

Tratamiento de Datos personales

ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A E.S.P. (En adelante ESSA) identificada con NIT 890.201.230-1 le informa que al participar en esta presentación **ESSA** podrá tomar registro audiovisual de esta reunión y archivar, usar, reproducir, publicar, adaptar, extraer, compendiar, comunicar y en general difundir públicamente las imágenes y/o los videos, los sonidos y/o la(s) fotografía(s) mencionada(s), en internet, redes sociales, televisión o en cualquier otro medio, con el fin de promover temas institucionales y/o comerciales de **ESSA**.

ESSA como responsable del tratamiento sus datos personales los tratarán con los fines descritos en la presente autorización, conforme a la política de protección de datos personales de **ESSA**, la cual usted puede consultar en la página www.essa.com.co.

Recomendaciones

para desarrollar tu reunión de TEAMS



Puntualidad

Todos merecemos
tu atención
y participación



Si vas a pedir
la palabra
alza la mano



Aplica los
protocolos de
bioseguridad



Tu presencia
es **indispensable**
enciende tu **cámara**



Presentaciones
concisas



Cada hora y
media receso por
10 minutos
(Realiza una pausa activa)



Activa tu micrófono sólo
en intervenciones
únicamente del tema



Evita el uso del celular
durante la reunión
(tenerlos en modo silencio)



Informe de ejecución del plan de inversiones regulatorio vigencia 2024

Electrificadora de Santander S.A E.S.P
Área Gestión Operativa
E.T. Planificación y Gestión



Contenido

- Resumen ejecutivo del plan
- Acciones encaminadas al beneficio de los usuarios
- Descripción del sistema operado
- Resumen del plan de inversiones aprobado y avance en el cumplimiento de las metas
- Desviación del plan de inversión
- Inversiones asociadas al esquema de calidad del servicio
- Gestión de activos



Resumen ejecutivo del plan

Los Operadores de Red enfrentan el desafío anual de implementar la metodología de remuneración de activos para la distribución de energía eléctrica, según la Resolución CREG 015 de 2018. Esto les impulsa a adoptar tecnologías avanzadas para mejorar la calidad y confiabilidad del servicio, reducir pérdidas de energía y planificar inversiones eficientes y seguras.

En respuesta a la Circular 024 del 2020 de la CREG, se presentan documentos que dan soporte a los requerimientos regulatorios, incluyendo el seguimiento al Plan de Inversiones Regulatorio (PIR), los beneficios para los usuarios, la implementación del plan, el reporte de indicadores de calidad del servicio y los formatos de reporte de inventario para el sexto periodo regulatorio 2024

Acciones encaminadas al beneficio de los usuarios

Mejora en la calidad en la prestación del servicio de energía

Aumento de la calidad del servicio evidenciada a través del cumplimiento de los indicadores de calidad del servicio SAIDI (duración de eventos) SAIFI (frecuencia de eventos).

Fortalecimiento de la infraestructura para el aumento de demanda

Garantizar la atención al crecimiento actual y futuro de la demanda través del crecimiento de la infraestructura en los sistemas de transmisión y distribución.

Infraestructura para el aumento de cobertura

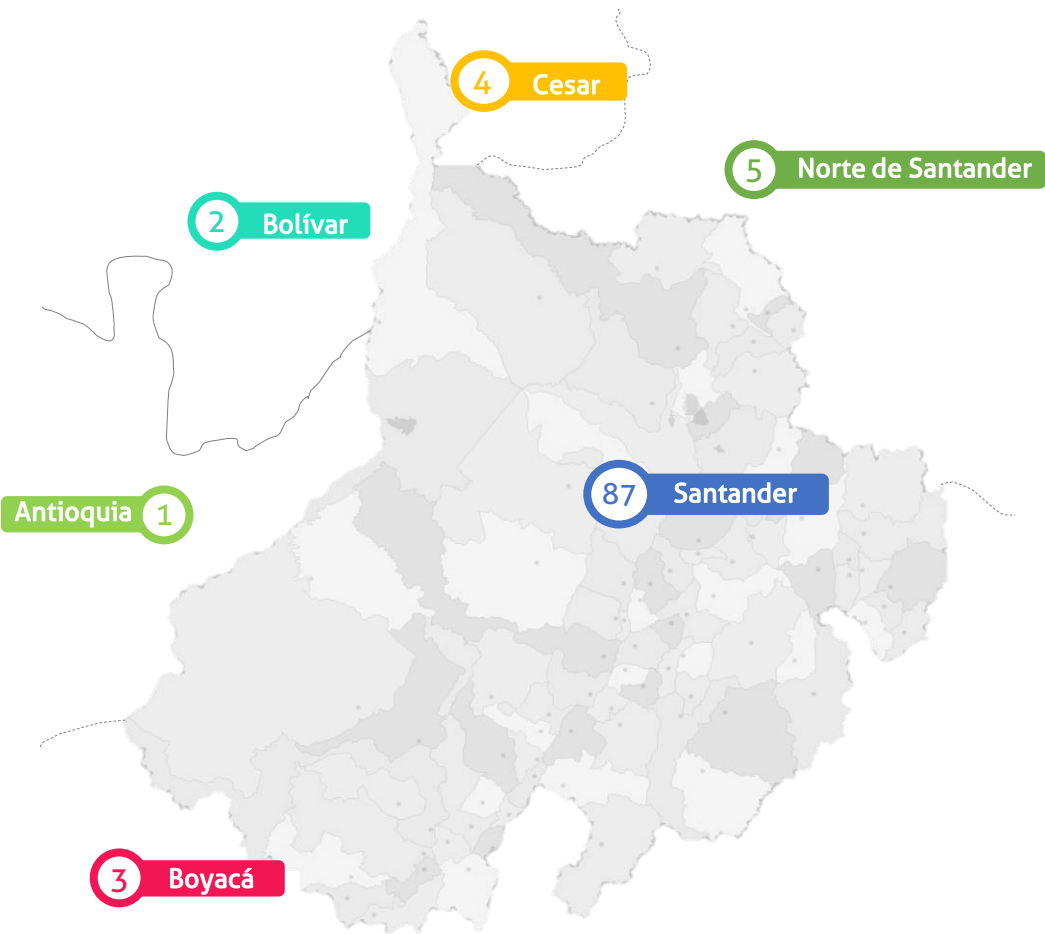
Aumento de la cobertura al 98,86% para 2024 de acuerdo con lo reportado en el PIEC.

Aumento de Confiabilidad

Aumento de la confiabilidad del servicio con la reposición de redes y equipos del sistema



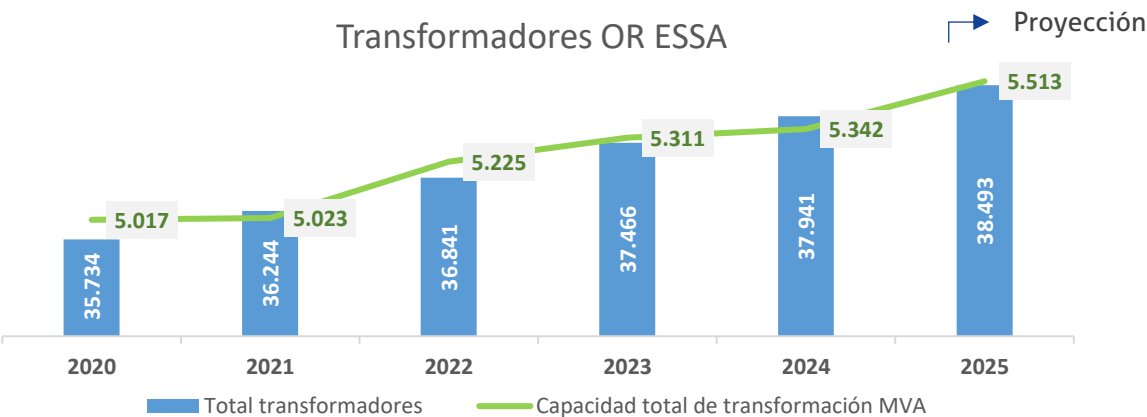
Área influencia



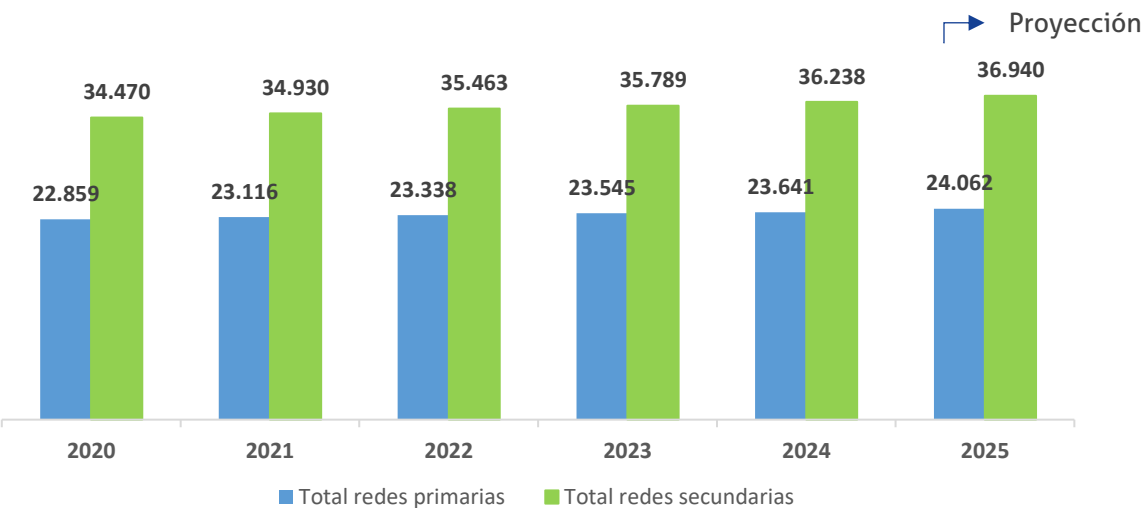
Actualmente nos encontramos prestando el servicio de energía a 102 municipios.

Activos Operados

Transformadores OR ESSA



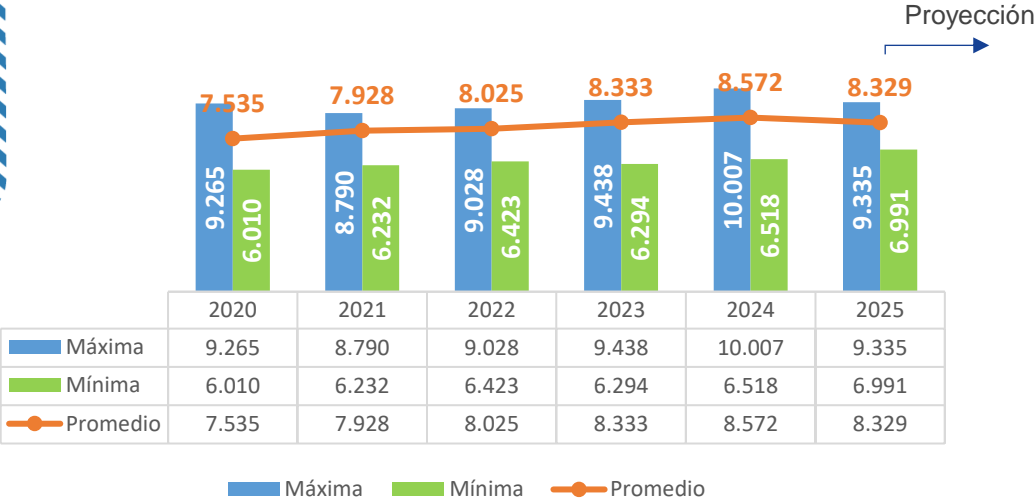
Redes de transmisión y distribución acumuladas OR ESSA km



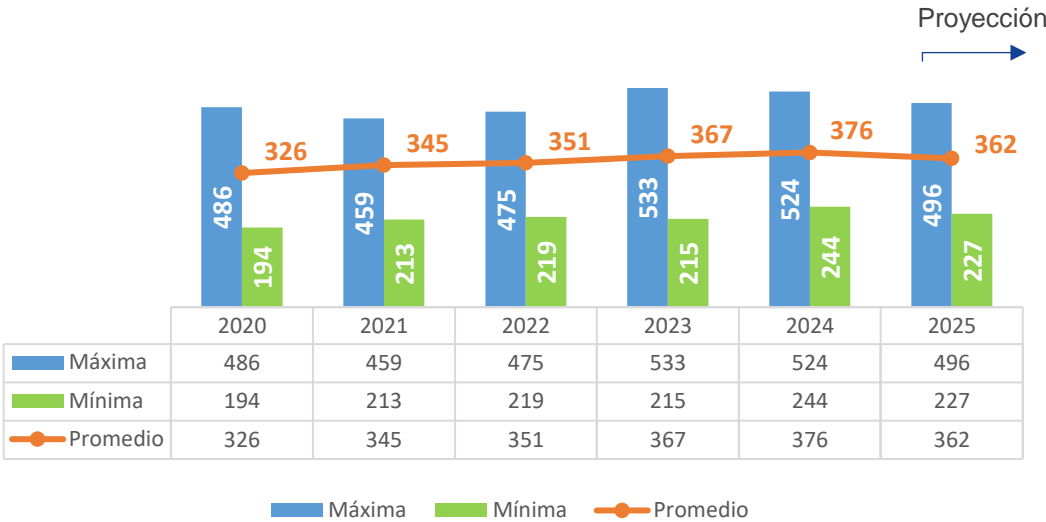


Descripción del sistema operado

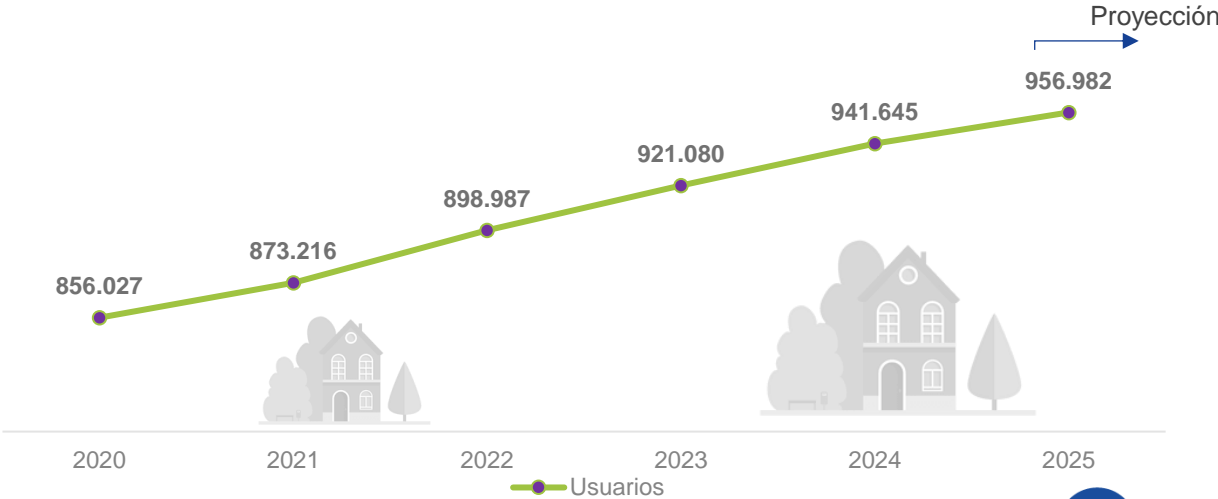
Demanda de energía MWh-día



Demanda de potencia MW-hora

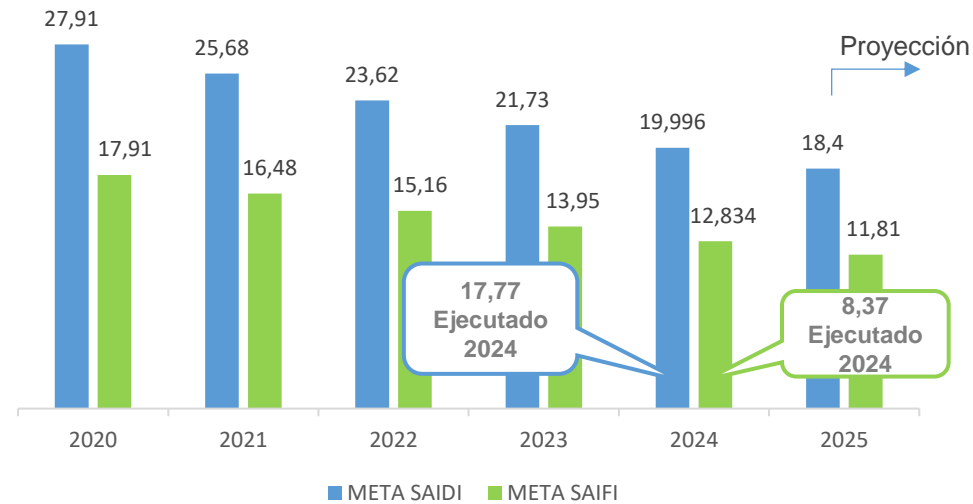


Cantidad de Usuarios

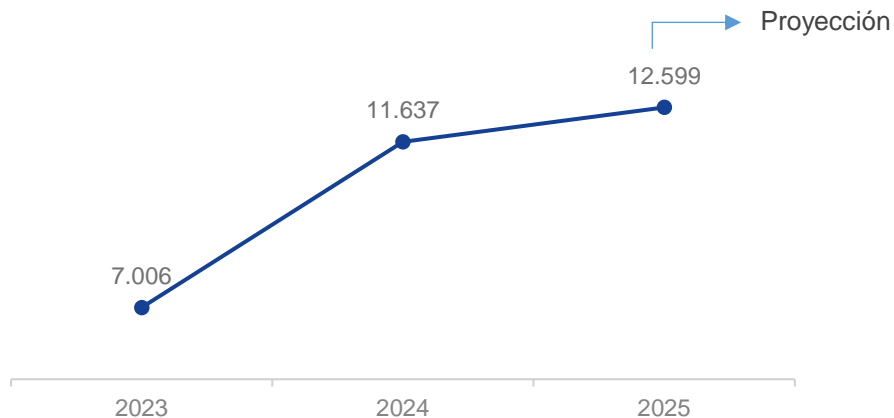


Descripción del sistema operado

Metas indicadores de Calidad del Servicio CREG



Solicitud de Conexiones



- Habilitación de vivienda
- Solicitudes del servicio por MT aprobadas
- Solicitudes del servicio por BT aprobadas
- Solicitudes no aprobadas del servicio por MT
- Solicitudes no aprobadas del servicio por BT
- Revisión técnica de planos en BT
- Revisión técnica de planos en MT
- Recibo Técnico Conexiones sencillas
- Recibo Técnico Conexiones complejas BT
- Recibo Técnico Conexiones complejas MT

Resumen del plan de inversiones aprobado y avance en el cumplimiento de las metas 2024

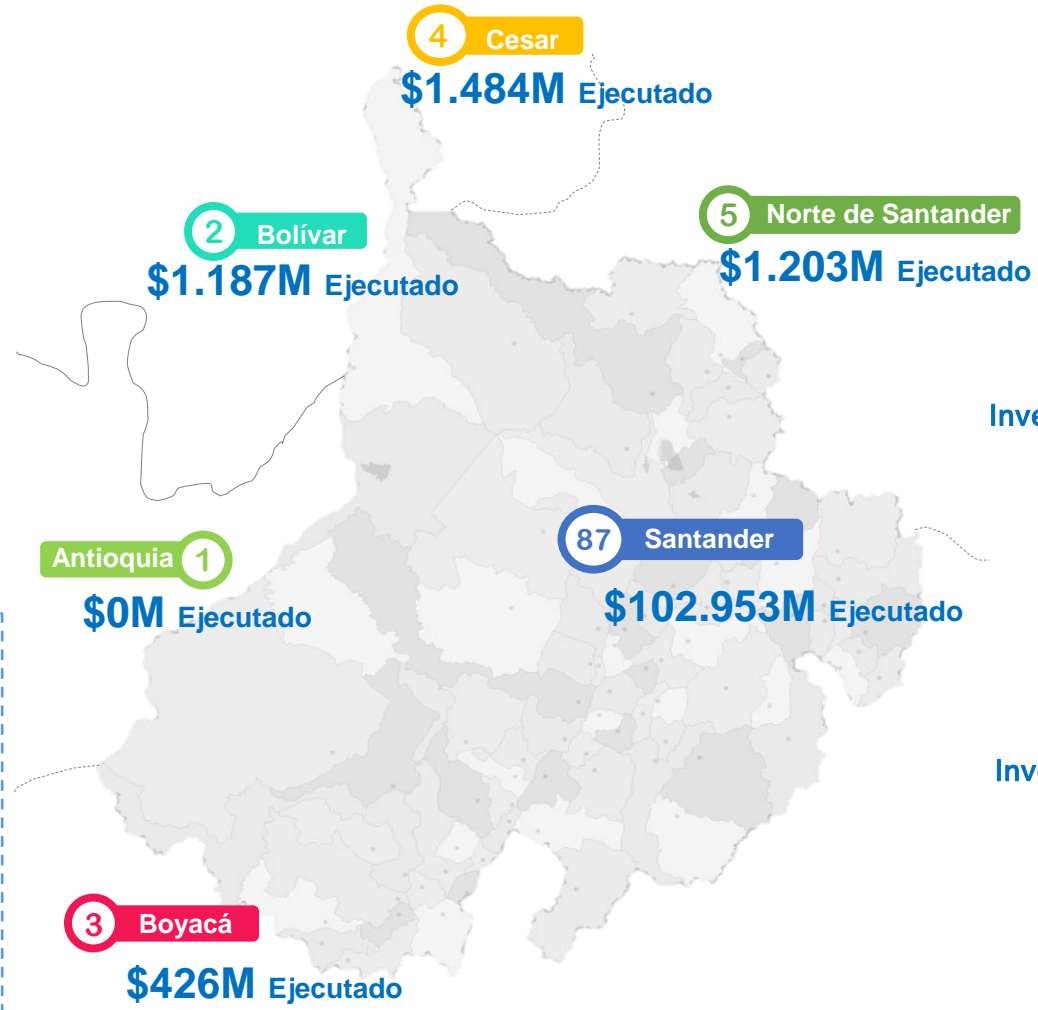


Plan de inversiones regulatorio 2024

\$130.791 MCOP
Planeado 2024

\$107.253 MCOP
Ejecutado 2024

82%
% Cumplimiento



Inversiones planeadas y ejecutadas por municipio 2024 [MCOP]

Departamento	Planeado 2024 INVA [MCOP]	Ejecutado 2024 INVTR [MCOP]
Bolívar	\$ 2.056	\$ 1.187
Boyacá	\$ 19	\$ 426
Cesar	\$ 3.410	\$ 1.484
Norte de Santander	\$ 1.055	\$ 1.203
Santander	\$ 124.251	\$ 102.953
Total general	\$ 130.791	\$ 107.253

Inversiones planeadas y ejecutadas por Tipo de proyecto 2024 [MCOP]

Tipo de proyecto	Planeado 2024 INVA [MCOP]	Ejecutado 2024 INVTR [MCOP]
Tipo I	\$ 33.538	\$ 2.178
Tipo II	\$ 38.495	\$ 71.320
Tipo III	\$ 36.926	\$ 31.530
Tipo IV	\$ 21.831	\$ 2.225
Total general	\$ 130.791	\$ 107.253

Inversiones planeadas y ejecutadas por nivel de tensión 2024 [MCOP]

Nivel de tensión	Planeado 2024 INVA [MCOP]	Ejecutado 2024 INVTR [MCOP]
N.T.1	\$ 36.610	\$ 42.372
N.T.2	\$ 70.576	\$ 51.278
N.T.3	\$ 21.051	\$ 6.947
N.T.4	\$ 2.554	\$ 6.656
Total general	\$ 130.791	\$ 107.253

N.T.1: < 1 kV N.T.3: 30 kV – 57,5 kV
N.T.2: 1 kV - 30 kV N.T.4: 57,5 kV - 220 kV

Balance ejecución por proyectos [\$MCOP/2017]

Nombre proyecto	Planeado 2024 INVA [MCOP]	Ejecutado 2024 INVTR [MCOP]	%BALANCE
Mejoramiento en redes del SDL	\$ 25.723	\$ 50.147	195%
Expansión de las redes de distribución	\$ 12.263	\$ 21.448	175%
Reposición de las redes de distribución	\$ 15.791	\$ 6.846	43%
Reducción y control de energía - ESSA	\$ 12.920	\$ 5.453	42%
Programa de Puntas y Colas 295	\$ 11.951	\$ 4.503	38%
Reposición y modernización subestación Palos 230/115/34,5/13,8 kV	\$ 1.903	\$ 4.497	236%
Cumplimiento RETIE en subestaciones	\$ 1.503	\$ 3.865	257%
Instalación de re conectadores en redes de distribución de 13,8 y 34,5 kV de ESSA	\$ 10.394	\$ 3.049	29%
Instalación de equipos para el mejoramiento de la calidad del servicio	\$ 8.067	\$ 2.272	28%
Inversión en gestión de activos	\$ 0	\$ 2.225	-
Expansion de cobertura PECOR	\$ 8.257	\$ 2.213	27%
Modernización y reposición subestación Palenque 115/34.5/13.8 kV	\$ 0	\$ 518	-
Reposición y mejoramiento líneas de transmisión de 115/230 kV	\$ 233	\$ 218	94%
Reposición y modernización subestación Principal 34.5 kV (REMOS II)	\$ 4.476	\$ 0	0%
Nueva subestación Mogotes 34.5/13.8 kV	\$ 7.436	\$ 0	0%
Nueva subestación Bajo Simacota 34.5/13.8 kV	\$ 9.874	\$ 0	0%
Total general	\$ 130.791	\$ 107.253	82%

Resumen del plan de inversiones aprobado y avance en el cumplimiento de las metas 2024

Nombre proyecto de expansión STR y SDL	Planeado 2024 INVA [MCOP]	Ejecutado 2024 INVTR [MCOP]
Programa de Puntas y Colas 295	\$ 11.951	\$ 4.503
Reposición y modernización subestación Palos 230/115/34,5/13,8 kV	\$ 1.903	\$ 4.497
Expansion de cobertura PECOR	\$ 8.257	\$ 2.213
Nueva subestación Mogotes 34.5/13.8 kV	\$ 7.436	\$ 0
Nueva subestación Bajo Simacota 34.5/13.8 kV	\$ 9.874	\$ 0
Total general	\$ 39.421	\$ 11.213

Nombre proyecto calidad y perdidas	Planeado 2024 INVA [MCOP]	Ejecutado 2024 INVTR [MCOP]
Expansión de las redes de distribución	\$ 12.263	\$ 21.448
Reducción y control de energía - ESSA	\$ 12.920	\$ 5.453
Cumplimiento RETIE en subestaciones	\$ 1.503	\$ 3.865
Instalación de reconectores en redes de distribución de 13,8 y 34,5 kV de ESSA	\$ 10.394	\$ 3.049
Instalación de equipos para el mejoramiento de la calidad del servicio	\$ 8.067	\$ 2.272
Inversión en gestión de activos	\$ 0	\$ 2.225
Total general	\$ 45.147	\$ 38.311

Nombre proyecto de reposición SE y Redes	Planeado 2024 INVA [MCOP]	Ejecutado 2024 INVTR [MCOP]
Mejoramiento en redes del SDL	\$ 25.723	\$ 50.147
Reposición de las redes de distribución	\$ 15.791	\$ 6.846
Modernización y reposición subestación Palenque 115/34.5/13.8 kV	\$ 0	\$ 518
Reposición y mejoramiento líneas de transmisión de 115/230 kV	\$ 233	\$ 218
Reposición y modernización subestación Principal 34.5 kV (REMOS II)	\$ 4.476	\$ 0
Total general	\$ 46.223	\$ 57.728

Desviación del plan de inversión



Nombre proyecto	Planeado 2024 INVA [MCOP]	Ejecutado Planeado [MCOP]	Ejecutado Desviación [MCOP]	Ejecutado 2024 INVTR [MCOP]
Mejoramiento en redes del SDL	\$ 25.723	\$ 9.012	\$ 41.134	\$ 50.147
Expansión de las redes de distribución	\$ 12.263	\$ 533	\$ 20.914	\$ 21.448
Reposición de las redes de distribución	\$ 15.791	\$ 1.029	\$ 5.817	\$ 6.846
Reducción y control de energía - ESSA	\$ 12.920	\$ 919	\$ 4.535	\$ 5.453
Programa de Puntas y Colas 295	\$ 11.951	\$ 1.819	\$ 2.685	\$ 4.503
Reposición y modernización subestación Palos 230/115/34,5/13,8 kV	\$ 1.903	\$ 1.213	\$ 3.284	\$ 4.497
Cumplimiento RETIE en subestaciones	\$ 1.503	\$ 99	\$ 3.766	\$ 3.865
Instalación de reconectores en redes de distribución de 13,8 y 34,5 kV de ESSA	\$ 10.394	\$ 553	\$ 2.496	\$ 3.049
Instalación de equipos para el mejoramiento de la calidad del servicio	\$ 8.067	\$ 1.376	\$ 895	\$ 2.272
Inversión en gestión de activos	\$ 0	\$ 0	\$ 2.225	\$ 2.225
Expansion de cobertura PECOR	\$ 8.257	\$ 569	\$ 1.643	\$ 2.213
Modernización y reposición subestación Palenque 115/34.5/13.8 kV	\$ 0	\$ 0	\$ 518	\$ 518
Reposición y mejoramiento líneas de transmisión de 115/230 kV	\$ 233	\$ 0	\$ 218	\$ 218
Reposición y modernización subestación Principal 34.5 kV (REMOS II)	\$ 4.476	\$ 0	\$ 0	\$ 0
Nueva subestación Mogotes 34.5/13.8 kV	\$ 7.436	\$ 0	\$ 0	\$ 0
Nueva subestación Bajo Simacota 34.5/13.8 kV	\$ 9.874	\$ 0	\$ 0	\$ 0
Total general	\$ 130.791	\$ 17.122	\$ 90.131	\$ 107.253

\$ 90.131 MCOP

Desviación 2024

\$107.253 MCOP

Ejecutado 2024

84%

Inversiones asociadas al esquema de calidad del servicio

Adaptación Calidad del servicio

Concepto	Valores sin IVA MCOP
B. Valores de mantenimiento del software Gis que soporta el módulo del BRA	\$1.932

Auditoría Sistema de calidad

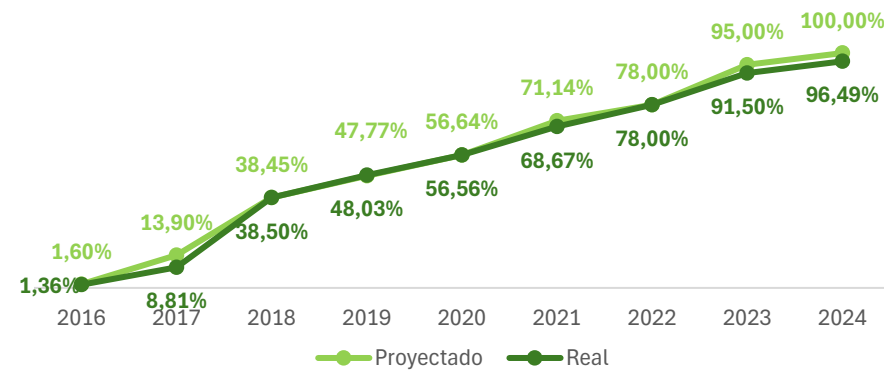
Concepto	Valores sin IVA MCOP
Auditoría de certificación del ESQUEMA CREG015/2018	\$ 0

Contratos para la aplicación el esquema de calidad del servicio

Objeto del contrato	Valores sin IVA USD
Suministro de equipos de RF para integrar el SCADA a los reconectores de tercer elemento bajo resolución CREG015/2018 y Compra de equipos de radiofrecuencia	\$ 561,921



Avance de la curva S del proyecto de gestión de activos



Planeación del SGA

- PEGA.
- Matriz RACI
- Identificación riesgos del proyecto a través de la metodología de GIR.
- Análisis criticidad en los negocios de generación, transmisión y distribución de ESSA.
- Incorporación de criterios de gestión de activos en el Manual del SGI.

EAM

- Fecha de implementación al año 2024.
- Se consolidó el Proyecto OMEGA para la implementación de todos los software (GIS, FSM, SCADA, EAM) para apalancar el proyecto de Gestión de Activos.
- Estructura de personal para la implementación del EAM
- Implementación de la metodología de Productividad en campo.

100%
% Cumplimiento
Cronograma anual

Planes y procesos

- Incorporación del lineamientos relacionados a las metodologías de taxonomía, análisis de criticidad y análisis de fallas en los procesos de los negocios de T&D (reglas de negocio).
- Adaptación, integración con otros sistemas de gestión, documentación e implementación de la Guía Metodológica para el Manejo del Cambio.
- Documentación e implementación de la Guía Metodológica para la elaboración de los PMO.
- Documentación e implementación de la Guía Metodológica para la toma de decisiones.
- Adaptación de la Guía Metodológica para el Comisionamiento de Proyectos.

Soporte del SGA

- Construcción e implementación de formaciones de acuerdo a la Malla Curricular de GA.
- Construcción de la matriz de comunicaciones con base en los requisitos de la norma ISO 55001:2015.
- Elaboración e implementación del plan de cambio y cultura para la divulgación del Proyecto de Gestión de Activos en ESSA.



Gracias

Síguenos en:



@ESSAGrupoEPM

ESSA

Grupo•epm

Presentó:

Área de Gestión Operativa
E.T. Planificación y Gestión

#IluminamosParaElFuturo