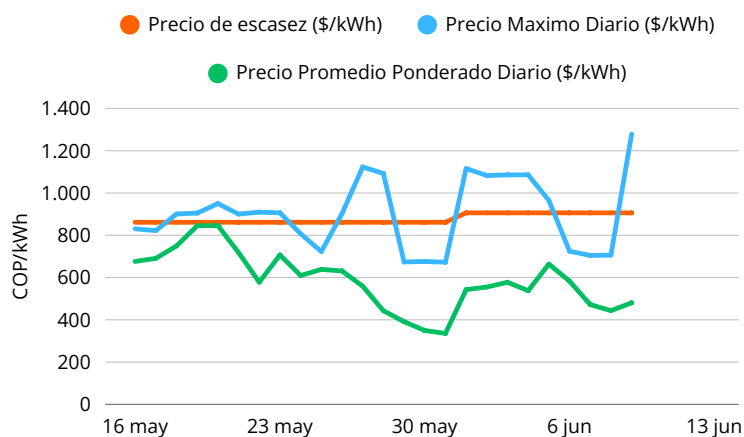


Informe de Variables Eléctricas

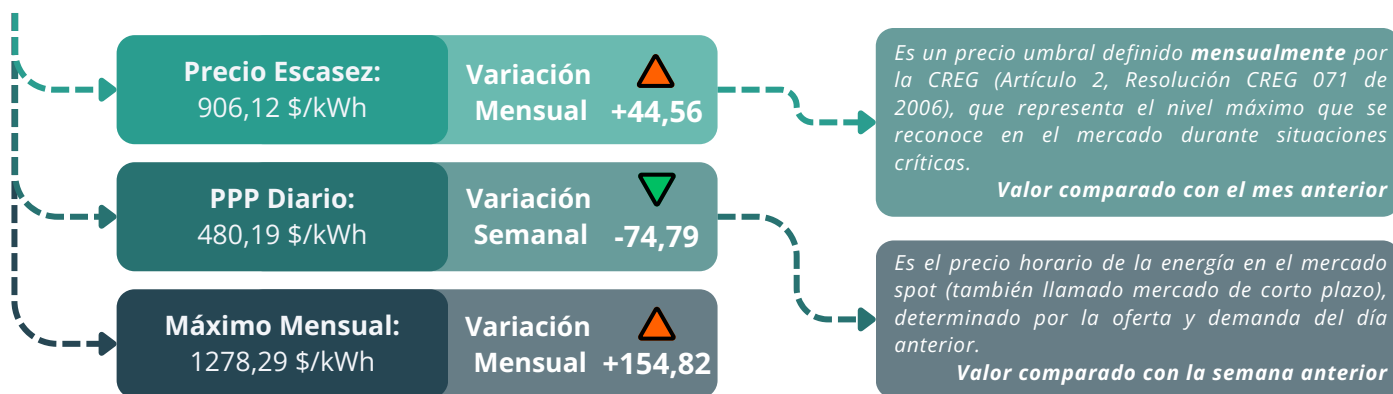


Fecha: 12 de junio de 2026

Variables del Mercado



- El Precio Promedio Ponderado (PPP) diario (\$480,19) presentó una disminución (-\$74,79) con respecto a la semana pasada (\$554,98).
- El máximo precio mensual es de \$1.278,29 del día 09 de junio.
- Se evidencian precios diarios máximos por encima del Precio de Escasez, lo cual activa las obligaciones del Cargo por Confiabilidad, mecanismo mediante el cual los generadores deben entregar energía comprometida para garantizar el suministro en condiciones críticas del sistema.



Composición de la Demanda

69,8 % | 145,5 GWh
Variación Semanal: ▼-13,03

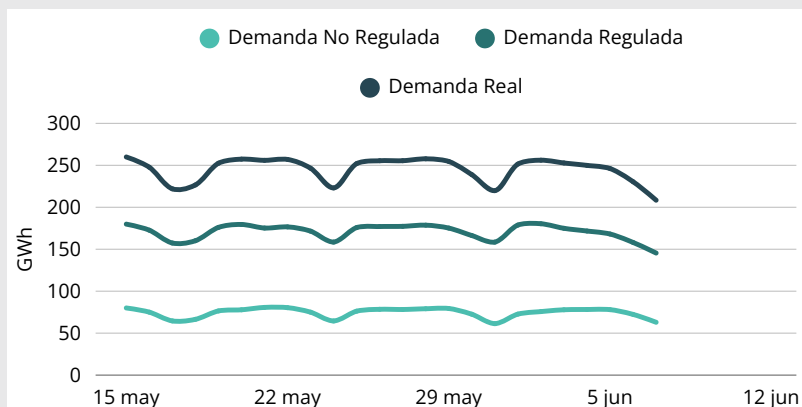
Demanda Regulada

Usuarios residenciales, comerciales sujetos a tarifas de energía reguladas por la **Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG)**.

30,2 % | 63,0 GWh
Variación Semanal: ▲+1,64

Demanda No Regulada

Usuarios (industriales, comerciales, etc.) cuya demanda de energía máxima es superior a 2 MW (**Ley 143 de 1994, Artículo 11**).



208,46 GWh

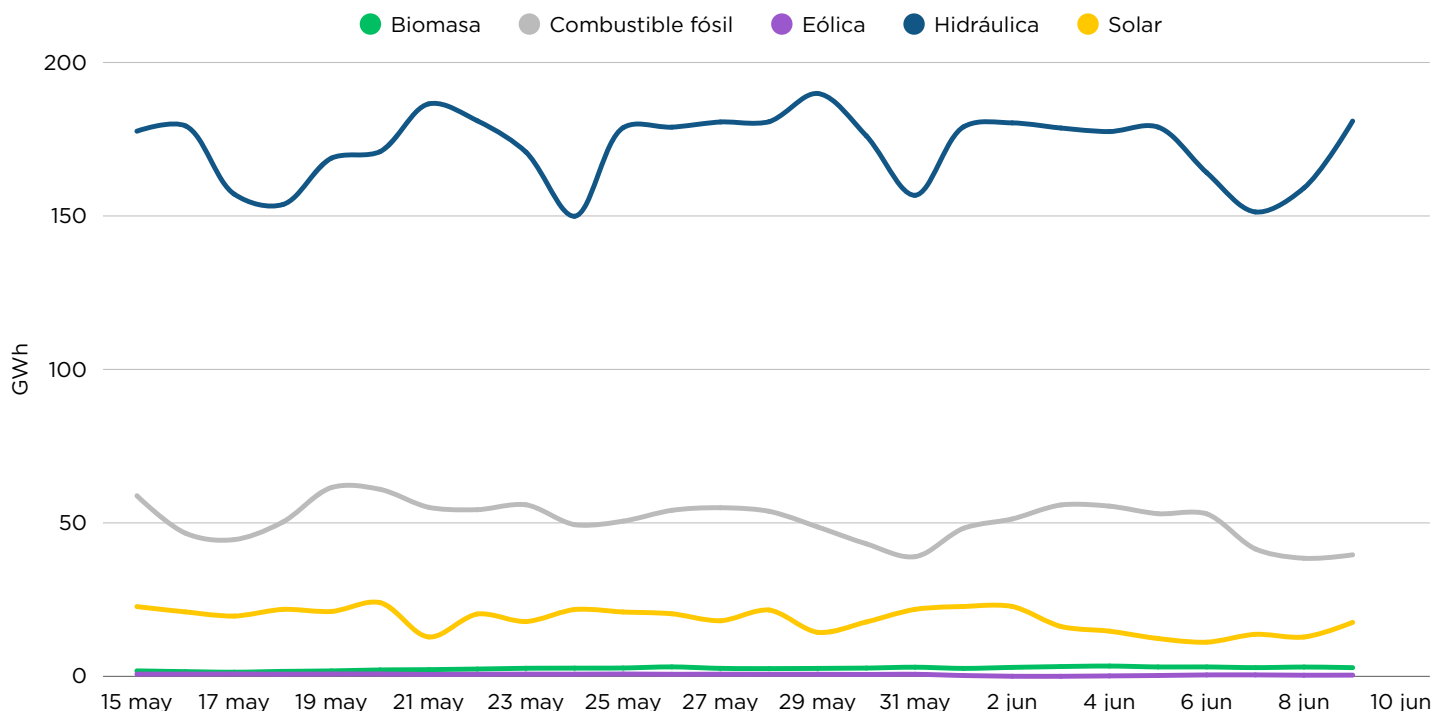
Demanda Diaria Real

Informe de Variables Eléctricas



Fecha: 12 de junio de 2026

Generación Real



Generación Hidráulica

- Es la principal fuente de generación durante el mes
- Fluctuó entre 151 GWh/día y 181 GWh/día, posiblemente por despachos optimizados y en atención a la situación climática.

Implicación: el sistema mantuvo alta dependencia hidráulica, pero con señales de sensibilidad ante cambios climáticos.

Generación Fósil (Térmica)

- Segunda fuente en importancia.
- Se mantuvo entre 38 y 56 GWh/día.
- El valor máximo (56 GWh/día) se registro el día 3 de junio, lo cual podría reflejar la necesidad de respaldo del sistema.

Implicación: la térmica sigue siendo clave para cubrir la demanda en eventos de menor disponibilidad hídrica.

Generación por Biomasa

- Constante entre 2,6 y 3,4 GWh/día sin alteraciones significativas.
- Este tipo de generación sigue representando una fracción marginal de la matriz.
- Poco cambio, lo que muestra estabilidad en autogeneradores con excedentes.

Generación Eólica

- Fluctuó entre 0,02 y 0,48 GWh/día.
- Aunque su magnitud es baja, presenta una tendencia constante

Implicación: se espera un crecimiento debido al desarrollo de proyectos eólicos. Importante para zonas como La Guajira.

Generación Solar

- Aportó entre 11,1 y 22,8 GWh/día.
- Los valores más altos que se registraron el día 2 de junio, lo cual podría reflejar mejor radiación o mayor disponibilidad operativa de sistemas solares.

Implicación: se consolida como la tercera fuente de generación, tomando un rol protagonista en la matriz.

Comentarios Finales

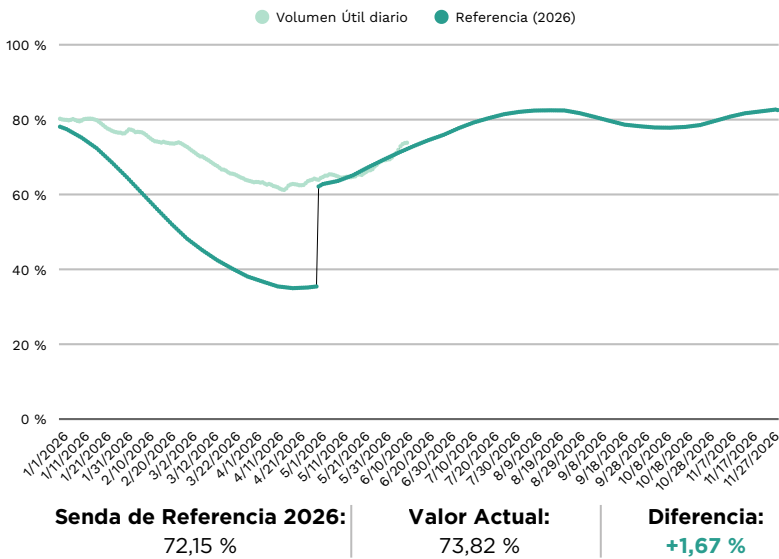
- El sistema sigue teniendo alta dependencia de la generación hidráulica, con las fuentes térmicas como principal respaldo.
- Las FNCER tienen una presencia creciente, aportando energía al nivel de la térmica en época de alta hidrología.
- Por la situación climática, se evidencia un aumento en la generación térmica.

Informe de Variables Eléctricas



Fecha: 12 de junio de 2026

Hidrología



RESERVA NACIONAL



DATO HISTORICO

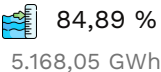


Los embalses presentan aumentos frente al día anterior (+0,07%) y a la semana previa (+3,95%). Actualmente, el nivel de la reserva nacional (67,92 %) se ubica **1,67 puntos porcentuales por encima de la senda de referencia (72,15%)**.

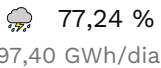
Si bien **no se presenta un déficit en los niveles de embalse**, la cercanía frente a la senda de referencia evidencia la importancia de **mantener un uso eficiente del agua y una adecuada gestión de los embalses**.

Antioquia

Reservas

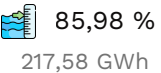


Aportes

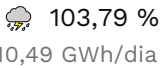


Caldas

Reservas

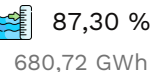


Aportes

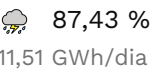


Valle

Reservas

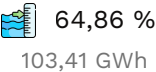


Aportes

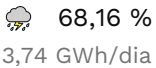


Caribe

Reservas

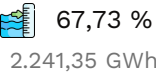


Aportes



Oriente

Reservas

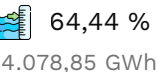


Aportes

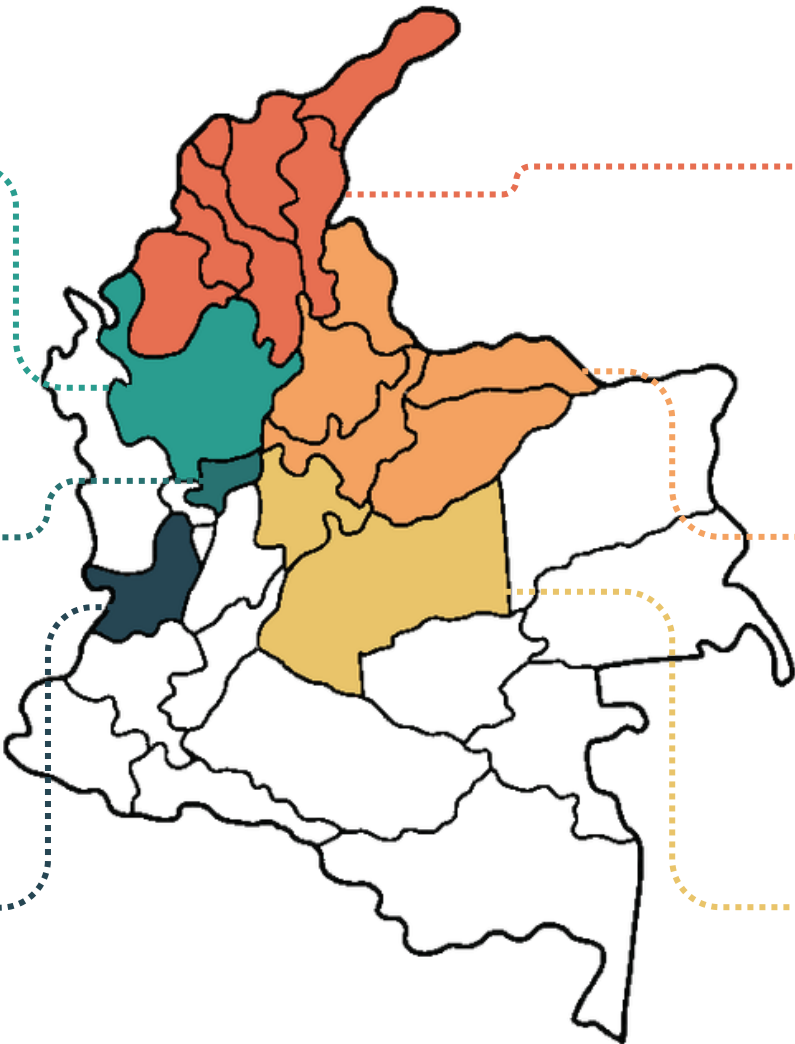
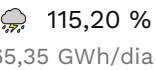


Centro

Reservas



Aportes



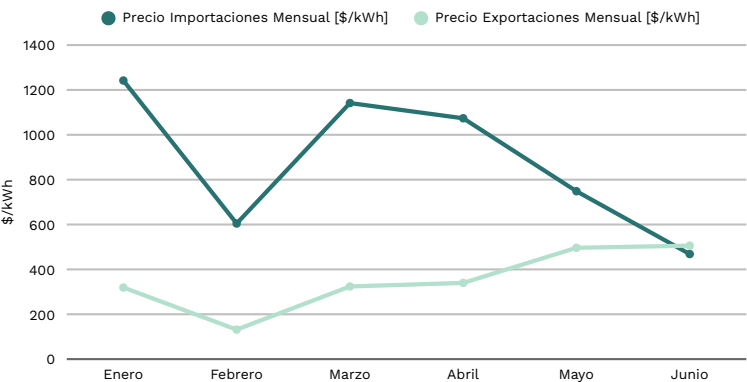
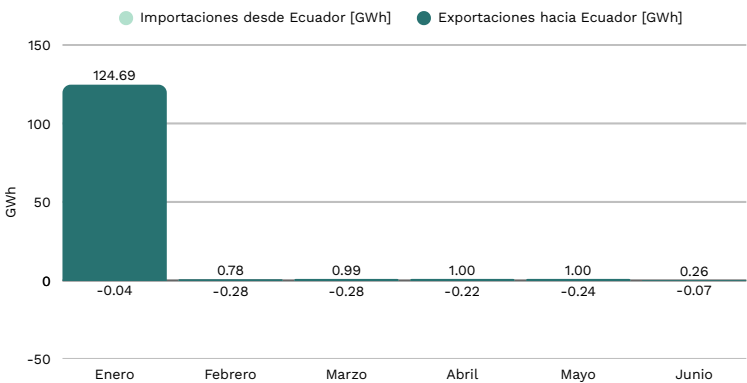
Informe de Variables Eléctricas



Fecha: 12 de junio de 2026

Transacciones Internacionales en Energía

Análisis Anual [Ene 2026 - Jun 2026]



Importaciones

- **Comportamiento:** Inicio de año marginal (0,04 GWh).
- **Energía Neta Importada:** 1,13 GWh.
- **Costo neto anual:** \$986,38 millones COP.

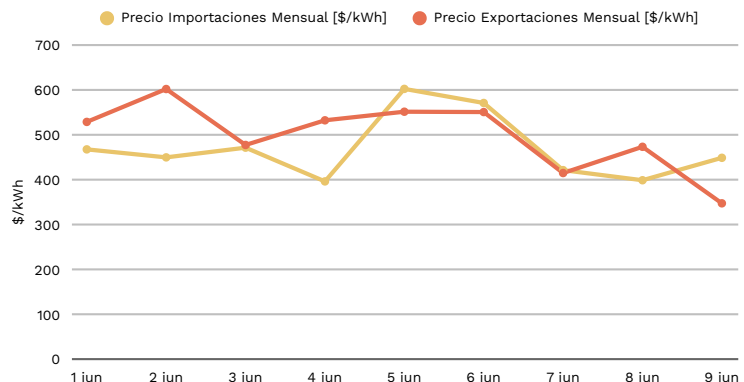
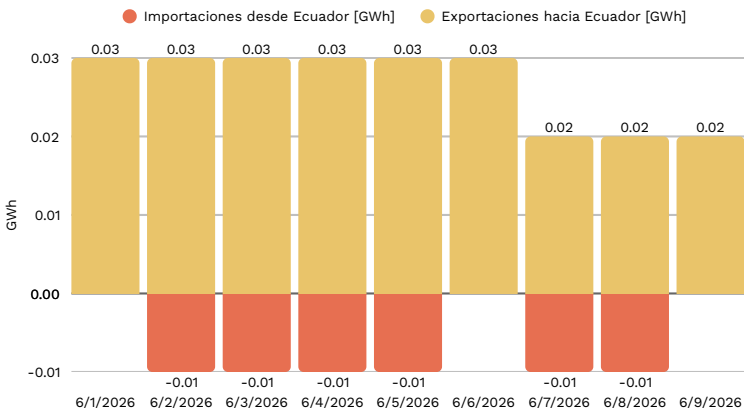
Exportaciones

- **Comportamiento:** Inicio de año marcado (124,69 GWh).
- **Energía Neta Exportada:** 128,72 GWh.
- **Ingresos totales:** \$41.185,06 millones COP.

Balance general

- Superávit de \$40.198,69 millones COP y 127,58 GWh netos exportados.
- En el año, Colombia mantiene **posición excedentaria** y de respaldo regional.

Analisis Mensual [Junio 2026]



Importaciones

- **Comportamiento:** Aproximadamente nulo.
- **Energía Neta Importada:** 0,07 GWh.
- **Costo neto mensual:** \$33,62 millones COP.

Exportaciones

- **Comportamiento:** Aproximadamente nulo.
- **Energía Neta Exportada:** 0,26 GWh.
- **Ingresos totales:** \$129,19 millones COP.

Balance general

- Superávit de \$95,57 millones COP y 0,18 GWh netos exportados.
- El comportamiento mensual **es cercano a cero por la interrupción en la interconexión.**

Informe de Variables Eléctricas



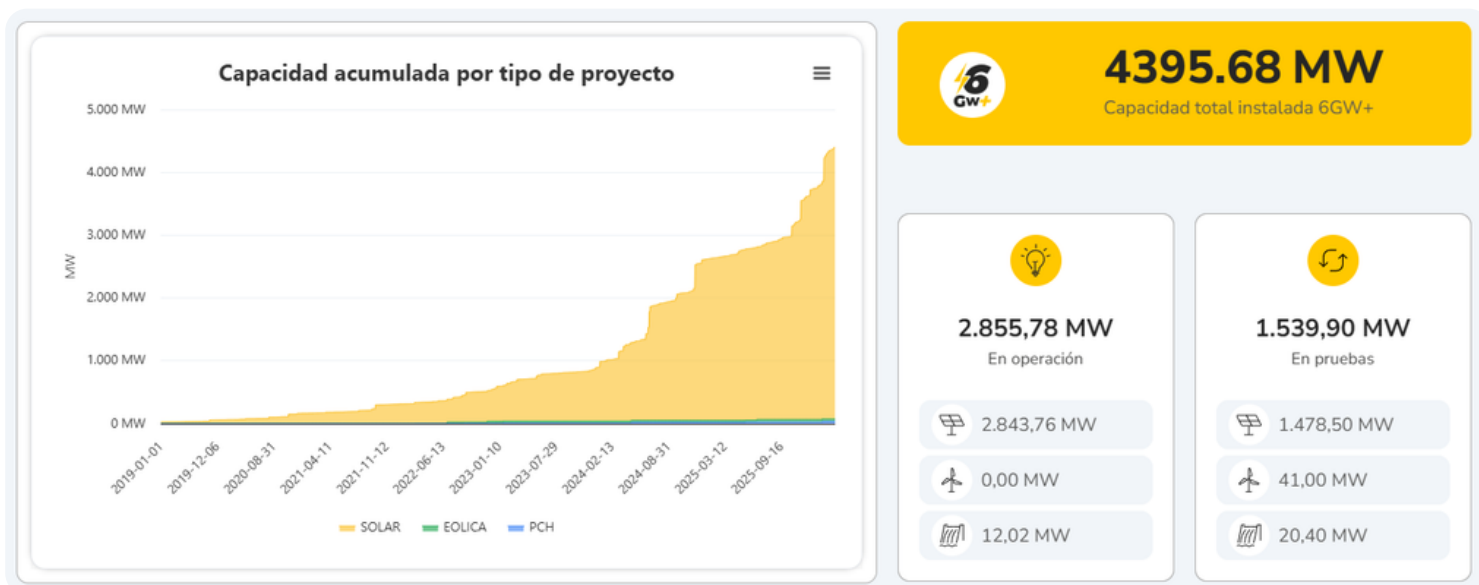
Fecha: 12 de junio de 2026

Alertas del CNO

CNO 834 [Junio 4 de 2026]

- Región Niño 3.4 registra anomalía de $+1.0^{\circ}\text{C}$ en las semanas 20 y 27 de mayo de 2026, confirmando calentamiento progresivo consistente con el inicio de El Niño.
- IDEAM proyecta precipitaciones por debajo de lo normal en jun-ago 2026, con mayor déficit en jul-ago; se anticipa agravamiento del estrés hídrico en embalses del SIN.
- En abr-may 2026 se registraron 9.32 GWh de DNA en el área Caribe, 5.68 GWh atribuidos a agotamiento de transmisión por vulnerabilidades topológicas.
- CND declaró CAOP del 15 al 22 de junio de 2026; los días 19-22 sin mantenimientos de alto impacto ni DNA; el 21 sin lavados ni pruebas de generación; los días 21-22 con cobertura de contingencias N-2 en STN y STR.
- Bajo hidrología tipo Niño 2015-2016, el CND estima requerimientos de generación térmica superiores a 90 GWh/día durante todo el verano 2026-2027, con riesgo de reservas en embalses en niveles históricamente no registrados.
- Mantenimiento de la Planta de Regasificación de Cartagena (30 jul-3 ago 2026) dejará sin gas al área Caribe; disponibilidad térmica estimada: ~1.188 MW totales, solo 404 MW en Caribe 2. CND recomendó maximizar autogeneración y asegurar combustibles alternativos.
- Vaciado conducción Chivor II (unidades 5-8): 16 oct 2026 - 10 jun 2027, con ciclos hasta 2030; coincidencia con El Niño representa riesgo crítico para el SIN. ENEL evalúa reprogramar mantenimiento de Guavio, con límites técnicos por estado de activos.
- Varias convocatorias STR en el área Caribe declaradas desiertas (Magangué 110 kV, Nueva Montería-Río Sinú 110 kV, Urrá-Urabá 220 kV, Nueva Quibdó 220 kV, Quibdó 115 kV). Deudas del agente AIRE desincentivan inversión en la región de mayor vulnerabilidad ante El Niño.

Estado 6GW+



Fuente: UPME - Plan 6GW+

Todos los datos presentados son recuperados del Operador del Sistema Interconectado Nacional - XM SA ESP con la actualización mas reciente