

## Fortaleciendo el sistema eléctrico: la UPME publica resolución para iniciar convocatorias de proyectos de la Misión Transmisión

- Las obras mejorarán la calidad en zonas que por años han padecido problemas en la prestación del servicio de energía eléctrica.
- Con la Resolución UPME 727 de 2024, se priorizan como proyectos urgentes: la nueva subestación Magangué 500/110 kV (Bolívar) y la instalación de compensadores de 80 MVAR en la subestación Ínsula 115 kV (Norte de Santander) y de 30 MVAR en la subestación Cértogui 115 kV (Chocó).
- Las zonas de influencia de los proyectos incluyen los departamentos de Córdoba, Sucre, Norte de Santander y Chocó.

**Bogotá, D.C. 9 de septiembre de 2024.** La Unidad de Planeación Minero Energética - UPME anunció que, a través de la Resolución 727 de 2024, ha identificado y priorizado **tres proyectos urgentes** para garantizar la calidad del servicio eléctrico en zonas en estado crítico del país.

En los departamentos de Córdoba y Sucre se destaca, a nivel del Sistema de Transmisión Nacional, la construcción de la nueva subestación Magangué 500 kilovoltios. A nivel del Sistema de Transmisión Regional, las obras en esta subestación también incluirán la instalación de dos transformadores de 150 MVA, la repotenciación de la línea Magangué – Mompox 110 kilovoltios, la construcción de un doble circuito Mompox – El Banco 110 kilovoltios y la construcción de una segunda línea Magangué – Mompox 110 kilovoltios, con fecha de puesta en operación para diciembre de 2028.

Por su parte, para el departamento de Norte de Santander, se incluye la instalación de un compensador de 80 MVAR en la subestación Ínsula 115 kilovoltios, con fecha de puesta en operación para diciembre de 2028. En el departamento de Chocó, se identificó la instalación de un compensador de 30 MVAR en la subestación Cértogui 115 kilovoltios, cuya fecha de puesta en operación está prevista para diciembre de 2027.

*“Seguimos impulsando la apuesta que anunciamos recientemente, a través de la estrategia Misión Transmisión, dando respuesta a problemas cuya solución se ha postergado por muchos años. Estas obras son fundamentales para mejorar la confiabilidad y la capacidad del sistema de redes eléctricas y permitirán minimizar restricciones críticas en zonas previamente identificadas por el operador del sistema, como sobrecarga de transformadores y baja tensión en nodos del Sistema de Transmisión Regional, permitiendo mejorar la calidad del servicio para más de 50.000 hogares en las zonas de influencia”,* indicó Adrián Correa, director de la UPME.

A través de estas iniciativas, la UPME reafirma su compromiso con el desarrollo y la confiabilidad del servicio de energía eléctrica del país, asegurando un suministro confiable para la comunidad.