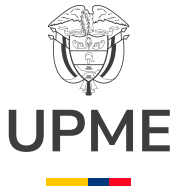




# Boletín trimestral de **seguimiento** a las **convocatorias UPME**

Enero-Marzo de 2026





© UPME  
Av. Calle 26 # 69 D-91 Torre 1 - Piso 9  
Bogotá - Colombia  
Tel.: +57 6012220601  
upme.gov.co

INDIRA PORTOCARRERO OSPINA  
*Directora General*

GUILLERMO HOLGUÍN GARCÍA  
*Subdirector de Energía Eléctrica*

*Elaboró*

SUBDIRECCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

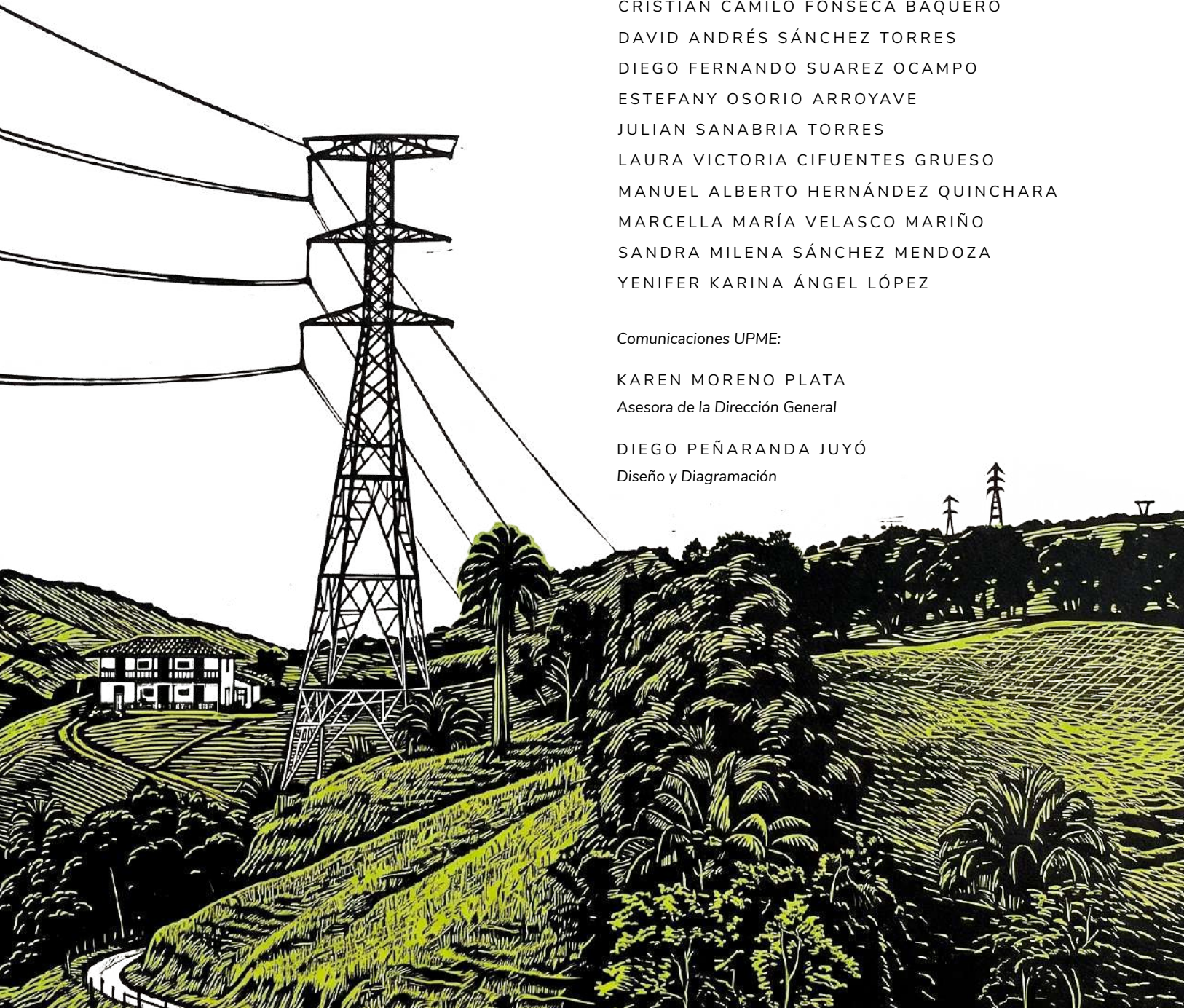
*GIT Convocatorias:*

KAROL ENRIQUE CIFUENTES THORRENS  
MARTHA PATRICIA SARRIA TORO  
DAVID RICARDO MURCIA CORTES  
DIANA PATRICIA SERRANO SÁNCHEZ  
SERGIO ANDRÉS PASTRANA PASTRANA  
ALEJANDRA GONZÁLEZ GUAÑARITA  
AURA MARÍA LEÓN SOLER  
CRISTIAN CAMILO FONSECA BAQUERO  
DAVID ANDRÉS SÁNCHEZ TORRES  
DIEGO FERNANDO SUAREZ OCAMPO  
ESTEFANY OSORIO ARROYAVE  
JULIAN SANABRIA TORRES  
LAURA VICTORIA CIFUENTES GRUESO  
MANUEL ALBERTO HERNÁNDEZ QUINCHARA  
MARCELLA MARÍA VELASCO MARIÑO  
SANDRA MILENA SÁNCHEZ MENDOZA  
YENIFER KARINA ÁNGEL LÓPEZ

*Comunicaciones UPME:*

KAREN MORENO PLATA  
*Asesora de la Dirección General*

DIEGO PEÑARANDA JUYÓ  
*Diseño y Diagramación*



# Introducción

El presente boletín informativo del Grupo Interno de Trabajo (GIT) de Convocatorias de la Subdirección de Energía Eléctrica de la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME), busca mantener actualizados a los diferentes actores interesados en cuanto al desarrollo de las convocatorias públicas asociadas a los proyectos del STN y del STR en ejecución.

El boletín informativo consta de dos partes, la primera corresponde a la relación de los proyectos en ejecución ordenados cronológicamente. Así mismo, esta primera parte contiene los datos generales del proyecto, el porcentaje de avance, la fecha oficial y estimada de entrada en operación del proyecto y la curva S. Por otro lado, la segunda parte contiene la relación de las convocatorias actualmente abiertas en proceso de adjudicación.

Se espera que, con la información suministrada en el presente boletín, se tenga un panorama actualizado del desarrollo de los proyectos adjudicados por convocatorias y que este sirva al seguimiento de la ciudadanía en general.

## CONTENIDO

<b>1. Convocatorias en ejecución</b> .....	<b>4</b>
<b>1.1 Estado de avance de las convocatorias en ejecución</b> .....	<b>5</b>
1.1.1 Convocatoria UPME 03 – 2010 .....	6
1.1.2 Convocatoria UPME 01 – 2013 .....	8
1.1.3 Convocatoria UPME 04 – 2014.....	10
1.1.4 Convocatoria UPME 07 – 2016 .....	12
1.1.5 Convocatoria UPME 09 – 2016.....	14
1.1.6 Convocatoria UPME 06 – 2017 .....	16
1.1.7 Convocatoria UPME 04 – 2019.....	18
1.1.8 Convocatoria UPME 10 – 2019.....	20
1.1.9 Convocatoria UPME 02 - 2021.....	22
1.1.10 Convocatoria UPME 03-2021.....	24
1.1.11 Convocatoria UPME 05-2021.....	26
1.1.12 Convocatoria UPME 06-2021.....	28
1.1.13 Convocatoria UPME 07-2021.....	30
1.1.14 Convocatoria UPME 01-2022.....	32
1.1.15 Convocatoria UPME 01-2023.....	34
1.1.16 Convocatoria UPME 02-2023 .....	36
1.1.17 Convocatoria UPME 03-2023.....	38
1.1.18 Convocatoria UPME 04- 2023 .....	40
1.1.19 Convocatoria UPME 05- 2023.....	42
1.1.20 Convocatoria UPME STR 01-2021 .....	44
1.1.21 Convocatoria UPME 02-2024 .....	46
<b>2. Convocatorias abiertas</b> .....	<b>48</b>
<b>3. Mapa de seguimiento convocatorias</b> .....	<b>49</b>

# 1. CONVOCATORIAS EN EJECUCIÓN

---

La UPME realiza seguimiento a 21 proyectos correspondientes a convocatorias públicas, de los cuales 20 se encuentran asociados al Sistema de Transmisión Nacional (STN) y uno al Sistema de Transmisión Regional (STR).

1. UPME 03-2010 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de las subestaciones Chivor II norte 230 kV y las líneas de transmisión asociadas.

2. UPME 01-2013 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Norte 500 kV y la línea de transmisión – Norte – Nueva Esperanza 500 kV (primer refuerzo 500 kV área oriental).

3. UPME 04-2014 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del Refuerzo 500 kV Suroccidental: Subestación Alférez 500 kV y las líneas de transmisión asociadas.

4. UPME 07-2016 - Selección de un Inversionista y un Interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del segundo refuerzo de red del área oriental: Línea de transmisión Nueva Esperanza - La Virginia 500 kV.

5. UPME 09-2016 - Selección del inversionista que se encargue del diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de las líneas de transmisión Copey - Cuestecitas 500 kv y Copey - Fundación 220 kV.

6. UPME 06-2017 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación colectora 500 kV y líneas de transmisión colectora – cuestecitas y cuestecitas – la loma 500 kV.

7. UPME 04-2019 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Línea de transmisión La Loma – 500 kV.

8. UPME 10-2019 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Línea de transmisión Río Córdoba – Bonda (Termocol) 220 kV.

9. UPME 02-2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva Subestación Pacífico 230 kV.

10. UPME 03-2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Carrieles 230 kV y obras asociadas.

11. UPME 05-2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Subestación Pasacaballos 220 KV.

12. UPME 06-2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Subestación Carreto 500 kV.

13. UPME 07-2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Alcavarán 230 kV.

14. UPME 01-2022 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Huila 230 kV.

15. UPME 01-2023 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del segundo transformador 500/230 kV de 450 MVA en la Subestación Primavera.

16. UPME 02-2023 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del cuarto transformador 500/230 kV de 450 MVA en la Subestación Sogamoso.

17. UPME 03-2023 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros construcción, operación y mantenimiento de una Bahía de transformación a 500 kV para un transformador 500/115 kV de 450 MVA en la subestación Nueva Esperanza.

18. UPME 04-2023 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del segundo circuito en la subestación Sahagún.

19. UPME 05-2023 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del tercer transformador 500/220 kV de 450 MVA en la subestación Bolívar.

20. UPME STR 01-2021- Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de sistemas de almacenamiento de energía eléctrica con baterías en el departamento de Atlántico.

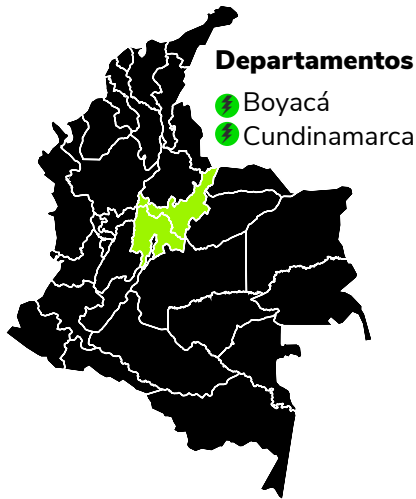
21. UPME 02-2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Magangué 500 kV y líneas de transmisión asociadas.

## **1.1 Estado de avance de las convocatorias en ejecución**

En esta sección podrá encontrar un resumen para cada una de las convocatorias en ejecución, así como los datos relevantes de cada una ellas:

# Convocatoria: UPME 03-2010

## Chivor - Norte - Bacatá 230 kV



**Inversionista**

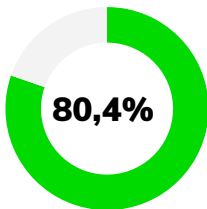


### Datos de seguimiento

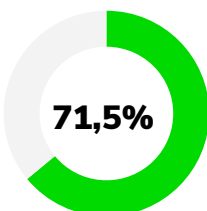
FPO inicial:	31 oct. 2015
FPO vigente:	31 may. 2026
Resolución MME:	40446 del 30 sep. 2025
FPO estimada:	01 jun. 2027
No. Cambios FPO:	18
Días de Desfase:	366
Etapa:	Ejecución de Obras

### Avance del Proyecto

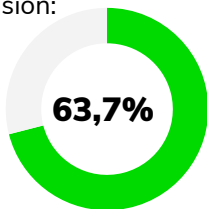
● General:



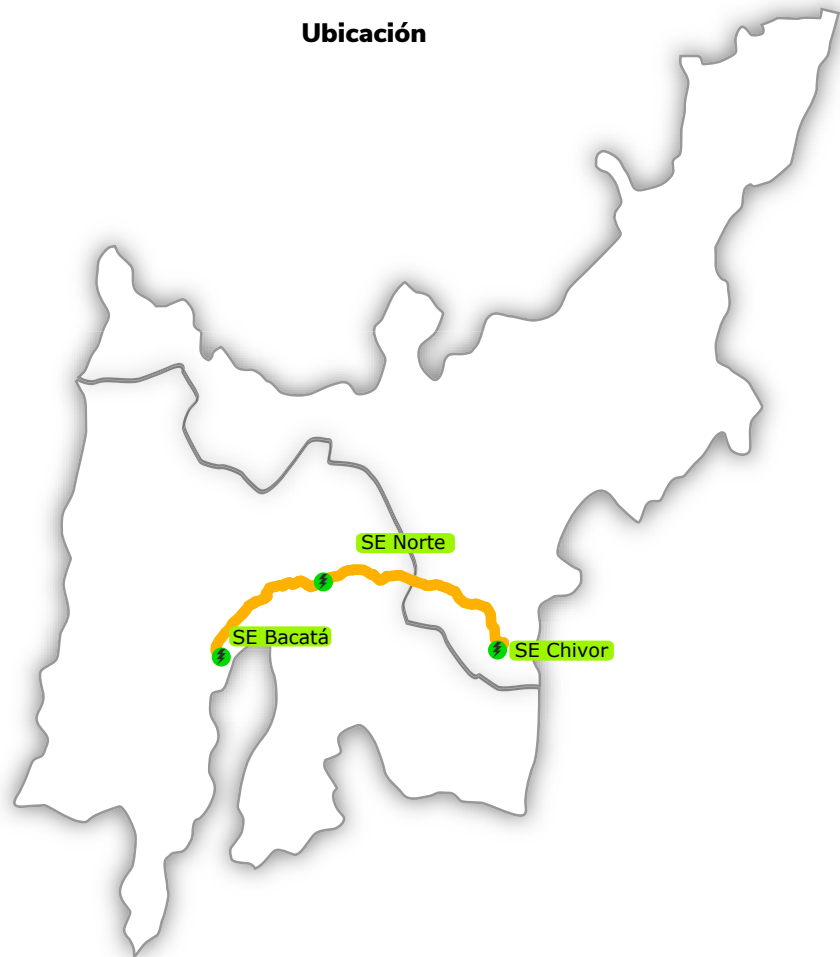
● Subestación(es):



● Línea de transmisión:



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

Mejorar la confiabilidad de la zona centro - oriental del país.

## Estado del Proyecto

La ANLA se pronunció sobre la solicitud de modificación de la licencia ambiental para la Subestación Norte 230 kV y su línea de llegada mediante la Resolución No. 034 del 7 de enero de 2026, contra la cual se interpuso recurso de reposición, resuelto posteriormente mediante la Resolución No. 954 del 27 de marzo de 2026.

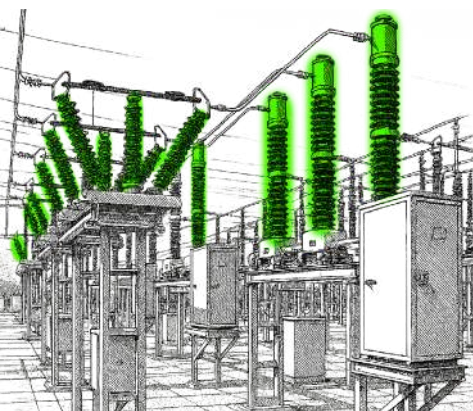
01

Adicionalmente, mediante el Auto No. 1569 del 6 de marzo de 2026, se levantó la suspensión del trámite de la modificación de la licencia ambiental 2 (correspondiente a 30 sitios de torre) y se ordenó la realización de una audiencia pública ambiental. En este marco, se prevé la realización de reuniones informativas los días 17, 18 y 19 de abril de 2026, y de las audiencias públicas ambientales los días 16 y 17 de mayo de 2026.

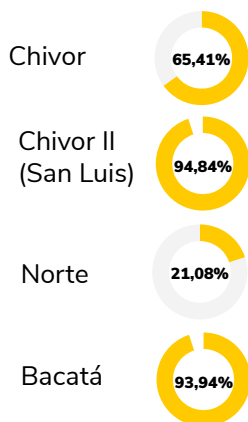
02

Actualmente se encuentran suspendidas las labores en terreno, por indisponibilidad de sitios de torres para avanzar en la ejecución del proyecto. El GEB espera retomar dichas labores, en el transcurso del mes de abril de 2026.

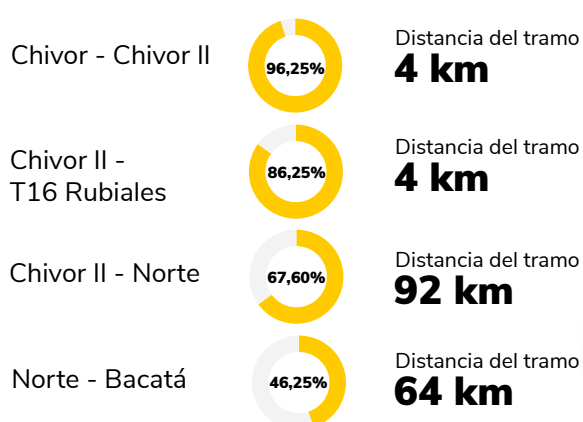
03



### Subestaciones



### Líneas de Transmisión



Distancia total del tramo

**164 km**

Mes de informe de interventoría:

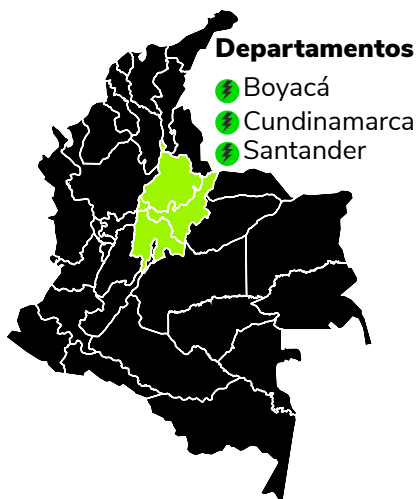
Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria: UPME 01-2013

## Sogamoso–Norte–Nueva Esperanza 500 kV



**Inversionista**

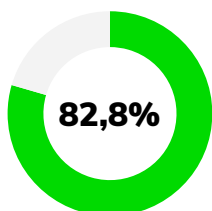


### Datos de seguimiento

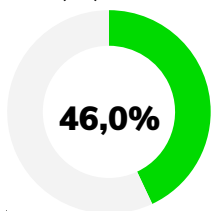
FPO inicial:	30 sep. 2017
FPO vigente:	13 abr. 2026
Resolución MME:	40180 de 16 abr. 2025
FPO estimada:	07 ene. 2028
No. Cambios FPO:	12
Días de Desfase:	634
Etapa:	Ejecución de Obras

### Avance del Proyecto

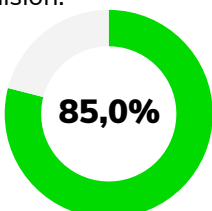
● General:



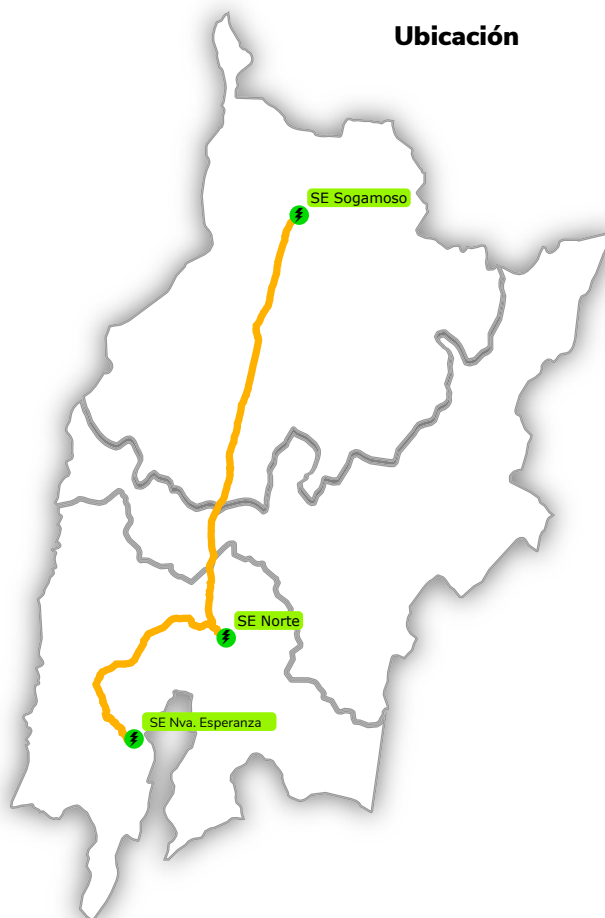
● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

Reducir necesidad de generación local y mejorar la confiabilidad y seguridad en Cundinamarca, Meta y parte del Tolima.

## Estado del Proyecto

La ANLA, mediante el Auto 2361 del 27 de marzo de 2026, ordenó el levantamiento de la suspensión de términos del trámite de modificación de la licencia ambiental para la línea de llegada a la Subestación Norte 500 kV. Actualmente, el proceso se encuentra a la espera del pronunciamiento de la Autoridad Ambiental.

01

Así mismo, a través de la Resolución No. 939 del 27 de marzo de 2026, la ANLA se pronunció sobre la solicitud de modificación de licencia ambiental 2 ("restricciones"); no obstante, el inversionista se encuentra en proceso de interponer recurso de reposición.

02

Por su parte, mediante la Resolución No. 462 del 16 de febrero de 2026, la ANLA se pronunció sobre la modificación de licencia ambiental 4 ("aprovechamiento forestal"). Actualmente, se encuentra pendiente la decisión del recurso de reposición interpuesto por GEB el 3 de marzo de 2026.

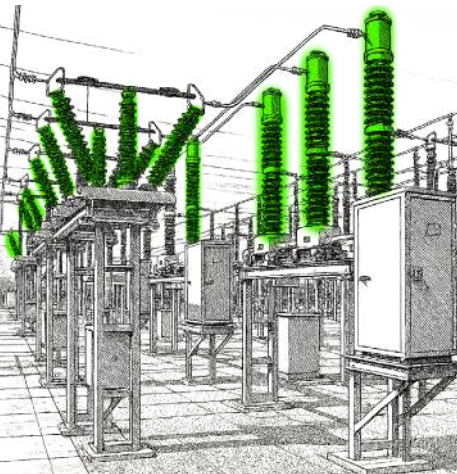
03

Finalmente, se requiere adelantar una nueva modificación de la Licencia Ambiental 5, debido al movimiento de sitios de torre en el municipio de Bolívar en Santander, cuya radicación se prevé para mayo de 2026.

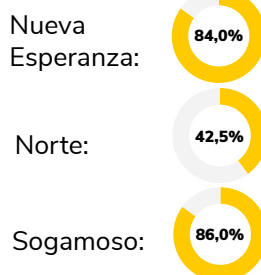
04

Avanza construcción de los tramos 4, 6 y 7. Las actividades del Tramo 5, conexión a la S/E Norte., dependen de las modificaciones de licencia ambiental y de la definición del sitio para la S/E Norte. Avance consolidado del proyecto: 82,8%. Líneas de Transmisión: 85,0% Subestaciones: 46,0%

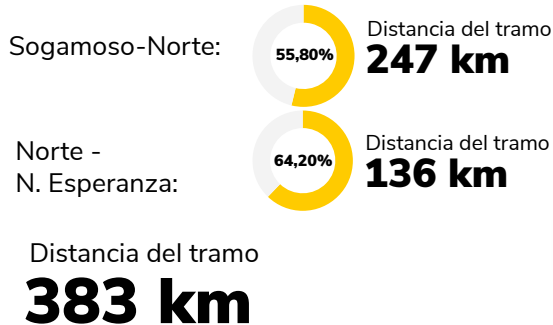
05



### Subestaciones



### Líneas de Transmisión



### Mes de informe de interventoría:

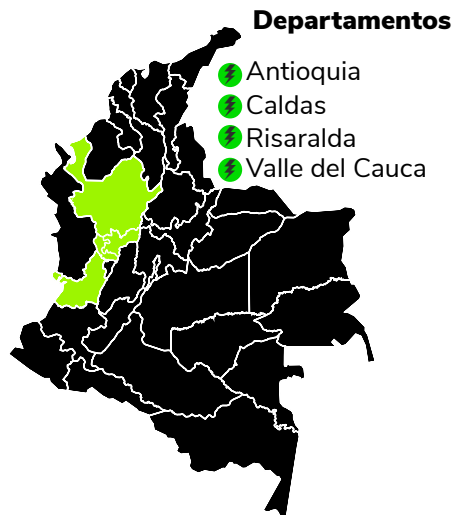
Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria: UPME 04-2014

## Refuerzo Suroccidental 500 kV



**Inversionista**

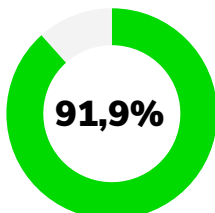


### Datos de seguimiento

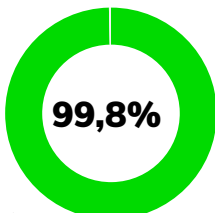
FPO inicial:	30 sep. 2018
FPO vigente:	05 abr. 2026
Resolución MME:	40064 de 28 feb. 2025
FPO estimada:	5 sep. 2027
No. Cambios FPO:	8
Días de Desfase:	518
Etapa:	Ejecución de Obras

### Avance del Proyecto

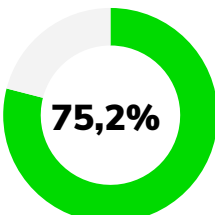
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

Reducir la necesidad de generación local y mejorar la confiabilidad y seguridad en el suroccidente del país.

## Estado del Proyecto

El Tramo 1, Heliconia (Medellín) – La Virginia, ya se encuentra en operación aportando a la consolidación del sistema de transmisión nacional.



El Tramo 2, La Virginia – Alférez, inicio actividades constructivas en julio de 2025 en dos frentes de trabajo.

\* Frente 1: Desde el pórtico de la SE La Virginia hasta la Torre 242, a cargo de JE Jaimes, el tramo comprende 213 torres con una longitud aproximada de 107 km. El acta de inicio fue aprobada el 12 de mayo de 2025 y, a 31 de marzo de 2026 se han intervenido 204 sitios de torre de los cuales 134 tienen cimentación finalizada y 12 están en proceso de cimentación; de las 134 torres que tienen cimentación finalizada, 37 tiene montaje finalizado.



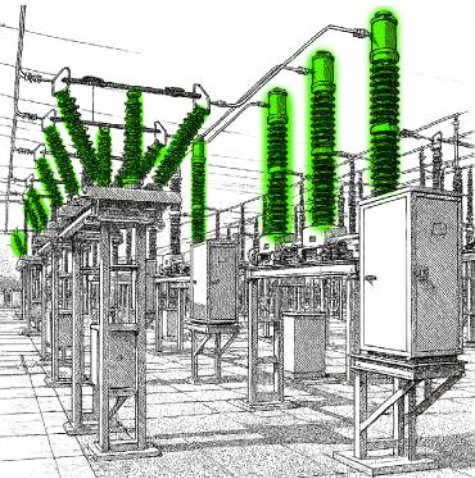
En relación con los dos sitios de torre no autorizados por la ANLA, ENLAZA informó que su viabilidad será gestionada mediante la radicación de dos solicitudes de cambio menor, previstas para el mes de abril de 2026.



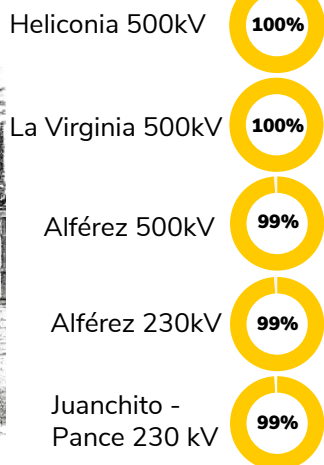
\* Frente 2: Desde la Torre 242 hasta el pórtico de la SE Alférez, a cargo de Path Construcciones, el tramo comprende 222 torres con una longitud aproximada de 100,5 km. El acta de inicio fue aprobada el 20 de enero de 2025 y, a 31 de marzo de 2026 se han intervenido 200 sitios de torre de los cuales 40 tienen cimentación finalizada y 47 están en proceso de cimentación; de las 40 torres que tienen cimentación finalizada, 18 tiene montaje finalizado.



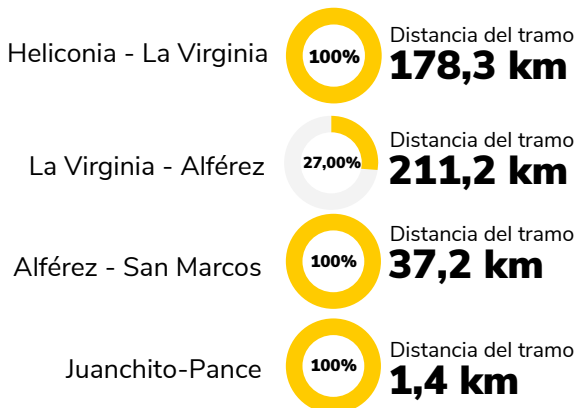
El Tramo 3, Alférez – San Marcos, entró en operación comercial el 17 de diciembre de 2025. La reconfiguración Juanchito - Pance 230 kV en Juanchito - Alférez - Pance 230 kV entró en operación comercial el 12 de febrero de 2026.



### Subestaciones



### Líneas de Transmisión



### Mes de informe de interventoría:

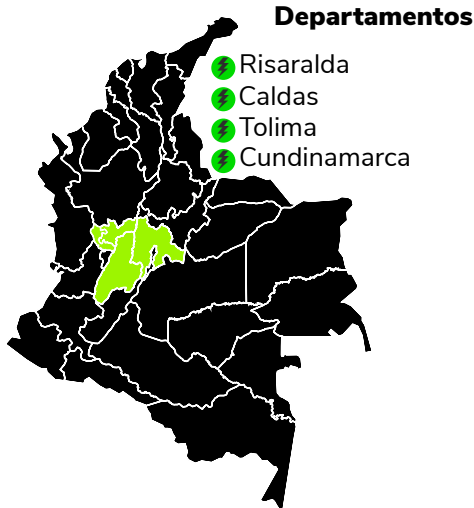
Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria UPME 07-2016

## Línea de Transmisión Virginia - Nueva Esperanza 500 kV



**Inversionista**

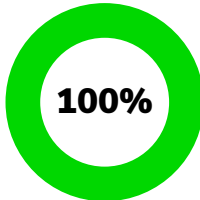


### Datos de seguimiento

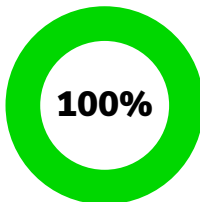
FPO inicial:	30 nov. 2021
FPO vigente:	10 feb. 2026
Resolución MME:	40351 de 15 ago. 2025
FPO estimada:	22 oct. 2025
No. Cambios FPO:	5
Días de Desfase:	-111
Etapa:	En Operación Comercial

### Avance del Proyecto

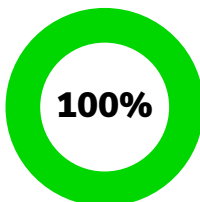
● General:



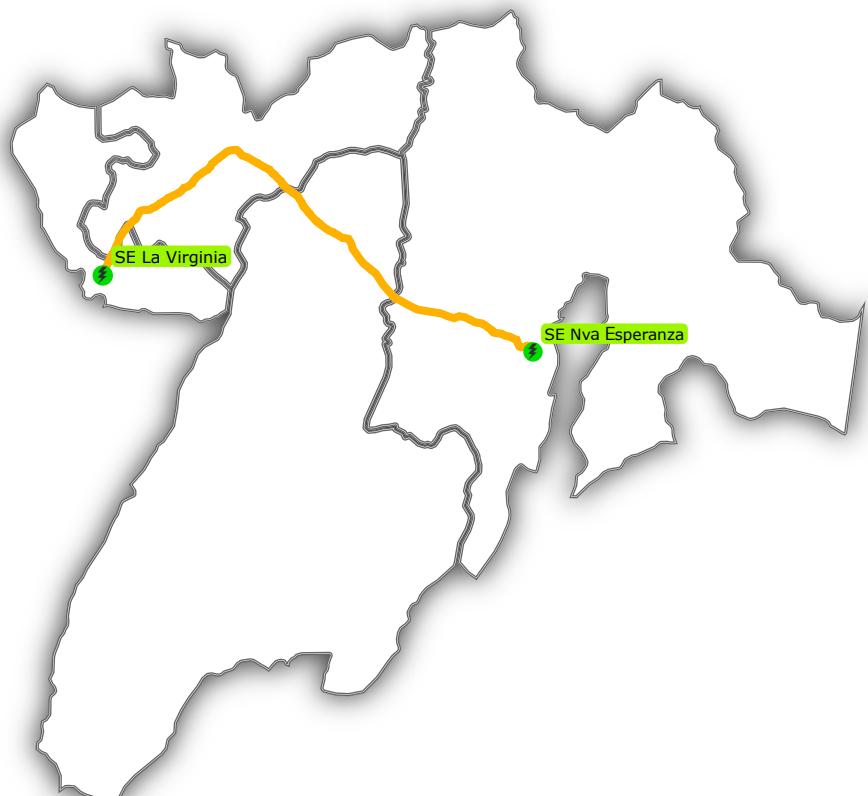
● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

Reducir necesidad de generación local y mejorar la confiabilidad y seguridad en Cundinamarca, Meta y parte del Tolima.

## Estado del Proyecto

La Resolución MME 40351 del 15-08-2025 modificó la FPO para el 10 de febrero de 2026. No obstante, el proyecto se declaró en operación comercial el 22 de octubre de 2025.

01



### Subestaciones

Virginia

100%

Nueva Esperanza

100%

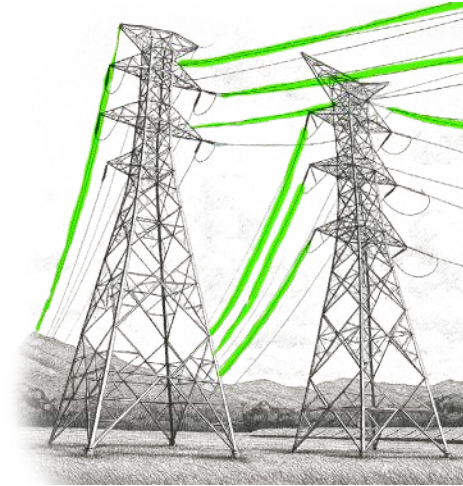
### Líneas de Transmisión

Tramo:  
Virginia- Nueva Esperanza.

100%

Distancia del tramo

**237,58 km**



### Mes de informe de interventoría:

Marzo-2026

Para información  
detallada del proyecto,  
escanee el QR:



# Convocatoria UPME 09-2016

Líneas de Transmisión Copey - Cuestecitas 500 kV y Copey - Fundación 220 kV



**Inversionista**

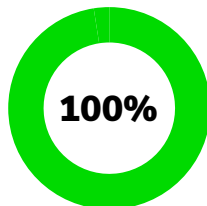


## Datos de seguimiento

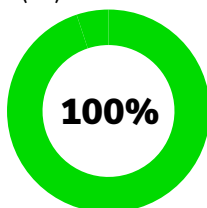
FPO inicial:	30 dic. 2020
FPO vigente:	22 ago. 2025
Resolución MME:	40335 del 22 de ago. 2025
FPO estimada:	22 ago. 2025
No. Cambios FPO:	5
Días de Desfase:	0
Etapa:	En operación comercial

## Avance del Proyecto

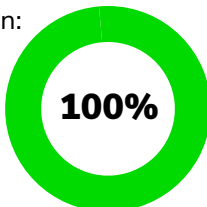
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



## Ubicación



## Beneficios del proyecto

- Reducir necesidad de generación local y mejorar la confiabilidad y seguridad.
- Habilitará proyectos de generación en la región Guajira-Cesar-Magdalena (GCM)

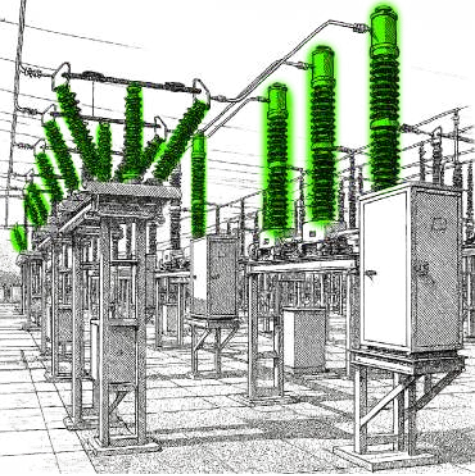
## Estado del Proyecto

Las actividades constructivas en campo están terminadas al 100%.

El proyecto entró en operación comercial oficial el 6 de agosto de 2025, según lo certificado por XM. Esta fecha de operación fue antes de la nueva Fecha de Puesta en Operación (FPO) fijada para el 22 de agosto de 2025.

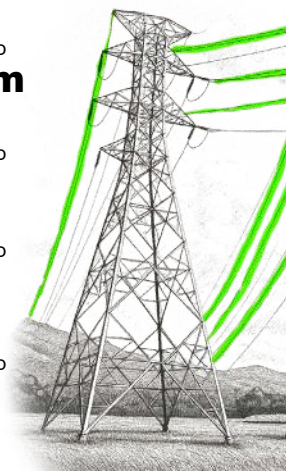
01

### Subestaciones



Fundación 220kV	100%
Copey 500kV	100%
Copey 220kV	100%
Nva. Cuestecitas 220/500kV	100%
Cuestecitas 220 kV	100%

### Líneas de Transmisión



Cocú 500kV (T1)	100%	Distancia del tramo <b>104,69 km</b>
Cocu 500kV (T2)	100%	Distancia del tramo <b>114 km</b>
Cofu 220kV	100%	Distancia del tramo <b>50 km</b>
Cocu 220kV	100%	Distancia del tramo <b>2 km</b>

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



### Mes de informe de interventoría:

Agosto-2025

# Convocatoria UPME 06–2017

## Subestación Colectora 500 kV y líneas asociadas



**Inversionista**

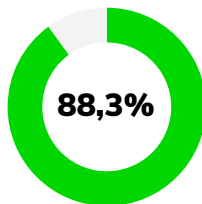


### Datos de seguimiento

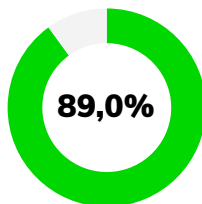
FPO inicial:	30 nov. 2022
FPO vigente:	22 abr. 2026
Resolución MME:	40325 22 jul. 2025
FPO estimada:	14 dic. 2026
No. Cambios FPO:	2
Días de Desfase:	236
Etapa:	Ejecución de Obras

### Avance del Proyecto

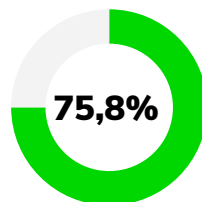
● General:



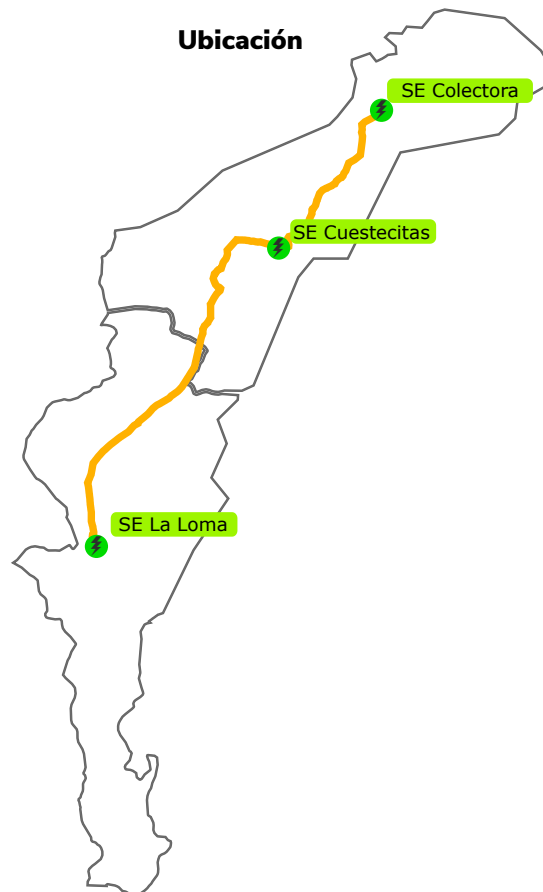
● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

El proyecto Colectora es una infraestructura clave para conectar al Sistema Interconectado Nacional 1.050 megavatios provenientes de 7 parques eólicos en La Guajira.

## Estado del Proyecto

La construcción de la Línea de Transmisión Cuestecitas – La Loma inició en septiembre de 2023 y actualmente presenta un avance del 96,32%. Según la estimación de la interventoría, la entrada en operación se proyecta para junio de 2026, siempre y cuando no se presenten limitaciones relacionadas con conflictos con comunidades o situaciones de seguridad física. Tanto esta línea como las subestaciones Cuestecitas y La Loma entrarían en operación en la misma fecha.

01

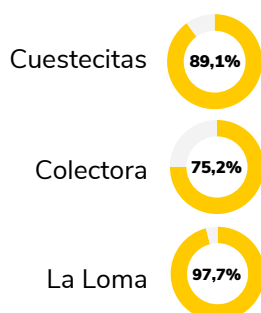
Por otro lado, la Línea de Transmisión Colectora – Cuestecitas inició su construcción el 1 de noviembre de 2024, registra un avance del 37,45% y se proyecta su finalización para el 13 de septiembre de 2026. Este proyecto enfrenta limitaciones relevantes asociadas a condiciones de seguridad física, conflictos con comunidades en 66 sitios de torre y nuevos procesos de consulta previa en curso.

02

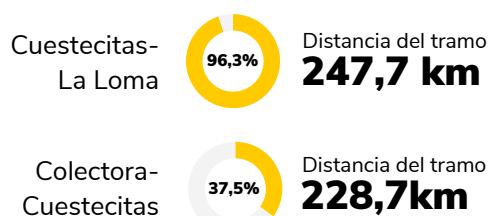
En cuanto a la Subestación Colectora, las obras comenzaron en julio de 2025 y se proyecta su finalización en diciembre de 2026.

03

### Subestaciones



### Líneas de Transmisión



### Mes de informe de interventoría:

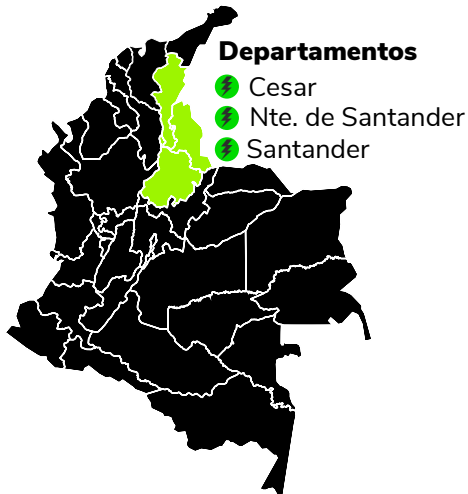
Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria UPME 04-2019

## Línea de transmisión La Loma-Sogamoso 500 kV



Inversionista

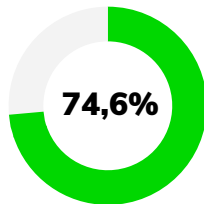


### Datos de seguimiento

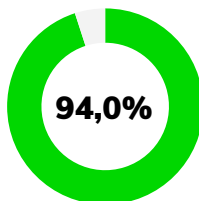
FPO inicial:	31 dic. 2023
FPO vigente:	04 dic. 2026
Resolución MME:	40151 del 11 mar. 2026 40173 del 26 mar. 2026
FPO estimada:	30 jun. 2027
No. Cambios FPO:	4
Días de Desfase:	208
Etapas:	Ejecución de Obras

### Avance del Proyecto

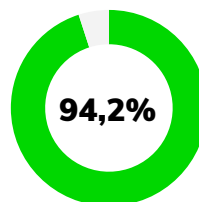
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

- Mejorar la confiabilidad y seguridad en la zona
- Habilitará proyectos de generación en la región Guajira-Cesar-Magdalena (GCM).

## Estado del Proyecto

De acuerdo con la Fecha de Puesta en Operación (FPO) aprobada mediante las Resoluciones MME No. 40151 y No. 40173 del 26 de marzo de 2026, que establecen el 4 de diciembre de 2026 como fecha de entrada en operación, ISA reportó un avance programado del 75,86%, frente a un avance ejecutado y avalado por la interventoría del 74,57%, equivalente a un indicador de cumplimiento del 98,30%.

El cronograma general del proyecto presenta atrasos asociados principalmente al desarrollo del licenciamiento ambiental de la línea de transmisión. La construcción de la línea inició en febrero de 2025, una vez obtenidas las autorizaciones mediante las Resoluciones 2182 de octubre de 2024 y 2872 de diciembre de 2024. La ejecución se estructuró en tres tramos constructivos, cada uno a cargo de un contratista independiente.

\*En cuanto a las restricciones derivadas de la licencia ambiental (ii), ISA radicó en septiembre de 2025 la Modificación de Licencia Ambiental No. 1, la cual fue aprobada en marzo de 2026 y resolvió gran parte de las restricciones y, en noviembre de 2025, la Modificación de Licencia Ambiental No. 2, la cual obtuvo VPD aprobada en febrero de 2026 y se encuentra en trámite, y finalmente una tercera modificación prevista para radicarse en junio de 2026.

01

02

03

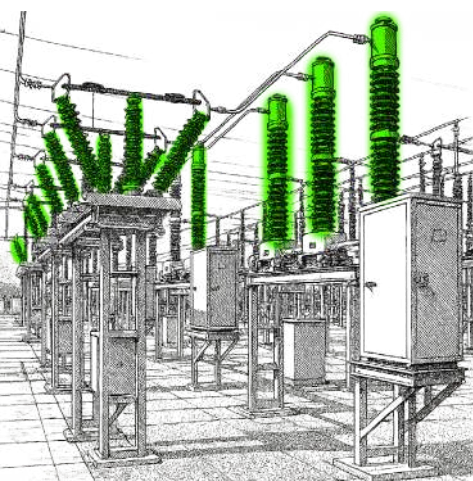
04

05

En relación con las subestaciones Sogamoso y La Loma, las obras civiles finalizaron en enero de 2024 y febrero de 2025, respectivamente. Para la S/E La Loma, durante marzo de 2026 se continuó con el levantamiento de pendientes, pruebas de señalización de seccionadores e interruptores, inspección de tableros de control de equipos primarios y verificación de los sistemas MK (Marshalling Kiosk), correspondientes a los gabinetes de interconexión y organización de señales entre equipos de patio y sistemas de control, así como actividades de amarillado.

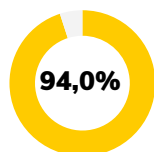
Desde mayo de 2025, el avance de obra se ha visto limitado principalmente por:

- i) condiciones de seguridad y orden público en el área de influencia;
- ii) restricciones\* derivadas de la licencia ambiental, que han requerido ajustes de trazado y reducción de áreas disponibles para construcción;
- iii) tiempos prolongados en trámites ambientales asociados a cambios menores dentro del giro ordinario del proyecto, relacionados con más de 470 accesos públicos y privados no contemplados en la licencia ambiental inicial.



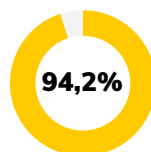
### Subestaciones

La Loma y Sogamoso  
500 kV



### Líneas de Transmisión

Tramo:  
La Loma- Sogamoso 500 kV



Distancia del tramo  
**295 km**



### Mes de informe de interventoría:

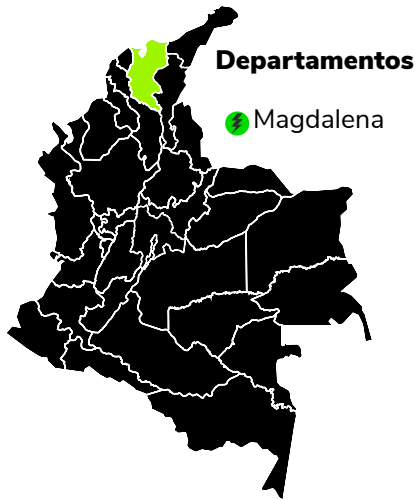
Marzo-2026

Para información  
detallada del proyecto,  
escanee el QR:



# Convocatoria UPME 10-2019

## Línea de Transmisión Río Córdoba - Bonda 220 kV



Inversionista

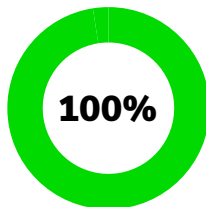


### Datos de seguimiento

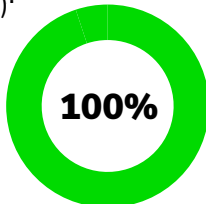
FPO inicial:	30 nov. 2023
FPO vigente:	3 ene. 2026
Resolución MME:	40130 del 25 de feb. 2026
FPO estimada:	27 dic. 2025
No. Cambios FPO:	9
Días de Desfase:	-7
Etapa:	Operación Comercial

### Avance del Proyecto

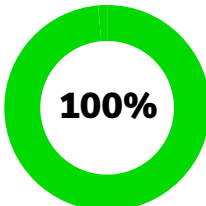
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

- Mejorar la confiabilidad y seguridad en la zona.
- Habilitará proyectos de generación en la región Guajira-Cesar-Magdalena (GCM).

## Estado del Proyecto

El proyecto entró en operación comercial el 27 de diciembre de 2025, conforme a la información reportada por XM en el sistema PARATEC. Posteriormente, mediante la Resolución MME No. 40130 del 25 de febrero de 2026, se modificó la Fecha de Puesta en Operación (FPO) al 3 de enero de 2026, en atención a la solicitud presentada por GEB el 24 de diciembre de 2025.

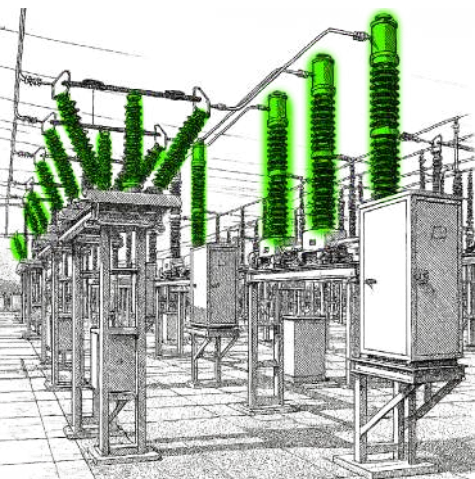
01

En cumplimiento de lo establecido en el Anexo 4 de los Documentos de Selección del Inversionista (DSI), la interventoría remitió a la UPME el 19 de enero de 2026 la versión 0 del Informe Final, junto con el último informe mensual de avance correspondiente a diciembre de 2025. Posteriormente, el 18 de febrero de 2026, presentó la versión 1 del Informe Final dentro de los plazos contractuales definidos.

02

A la fecha, no ha sido posible consolidar la versión definitiva del Informe Final de Interventoría, debido a que el inversionista no ha entregado la totalidad de la información "de acuerdo con lo construido" requerida para su elaboración. En consecuencia, el proceso de cierre del proyecto continúa en desarrollo, a la espera de la entrega completa de dicha documentación.

03



### Subestaciones

Bonda y Río Córdoba  
220 kV

100%

### Líneas de Transmisión

Tramo: Bonda - Río Córdoba  
220 kV

100%

Distancia del tramo

**30 km**



### Mes de informe de interventoría:

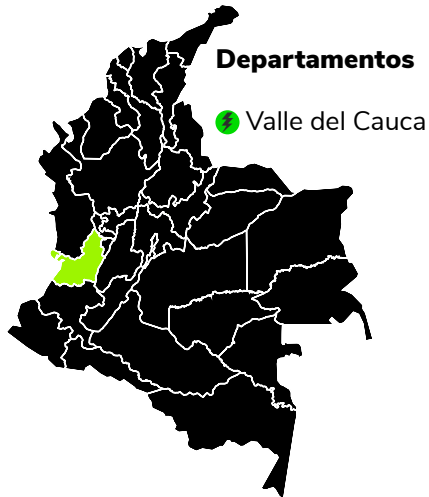
Marzo-2026

Para información  
detallada del proyecto,  
escanee el QR:



# Convocatoria UPME 02-2021

## Nueva Subestación Pacífico 230 kV



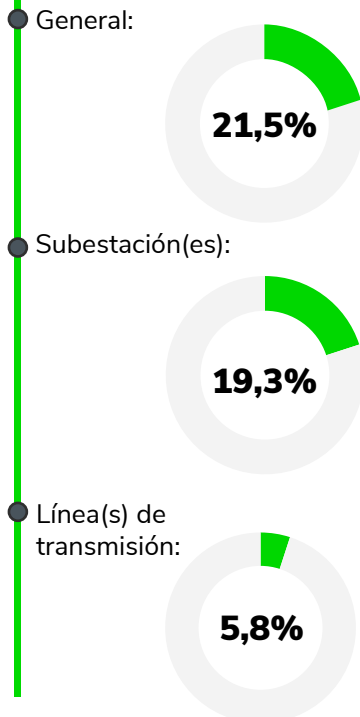
**Inversionista**



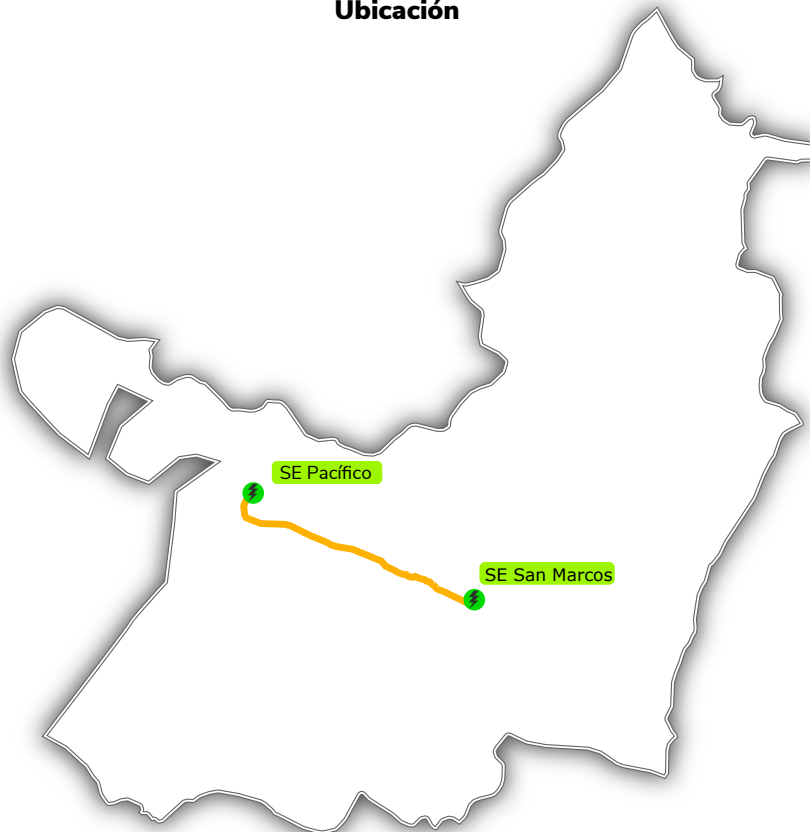
### Datos de seguimiento

FPO inicial:	31 may. 2025
FPO vigente:	18 nov. 2025
Resolución MME:	40234 de 30 may. 2025
FPO estimada:	28 feb.2027
No. Cambios FPO:	1
Días de Desfase:	467
Etapa:	Inversionista desiste de la ejecución del proyecto

### Avance del Proyecto



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

Traerá beneficios para las comunidades a través de inversiones sociales voluntarias que realizará Celsia en iniciativas que mejoran la infraestructura comunitaria y la calidad de vida, fomentan la educación y protegen el medio ambiente.

## Estado del Proyecto

Celsia se retira del proyecto “Nueva Subestación Pacífico 230kV” –UPME02-2021.

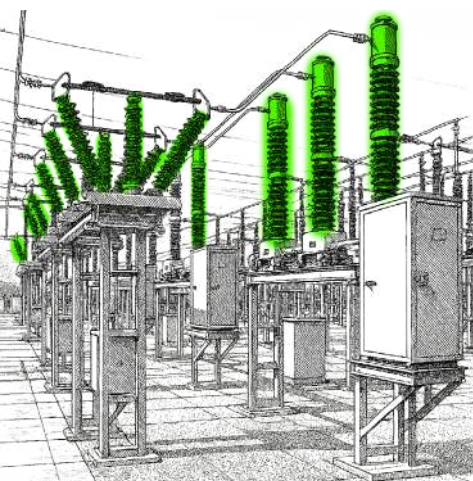
01

Mediante comunicaciones radicadas los días 17 y 18 de junio de 2025 a la UPME, Celsia Colombia S.A. E.S.P. oficializó su decisión de retirarse de la ejecución del proyecto, argumentando una serie de limitaciones socioambientales, técnicas, jurídicas y financieras que hacen inviable su desarrollo.

02

Mediante radicado 20251500175881 del 14 de noviembre de 2025, la UPME informó al Ministerio de Minas y Energía sobre el abandono del proyecto adjudicado convocatoria pública UPME 02 – 2021.

03



### Subestaciones

Pacífico  
230kV

19,3%

San Marcos  
230kV

29,8%

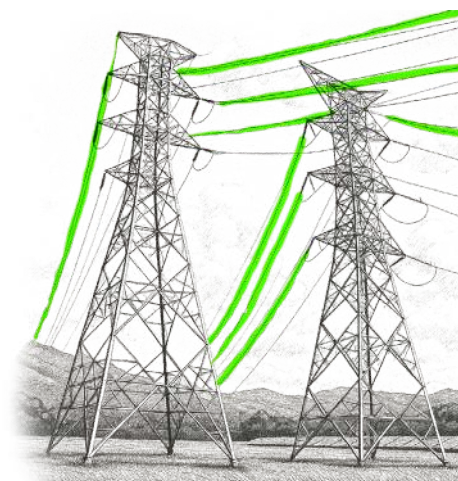
### Líneas de Transmisión

Tramo  
Pacífico- San Marcos

5,8%

Distancia del tramo

**74 km**



**Mes de informe de interventoría:**

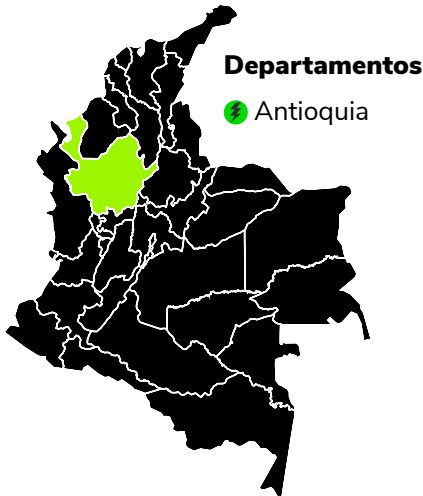
Noviembre -2025

Para información  
detallada del proyecto,  
escanee el QR:



# Convocatoria UPME 03-2021

## Subestación Carrieles 230 kV



**Inversionista**

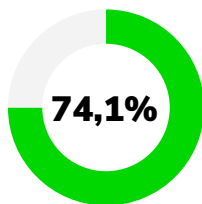


### Datos de seguimiento

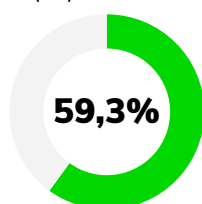
FPO inicial:	31 ene. 2025
FPO vigente:	16 jul. 2026
Resolución MME:	40137 de 27 feb. 2026
FPO estimada:	16 de dic. 2026
No. Cambios FPO:	2
Días de Desfase:	153
Etapa:	Ejecución de Obras

### Avance del Proyecto

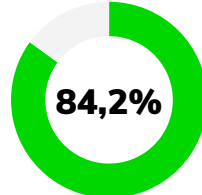
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

- Mejorar la confiabilidad del sistema del suroeste Antioqueño.
- Eliminar demanda no atendida - DNA tanto para el suroeste Antioqueño como para el departamento del Chocó.
- Atender el crecimiento de la demanda futura de energía eléctrica en los diferentes sectores: residencial, comercial, agrícola e industrial, en el suroeste Antioqueño.
- Conectar al departamento del Chocó con un suministro de energía eléctrica a nivel de 230 kV que garantice transporte, tensión y el suministro de energía eléctrica.

## Estado del Proyecto

El proyecto cuenta con licencia ambiental en firme, otorgada mediante la Resolución 001102 del 9 de junio de 2025, que resolvió el recurso de reposición interpuesto contra la Resolución 000513 del 25 de marzo de 2025.

01

La ANLA autorizó, mediante la Resolución 000886 del 24 de marzo de 2026, la construcción de la nueva vía de acceso a la subestación. Esta autorización incluye la implementación de carriles de aceleración y desaceleración, las ocupaciones de cauce asociadas, el aprovechamiento forestal de 81 individuos y la habilitación de la Ruta Agrotúnez PT1\_3 como acceso vehicular durante la fase constructiva.

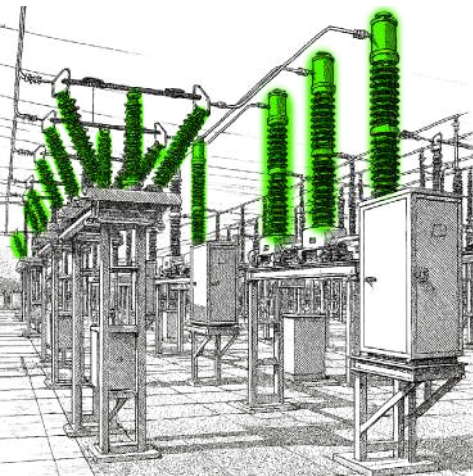
02

Cabe destacar que, durante el mes de diciembre de 2025 ANLA aprobó un cambio menor que permitió el acceso a la subestación con maquinaria de menor escala, con lo cual el inicio de las actividades constructivas en la subestación se dió desde el 14 de enero de 2026.

03

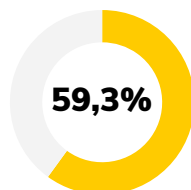
A la fecha, el proyecto registra un avance constructivo correspondiente a 12 torres finalizadas en fase de montaje, de un total de 13 previstas. La torre T-13M se encuentra programada para su desarrollo durante el mes de abril de 2026.

04



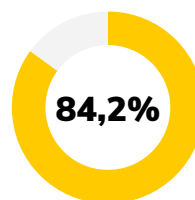
### Subestaciones

Carriles 230 kV

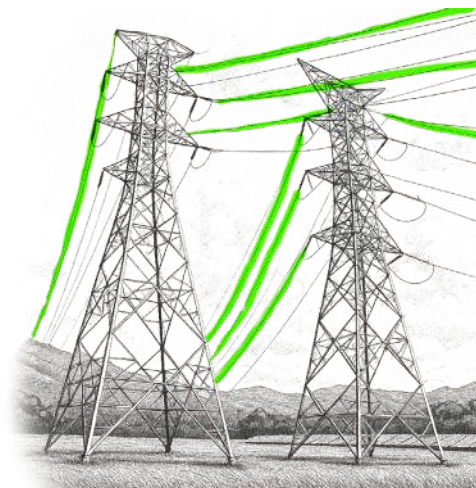


### Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo  
**8 km**



**Mes de informe de interventoría:**

Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria UPME 05-2021

Subestación Pasacaballos 220 kV y líneas de transmisión asociadas



Inversionista

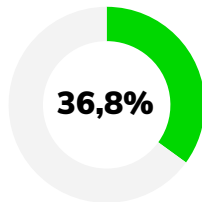


## Datos de seguimiento

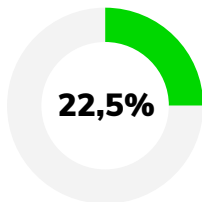
FPO inicial:	31 ene. 2027
FPO vigente:	31 ene. 2027
Resolución MME:	40492 de 21 nov. 2022
FPO estimada:	7 feb. 2028
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	372
Etapa:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

## Avance del Proyecto

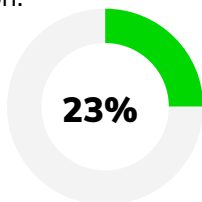
General:



Subestación(es):



Línea(s) de transmisión:



## Ubicación



## Beneficios del proyecto

Reconfiguración Tolviejo - Pasacaballos - Bolívar.

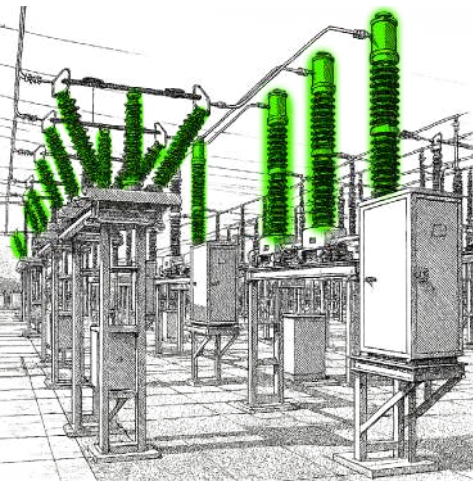
## Estado del Proyecto

El proyecto cuenta con ingeniería básica para la línea de transmisión y subestación.

01

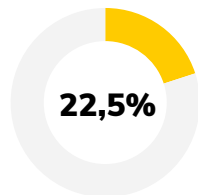
El 19 de marzo de 2026, la Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP) notificó al Inversionista la Resolución STC - 0275 del 18 de marzo de 2026, informando que procede el proceso de consulta previa con el Consejo Comunitario de Comunidades Negras del Bajo del Tigre y Concordia - COCOBATICON registrado ante la Alcaldía mayor de Cartagena de Indias del departamento de Bolívar y el Consejo Comunitario de Comunidades Negras La Concordia.

02



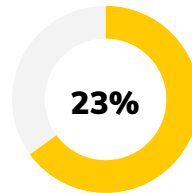
### Subestaciones

Pasacaballos 220 kV



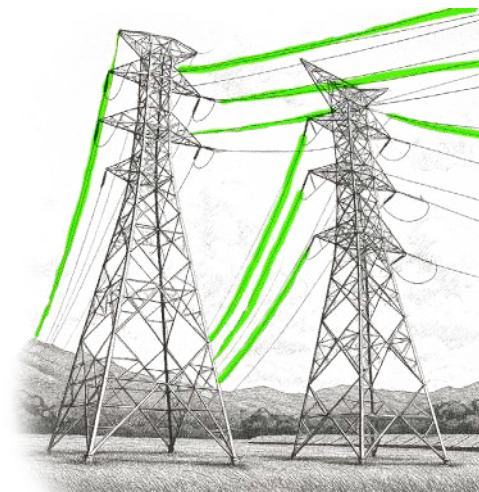
### Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo

**17 km**



### Mes de informe de interventoría:

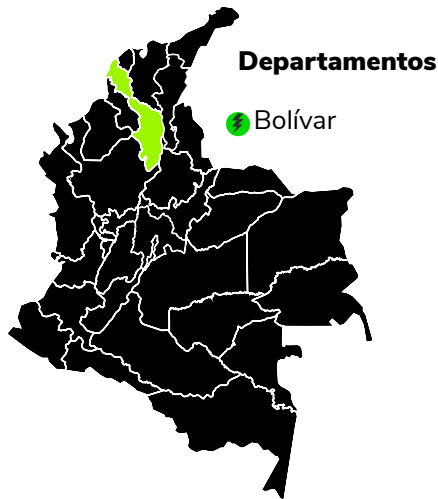
Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria UPME 06-2021

## Subestación Carreto 500 kV y líneas de transmisión asociadas



Inversionista

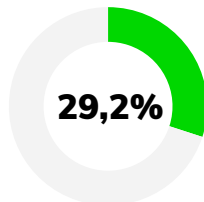


### Datos de seguimiento

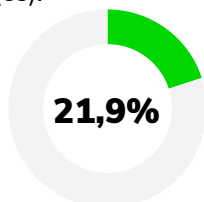
FPO inicial:	31 mar. 2027
FPO vigente:	31 mar. 2027
Resolución MME:	40492 de 21 nov. 2022
FPO estimada:	31 mar. 2027
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	0
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

### Avance del Proyecto

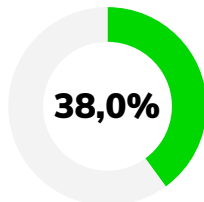
General:



Subestación(es):



Línea(s) de transmisión:



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

- Facilitar la expansión del sistema de transmisión en el sur de Bolívar.
- Mejorar la estabilidad del suministro para los residentes locales.
- Permitir la conexión de nuevas granjas solares.

## Estado del Proyecto

La interventoría estima la Fecha Probable de Operación (FPO) del proyecto para el 31 de marzo de 2027. Si bien se cuenta con Licencia Ambiental, no ha sido posible iniciar la fase de construcción debido a que la ANI no ha otorgado los permisos para los accesos a la subestación. Estos permisos deben presentarse ante la ANLA con 30 días de antelación al inicio de obras, situación que está generando retrasos en la ejecución de las actividades asociadas al Plan de Manejo Ambiental (PMA).

En el componente arqueológico, CELSIA iniciará las actividades de monitoreo y rescate una vez comience la fase de construcción, conforme al Plan de Manejo Arqueológico aprobado por el ICANH mediante la Resolución No. 1521 de 2025.

Para la macroactividad de subestación, No ha podido iniciar construcción debido a que se requiere permiso de ANI, para los accesos a la Subestación Eléctrica desde la vía principal.

01

Desde el componente social, CELSIA inició la ejecución del programa de información y participación comunitaria mediante reuniones de inicio de la fase de construcción con actores clave del proyecto, incluyendo la Alcaldía Municipal (secretarías de planeación, infraestructura y educación), Asojuntas y las veredas La María, sector Botijuela, Manizales, El Roble y El Naranjal.

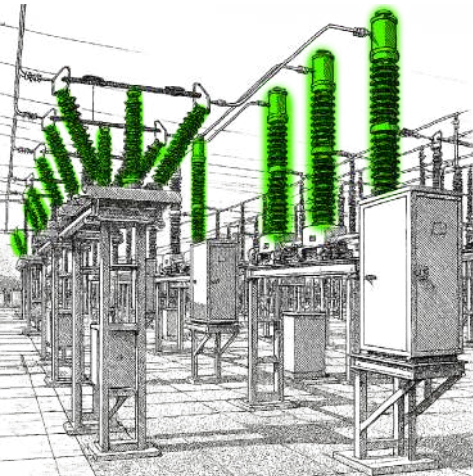
02

03

En relación con la macroactividad de líneas, Los diseños presentados por CELSIA para la Intercepción de la Línea propiedad de ISA, ya fueron aprobados por las partes.

04

05



### Subestaciones

Carreto 500 kV

21,87%

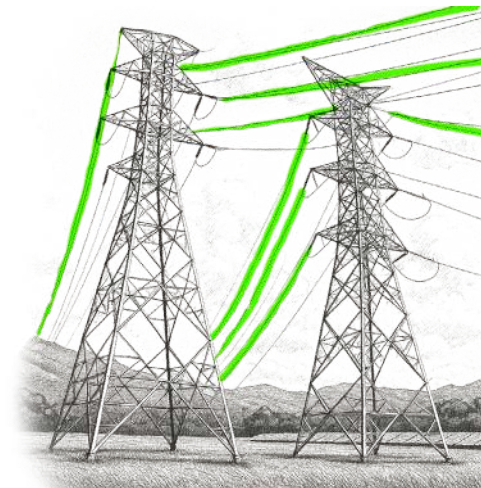
### Líneas de Transmisión

Avance:

38,0%

Distancia del tramo

**1 km**



### Mes de informe de interventoría:

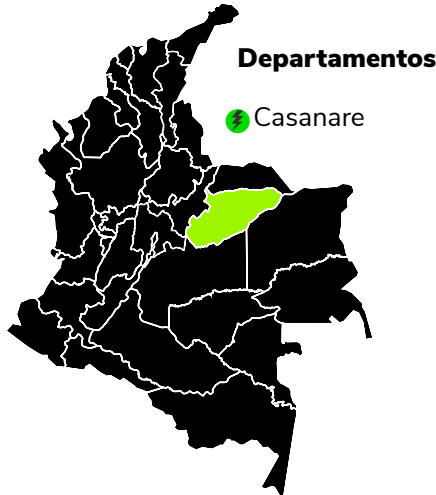
Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria UPME 07-2021

## Subestación Alcaraván 230 kV y líneas de transmisión asociadas



Inversionista

**Alupar**

### Datos de seguimiento

FPO inicial:	31 jul. 2027
FPO vigente:	31 jul. 2027
Resolución MME:	40492 de 2022
FPO estimada:	9 may. 2028
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	283
Etapa:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

### Avance del Proyecto

General:

40,2%

Subestación(es):

19,0%

Línea(s) de transmisión:

30,0%

### Ubicación



### Beneficios del proyecto

Mejora la confiabilidad y seguridad energética de Casanare y la habilitación de 3 nuevos proyectos de generación.

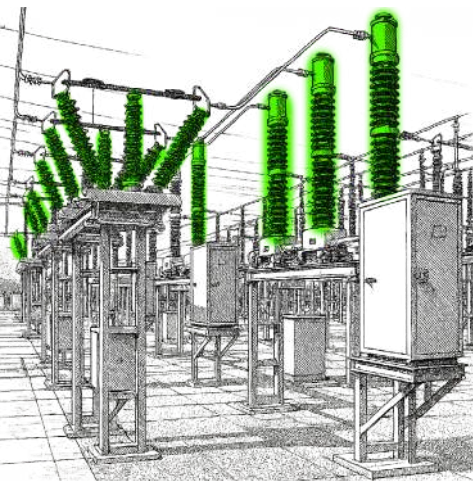
## Estado del Proyecto

El interventor estima la FPO del proyecto para el 09/05/2028. A la fecha la misma se encuentra afectada principalmente a dos factores. La macroactividad de Licenciamiento ambiental presentó demoras en la evaluación del Diagnostico Ambiental de Alternativas (DAA); mediante Auto 8583 del 26/09/25 ANLA escoge alternativa, el inversionista el 14 de octubre de 2025 presenta recurso de reposición por algunas imprecisiones en el documento; ANLA responde mediante Auto 9673 del 04 de noviembre de 2025, en el cual la ANLA modifica los artículos Primero, Tercero y Octavo con el fin de ajustar el nombre del proyecto y los municipios en los que discurre la alternativa seleccionada para el desarrollo del EIA; se están adelantando los estudios para elaboración del EIA y se tiene proyectado radicarlo el 16/06/2026. Este retraso ha impactado considerablemente la macroactividad de Líneas al impedir su avance.

01

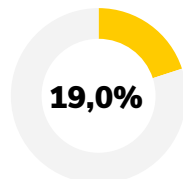
En relación con la macroactividad de Subestaciones, se mantienen atrasos teniendo en cuenta que ya se concertó la aprobación de porcentajes de pago y el acuerdo del valor por metro cuadrado. Pero de esta macroactividad se tiene aun pendiente la firma del Contrato de Conexión con el agente generador ABOENERGY. ya que se solicitó una prórroga; esta solicitud se debe a una discrepancia en los costos de conexión y las garantías para los dos proyectos solares que se conectarán a la misma subestación.

02



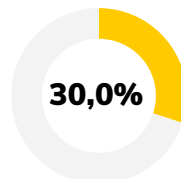
### Subestaciones

Alcaraván  
230 kV

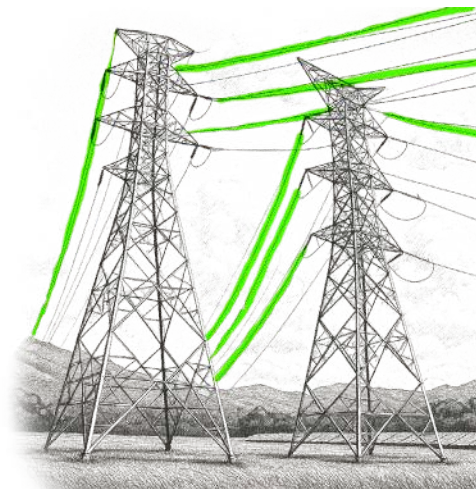


### Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo  
**130 km**



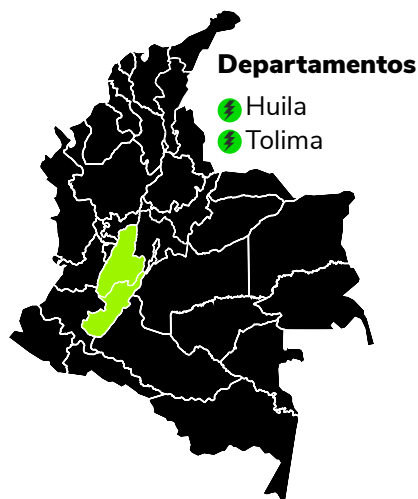
**Mes de informe de interventoría:**  
Marzo-2026

Para información  
detallada del proyecto,  
escanee el QR:



# Convocatoria UPME 01-2022

## Subestación Huila 230 kV y líneas asociadas



**Inversionista**

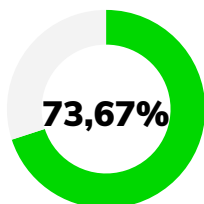


### Datos de seguimiento

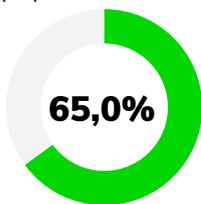
FPO inicial:	31 ago. 2026
FPO vigente:	31 ago. 2026
Resolución MME:	40276 del 26 ago. 2021
FPO estimada:	30 nov. 2026
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	91
Etapa:	Ejecución de Obras

### Avance del Proyecto

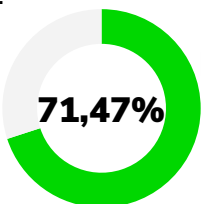
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

- Garantizar la confiabilidad y seguridad del servicio en el Norte del Huila y Sur del Tolima.
- Permitirá la conexión de 2 parques solares

## Estado del Proyecto

Esta demora, considerada realista por la Interventoría, se atribuye al retraso de la ANLA en la emisión del acta de inicio. Como puntos positivos, la ANLA ya otorgó la licencia ambiental y GEB está preparando el plan de construcción, esperando que el seguimiento de la Interventoría ayude a mitigar el impacto definitivo en la FPO.

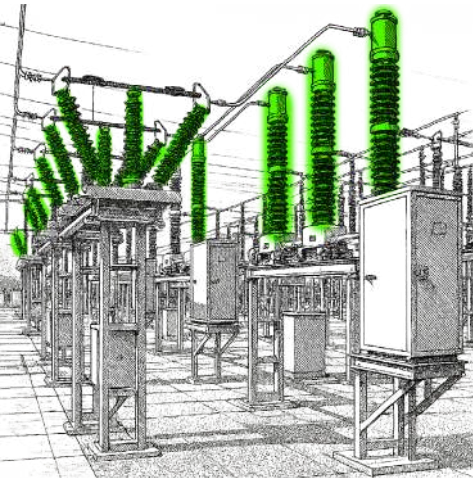
01

Con la Licencia Ambiental en firme desde el 26 de septiembre de 2025 (Res. No. 002036), el inversionista inició la ejecución de las actividades del PMA y se encuentra finalizando el informe ICA 1 para su radicación en marzo ante la ANLA. Asimismo, los días 19 y 20 de marzo se realizó la visita de seguimiento por parte de dicha autoridad ambiental. Posteriormente, la interventoría adelantó una visita de campo el 24 de marzo, en la cual evidenció el cumplimiento de las obligaciones de la licencia.

02

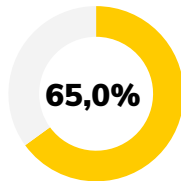
En el componente arqueológico, GEB realizó seguimiento al monitoreo Arqueológico sin reporte de hallazgos a la fecha.

03



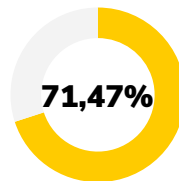
### Subestaciones

Huila 230 kV



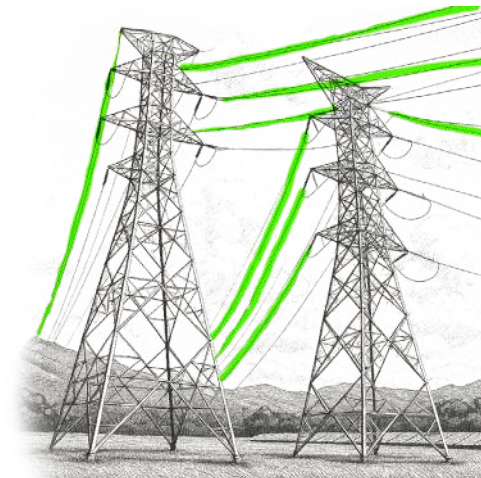
### Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo

**6 km**



**Mes de informe de interventoría:**

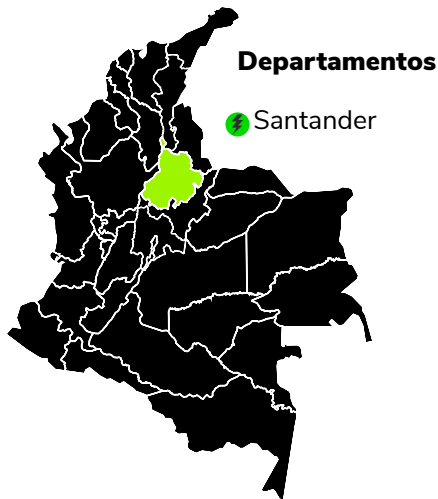
Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria UPME 01-2023

## Segundo Transformador Primavera 500/230 kV



**Inversionista**

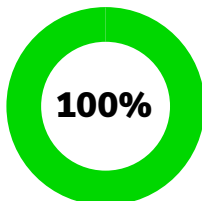


### Datos de seguimiento

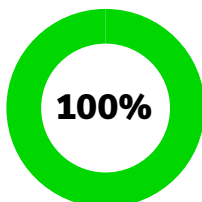
FPO inicial:	31 oct. 2025
FPO vigente:	27 dic. 2025
Resolución MME:	40605 de 22 dic. 2025
FPO estimada:	27 dic. 2025
No. Cambios FPO:	1
Días de Desfase:	0
Etapas:	Ejecución de Obras

### Avance del Proyecto

● General:



● Subestación(es):



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

Mejorar la confiabilidad de la zona norte del país.

## Estado del Proyecto

El día 21 de diciembre de 2025 siendo las 17:00 horas, es declarado en operación comercial al proyecto UPME 01-2023 Segundo transformador de la Subestación Primavera 500/230/34.5 kV – 450 MVA.

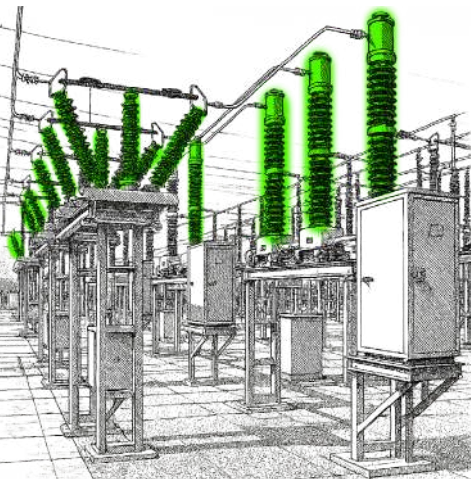
01

Desde el mes de diciembre la ejecución física del presente proyecto presentó un avance del 100%, incluyendo las certificaciones RETIE y RETILAP.

02

En el mes de marzo se finalizó la revisión del informe final entregado por la interventoría, el cual fue aprobado y así mismo se emitieron los respectivos certificados de aprobación a la interventoría, a XM y a la fiducia.

03



### Subestaciones

Primavera 500/230 kV

100%

### Líneas de Transmisión

El proyecto no cuenta con líneas de transmisión



Para información detallada del proyecto, escanee el QR:

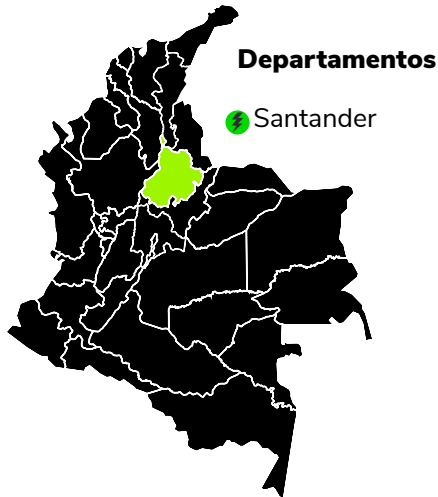


### Mes de informe de interventoría:

Marzo-2026

# Convocatoria UPME 02-2023

Cuarto transformador subestación Sogamoso 500/230 kV -450 MVA



Inversionista



## Datos de seguimiento

FPO inicial:	31 oct. 2025
FPO vigente:	31 oct. 2025
Resolución MME:	40279 de 26 ago. 2021
FPO estimada:	31 oct. 2025
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	0
Etapas:	En operación comercial

## Avance del Proyecto

General:

100%

Subestación(es):

100%

## Ubicación



## Beneficios del proyecto

Mejorar la confiabilidad de la zona norte del país.

## Estado del Proyecto

El 31 de octubre del 2025, siendo las 21:00 horas, se declara en operación comercial el cuarto transformador de la subestación Sogamoso 500/230/34.5 kV – 450 MVA.

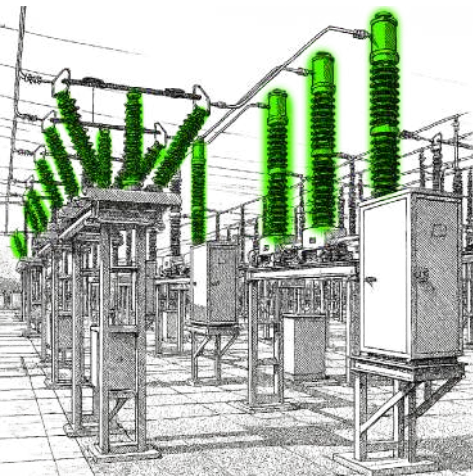
01

Desde el mes de octubre la ejecución física del presente proyecto presentó un avance del 100%, incluyendo las certificaciones RETIE y RETILAP.

02

En el mes de marzo se finalizó la revisión del informe final entregado por la interventoría, el cual fue aprobado y así mismo se emitieron los respectivos certificados de aprobación a la interventoría, a XM y a la fiducia.

03



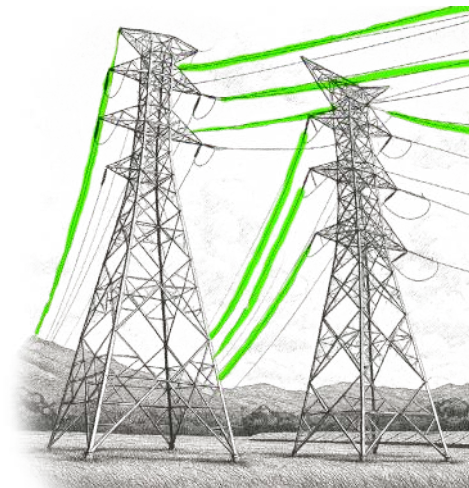
### Subestaciones

Sogamoso 500/230 kV

100%

### Líneas de Transmisión

El proyecto no cuenta con líneas de transmisión



### Mes de informe de interventoría:

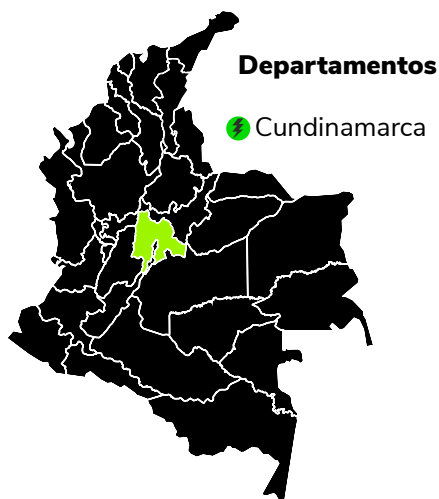
Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria UPME 03-2023

## Bahía Nueva Esperanza 500 kV



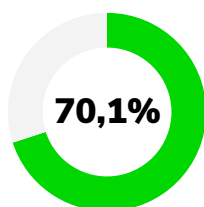
**Inversionista** 

### Datos de seguimiento

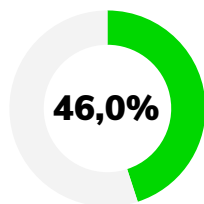
FPO inicial:	30 jun. 2026
FPO vigente:	30 jun. 2026
Resolución MME:	40682 de 20 nov. 2023
FPO estimada:	10 sep. 2026
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	72
Etapa:	Ejecución de Obras

### Avance del Proyecto

● General:



● Subestación(es):



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

- Asegurar la atención de la demanda.
- Permitir el crecimiento de la capacidad de transferencia de energía del SIN hacía el STR.

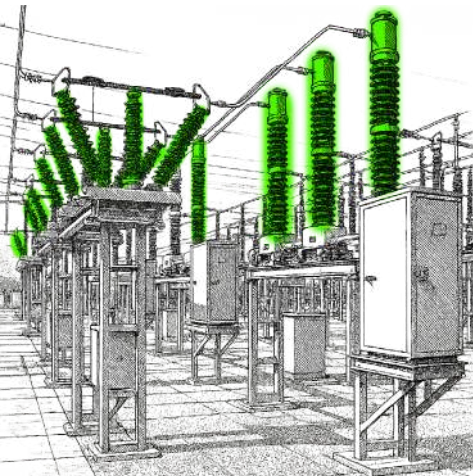
## Estado del Proyecto

EPM cuenta con los diseños básicos de los principales componentes y ha avanzado en actividades clave como llenos, cimentaciones, caseta de relés, malla a tierra (pendiente liberación arqueológica) y obras de drenaje e iluminación. Además, ya dispone en almacén de equipos principales de patio, mientras otros están en fabricación o transporte.

01

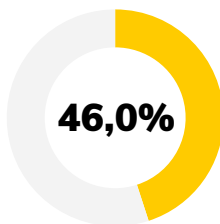
Finalmente, EPM solicitó oficialmente al Ministerio de Minas y Energía aplazar la entrada en operación desde el 30 de junio de 2026 hasta el 10 de septiembre de 2026, argumentando retrasos derivados del Programa de Arqueología Preventiva.

02



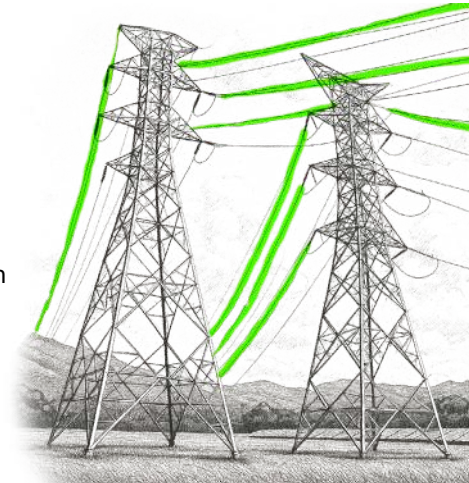
### Subestaciones

Nueva Esperanza 500 kV



### Líneas de Transmisión

El proyecto no cuenta con líneas de transmisión



### Mes de informe de interventoría:

Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria UPME 04-2023

## Segundo Circuito Subestación Sahagún 500 kV



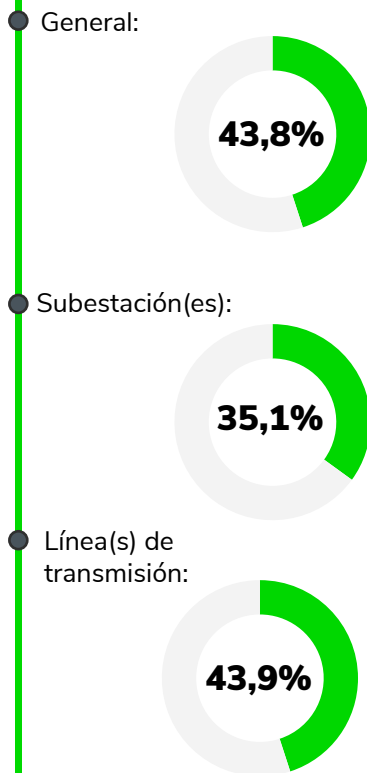
Inversionista



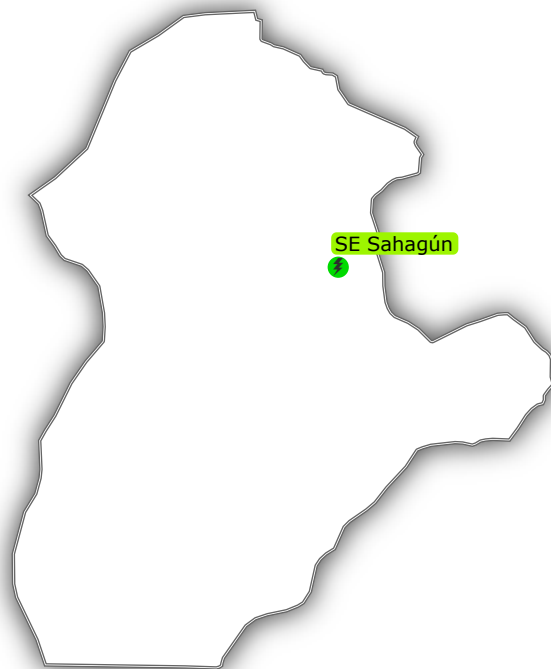
### Datos de seguimiento

FPO inicial:	30 jun. 2026
FPO vigente:	30 jun. 2026
Resolución MME:	40477 de 24 jul. 2023
FPO estimada:	11 feb. 2026
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	226
Etapas:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

### Avance del Proyecto



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

Mejorar la confiabilidad de la zona norte del país.

## Estado del Proyecto

Con corte a marzo de 2026, el proyecto registra un avance programado del 72,18% y un avance ejecutado del 43,81%, validado por la interventoría. La Fecha Oficial de Puesta en Operación (FPO) se mantiene en el 30 de junio de 2026, conforme a lo establecido en los pliegos de la convocatoria; no obstante, el inversionista presentó ante el Ministerio de Minas y Energía (MME) una solicitud de modificación de la FPO por 226 días, actualmente en análisis. De acuerdo con las estimaciones del inversionista y la interventoría, la nueva fecha proyectada correspondería al 11 de febrero de 2027.

Respecto a la línea de transmisión, CELSIA continúa atendiendo observaciones menores relacionadas con cruces y paralelismos. De manera paralela, la UPME adelanta el análisis de la solicitud presentada por el inversionista para modificar los espacios de reserva destinados a reactores, lo cual implicaría ajustes a lo establecido en los Documentos de Selección Inicial (DSI) de la Convocatoria UPME 09-2019.

01

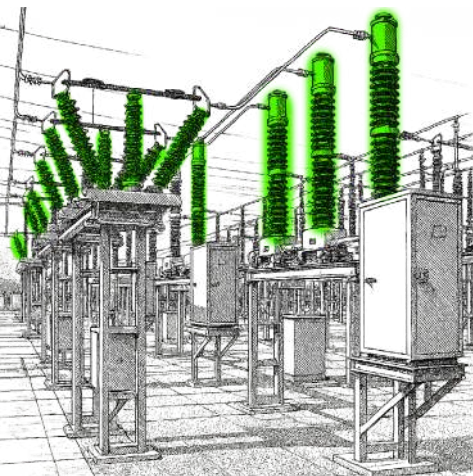
En la subestación Sahagún 500 kV, el proyecto se encuentra en etapa de actividades preliminares de obra. El inicio de la construcción presenta retrasos asociados a restricciones administrativas para la expedición de permisos de tránsito por parte de la Alcaldía de Sahagún, situación que ha limitado la movilización de personal, materiales y equipos requeridos para la ejecución del proyecto.

02

03

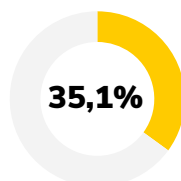
En el componente socioambiental, mediante la Resolución ST-1033 del 21 de julio de 2025, la Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP) determinó que no era procedente adelantar el proceso de consulta previa. Adicionalmente, la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) emitió la Resolución No. 000891 del 25 de marzo de 2026 "Por la cual se decide una solicitud de Licencia Ambiental y se toman otras determinantes".

04



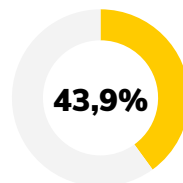
### Subestaciones

Sahagún 500 kV



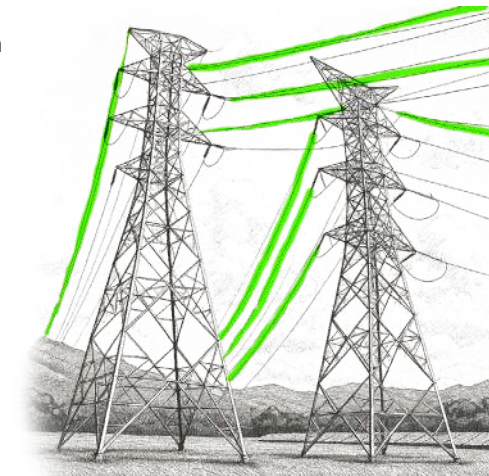
### Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo

**3 km**



**Mes de informe de interventoría:**

Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria UPME 05-2023

## Tercer Transformador de Bolívar 500/220 kV



Inversionista

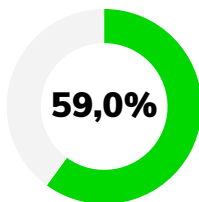


### Datos de seguimiento

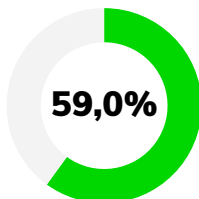
FPO inicial:	30 jun. 2026
FPO vigente:	30 jun. 2026
Resolución MME:	40477 de 24 jul. 2023
FPO estimada:	30 jul. 2026
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	30
Etapas:	Gestión Ambiental

### Avance del Proyecto

General:



Subestación(es):



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

Mejora la confiabilidad y seguridad energética. Además, habilita la conexión de nuevos proyectos de generación.

## Estado del Proyecto

Se presenta atraso en la Curva S del proyecto entre lo programado y lo ejecutado, éste desfase se origina en los inconvenientes de tipo logístico para la entrega de equipos primarios, particularmente por el transporte marítimo, en las afectaciones de algunos componentes de equipos por transporte terrestre, lo que ha postergado su arribo a sitio de obra.

01

Como consecuencia, el montaje electromecánico no se inició acorde a los tiempos previstos en cronograma, esta situación se ve impactada por los atrasos en las actividades de obras civiles derivado de las acciones de hecho en la zona por parte de la comunidad en el mes de enero de 2026, generando afectaciones en la construcción y el avance normal del proyecto.

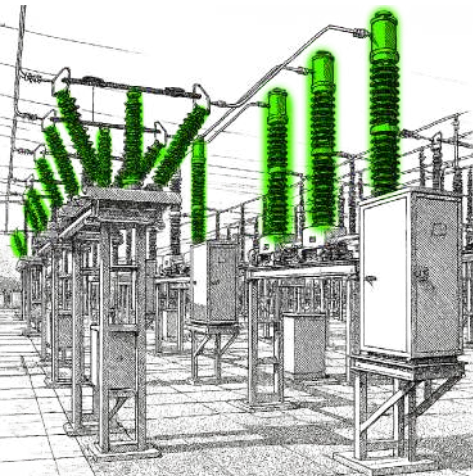
02

Dado lo expuesto anteriormente, se genera un impacto de 30 días en la FPO del proyecto, desplazándose para 30 de julio de 2026.

03

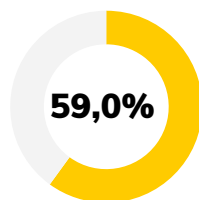
De otra parte, para adelantar las labores en la Subestación Bolívar, se requirió tramitar cambio menor a la licencia ambiental otorgada por la ANLA a INTERCOLOMBIA S.A E.S.P., mediante la resolución No 1514 del 14 de octubre de 2005, ante lo cual, GEB – ENLAZA avanza con la implementación de los programas de Manejo Ambiental durante las actividades constructivas del proyecto.

04



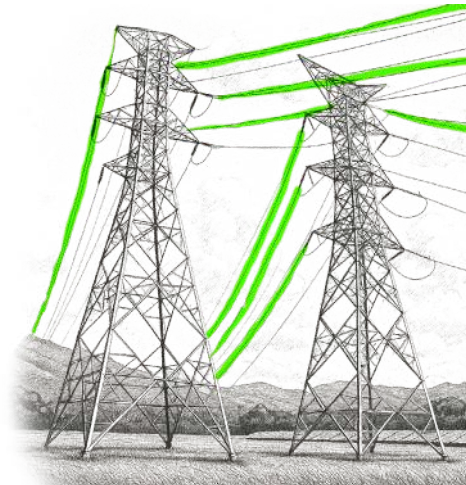
### Subestaciones

Bolívar 500/220 kV



### Líneas de Transmisión

El proyecto no cuenta con líneas de transmisión



### Mes de informe de interventoría:

Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria UPME STR 01-2021

## Almacenamiento de Energía con Baterías - Atlántico



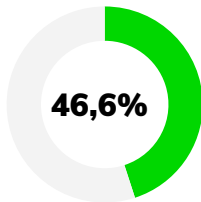
**Inversionista** SAEB LA ARENOSA

### Datos de seguimiento

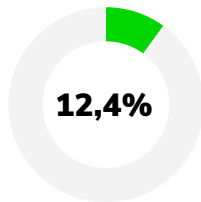
FPO inicial:	30 jun. 2023
FPO vigente:	09 jul. 2026
Resolución MME:	40285 del 20 jun. 2025
FPO estimada:	23 abr. 2027
No. Cambios FPO:	6
Días de Desfase:	288
Etapa:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

### Avance del Proyecto

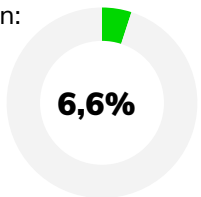
General:



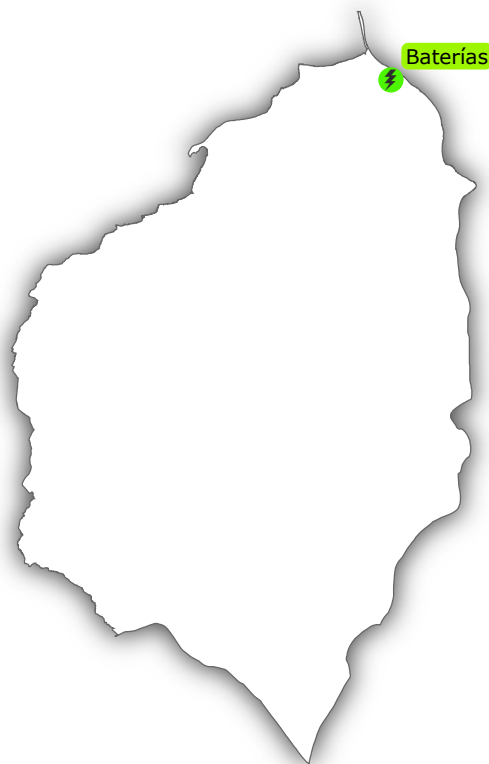
Subestación(es):



Línea(s) de transmisión:



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

Reducir necesidad de generación local y evitar restricciones.

## Estado del Proyecto

El porcentaje total de avance del proyecto vs el planeado con corte a febrero de 2026 es del 46,56% y 79,24% respectivamente, para una desviación del -32,68%

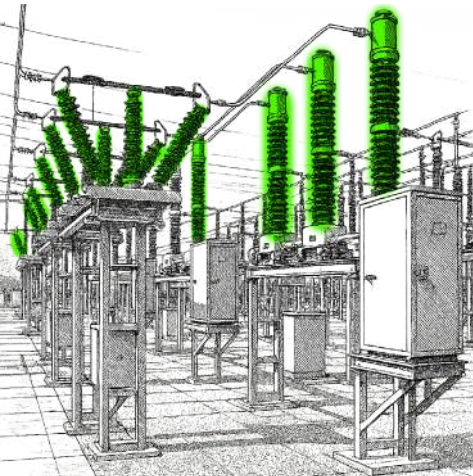
01

El inversionista, no ha adelantado las actividades propias para la procura de los equipos SAEB. No realizado el pago al propietario del lote donde se construirá la Subestación SAEB. El inversionista no ha dado orden de inicio a la empresa que realizara el EPC.

02

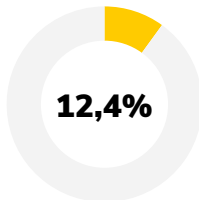
El Inversionista no presenta avance en la ejecución del proyecto porque no tiene la confianza necesaria para realizar las inversiones que esto representa, debido al riesgo que implican las posibles multas por incumplimiento de la FPO.

03



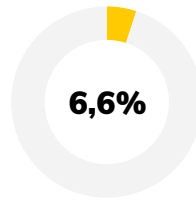
### Subestaciones

Avance:



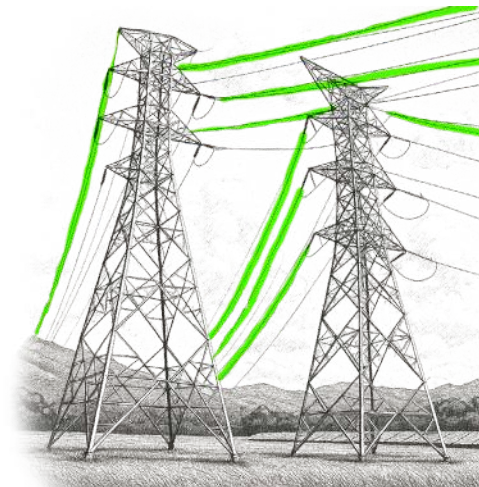
### Líneas de Transmisión

Avance:



Distancia del tramo

**3 km**



**Mes de informe de interventoría:**

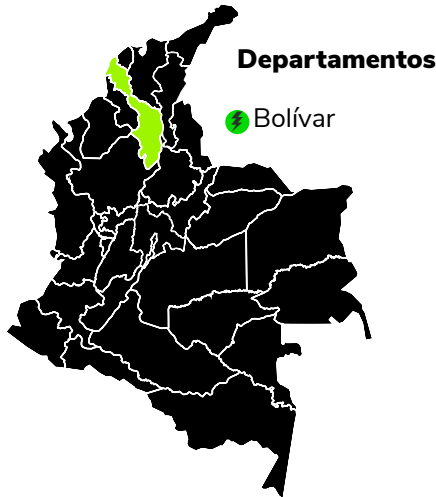
Feb-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



# Convocatoria UPME 02-2024

## Subestación Magangué 500 kV



**Inversionista**

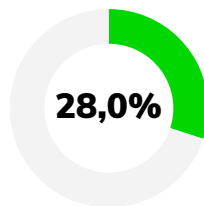


### Datos de seguimiento

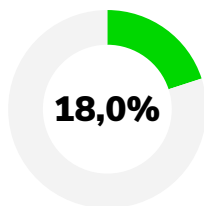
FPO inicial:	31 dic. 2028
FPO vigente:	31 dic. 2028
Resolución MME:	40790 de 31 jul. 2018
FPO estimada:	31 dic. 2028
No. Cambios FPO:	0
Días de Desfase:	0
Etapa:	Estudios, Diseños y Licenciamiento

### Avance del Proyecto

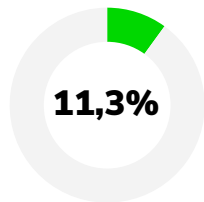
● General:



● Subestación(es):



● Línea(s) de transmisión:



### Ubicación



### Beneficios del proyecto

- Disponer de un nuevo punto de inyección del STN que permita brindar un aumento significativo para la confiabilidad de la zona de influencia (Sucre, Bolívar y Magdalena).
- Garantizar para la atención adecuada de la demanda a largo plazo.
- Asegurar la continuidad y calidad del servicio de energía eléctrica en el área de influencia.

## Estado del Proyecto

El 30 de julio de 2025, ISA solicitó el registro del Programa de Arqueología Preventiva, aprobado por la Resolución No. 1089 del 25 de agosto, y parcialmente modificada por la Resolución 512 del 26 de marzo de 2026.

01

El 6 de noviembre de 2025, ISA presentó ante la DANCP la solicitud de consulta previa para el EIA del proyecto, fue aprobada el 17 de diciembre con la Resolución ST-2218, definiendo la consulta con el Cabildo Menor Indígena Cascaloa – Zenú y el Consejo Comunitario Kubarakiwa Na Mungu – Afro.

02

En la actualidad el Inversionista avanza con las actividades de prospección arqueológica en los sitios de torre, en cuanto al área de la subestación presenta un avance del 100%.

03

Los procesos asociados a la superposición de proyectos continúan en etapa de análisis, orientados a verificar la compatibilidad operativa, territorial y ambiental con infraestructura existente y proyectada.

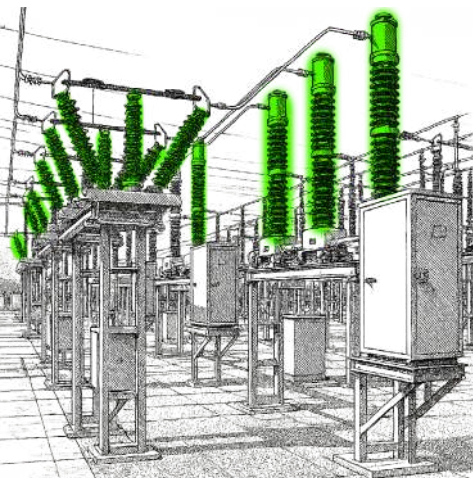
04

El 19 y 20 de marzo de 2026 se realizaron las reuniones oficiales sobre impactos y medidas de manejo, cerrando esta etapa con una protocolización prevista para abril. Actualmente, ISA avanza en la segunda fase de socialización con un 95% de avance.

05

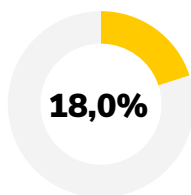
ISA INTERCOLOMBIA avanza con la gestión para la adquisición del lote de la subestación, el censo predial para la servidumbre de la línea de transmisión. Adicionalmente el proceso de la ingeniería y adquisición de equipos y suministros de líneas y subestación se adelantan según lo programado.

06



### Subestaciones

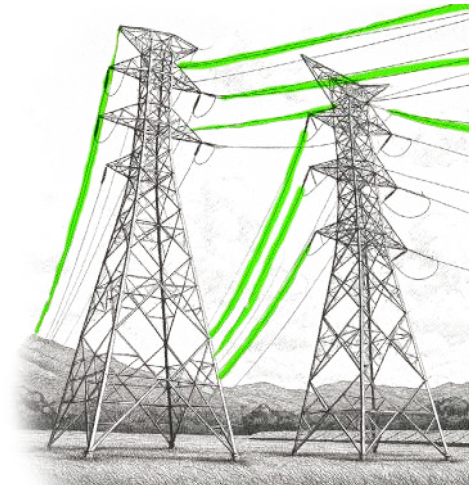
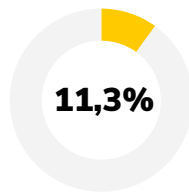
Magangué 500 kV



### Líneas de Transmisión

Distancia del tramo

**20 km**



### Mes de informe de interventoría:

Marzo-2026

Para información detallada del proyecto, escanee el QR:



## 2. CONVOCATORIAS ABIERTAS.

---

En esta sección se relacionan las convocatorias que actualmente se encuentran abiertas con corte a 31 de marzo de 2026, para un total de 18 convocatorias abiertas, de las cuales 5 se encuentran adjudicadas. Los Documentos de Selección del Inversionista de cada una se pueden consultar en los siguientes enlaces relacionados:

2.1. UPME 09 - 2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva Subestación Trinitaria 230 kV y Líneas de Transmisión Asociadas. **Se adjudicó la convocatoria el 23/09/2025 a PEL PANAMÁ ESTATE S.A.**  
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/convocatoria-publica-upme-09-2021-subestacion-trinitaria-230-kv-y-lineas-de-transmision-asociadas/>

2.2. UPME 10 - 2021 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Corrientes (San Lorenzo) 230 kV. **Se adjudicó la convocatoria el 10/02/2026 a PEL PANAMÁ ESTATE S.A.**  
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/convocatoria-publica-upme-10-2021-subestacion-san-lorenzo-230-kv-y-lineas-de-transmision-asociadas/>

2.3. UPME 01 - 2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Sopó 230 kV y líneas de transmisión asociadas. **Se adjudicó la convocatoria el 24/11/2025 a Grupo Energía Bogotá S.A E.S.P.**  
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/convocatoria-publica-upme-01-2024-nueva-subestacion-sopo-230-kv-y-lineas-de-transmision-asociadas/>

2.4. UPME 03 - 2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de compensadores síncronos y sistemas asociados en las subestaciones Santa Marta y Maicao. **Se adjudicó la convocatoria el 26/03/2026 a Grupo Energía Bogotá S.A E.S.P.**  
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-03-2024-compensadores-sincronos-en-las-subestaciones-maicao-y-santa-marta/>

2.5. UPME 04 - 2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de compensadores síncronos y sistemas asociados en las subestaciones el banco - Guatapurí y la Jagua  
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/convocatoria-publica-upme-04-2024-compensadores-sincronos-en-las-subestaciones-el-banco-guatapuri-y-la-jagua/>

2.6. UPME 06 - 2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Tonchalá 230 KV y líneas de transmisión asociadas. **Se adjudicó la convocatoria el 11/11/2025 a Centrales Eléctricas de Norte de Santander S.A. E.S.P.**  
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-06-2024-subestacion-tonchala-230-kv-lineas-transmision-asociadas/>

2.7. UPME 01 - 2025 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del segundo circuito Urrá – Urabá 220 kV.  
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-01-2025-segundo-circuito-urra-uraba-220-kv/>

2.8. UPME 05 - 2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Subestación Nueva Quibdó 220 kV y líneas de transmisión asociadas. **Se declaró desierta el 13/03/2026.**  
<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-05-2024-subestacion-nueva-quistado-220-kv-lineas-transmision-asociadas/>

2.9. UPME STR 01 - 2025 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del proyecto conjunto enlace Olaya Herrera – Buchelly (Tumaco) 115 kV y segundo corredor Jardinera-Junín-Buchelly (Tumaco) 115 kV. **Se declaró desierta el 03/02/2026.**

<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-str-01-2025-enlace-olaya-herrera-115kv/>

2.10. UPME STR 02 - 2024 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la nueva subestación Magangué 110 kV y líneas de transmisión asociadas.

<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-str-02-2024-subestacion-magangué-110-kv-y-obras-asociadas/>

2.11. UPME STR 03 - 2025 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del segundo circuito Urrá – Tierralta – Río Sinú 110 kV y Bahías asociadas.

<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-str-03-2025-2do-circuito-urra-tierralta-rio-sinu/>

2.12. UPME STR 02 - 2025 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la subestación Nueva Quibdó 115 kV y líneas de transmisión asociadas.

<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-str-02-2025-subestacion-nueva-quistado-115-kv/>

2.13 UPME STR 05 - 2025 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento del segundo circuito Nueva Montería – Río Sinú 110 kV

<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-str-05-2025-2do-circuito-nueva-monteria-rio-sinu-110-kv/>

2.14 UPME STR 01 - 2026 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Subestación Nueva Lorica 110 kV y líneas asociadas.

<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-str-01-2026-subestacion-nueva-lorica-110-kv/>

2.15 UPME 02 - 2025 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Nueva Subestación Agua Clara 230KV y líneas de transmisión asociadas.

<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-02-2025-nueva-se-agua-clara-230kv-lineas-transmision-asociadas/>

2.16 UPME 02 - 2026 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Nueva Subestación Corzo 500 kV y líneas de transmisión asociadas.

<https://www.upme.gov.co/convocatorias/convocatoria-upme-02-2026-nueva-subestacion-corzo-500-kv-y-lineas-de-transmision-asociadas/>

2.17 UPME STR 02 - 2026 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de la Subestación Nueva Bosconia 110 kV y líneas de transmisión asociadas.

<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-str-02-2026-subestacion-nueva-bosconia-110-kv/>

2.18 UPME 01 - 2026 - Selección de un inversionista y un interventor para el diseño, adquisición de los suministros, construcción, operación y mantenimiento de dos bahías de transformación a 500 kV para dos bancos de autotransformadores 500/110 kV – 150 MVA (3x50 MVA) en la subestación Sahagun 500 kV

<https://www.upme.gov.co/convocatorias/upme-01-2026-bahias-de-transformacion-sahagun-500-kv/>

# 3. MAPA DE SEGUIMIENTO CONVOCATORIAS

A continuación, se presenta el mapa con las con las Fechas de puesta en operación y el avance de las convocatorias públicas a corte del 31 de marzo de 2026.

