



Informe Quincenal — Riesgo Hídrico-Energético

Consolidado del período **2026-07-10 → 2026-07-24** (15 días con dato) · Generado 29/07/2026 · Familia: diario (foto del día) · semanal (7 días) · quincenal (15 días)

72/100 **Naranja · Riesgo alto**
El índice pasó de **74** (2026-07-10) a **75** (2026-07-24) en el período (+1 puntos).

CONSOLIDADO DEL PERÍODO — VARIABLES CLAVE

Variable	Inicio	Cierre	Variación	Promedio	Máximo (fecha)	Mínimo (fecha)
Precio de bolsa (COP/kWh)	734	854	▲ +120	833	970 07-23	734 07-10
Embalse agregado (%)	78.4	80.5	▲ +2.0	79.1	80.5 07-24	78.4 07-10
Aportes hídricos (% media)	82.6	117.5	▲ +34.9	82.0	153.3 07-23	58.9 07-17
Demanda del SIN (GWh/día)	251.1	248.1	▼ -3.0	241.7	258.0 07-16	217.7 07-20
Generación de seguridad (GWh/día)	35.9	29.7	▼ -6.2	29.4	35.9 07-10	23.7 07-20
Indisponibilidad térmica (%)	34.8	28.9	▼ -5.9	32.6	34.8 07-10	28.9 07-24

HITOS DEL PERÍODO

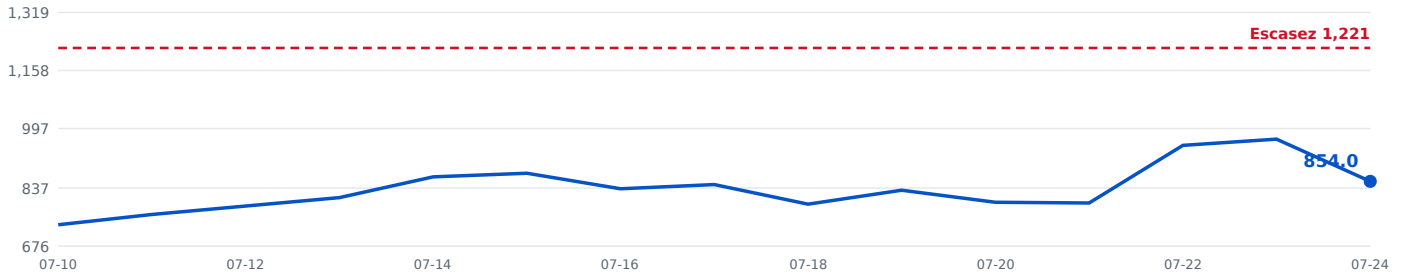
- Precio máximo del período: **970 COP/kWh** el 2026-07-23.
- Mayor generación de seguridad: **35.9 GWh/día** el 2026-07-10.
- Distancia a escasez al cierre: **536 COP/kWh** (tendencia -2.0/día).

Lectura del período: margen de energía firme (ENFICC) al cierre: **-3.1 GWh/día** — la demanda supera la energía firme disponible. Ver el informe diario para el detalle del día y el tablero para las capas completas.

EVOLUCIÓN DEL PERÍODO

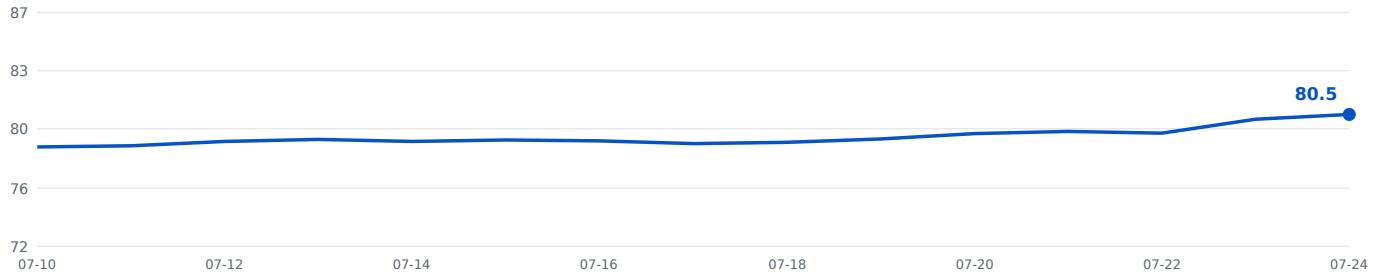
Precio de bolsa — informe quincenal (2026-07-10 → 2026-07-24)

COP/kWh



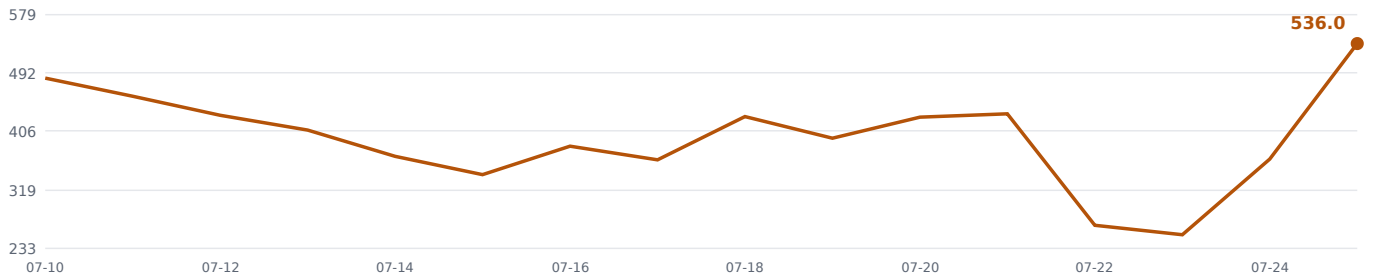
Embalse agregado del SIN — evolución del período

% volumen útil



Distancia del precio de bolsa a la activación de OEF

COP/kWh



Informe quincenal generado automáticamente por el plataforma MIRHE · mismas fuentes y definiciones del informe diario y del tablero (XM, SIMEM, NOAA, BEC, MME)
· cifras reproducibles con trazabilidad. Los tres informes de la familia usan idénticas variables: el diario reporta el estado, el semanal y el quincenal consolidan la evolución.