



# ¡Te contamos la gestión de la UPME para el fortalecimiento del sistema eléctrico!

En respuesta a la creciente demanda energética y la necesidad de soluciones sostenibles, desde la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) hemos liderado proyectos críticos para mejorar la infraestructura eléctrica de Colombia durante los últimos dos años.

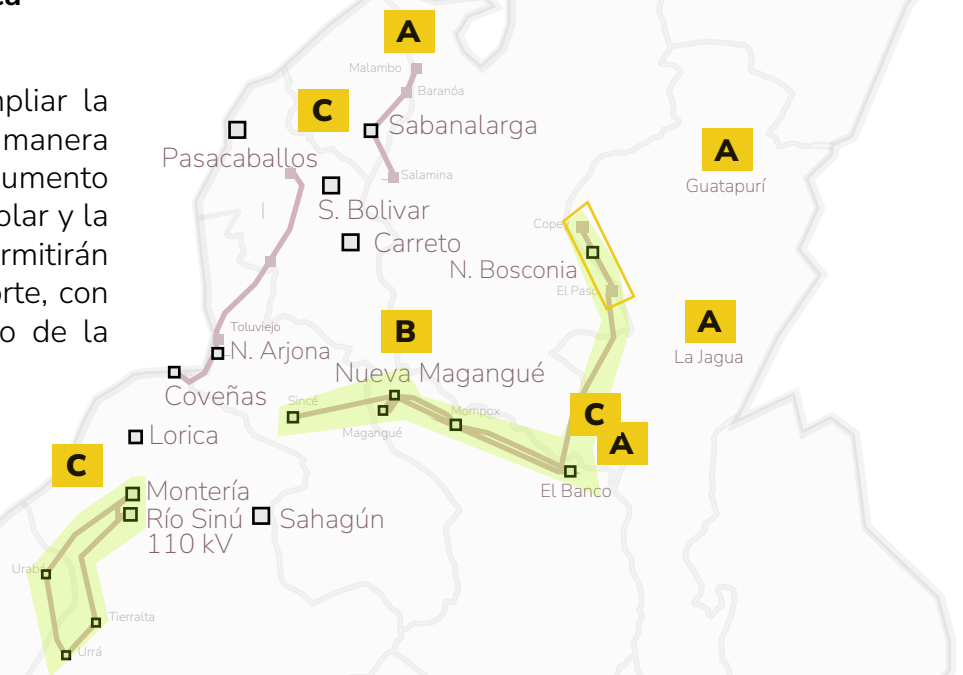
A través de iniciativas estratégicas como **Misión Transmisión y Estrategia 6GW**, hemos enfocado nuestros esfuerzos en impulsar la producción de energía limpia y expandir la infraestructura de transporte energético, transformando significativamente el panorama energético nacional.

## Región Caribe

La región Caribe ha sido incluida en obras de mejoras de infraestructura eléctrica, introduciendo, entre otros, innovaciones en su red a través de compensadores síncronos, marcando un hito histórico para el sector eléctrico colombiano. **Es la primera vez que equipos de este tipo se instalarán en el Sistema Interconectado Nacional, convirtiendo a Colombia en el tercer país de la región en adoptar esta tecnología en su red eléctrica**

Todas estas obras permitirán ampliar la capacidad para abastecer de manera adecuada la demanda. Ante el aumento de la oferta de energías como la solar y la eólica en la región, estas obras permitirán aumentar la capacidad de transporte, con el fin de responder al incremento de la demanda eléctrica del país.

- A** 5 compensadores síncronos en La Guajira, Cesar y Magdalena
- C** 1 Subestación Magangué 500/115 kV en Córdoba y Sucre
- B** 1 obra de refuerzo Montería Incluye segunda línea entre las subestaciones Nueva Montería y Río Sinú a 110 kV
- D** 1 obra de reconfiguración Subestación Sabanalarga 220 kV, Atlántico
- A** Rioacha



# Chocó

Por su parte, las intervenciones propuestas para el **Chocó resolverán los problemas de baja tensión en el departamento**, garantizando un suministro seguro y confiable para atender la demanda local. **Le apostamos a la democratización energética**, llevando el servicio a regiones históricamente excluidas del desarrollo del sistema eléctrico. Aquí algunas cifras que dan cuenta de esta gran apuesta:

- A** Primera conexión al Sistema de Transmisión Nacional
- B** 2 nuevas subestaciones Nueva Quibdó a 220 kV y 115 kV
- C** 1 compensador dinámico de 30 MVAR en la subestación Cértegui



# Nororiente

Anunciamos **obras para la construcción de infraestructura eléctrica** que responde al crecimiento de una región estratégica para garantizar la confiabilidad y seguridad del suministro eléctrico en Colombia, especialmente ante los retos de la **Transición Energética Justa** y el crecimiento de la demanda. Entre las principales obras se incluyen:

- A** 1 Nueva subestación Tonchalá 220 kV En Cúcuta, Norte de Santander
- B** Compensador dinámico de 80 MVAR en la subestación Ínsula 115 kV

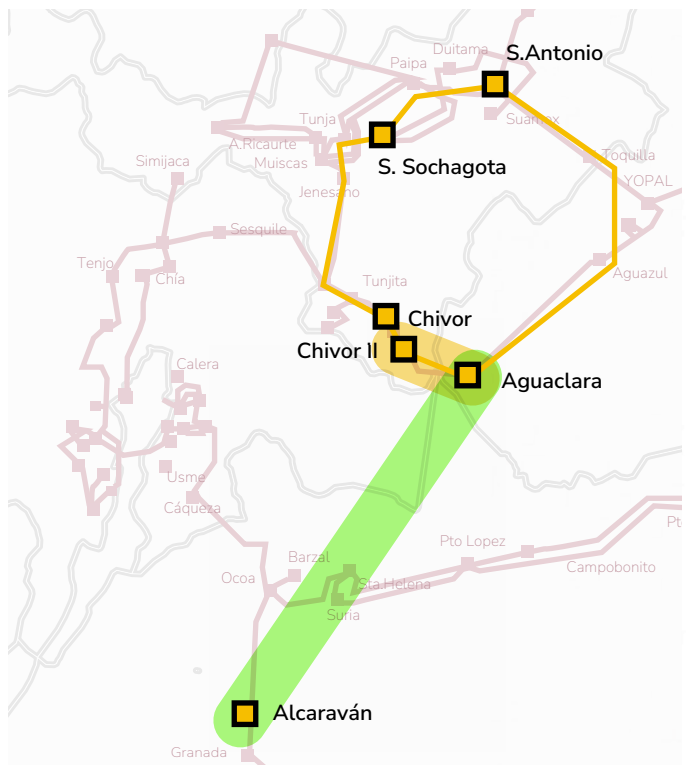


# Interconexión Nordeste-Oriental

Conexión de la subestación **Alcaraván 230 kV con el área oriental**.

Nueva subestación **Aguaclara 230 kV** y líneas asociadas. Esta obra brindará un nuevo elemento de conexión entre las áreas Oriental y Nordeste, la cual permitirá aumentar los intercambios de energía entre dichas áreas. Adicionalmente, esta obra permitirá fortalecer los perfiles de tensión en el Sistema de Transmisión Regional.

Este nuevo corredor, a nivel de 230 kV, permitirá cerrar el anillo del Sistema de Transmisión Nacional, el cual queda conformado por las subestaciones **Chivor - Chivor II - Aguaclara - Alcaraván - San Antonio y Sochagota 230 kV**.



# Cauca y Nariño

Con el objeto de reducir los escenarios de demanda no atendida ante la indisponibilidad de alguno de los tramos de línea y mejorar el perfil de **tensión en la zona de Tumaco**, definimos como obras prioritarias:

**A** Olaya Herrera - Buchelly 115 kV  
Enlace

**B** Jardinera - Junín - Tumaco 115 kV  
Segundo corredor



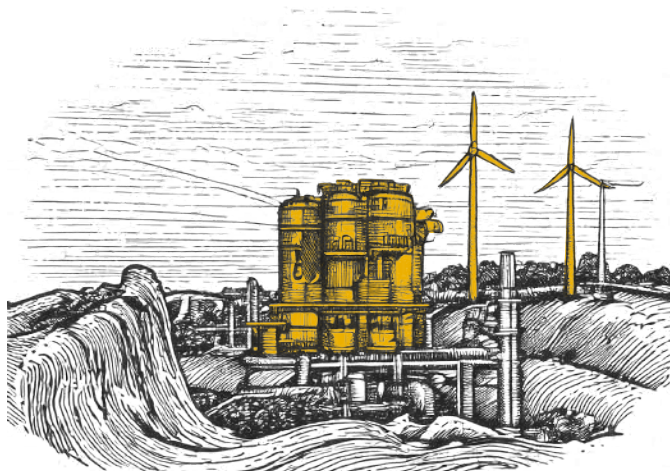
## Planes de **expansión de cobertura** presentados por los **Operadores de Red**

La gestión de la UPME también ha logrado **avances significativos en la revisión de los planes de expansión de cobertura** presentados por los distintos operadores de red. Este proceso ha sido fundamental para fortalecer la seguridad energética y promover el desarrollo socioeconómico en las comunidades más vulnerables en toda la geografía nacional:

**6** Planes de **expansión de cobertura** fueron recibidos para estudio

**1.026**  
Proyectos evaluados  
con concepto técnico





## Gestión de Fondos

Por su parte, en materia de **Universalización del servicio de energía eléctrica y gas natural**, se destaca una gestión integral de fondos para la viabilización técnica y económica de proyectos:

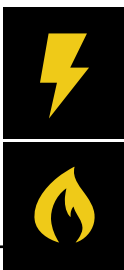
Se recibieron

**559 versiones**

que corresponden a

**275 proyectos**

de fondos en energía eléctrica y gas combustible



**COP \$658.835**

millones de financiación



**143.152**

**beneficiarios**

entre nuevos usuarios y existentes



**90**

**Proyectos**

con concepto favorable

## Obras presentadas por operadores de red

Nuestra gestión ha demostrado un notable avance en la evaluación y aprobación de las solicitudes de Unidades Constructivas de nivel de tensión 4, presentadas por los diversos operadores de red en el país. A través de un análisis exhaustivo de los estudios técnico-económicos asociados a cada solicitud, en la UPME hemos logrado, no solo optimizar la infraestructura energética, sino también garantizar la sostenibilidad y eficiencia del sistema eléctrico nacional. Este enfoque metódico permite identificar las necesidades del sector y facilitar la integración de nuevas tecnologías, contribuyendo así al desarrollo de un entorno energético más robusto y confiable.

**18 obras**  
de expansión

analizadas en diferentes puntos de los Sistemas de Transmisión Regionales

**9 obras**

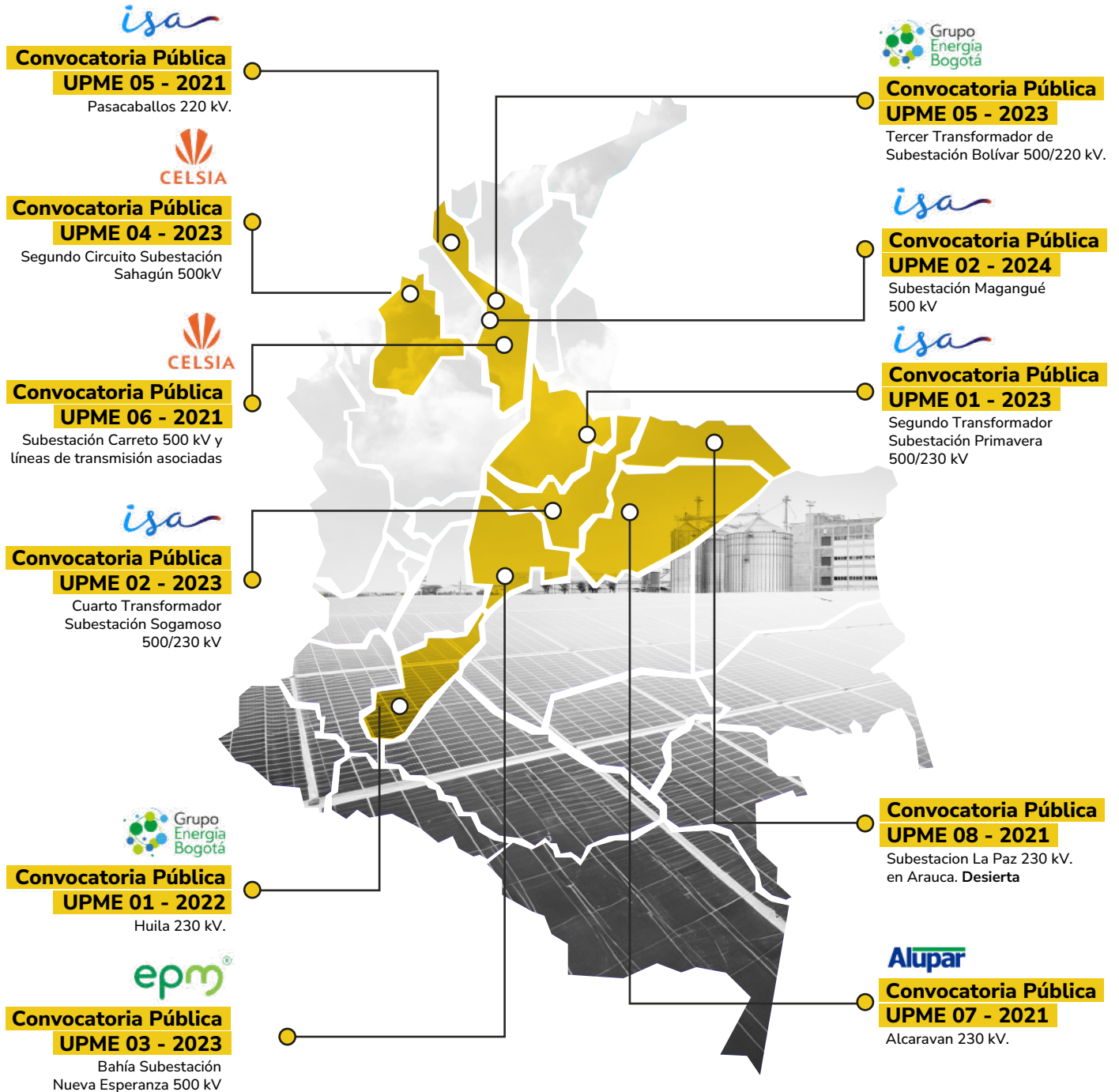
con concepto o resolución aprobatoria

Otras **9 obras**  
restantes

en proceso de emisión de concepto

Adicionalmente, vale la pena destacar que 5 de las expansiones aprobadas a nivel del **Sistema de Transmisión Regional (STR)**, corresponden a obras de expansión priorizadas en los proyectos de obras urgentes emitidos por la Unidad en el año 2024.

Finalmente, durante los últimos dos años, la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) ha llevado a cabo diversas convocatorias relacionadas con el Sistema Interconectado Nacional (SIN), con el objetivo de garantizar la demanda en condiciones de confiabilidad. **Entre estas convocatorias, se destacan las siguientes:**



# ADJUDICACIONES 2024