



**EMPRESA ELÉCTRICA  
REGIONAL DEL SUR S.A.**

*¡La energía somos todos!*



**Informe  
Ejecutivo**

RENDICIÓN DE CUENTAS

**2024**

## Contenido

<b>1. INTRODUCCIÓN.....</b>	<b>3</b>
<b>2. DESARROLLO .....</b>	<b>3</b>
<b>2.1. PÉRDIDAS DE ENERGÍA .....</b>	<b>3</b>
<b>2.2. FMIK A NIVEL DE RED .....</b>	<b>3</b>
<b>2.3. TTIK A NIVEL DE RED .....</b>	<b>4</b>
<b>2.4. CARTERA VENCIDA.....</b>	<b>5</b>
<b>2.5. PRESUPUESTO EN LA INSTITUCIÓN .....</b>	<b>5</b>
<b>3. ACCIONES RELEVANTES .....</b>	<b>6</b>
<b>3.1.1. Construcción de proyectos de distribución para ampliación de cobertura, reforzamiento de redes existentes y mejoramiento del servicio en el área de concesión de la EERSSA .....</b>	<b>6</b>
<b>3.1.1.1. Costo Calidad .....</b>	<b>6</b>
<b>3.1.1.2. Expansión de Distribución .....</b>	<b>8</b>
<b>3.1.1.3. Inversiones Multilaterales.....</b>	<b>9</b>
<b>3.1.2. Instalación de Nuevos Servicios .....</b>	<b>10</b>
<b>3.2.1. Mantenimiento de Líneas de Subtransmisión .....</b>	<b>10</b>
<b>3.2.2. Mantenimiento de Subestaciones .....</b>	<b>11</b>
<b>3.2.4. Mantenimiento del Sistema de Alumbrado Público .....</b>	<b>12</b>
<b>3.2.5. Expansión del Servicio de Alumbrado Público General: .....</b>	<b>13</b>
<b>4. PROPUESTAS DE MEJORAS .....</b>	<b>14</b>
<b>5. CONCLUSIONES.....</b>	<b>14</b>

## 1. INTRODUCCIÓN

La Ley Orgánica del Consejo de Participación Ciudadana y Control Social en el artículo 9, segundo párrafo, señala que “La rendición de cuentas se realizará al menos una vez al año y su convocatoria será amplia, a todos los sectores de la sociedad relacionados y debidamente publicitada”; y, considerando las directrices para la elaboración del informe de rendición de cuentas del año 2023, a continuación se presenta el resumen ejecutivo de los principales logros institucionales alcanzados por la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A., los cuales están en directa relación con los objetivos estratégicos del Ministerio de Energía y Minas.

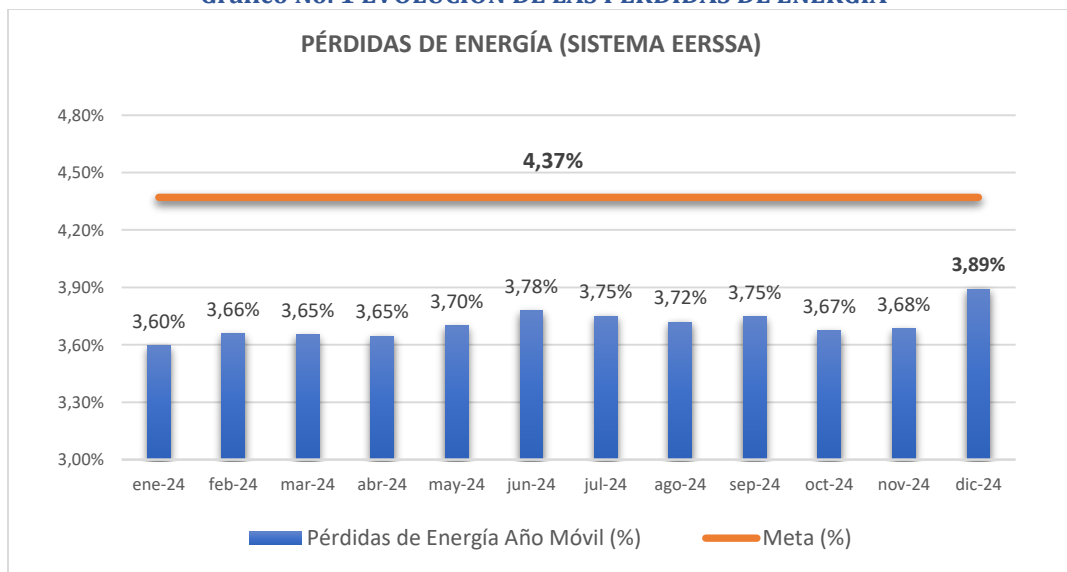
El Plan Estratégico de la EERSSA se enmarca en la política de coadyuvar a la soberanía y eficiencia energética establecida en la Constitución de la República, y al Catálogo de Política Públicas Sectoriales. Dentro de este esquema general del estado se alinea la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A., aplicando la Guía Metodológica de Planificación Institucional emitida por SENPLADES y Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica.

## 2. DESARROLLO

### 2.1. PÉRDIDAS DE ENERGÍA

La evolución de las pérdidas de energía del sistema de distribución de la EERSSA año móvil, se presenta en el gráfico 1. Las pérdidas de energía del sistema consideran la energía entregada a todos los consumidores dentro del área de servicio de la EERSSA y se ubica en 3,89% a diciembre de 2024, cumpliendo con la meta de reducción de pérdidas establecidas para la EERSSA.

**Gráfico No. 1 EVOLUCIÓN DE LAS PÉRDIDAS DE ENERGÍA**

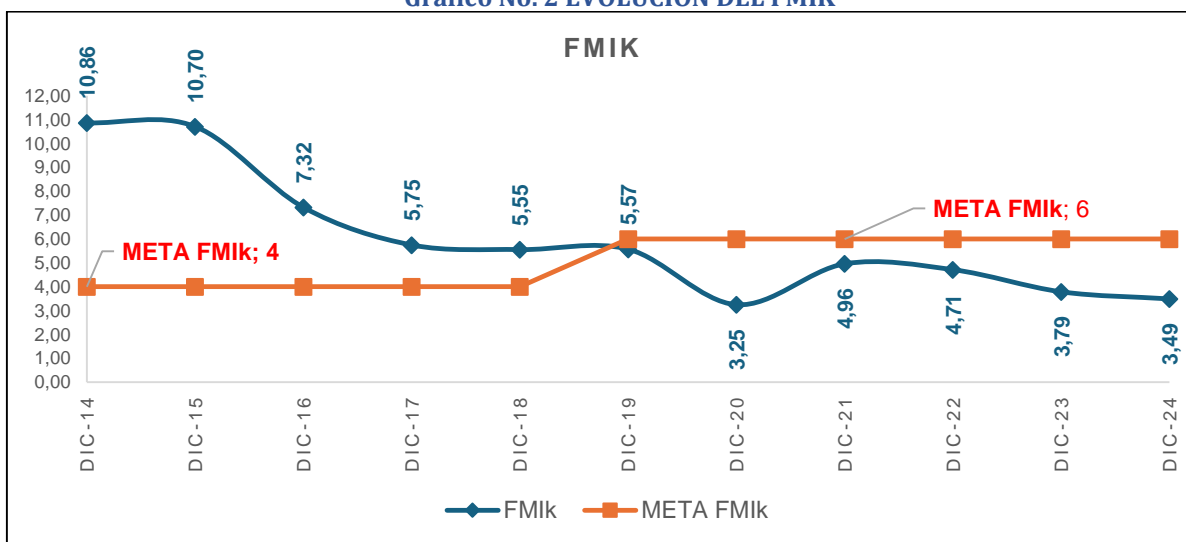


Fuente: (Estadísticas E.E.R.S.S.A.; diciembre 2024)

### 2.2. FMIK A NIVEL DE RED

Representa el promedio de veces que cada  $kVA$  nominal instalado sufrió una interrupción de servicio en el sistema de distribución durante el período de control (mensual o anual).

Gráfico No. 2 EVOLUCIÓN DEL FMIK



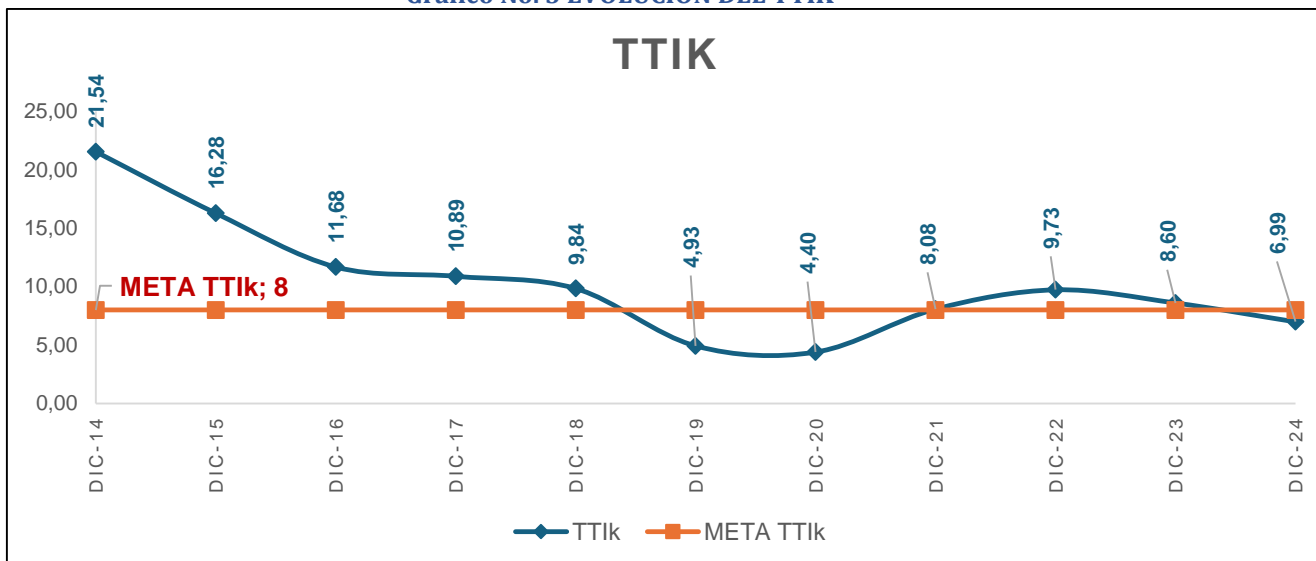
Fuente: (Estadísticas E.E.R.S.S.A.; diciembre 2024)

La frecuencia media de interrupciones por KVA instalado a diciembre de 2024, se registra un valor de 3,49 veces, estando dentro de la meta establecida en la Regulación ARCONEL 009/2024.

### 2.3. TTIK A NIVEL DE RED

Representa el tiempo promedio, expresado en horas, en que cada *kVA* nominal instalado en el sistema de distribución estuvo fuera de servicio, durante el período de control (mensual o anual).

Gráfico No. 3 EVOLUCIÓN DEL TTIK



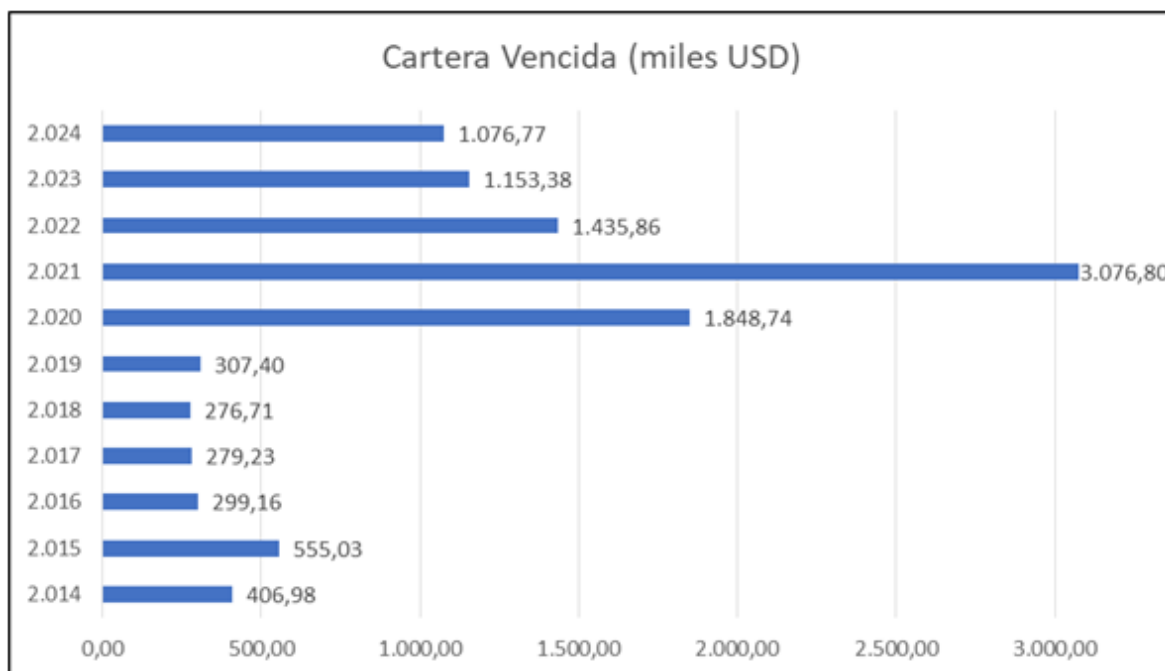
Fuente: (Estadísticas E.E.R.S.S.A.; diciembre 2024)

El tiempo total de interrupciones por KVA instalado registra un valor de 6,99 cumpliendo con la normativa vigente.

## 2.4. CARTERA VENCIDA

A continuación, se presenta la evolución de la cartera de la EERSSA, en miles de dólares, se debe indicar que la cartera vencida alcanzó un valor máximo para la EERSSA del orden de 3 millones de dólares a finales del 2021, por efecto de la emergencia sanitaria mundial, por lo que se implementaron estrategias de gestión de cobro durante el año 2024, dando como resultado una reducción del 65.2%, hasta ubicarse en 1,076 millones de dólares a diciembre de 2024.

**Gráfico No. 4 EVOLUCIÓN DE LA CARTERA VENCIDA**



Fuente: (Estadísticas E.E.R.S.S.A.; diciembre 2024)

## 2.5. PRESUPUESTO EN LA INSTITUCIÓN

En el presupuesto Institucional de la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A. se asignó al Presupuesto de Inversiones USD 32'377,412.79 y el Gasto Corriente USD 92'110,243.53, con un presupuesto total de USD 124'487, 656.32, a diciembre de 2024, se presentan en la tabla 1 la ejecución alcanzada.

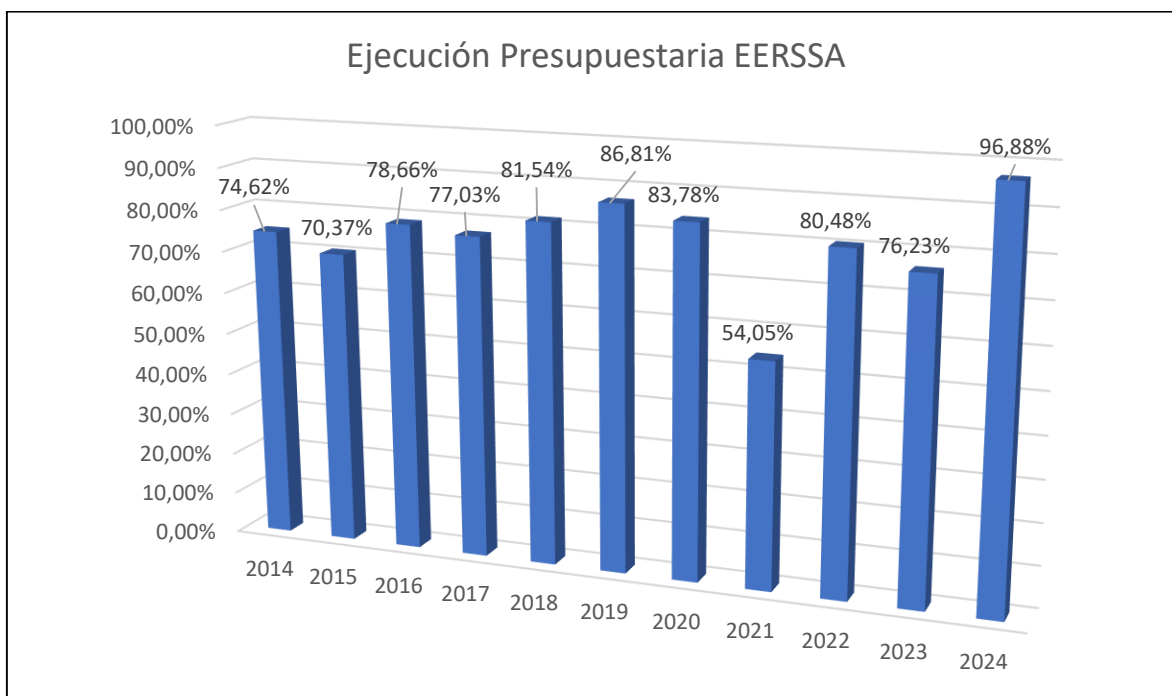
**Tabla No. 1 EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA**

DESCRIPCIÓN	INVERSIONES	GASTO CORRIENTE	TOTAL
<b>Presupuestado USD</b>	<b>32.377.412,79</b>	<b>92.110.243,53</b>	<b>124.487.656,32</b>
<b>Ejecutado USD</b>	<b>22.294.847,20</b>	<b>98.307.454,51</b>	<b>120.602.301,71</b>
<b>Ejecutado %</b>	68,86	106,73	96,88

Fuente: (Estadísticas E.E.R.S.S.A.; diciembre 2024)



Gráfico No. 5 EVOLUCIÓN DE LA EJECUCIÓN PREDUPUESTARIA



Fuente: (Estadísticas E.E.R.S.S.A.; diciembre 2024)

### 3. ACCIONES RELEVANTES

#### 3.1. Incrementar la cobertura del servicio eléctrico en el área de servicio

##### 3.1.1. Construcción de proyectos de distribución para ampliación de cobertura, reforzamiento de redes existentes y mejoramiento del servicio en el área de concesión de la EERSSA

Durante el año 2024 se ejecutaron varios proyectos eléctricos para expandir la cobertura y mejorar el servicio público de energía eléctrica, así como el servicio de alumbrado público general en el área de servicio de la EERSSA.

Para la ejecución de las obras se tuvo varias fuentes de financiamiento, que se describen a continuación:

##### 3.1.1.1. Costo Calidad

Para mejorar el servicio de energía eléctrica y satisfacer las necesidades de la demanda de energía eléctrica sin restricciones de continuidad y calidad, se ejecutaron e iniciaron varios proyectos para el reforzamiento de las redes eléctricas existentes en el área de servicio de la EERSSA.

De acuerdo con lo indicado anteriormente, en la Tabla 2 se pueden visualizar los proyectos ejecutados e iniciados durante el año 2024 y cuyo financiamiento provino de Costos Calidad.



Tabla No. 2 PROYECTOS FINANCIADOS CON COSTOS DE CALIDAD

PROYECTO		PROVINCIA	CANTÓN	FINANCIAMIENTO GENERAL	PRESUPUESTO TOTAL	AVANCE FÍSICO
1	REPOTENCIACIÓN DE TODO EL ALIMENTADOR PRINCIPAL POZUL Y EL ALIMENTADOR MERCADILLO, DESDE LA S/E PINDAL HASTA LA S/E CELICA	LOJA	PINDAL	CALIDAD	\$ 26,355.17	100.00%
2	REPOTENCIACION DE LOS ALIMENTADORES SARAGURO Y MANU ETAPA 2 PC-18-043-2022. OT 031-2022	LOJA	SARAGURO	CALIDAD	\$ 475,055.31	65.00%
3	REPOTENCIACION DE TODO EL TRAMO PRINCIPAL DEL ALIMENTADOR CRUZPAMBA, DESDE LA S/E PINDAL HASTA LOS SECCIONADORES EN EL SECTOR DENOMINADO HUERTAS PC-18-046-2022. OT 033-2022	LOJA	PINDAL	CALIDAD	\$ 850,222.90	43.73%
4	REPOTENCIACIÓN DE LOS ALIMENTADORES PLAYAS Y EL EMPALME PARA SU INTERCONEXIÓN. PC-18-10-2023. OT 052-2023	LOJA	PALTAS	CALIDAD	\$ 587,074.13	40.00%
5	ESTUDIOS PARA EL MEJORMIENTO Y REPOTENCIACIÓN DE ALIMENTADORES EN EL ÁREA DE CONCESIÓN DE LA EERSSA OT 028-2024	LOJA	LOJA	CALIDAD	\$ 276,762.19	40.00%
6	MEJORAMIENTO DE LAS REDES DE DISTRIBUCION EN LOS CANTONES CALVAS, GONZANAMA Y ESPINDOLA. O.T 21-2024	LOJA	CALVAS	CALIDAD	\$ 669,539.00	30.70%
7	REPOTENCIACIÓN DEL ALIMENTADOR PAQUISHA "ZUMBI-PAQUISHA-LA LIBERTAD-CHINAPINTZA"	ZAMORA CHINCHIPE	PAQUISHA	CALIDAD	\$ 50,977.19	25.00%
8	MEJORAMIENTO DE LAS REDES DESDE EL ALIMENTADOR ALAMOR HASTA EL ALIMENTADOR PINDAL PC- 18-10 - 2021 OT 121-2021	LOJA	PINDAL	CALIDAD	\$ 2,584,896.16	24.00%
9	MEJORAMIENTO DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN YACUAMBI Y CHICAÑA DE LOS CANTONES YANTZAZA Y YACUAMBI PC-18-04-2023 O.T 46-2023	ZAMORA CHINCHIPE	YANTZAZA	CALIDAD	\$ 1,258,035.25	19.00%
10	REPOTENCIACIÓN DE LA LÍNEA DE MEDIO VOLTAJE ZAMORA 1 EN LOS SECTORES DE: PUENTE BOMBUSCARO - SANTA ELENA - LAS BALLENAS - LA PRADERA - REDONDEL DEL CORRONCHO. PC-18-05-2023. OT 048-2023	ZAMORA CHINCHIPE	ZAMORA	CALIDAD	\$ 142,560.13	19.00%
11	REPOTENCIACIÓN DE LA LÍNEA DE MEDIO VOLTAJE TRIFÁSICA DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN EL PANGUI SECTOR 20 DE AGOSTO Y SOLDADO MONGE. PC-18-06-2023. O.T. 50-2023	ZAMORA CHINCHIPE	EL PANGUI	CALIDAD	\$ 274,028.98	15.00%
12	REPOTENCIACIÓN DE LOS ALIMENTADORES MACARÁ 1 y 2 "CIUDAD DE MACARÁ" PC-18-041-2022. OT 029-2022	LOJA	MACARÁ	CALIDAD	\$ 295,580.34	12.75%
13	REPOTENCIACIÓN DE LA LÍNEA DE MEDIO VOLTAJE ZAMORA 2 EN LOS SECTORES DE: CUMBARATZA - QUEBRADA DE CUMBARATZA - EL TEJAR - TIMBARA. PC-18-07-2023. OT 051-2023.	ZAMORA CHINCHIPE	ZAMORA	CALIDAD	\$ 220,331.29	8.00%
14	MEJORAMIENTO DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DESDE EL ALIMENTADOR BUENAVISTA DE LA SUBESTACIÓN CHAGUARPAMBA HASTA EL ALIMENTADOR PLAYAS DE LA SUBESTACIÓN PLAYAS. PC-18-11-2023. OT 049-2023	LOJA	CHAGUARP AMBA	CALIDAD	\$ 1,128,175.82	6.70%
15	REPOTENCIACIÓN DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN DE LA CIUDAD DE AMALUZA. PC-18-03-2023. OT 053-2023	LOJA	ESPÍNDOLA	CALIDAD	\$ 90,855.77	0.00%
16	REPOTENCIACIÓN DEL ALIMENTADOR VELACRUZ DESDE SU ARRANQUE HASTA EL SECTOR DE CHIVATOS PC-18-09-2023 O.T 54-2023	LOJA	PALTAS	CALIDAD	\$ 204,798.91	0.00%

17	REPOTENCIACIÓN DEL ALIMENTADOR PLAYAS PARA INTERCONEXIÓN CON EL ALIMENTADOR GUACHANAMÁ. PC-18-08-2023. OT 055-2023.	LOJA	PALTAS	CALIDAD	\$ 963,915.27	0.00%
18	REPOTENCIACIÓN DE LOS ALIMENTADORES QUILANGA Y EL INGENIO PC- 18-04 - 2021 OT-116-2021	LOJA	QUILANGA	CALIDAD	\$ 646,383.77	0.00%
19	MEJORAMIENTO DE LAS REDES DE DISTRIBUCION EN LOS CANTONES LOJA Y SARAGURO. O.T 20-2024-GEICO	LOJA	LOJA	CALIDAD	\$ 754,740.00	0.00%
20	MEJORAMIENTO DE LAS REDES DE DISTRIBUCION EN LOS CANTONES CATAMAYO, CHAGUARPAMBA, OLMEDO Y PALTAS. O.T. 22-2024	LOJA	PALTAS	CALIDAD	\$ 688,912.00	0.00%
21	MEJORAMIENTO DE LAS REDES DE DISTRIBUCION EN LOS CANTONES CELICA, PINDAL, PUYANGO Y ZAPOTILLO. O.T 23-2024	LOJA	PUYANGO	CALIDAD	\$ 844,667.00	0.00%
22	MEJORAMIENTO DE LAS REDES DE DISTRIBUCION EN LOS CANTONES CENTINELA DEL CONDOR, CHINCHIPE, EL PANGUI, NAGARITZA, PALANDA, ZAMORA Y GUALAQUIZA. O.T 24-2024	ZAMORA CHINCHIPE	ZAMORA	CALIDAD	\$ 699,115.82	0.00%
23	MEJORAMIENTO DE LOS ÍNDICES DE CONFIABILIDAD DEL ALIMENTADOR YANTZAZA 3 MEDIANTE SU REPOTENCIACIÓN OT 027-2024	ZAMORA CHINCHIPE	YANTZAZA	CALIDAD	\$ 399,570.40	0.00%
Total					<b>\$ 14,132,552.80</b>	<b>19.52%</b>

Al respecto se puede puntualizar que, del total de 23 proyectos financiados con costos calidad, 14 proyectos se encuentran iniciados y en proceso de ejecución; 3 proyectos iniciaron su ejecución en el mes de diciembre de 2024 y 6 proyectos fueron publicados en el portal de compras públicas, y se encuentran en etapa de evaluación de ofertas; por esta razón, los últimos 9 proyectos no registran avance en su ejecución.

Durante el 2024, se registró en promedio un avance físico del 19.52 %, tomando en consideración que la mayor cantidad de proyectos corresponden a nuevos Alimentadores Primarios a 22 y 13.8 kV, cuyo plazo de ejecución promedio oscila en 12 meses; en base a lo expuesto, se aspira que dichos proyectos sean finalizados en su totalidad hasta el mes de noviembre de 2025.

### 3.1.1.2. Expansión de Distribución

Con la finalidad de aumentar la cobertura del servicio eléctrico, con recursos provenientes del Plan de Expansión 2023 y 2024, se ejecutaron varios proyectos conforme el detalle se puede visualizar en la Tabla 3.

**Tabla No. 3 PROYECTOS FINANCIADOS CON EXPANSIÓN DE DISTRIBUCIÓN**

	PROYECTO	PROVINCIA	CANTÓN	FINANCIAMIENTO GENERAL	PRESUPUESTO TOTAL	AVANCE FÍSICO
1	OBRAS DE EXPANSIÓN 2024 OT. 003-2024	LOJA	TODOS LOS CANTONES	EXPANSIÓN	\$ 2,480,000.00	50.00%
2	AMPLIACIÓN Y MEJORAMIENTO AL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE LA EERSSA 2023 OT. 012-2023	LOJA	LOJA	EXPANSIÓN	\$ 277,646.70	100.00%
3	OBRAS DE EXPANSIÓN 2023 OT. 11-2023	LOJA	CALVAS	EXPANSIÓN	\$ 1,923,351.27	100.00%
Total					<b>\$ 4,680,997.97</b>	<b>83.33%</b>

Al respecto, es importante indicar que, durante el año 2024 se finalizaron varios proyectos pendientes del año 2023 y se iniciaron todos los proyectos correspondientes al año 2024 (OT 003-2024), los cuales fueron divididos en 5 etapas con la finalidad de abarcar obras de electrificación en los 26 cantones que conforman el



área de concesión de la EERSSA. A diciembre de 2024 se registró un cumplimiento del 83.33% de los proyectos financiados con expansión.

La totalidad de proyectos correspondientes a la OT 003-2024 se prevé finalicen hasta el mes de abril de 2025.

### 3.1.1.3. Inversiones Multilaterales

En el año 2024, con el financiamiento de recursos provenientes del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) para el Plan de Inversiones en Apoyo al Cambio de la Matriz Energética del Ecuador, en la etapa de distribución se continuó con la ejecución de varios proyectos, por un total de 1'862.616,22, de acuerdo con la siguiente Tabla 4.

En el año 2023, con el financiamiento de recursos provenientes del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) para el Plan de Inversiones en Apoyo al Cambio de la Matriz Energética del Ecuador, en la etapa de distribución se continuó con la ejecución de varios proyectos de acuerdo con la siguiente tabla.

**Tabla No. 4 Programas financiados con fondos BID**

	PROYECTO	PROVINCIA	CANTÓN	FINANCIAMIENTO GENERAL	PRESUPUESTO TOTAL	AVANCE FÍSICO
1	CONSTRUCCIÓN, RECONFIGURACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DE ALIMENTADORES TRIFÁSICOS A 22 KV PARA LA SUBESTACIÓN GUALAQUIZA OT. 20-2023	MORONA SANTIAGO	GUALAQUIZA	BID	\$ 1,141,763.72	81.00%
2	CONSTRUCCIÓN DE REDES ELÉCTRICAS EN VARIOS SECTORES DEL ÁREA DE SERVICIO DE EERSSA OT. 38-2023	LOJA	LOJA	BID	\$ 231,511.37	100.00%
3	ELABORACIÓN DE ESTUDIOS PARA EL PLAN DE ACCESO UNIVERSAL OT. 047-2023	LOJA	LOJA	BID	\$ 37,991.07	100.00%
4	CONSTRUCCIÓN DE REDES ELÉCTRICAS EN EL SECTOR EL PORDEL, SALDOS BID VI OT. 039-2023-GEICO-SALDOS BID VI	LOJA	LOJA	BID	\$ 90,923.81	100.00%
	Total				<b>\$ 1,502,189.97</b>	<b>95.25%</b>

Del total de proyectos proyectados planificados ejecutar durante el año 2024, el único proyecto que no pudo ser finalizado integralmente es el denominado: "CONSTRUCCIÓN, RECONFIGURACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DE ALIMENTADORES TRIFÁSICOS A 22 KV PARA LA SUBESTACIÓN GUALAQUIZA", cuyo desarrollo tuvo que ser suspendido temporalmente debido al cambio de ubicación de la S/E Gualaquiza, desde el sector San Miguel de Pumpuis, hacia el sector de Tunduli, de la parroquia Mercedes Molina, cantón Gualaquiza. Se tiene planificado que este proyecto finalice hasta el mes de abril de 2025.

Respecto del subcomponente de subtransmisión, correspondiente al programa de apoyo al avance del cambio de la matriz energética del Ecuador 4343/OC-EC (EC-L1223), la EERSSA se encuentra ejecutando proyectos por un valor total de USD 8'875.705,98, de acuerdo con el detalle mostrado en la Tabla Nro.5

**Tabla No.5 PROYECTOS SUBTRANSMISIÓN CON FONDOS BID V**

	PROYECTO	PROVINCIA	CANTÓN	PRESUPUESTO TOTAL	AVANCE FÍSICO
1	CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE SUBTRANSMISIÓN A 69 KV YANACocha - S/E NORTE O.T. 42-2022-GEICO RSND-BID V	LOJA	LOJA	\$ 1,996,078.46	75.00%
2	CONSTRUCCION DE LA LINEA DE SUBTRANSMISION A 69 KV BOMBOIZA-GUALAQUIZA OT. 111-2021	MORONA SANTIAGO	GUALAQUIZA	\$ 1,720,201.68	50.00%
3	CONSTRUCCION DE LAS ADECUACIONES PARA LA SUBESTACION NORTE 69/13.8 KV OT. 43-2022	LOJA	LOJA	\$ 960,326.88	30.00%

4	CONSTRUCCION DE LA SUBESTACION GUALAQUIZA OT 40-2022	MORONA SANTIAGO	GUALAQUIZA	\$ 3,032,800.39	0.00%
5	CONSTRUCCION DE LA AMPLIACION EN LA SUBESTACION CATAMAYO 69/13.8 KV OT. 21-2023	LOJA	CATAMAYO	\$ 1,166,298.57	60.00%
Total				<b>\$ 8,875,705.98</b>	<b>43.00%</b>

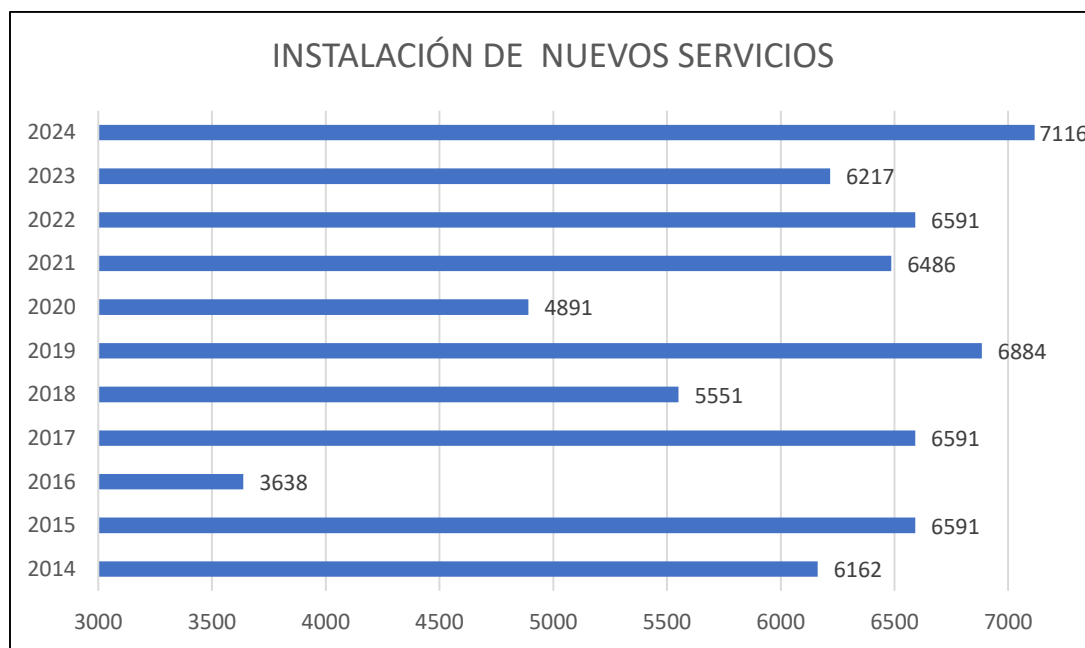
Acorde a lo indicado en la tabla precedente, se registra un 43% de avance respecto de los referidos proyectos, esto se debe básicamente a la imposibilidad de construir la S/E Gualaquiza en el sector San Miguel de Pumpuis, así como de llegar con la línea de subtransmisión Bomboiza – Gualaquiza, hacia dicho sector, debido a invasión de terrenos tanto de la EERSSA como de la Misión Salesiana, por parte de moradores de la comunidad shuar de Pumpuis.

Al respecto, se debe indicar que, desde el mes de agosto de 2024, la EERSSA ha gestionado la ejecución de los rediseños correspondientes para implantación de la S/E Gualaquiza en un terreno de propiedad de la Empresa, ubicado en el sector Tunduli, a 1.5 Km de la ciudad de Gualaquiza, así como la extensión de la L/S/T Bomboiza – Gualaquiza, hacia la nueva ubicación de la Subestación. Actualmente, la EERSSA se encuentra a la espera de la emisión de la No Objeción por parte del BID para reiniciar los trabajos correspondientes; sin embargo, los equipos de la S/E Gualaquiza se encuentran en proceso de fabricación.

### 3.1.2. Instalación de Nuevos Servicios

En el año 2024 se ha ejecutado proyectos de inversión en atención de nuevos servicios en el área de servicio de la Empresa, instalando 7.116 nuevos servicios:

**Grafico No. 6 INSTALACIÓN DE NUEVAS SERVICIOS**



Fuente: (Estadísticas E.E.R.S.S.A.; diciembre 2024)

## 3.2. Incrementar la eficiencia operacional

### 3.2.1. Mantenimiento de Líneas de Subtransmisión

Con la finalidad de reducir la cantidad de desconexiones, mejorando la calidad y continuidad del servicio eléctrico a los clientes, se han venido ejecutando labores de mantenimiento: predictivo, preventivo y correctivo en las Subestaciones de Subtransmisión. La tabla resumen se muestran a continuación:

**Tabla No. 6 MANTENIMIENTO LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN**

Mantenimiento	km	Cantidad de estructuras intervenidas	Detalle
<b>Predictivo</b>	521.96	3,517	Inspección de estructuras y líneas con cuadrillas de EERSSA. (237.14 km). Inspección de estructuras y líneas con Drones y cámara termográfica. (284.82 km) con personal externo, mediante contrato Nro. 167.2023.
<b>Preventivo</b>	413.48	2,722	Desbroce de vegetación con cuadrillas de EERSSA y en coordinación con GEGEA, limpieza de base de estructuras, aplomado de estructuras, retensado y/o colocación de tensores, ajuste de conexiones y mantenimiento de herrajería.
<b>Correctivo</b>	199.27	50	Cambio de elementos aislantes defectuosos, colocación de puestas a tierras, intercalado de estructuras en riesgo de colapso, alejamiento de fases, cambio de postes, construcción de variantes.

### 3.2.2.Mantenimiento de Subestaciones

Con la finalidad de reducir la cantidad de desconexiones, mejorando la calidad y continuidad del servicio eléctrico a los clientes, se han venido ejecutando labores de mantenimiento: predictivo, preventivo y correctivo en las Subestaciones de Subtransmisión. La tabla resumen se muestran a continuación:

**Tabla No. 7 MANTENIMIENTO DE SUBESTACIONES**

Subestaciones de Subtransmisión					
Mantenimiento	Cantidad de intervenciones	Cantidad en porcentaje	Detalle	Subestaciones Intervenidas	Personal
Predictivo	93	48.00%	- Termografía - Análisis de aceite dieléctrico, - Mantenimiento en el Banco de Baterías - Tomas de efecto Corona	- 01 Obrapia, - 02 San Cayetano, - 04 San Ramón. - 05 Catamayo, - 06 Velacruz, - 07 Catacocho,	EERSSA
Preventivo	84	44.00%	- Ajustes de puntos calientes, - Ecuilización y limpieza de baterías, - Regeneración de aceite, - Limpieza, ajuste de conexiones, - Cambio de contactos y/o conectores - Limpieza de aisladores. - Inspección de campo, - Registro de datos en fichas digitales - Limpieza básica de equipos y tableros	- 08 Playas, - 09 Saraguro, - 10 Célica, - 11 Macará, - 12 El Empalme, - 13 Gonzanamá, - 14 Cariamanga, - 15 Chaguarpamba, - 17 Yantzaza	
Correctivo	16	8.00%	- Reparación y/o cambio del equipo o elemento fallado.	- 18 Pindal, - 20 Norte, - 20 Sur, - 21 Vilcabamba, - 22 Palanda, - 23 Cumaratza, - 24 Amaluza, - 25 El Pangui,	
<b>Total</b>	<b>193</b>	<b>100%</b>			

### 3.2.3. Mantenimiento de Redes de Distribución Eléctrica

Con la finalidad de reducir la cantidad de desconexiones y mejorar la calidad y continuidad del servicio eléctrico a los clientes, con personal de la EERSSA, se han venido ejecutando constante labores de mantenimiento: predictivo, preventivo y correctivo en las Redes de Distribución de Energía Eléctrica. Las tablas resumen se muestran a continuación:

**Tabla No. 8 MANTENIMIENTO DE REDES DE DISTRIBUCIÓN**

Infraestructura de Distribución				
Mantenimiento	Cantidad de WR	Detalle	Alimentadores Intervenidos y componentes	Personal
Predictivo	105	Supervisión e intervención constante de todos los alimentadores en media y baja tensión.	80 Alimentadores	EERSSA
Preventivo	809	Desbroce de vegetación, reajuste y cambio de elementos que conforman la red de distribución eléctrica considerados en mal estado.	MV: 8929.23 km BV: 5948.33 km	
Correctivo	283	Cambio de postes chocados, empalmado de líneas arrancadas, arreglo de acometidas dañadas, cambio de tirafusibles entre otros.	68 Reconectores	
Expansión, mejoras	444	Instalación de estructuras y protecciones para conectar obras eléctricas de expansión y mejoras contratadas o no por la EERSSA		

### 3.2.4. Mantenimiento del Sistema de Alumbrado Público

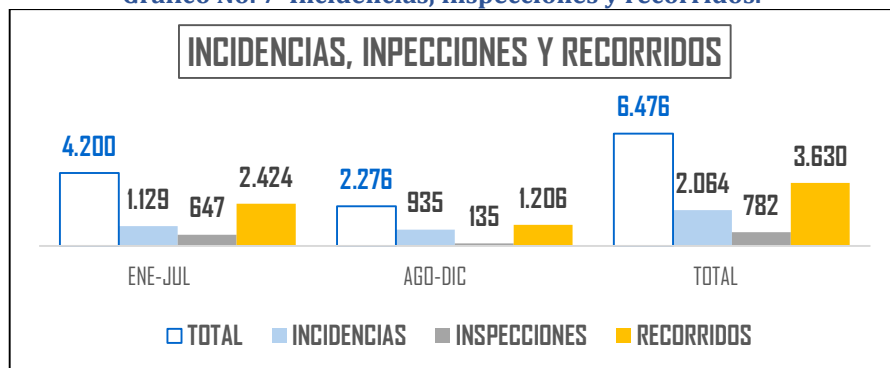
A inicio de año se elaboró el Plan de Mantenimiento de Alumbrado Público 2024, en el cual, se definieron las actividades que cada grupo o cuadrilla de alumbrado público debió ejecutar, incluyendo en el mismo al personal de mantenimiento de redes de distribución (personal de las superintendencias de las zonas 1 y 2).

En este cronograma, se incluyó en forma rotativa la presencia permanente de una cuadrilla de alumbrado público con vehículo canasta en los diferentes cantones de toda el área de servicio, con el fin de realizar un mantenimiento preventivo y correctivo del Sistema de Alumbrado Público General en varios sectores.

Los grupos de trabajo, incluido el apoyo del personal de mantenimiento de redes de distribución, realizarán la inspección, registro y mantenimiento correctivo de luminarias en estado de falla (intermitente, apagada o encendida), a partir de los reclamos efectuados por los consumidores, así como de sus propias inspecciones, conforme lo dispone la Regulación No. ARCERNR 007/23 “Marco normativo para la prestación del servicio de alumbrado público general”, generando un reporte mensual de toda el área de servicio.

Por lo expuesto, y, en cumplimiento de dicha regulación se tiene registrado un total de 6,476 reclamos, distribuidos de la siguiente manera:

Gráfico No. 7 Incidencias, inspecciones y recorridos.



### 3.2.5. Expansión del Servicio de Alumbrado Público General:

Con el fin de incrementar el alumbrado público general en vías y escenarios deportivos de zonas urbanas y rurales (a cargo de la EERSSA), se instalaron un total de 3,747 luminarias, ya sea a través de proyectos ejecutados por la institución, así como, proyectos ejecutados por particulares, de las cuales:

Gráfico No. 8 Luminarias Instaladas

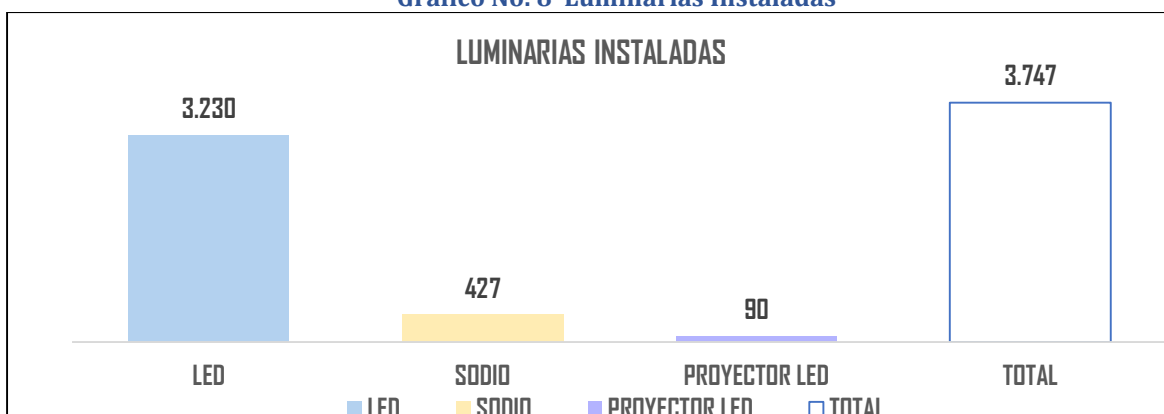


Tabla No. 9 PROYECTOS DE ILUMINACIÓN PÚBLICA 2024

PROYECTO	TIPO	LUMIN. 2024	KM DE VIA	ESTADO	
Mantenimiento de Alumbrado Público	SODIO	427	14.9	EJECUTADO	<input checked="" type="checkbox"/>
Ampliación de redes para Alumbrado Público General 2023	LED	676	23.7	EJECUTADO	<input checked="" type="checkbox"/>
Iluminación De Escenarios Deportivos	LED	90	3.2	EJECUTADO	<input checked="" type="checkbox"/>
Ampliación de redes para Alumbrado Público General 2022	LED	614	21.5	EJECUTADO	<input checked="" type="checkbox"/>
Ampliación de redes para Alumbrado Público General 2021	LED	764	26.7	EJECUTADO	<input checked="" type="checkbox"/>
Instalación de luminarias en Obras de Expansión 2024	LED	738	25.8	EJECUTADO	<input checked="" type="checkbox"/>
	<b>TOTAL:</b>	<b>3,309</b>	<b>115.8</b>		



## 4. PROPUESTAS DE MEJORAS

Para el año 2025, la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A., tiene planificado ejecutar:

- Repotenciar el sistema de subtransmisión de la zona oriente, con la construcción de la L/S/T Bomboiza – Gualaquiza y S/E Gualaquiza.
- Elaborar los estudios de la L/S/T Norte – Catamayo.
- Repotenciación de las redes de distribución en el área de servicio, para brindar un servicio eléctrico con estándares de calidad y confiabilidad
- Ejecución de proyectos para construcción de redes eléctricas, para aumento de cobertura.
- Ejecución de proyectos para iluminación de vías, para aumentar la cobertura de alumbrado público general.
- Ampliación del patio de 69 kV de la Subestación Catamayo

## 5. CONCLUSIONES

- En el año 2024, se han efectuado todos los esfuerzos para mejorar los índices de calidad del servicio eléctrico e incrementar la satisfacción de nuestros clientes.
- El reforzamiento del sistema de distribución, ha sido una de las tareas prioritarias en el año 2024 mediante la ejecución de los programas de inversión.
- La ejecución presupuestaria este año es del 96.88%
- Referente a los índices del servicio eléctrico en el año 2024 la EERSSA ha cumplido con las metas planteadas por el MEM.

Atentamente.-

Ing. Cornelio Castro Guzmán  
PRESIDENTE EJECUTIVO  
EMPRESA ELÉCTRICA REGIONAL DEL SUR