

En el Valle del Cauca, energía con servicio sobresaliente



CON EFICIENCIA, TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN, OPERAMOS NUESTRO SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA PARA GARANTIZAR UN SERVICIO EXCEPCIONAL, CONFIABLE Y COMPETITIVO.

Avances 2021

Inversión en redes



COP
78.289
millones en 2021.



COP
286.000
millones de
inversión proyectada
entre 2020 y 2022.

Avanzamos en la implementación de la Medición Avanzada

28.570 medidores inteligentes nuevos, para un total de 251.433 equipos instalados. De estos, 77.500 ya cuentan con los beneficios de la telemedición.

Instalamos 60 km nuevos de red compacta y semiaislada y 168 reconectores que flexibilizan la red.

Construimos 3 subestaciones: Vijes (115 kV), Rosario (34,5 kV) y Panorama (13,2 kV), y mejoramos o ampliamos seis subestaciones existentes.

Nos adjudicaron un proyecto UPME para construir una subestación de 230 kV en Buenaventura y una línea de transmisión de 74 km que deberán entrar en operación en mayo de 2025. La inversión será de USD 55,3 millones.

Indicadores destacados



Escanea para conocer Vijes, la primera subestación digital de Celsia en Colombia

Celsia Colombia
(Valle del Cauca)

2020
2021

SAIDI*



9,35 horas

SAIFI**



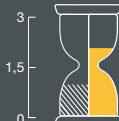
6,28 veces

Mejora del 4%

Mejora del 13,6%

Cetsa (Tuluá y San Pedro)

SAIDI*



1,61 horas

SAIFI**



1,93 veces

Mejoramos la meta de 2,44 horas, aprobada por el regulador.

Muy por encima de la meta de 9 veces, aprobada por el regulador.

Los niveles de confiabilidad de nuestros sistemas de transmisión y distribución son óptimos: 99,95% en el Sistema de Transmisión Nacional (STN) y 99,87% en el Sistema de Transmisión Regional (STR).

*Tiempo de la duración (promedio mensual) de la interrupción del servicio de energía.
**Frecuencia con la que se presenta una interrupción del servicio.



Con una inversión de COP 21.364 millones,

el 31 de diciembre de 2021 entró en operación en Vijes (Valle del Cauca), nuestra primera subestación digital en Colombia. Esto nos permitió dar un gran salto en términos tecnológicos, puesto que pasamos de las subestaciones convencionales a las encapsuladas, y ahora a las digitales, en las que los cables de cobre se reemplazan por fibra óptica.

Con esta nueva subestación de 115 kV se garantiza el crecimiento de la demanda de energía en las próximas décadas en los municipios de Vijes y Restrepo, y en el corregimiento de Rozo, en Palmira.