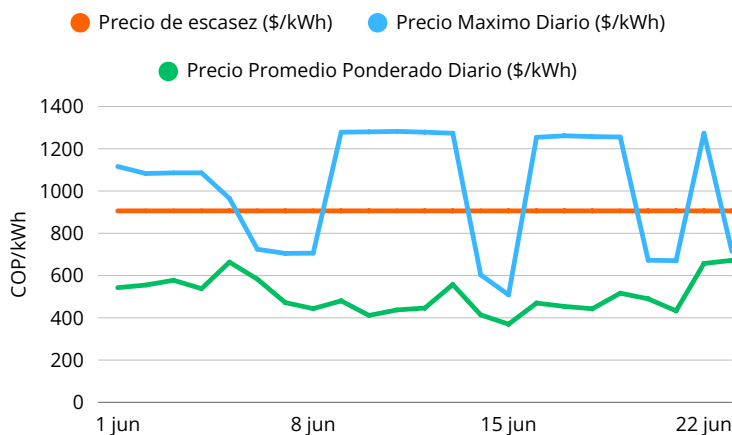


Informe de Variables Eléctricas

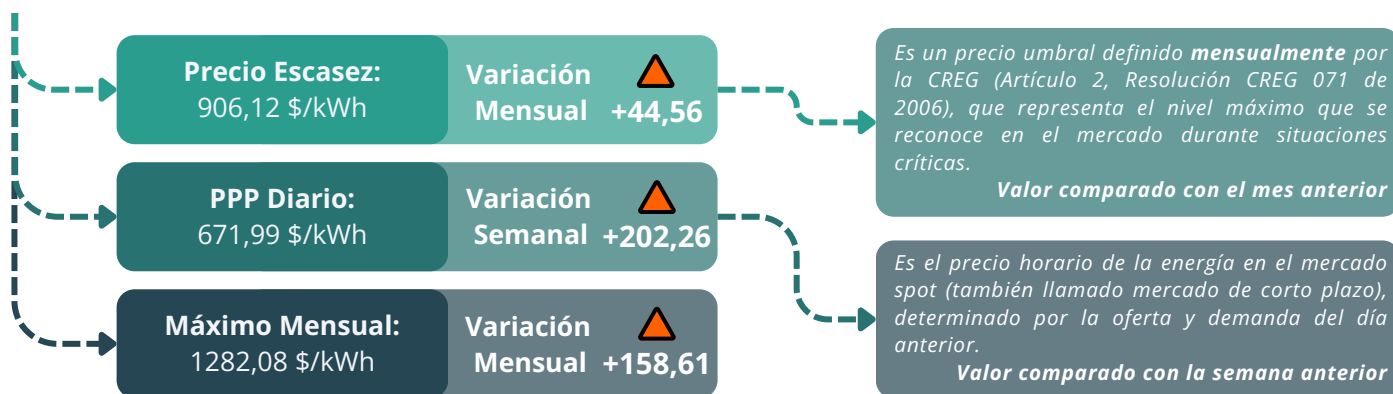


Fecha: 26 de junio de 2026

Variables del Mercado



- El Precio Promedio Ponderado (PPP) diario (\$671,99) presentó un aumento (+\$202,26) con respecto a la semana pasada (\$469,73).
- El máximo precio mensual es de \$1.282,08 del día 11 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

71,6 % | **1547 GWh**
Variación Semanal: ▼ -3,96

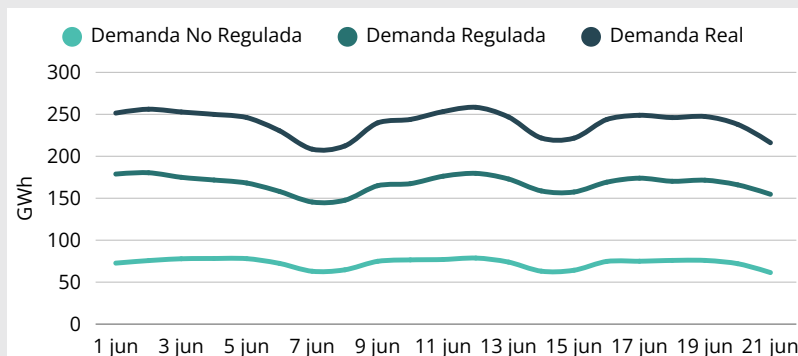
Demanda Regulada

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

28,4 % | **63,4 GWh**
Variación Semanal: ▼ -1,65

Demanda No Regulada

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



216,16 GWh

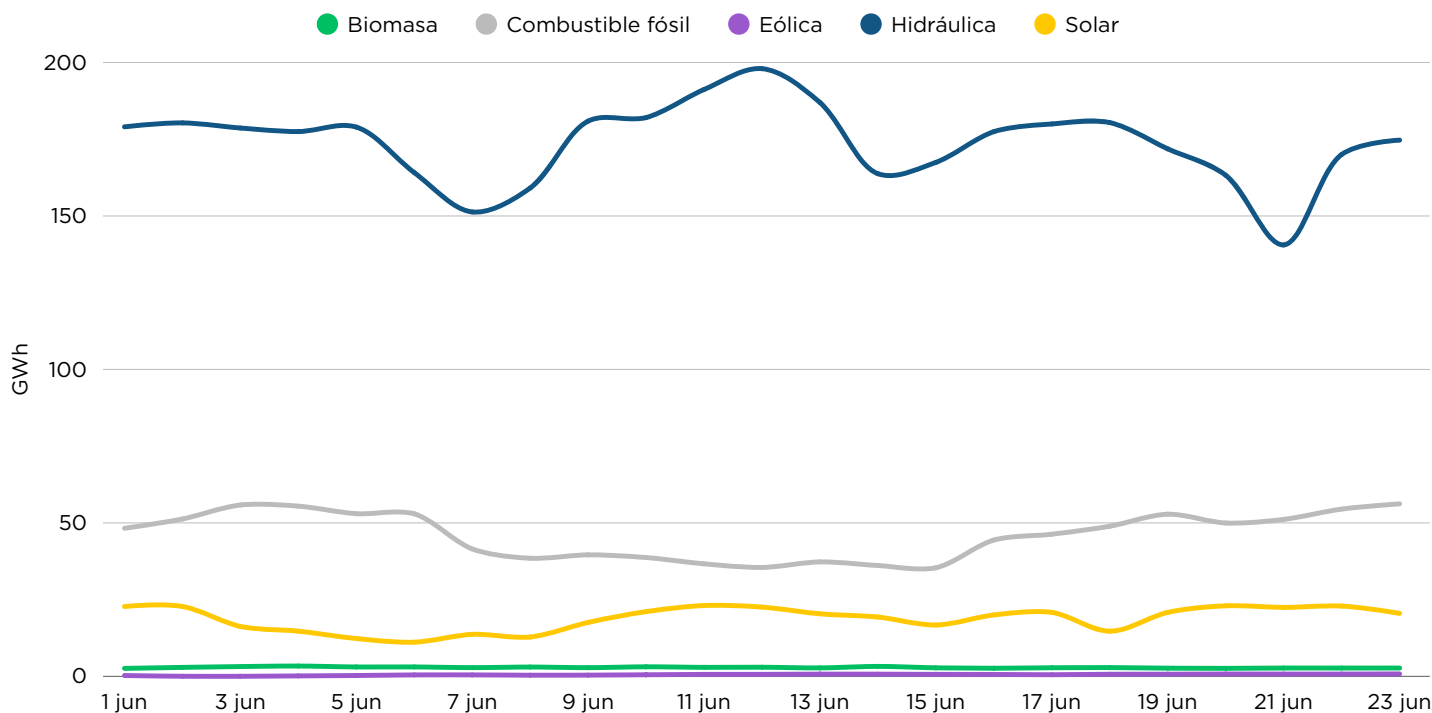
Demanda Diaria Real

Informe de Variables Eléctricas



Fecha: 26 de junio de 2026

Generación Real



Generación Hidráulica

- Es la principal fuente de generación durante el mes
- Fluctuó entre 141 GWh/día y 198 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 35 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 0,79 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 23,1 GWh/día.
- Los valores más altos que se registraron el día 11 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

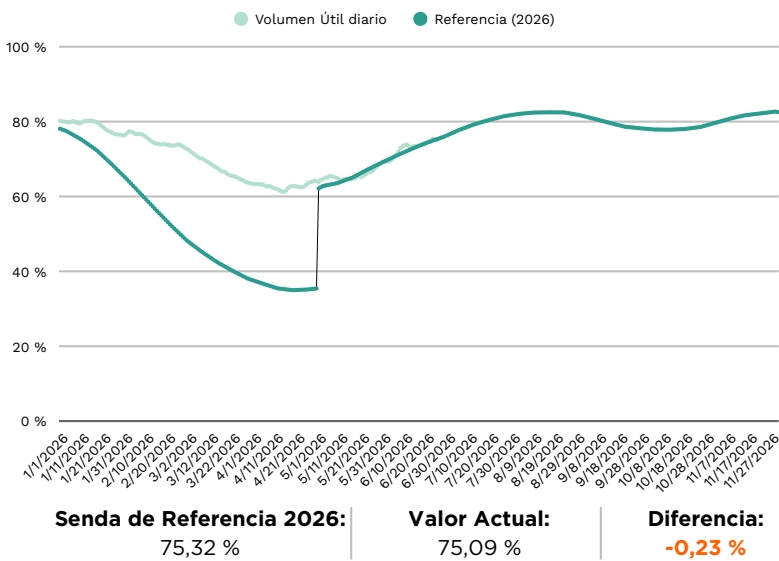
- El sistema sigue teniendo alta dependencia de la generación hidráulica, con las fuentes térmicas como principal respaldo.
- Las FNCER tienen una presencia creciente, aportando energía al nivel de la térmica en época de alta hidrología.
- Por la situación climática, se evidencia un aumento en la generación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

Informe de Variables Eléctricas



Fecha: 26 de junio de 2026

Hidrología



RESERVA NACIONAL

75.1 %

DATO HISTORICO

2025 81.4 %

2024 55.9 %

Los embalses presentan disminución frente al día anterior (-0,26%) y un aumento frente a la semana previa (+1,11%). Actualmente, el nivel de la reserva nacional (75,09%) se ubica **0,23 puntos porcentuales por debajo de la senda de referencia (75,32%)**.

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

89,18 %
5.429,18 GWh

Aportes

75,56 %
95,28 GWh/día

Caldas

Reservas

83,27 %
210,73 GWh

Aportes

83,39 %
8,43 GWh/día

Valle

Reservas

85,29 %
665,06 GWh

Aportes

69,79 %
9,19 GWh/día

Caribe

Reservas

68,11 %
95,75 GWh

Aportes

61,03 %
3,35 GWh/día

Oriente

Reservas

68,94 %
2.281,33 GWh

Aportes

75,96 %
51,76 GWh/día

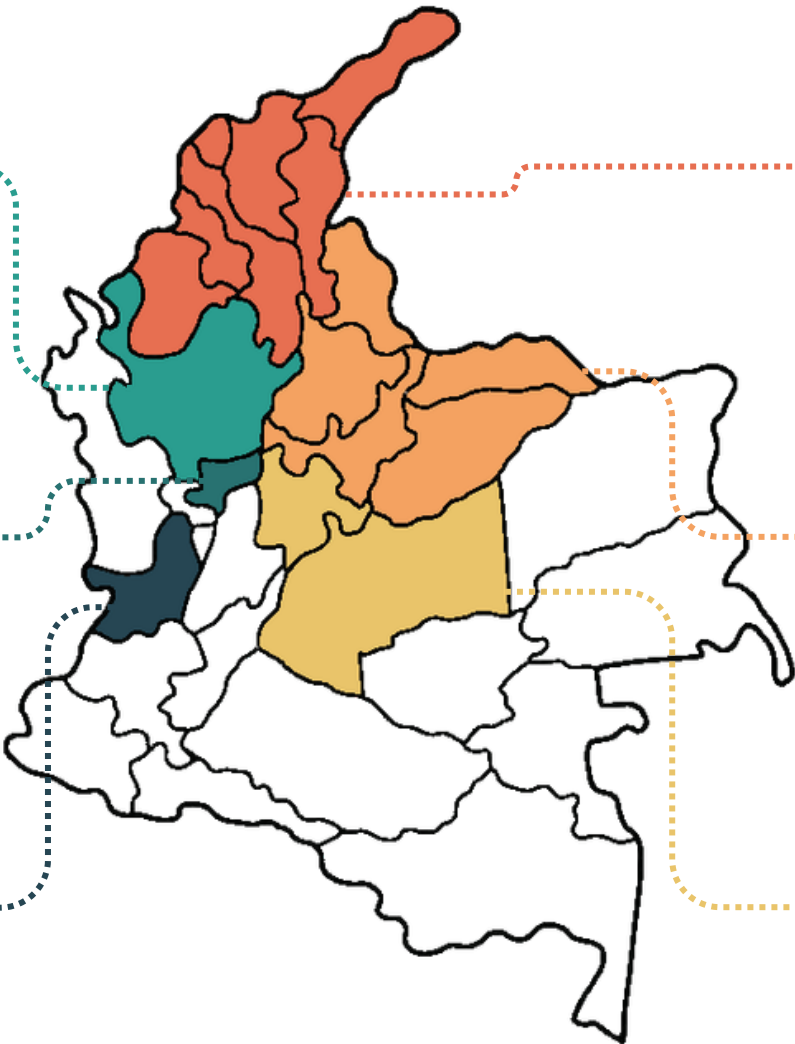
Centro

Reservas

63,33 %
4.008,26 GWh

Aportes

90,36 %
51,26 GWh/día



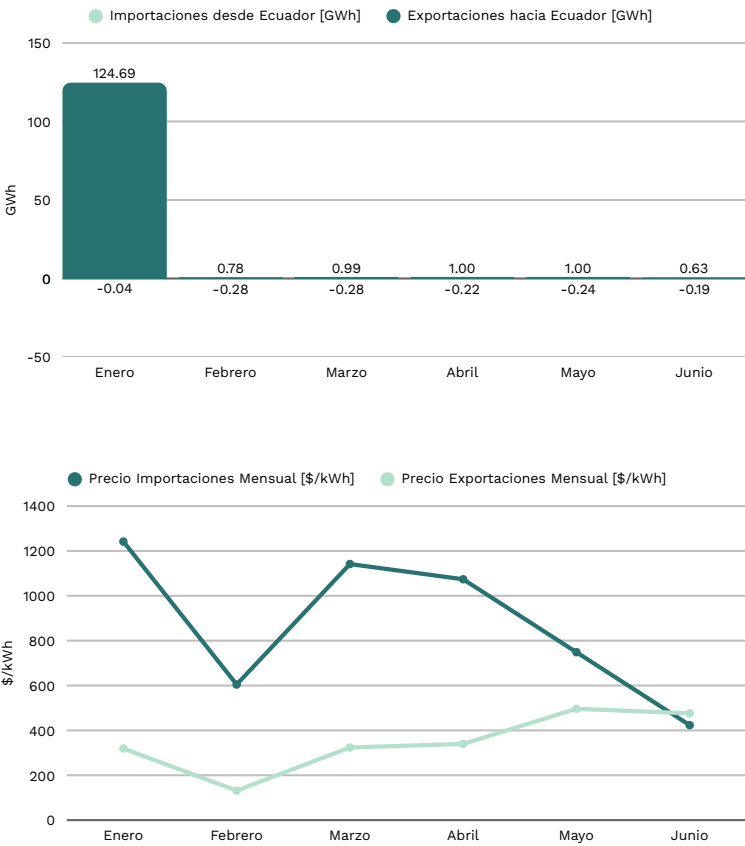
Informe de Variables Eléctricas



Fecha: 26 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:** 1,25 GWh.
- **Costo neto anual:** \$1.031,67 millones COP.

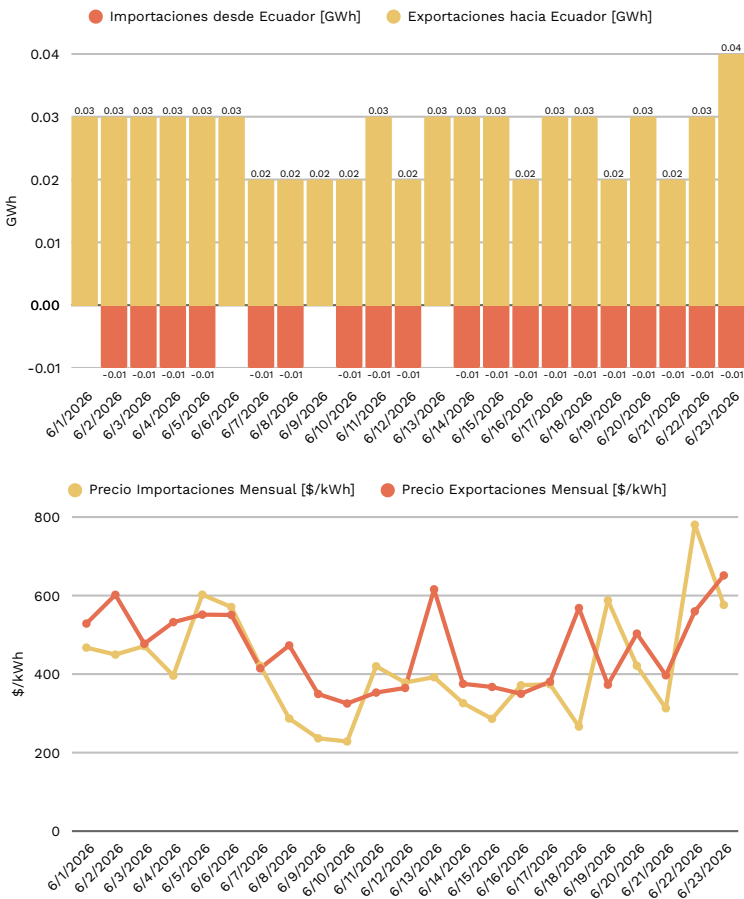
Exportaciones

- **Comportamiento:** Inicio de año marcado (124,69 GWh).
- **Energía Neta Exportada:** 129,1 GWh.
- **Ingresos totales:** \$41.335,12 millones COP.

Balance general

- Superávit de \$40.323,46 millones COP y 127,84 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:** 0,19 GWh.
- **Costo neto mensual:** \$78,91 millones COP.

Exportaciones

- **Comportamiento:** Aproximadamente nulo.
- **Energía Neta Exportada:** 0,63 GWh.
- **Ingresos totales:** \$299,26 millones COP.

Balance general

- Superávit de \$220,35 millones COP y 0,44 GWh netos exportados.
- El comportamiento mensual **es cercano a cero por la interrupción en la interconexión.**

Informe de Variables Eléctricas



Fecha: 26 de junio de 2026

Alertas del CNO

CNO 834 [Junio 4 de 2026]

- Región Niño 3.4 registra anomalías de +1,0 °C, consolidando condiciones de El Niño.
- IDEAM prevé déficit de precipitaciones entre junio y agosto de 2026.
- Entre abril y mayo de 2026 se registraron 9,32 GWh de DNA, principalmente por restricciones de transmisión.
- El CND declaró CAOP del 15 al 22 de junio para preservar la confiabilidad durante la jornada electoral.
- Se proyectan requerimientos superiores a 90 GWh/día durante el verano 2026-2027.
- Mantenimiento de la regasificadora de Cartagena reducirá la disponibilidad térmica regional.
- El mantenimiento coincide con el periodo de mayor riesgo asociado a El Niño.
- Persisten convocatorias STR desiertas en zonas críticas del Caribe y Pacífico.

CNO Grupo de Trabajo - Área Caribe [Junio 19 de 2026]

- Entre abril y junio se acumularon 12,51 GWh de demanda no atendida en el área Caribe.
- Agotamiento del STR y las vulnerabilidades topológicas explican 4,62 GWh de DNA.
- La DNA por criterios de seguridad y confiabilidad alcanzó 1.457 MWh.
- Entre abril y junio se emitieron 146 instrucciones de DNA por sobrecargas en estado estacionario.
- Cesar, Bolívar y Sucre concentran los principales eventos de DNA regional.
- El incremento de la demanda en Caribe está generando mayores exigencias sobre la capacidad de transporte y transformación.

Estado 6GW+



4416.14 MW

Capacidad total instalada 6GW+



2.870,36 MW

En operación

2.858,34 MW

0,00 MW

12,02 MW



1.545,78 MW

En pruebas

1.484,38 MW

41,00 MW

20,40 MW



Fuente: UPME - Plan 6GW+

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