



Informe Semanal — Riesgo Hídrico-Energético

Consolidado del período **2026-07-18 → 2026-07-24** (7 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 **78** (2026-07-18) a **75** (2026-07-24) en el período (-3 puntos).

CONSOLIDADO DEL PERÍODO — VARIABLES CLAVE

Variable	Inicio	Cierre	Variación	Promedio	Máximo (fecha)	Mínimo (fecha)
Precio de bolsa (COP/kWh)	791	854	▲ +63	856	970 07-23	791 07-18
Embalse agregado (%)	78.7	80.5	▲ +1.8	79.5	80.5 07-24	78.7 07-18
Aportes hídricos (% media)	68.6	117.5	▲ +48.9	95.7	153.3 07-23	62.3 07-22
Demanda del SIN (GWh/día)	244.1	248.1	▲ +4.0	238.7	251.2 07-22	217.7 07-20
Generación de seguridad (GWh/día)	34.0	29.7	▼ -4.3	29.1	34.0 07-18	23.7 07-20
Indisponibilidad térmica (%)	34.6	28.9	▼ -5.7	31.6	34.6 07-18	28.9 07-24

HITOS DEL PERÍODO

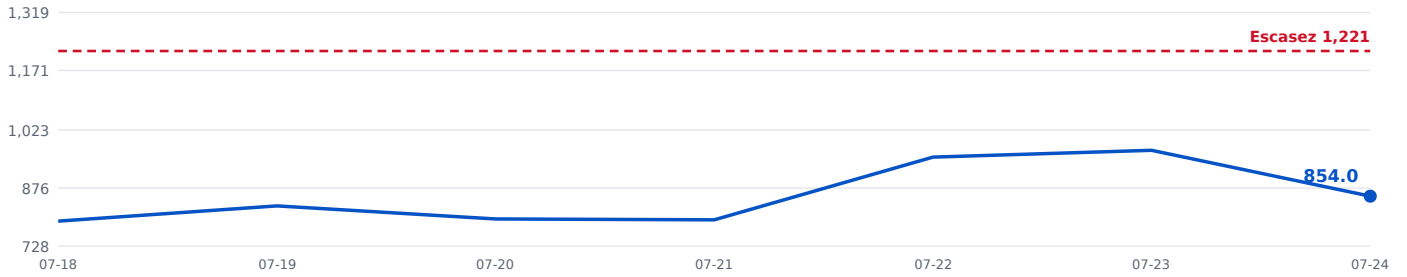
- Precio máximo del período: **970 COP/kWh** el 2026-07-23.
- Mayor generación de seguridad: **34.0 GWh/día** el 2026-07-18.
- Distancia a escasez al cierre: **536 COP/kWh** (tendencia -2.0/día).

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

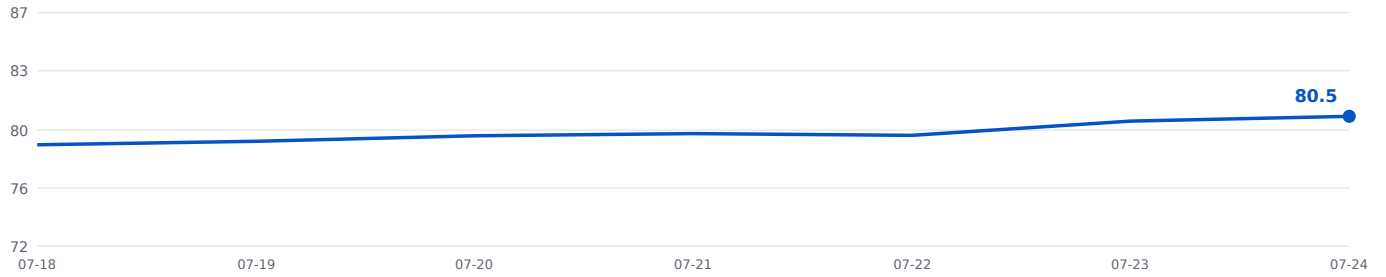
Precio de bolsa — informe semanal (2026-07-18 → 2026-07-24)

COP/kWh



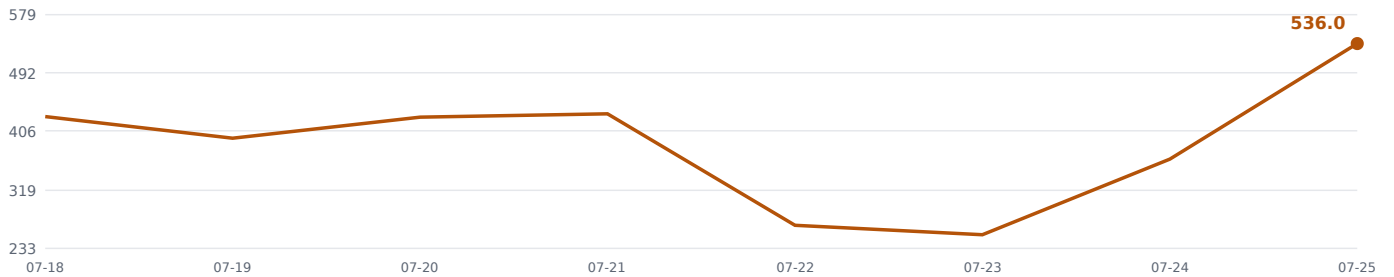
Embalse agregado del SIN — evolución del período

% volumen útil



Distancia del precio de bolsa a la activación de OEF

COP/kWh



Informe semanal 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.