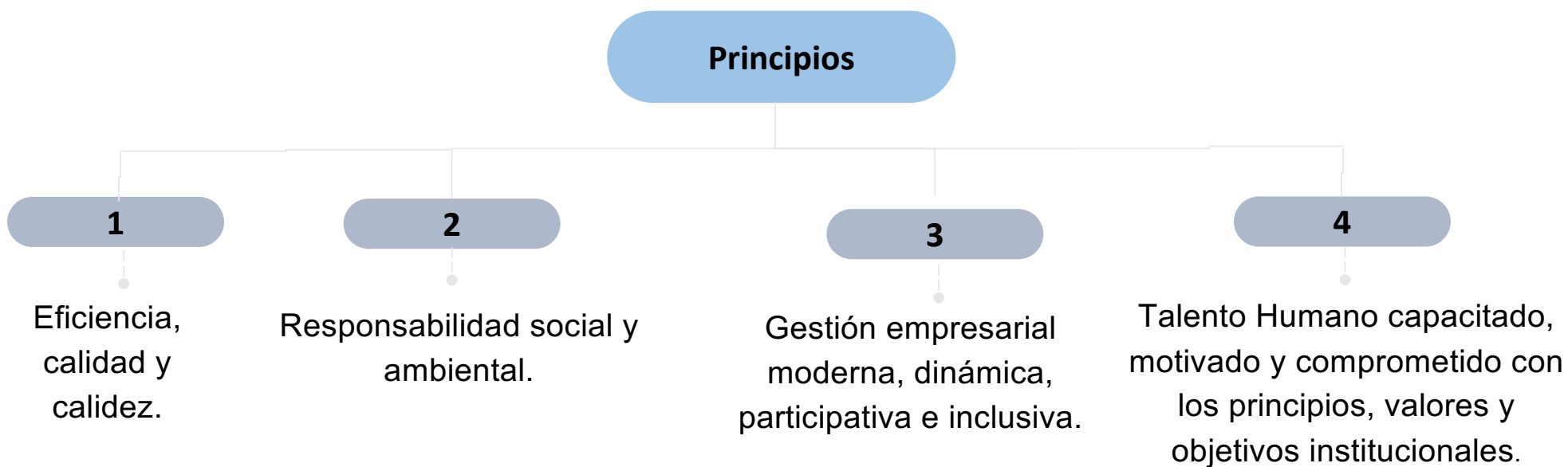
Área de Concesión, Cobertura del Servicio y Nro. de Clientes



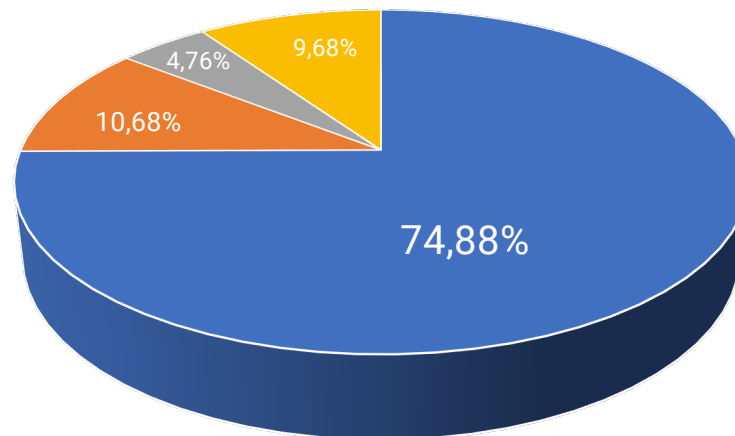
Plan Estratégico Institucional 2022-2025

Alineado: con:

- Plan Nacional de Desarrollo,
- Plan Sectorial; y,
- Plan Estratégico de Distribución.



Composición Accionaria



74,88%



EL NUEVO ECUADOR Ministerio de Ambiente y Energía

10,68%




Honorable Gobierno Provincial de Tungurahua

4,76%




GAD MUNICIPALIDAD DE AMBATO

9,68%



Entidades seccionales de Tungurahua, Pastaza, Morona Santiago y Napo

RENDICIÓN DE CUENTAS 2025





Indicadores Energéticos



Infraestructura Eléctrica

Descripción	Cantidad
Subestaciones (número)	20
Potencia instalada en transformadores de distribución (MVA)	510
Nro. Luminarias	168.862
*Central Lligua (MW)	-



Infraestructura de Servicio



MATRIZ
AMBATO

SUCURSAL MAYOR
TENA

SUCURSAL MAYOR
PUYO

19 Agencias de Atención al Cliente

- 1 Agencia Matriz
- 2 Sucursales Mayores
- 16 Agencias de Servicio



BAÑOS



PATATE



PELILEO



TISALEO



PÍLLARO



QUERO



MOCHA



CEVALLOS



IZAMBA



LOS SHYRIS



LORETO



COLÓN



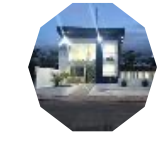
ARAJUNO
PASTAZA



PALORA
MORONA SANTIAGO



CHONTAPUNTA
NAPO



PABLO SEXTO
MORONA SANTIAGO

Ejercicio Económico

Descripción	Cantidad
Número de clientes	315.350
Energía facturada (MWh)	787.280
Energía disponible (MWh)	842.060
Facturación por venta energía (millones de US\$)	67,95
Recaudación por venta de energía (millones US\$)	66,91
Eficiencia en la recaudación %	98,47
Cartera (millones de US\$)	2,56
Relación cartera a facturación mensual %	0,34
Monto por la energía comprada (millones de US\$)	35,65
Demanda máxima del sistema (MW)	148
Número de trabajadores	382
Clientes/Trabajador	826





Indicadores de Gestión



Calidad de Producto

Índice	Resultado 2025	Límite Regulación	Estado Cumplimiento
BARRAS DE SUBESTACIÓN - MEDIO VOLTAJE			
1. Nivel de voltaje ($\pm 6\%$)	100%	$\geq 95\%$	✓
TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN - BAJO VOLTAJE			
1. Nivel de voltaje ($\pm 8\%$)	100%	$\geq 95\%$	✓
2. Perturbaciones ($Pst \leq 1$)	99,69%	$\geq 95\%$	✓
3 Armónicos ($\pm 8\%$)	100%	$\geq 95\%$	✓
4. Desequilibrio (Hasta 2%)	100%	$\geq 95\%$	✓
ALTO VOLTAJE GRUPO 1 - CONSUMIDORES			
1. Nivel de voltaje 40 kV hasta 138 kV ($\pm 5\%$)	100%	$\geq 95\%$	✓
2. Perturbaciones ($Pst \leq 1$)	100%	$\geq 95\%$	✓
3 Armónicos ($\pm 2.5\%$)	100%	$\geq 95\%$	✓
4. Desequilibrio (Hasta 2%)	100%	$\geq 95\%$	✓
MEDIO VOLTAJE - CONSUMIDORES			
1. Nivel de voltaje ($\pm 6\%$)	100%	$\geq 95\%$	✓
2. Perturbaciones ($Pst \leq 1$)	100%	$\geq 95\%$	✓
3 Armónicos ($\pm 5\%$)	100%	$\geq 95\%$	✓
4. Desequilibrio (Hasta 2%)	100%	$\geq 95\%$	✓
BAJO VOLTAJE - CONSUMIDORES			
1. Nivel de voltaje ($\pm 8\%$)	99,73%	$\geq 95\%$	✓



Calidad del Servicio Técnico

*FMIK: Frecuencia Media de Interrupciones

*TTIK: Tiempo Total de Interrupciones

Indicador	Resultado 2025	Límite Regulación	Estado Cumplimiento
FMIK a nivel cabecera alimentador	1,11	≤ 1.45	✓
FMIK a nivel global	1,56	$\leq 4,40$	✓
TTIK a nivel cabecera alimentador	0,46	$\leq 0,65$	✓
TTIK a nivel global	1,10	$\leq 5,00$	✓



Calidad del Servicio Comercial

Índice	Resultados 2025	Límite regulación	Estado cumplimiento
Porcentaje atención nuevos suministros	99,10%	≥ 95%	✓
Porcentaje conexión nuevos suministros	98,63%	≥ 95%	✓
Porcentaje de errores facturación	0,14%	≤ 0,40%	✓
Tiempo promedio resolución reclamos	1,70 días	≤ 5 días laborales	✓
Porcentaje resolución reclamos	99,16%	≥ 98%	✓
Porcentaje reconexiones del servicio	99,16%	≥ 95%	✓
Porcentaje Respuestas consumidores	99,10%	≥ 98%	✓

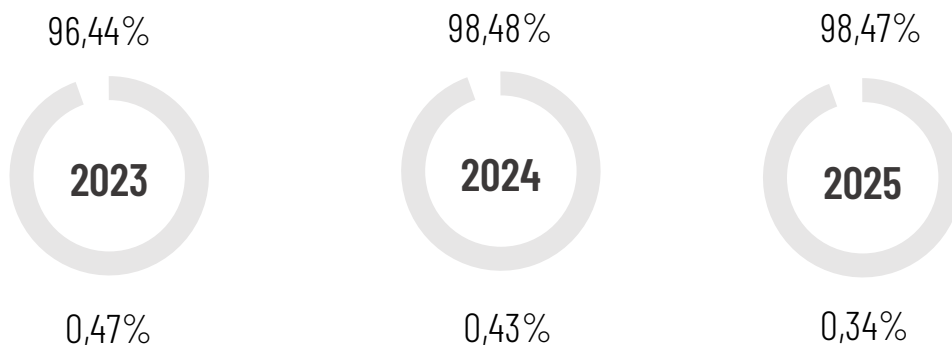


RENDICIÓN DE CUENTAS 2025



Facturación y Recaudación

EFICIENCIA EN RECAUDACIÓN



CARTERA / FACTURACIÓN

PEF: PORCENTAJE ERROR DE FACTURACIÓN 2025

0,14%

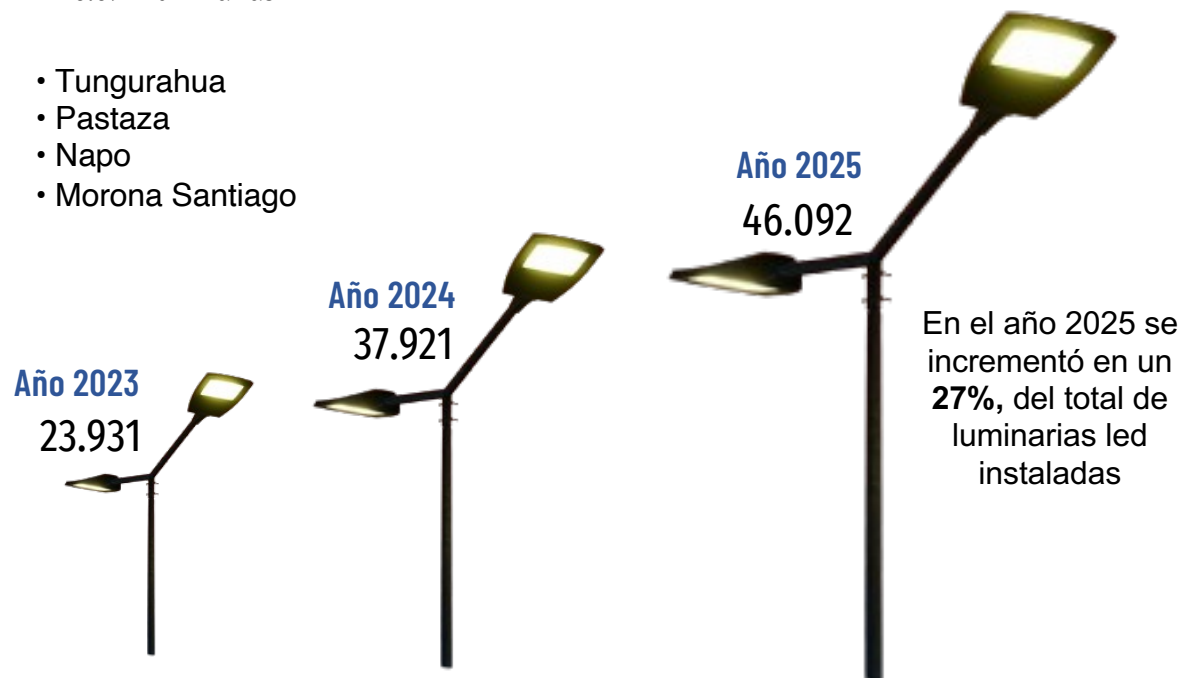


Calidad del Servicio de Alumbrado Público

168.862 luminarias instaladas en toda el área de concesión:

*46.092 Luminarias LED

- Tungurahua
- Pastaza
- Napo
- Morona Santiago



Mejorando así la iluminación de vías y avenidas en toda el área de concesión.

Plan de Manejo Ambiental

La EEASA cumplió con el **98%** del PMA, con una inversión de **US\$ 120.000,00**; se ejecutó lo siguiente:

- ✓ 20 registros ambientales para proyectos de subtransmisión y distribución.
- ✓ Campaña "Ambato en Acción": ejecución de proyectos de reforestación, limpieza y mantenimiento de áreas protegidas. Premio CIER de Innovación 2025.
- ✓ Implementación de señalética en áreas de conservación.
- ✓ Gestión de desechos peligrosos.
- ✓ Cultura Organizacional, promoción de conductas sostenibles y de responsabilidad social.

ambato
en acción



RENDICIÓN DE
CUENTAS 2025



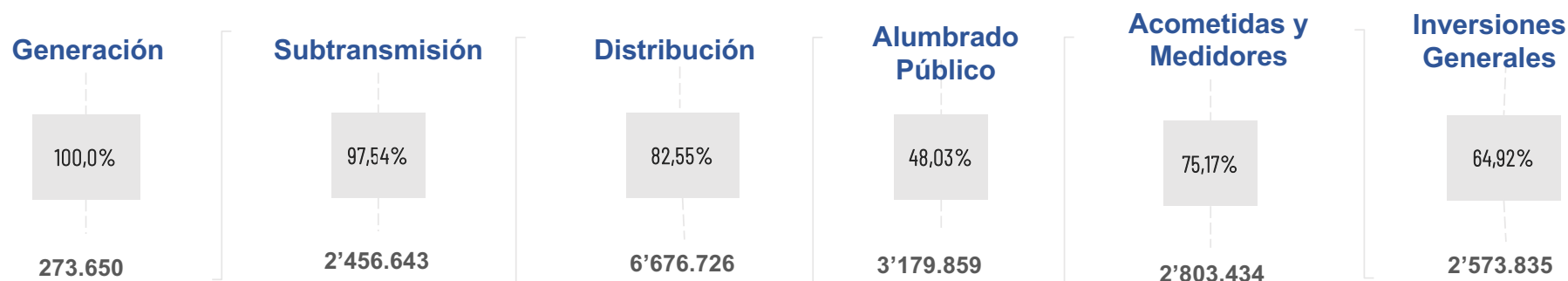


Ejecución Presupuestaria



Ejecución Presupuestaria año 2025

Concepto	Presupuesto codificado 2025 US\$	Ejecución presupuesto 2025 US\$	Variación US\$	% Ejecución
Ingreso de operación	119'891.766	105'441.979	-14'449.787	87,95%
Costos y gastos de operación	108'988.782	80'237.703	-28'751.079	73,62%
Excedente presupuestario	10'902.984	25'204.277	14'301.293	231,17%
Total inversiones	17'964.146	13'487.562	-4'476.584	75,08%
Total presupuesto codificado 2025 (ingreso + inversión)	137'855.912	118'929.542	-18'926.370	86,27%

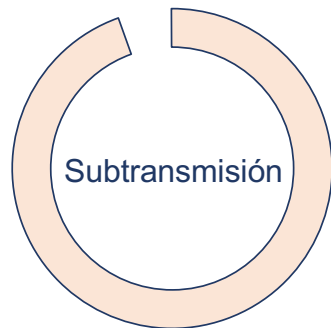


Total Ejecución = 86,27%

Proyectos relevantes



- ✓ Mejoramiento equipamiento electromecánico Central La Península



- ✓ Subestación Ahuano
- ✓ Línea de subtransmisión Tena - Ahuano de 69 kV
- ✓ Repotenciación S/E Tena Norte:
Inicio de obra: 11/12/24
Entrega de obra: 31/03/2026



- ✓ Expansión y mejoramiento de redes
- ✓ Red subterránea en el sector de Ingahurco



- ✓ Expansión y mejoramiento del alumbrado público



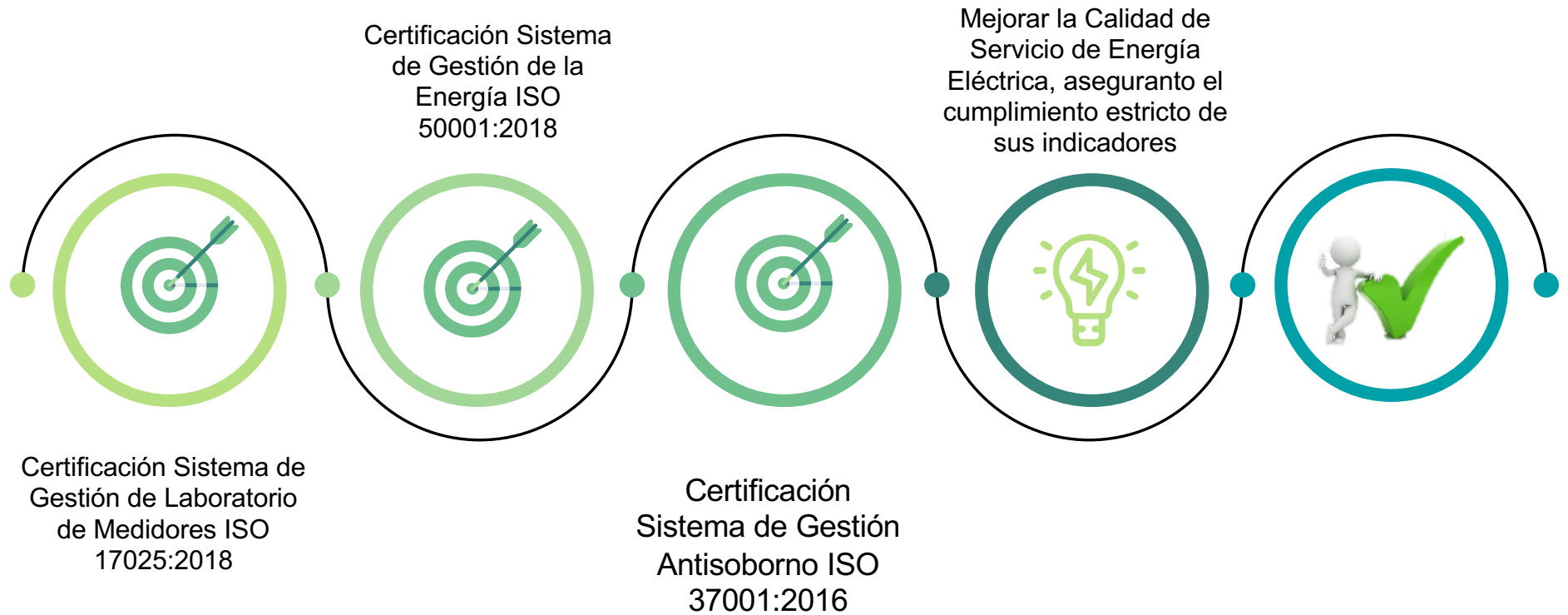
- ✓ Instalaciones nuevas y cambios de medidores

Subsidios

Descripción	USD\$	Clientes
Tarifa Dignidad	3'276.792,36	16.0953
Ley de Discapacidades	259.074,33	4.271
Compensacion 180 kWh	5'567.265,97	270.793
Programa PEC	845.294,28	19.231
Tercera Edad	908.302,20	25.162
Total:	10'856.729,14	



Proyecciones 2026-2027

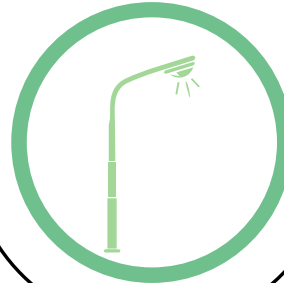


Proyecciones 2026-2027

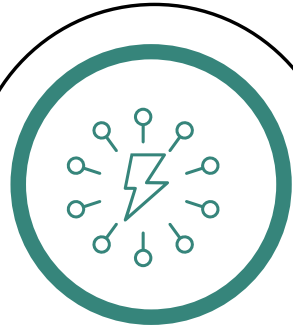
Incrementar la Cobertura Eléctrica



Mejoramiento y Ampliación de Alumbrado Público



Planes de Eficiencia energética, y control de pérdidas de energía



Modernización de Servicios





Gonzalo Guerrón López
PRESIDENTE EJECUTIVO EEASA



**RENDICIÓN DE
CUENTAS 2025**



EL NUEVO
ECUADOR 

The central logo features the text "EL NUEVO" in a smaller, italicized blue font above the word "ECUADOR" in a larger, bold blue font. To the right of the text are three vertical stripes representing the Ecuadorian flag: a yellow stripe on the left, a blue stripe in the middle, and a red stripe on the right.