Energía	**INFORME EJECUTIVO SEMANAL - VARIABLES ELÉCTRICAS DICIEMBRE 2025**

INFORME EJECUTIVO SEMANAL – VARIABLES ELÉCTRICAS
SEMANA 05-12-2025

Fecha de corte: 05 de diciembre de 2025
Fuente: Operador del Sistema Interconectado Nacional – XM S.A. E.S.P.

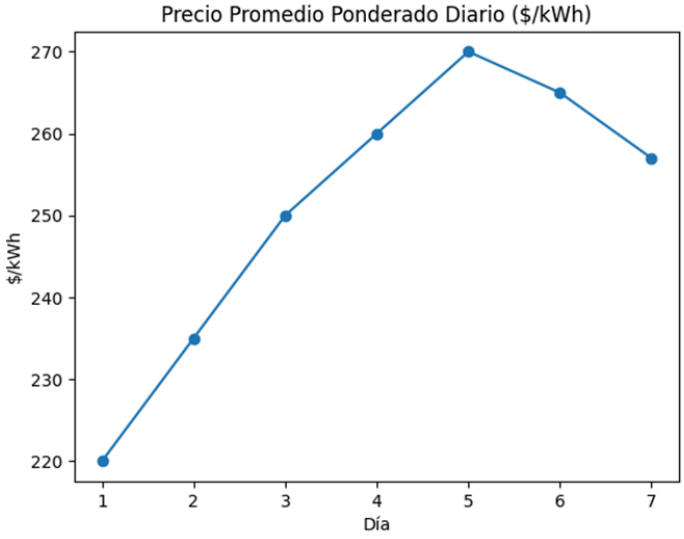
1. Resumen Ejecutivo

Durante el periodo analizado, el mercado eléctrico colombiano presentó un comportamiento estable en términos de precios, demanda y disponibilidad energética, sin activación de eventos críticos asociados al Precio de Escasez. El sistema mantuvo niveles adecuados de reservas hidráulicas y una matriz de generación dominada por fuentes hidráulicas, complementadas por generación térmica y un aporte creciente de Fuentes No Convencionales de Energía Renovable (FNCER).

2. Comportamiento de Precios del Mercado

El Precio Promedio Ponderado diario se ubicó en $257,48/kWh, registrando un incremento semanal frente al periodo anterior. Los precios se mantuvieron por debajo del Precio de Escasez ($625,20/kWh), sin activar el Cargo por Confiabilidad.

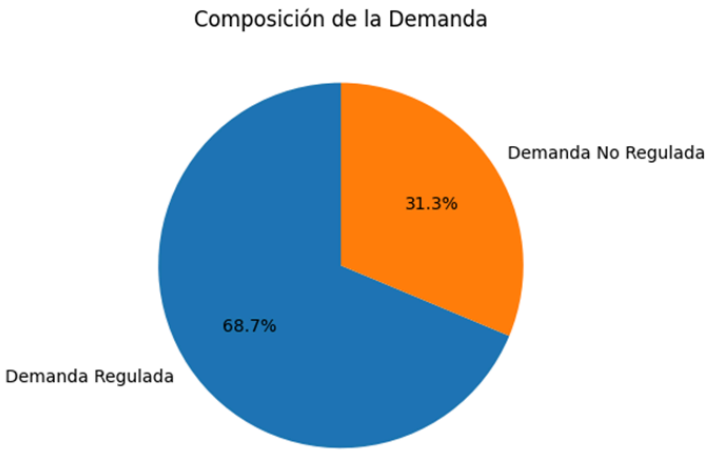
Gráfica – Comportamiento de Precios



3. Demanda de Energía

La demanda diaria real fue de 208,24 GWh. La demanda regulada representó el 68,7% (143,0 GWh) y la no regulada el 31,3% (65,2 GWh), con leves disminuciones semanales.

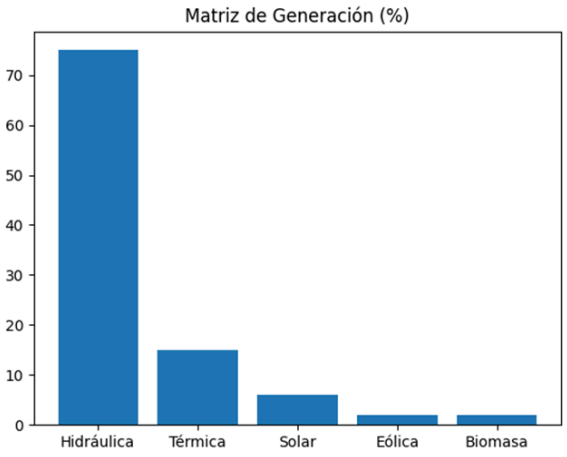
Gráfica – Composición de la Demanda



4. Generación de Energía

La generación hidráulica fue la principal fuente del sistema, seguida por la generación térmica como respaldo estratégico. Las FNCER, especialmente la solar y la eólica, mantuvieron un comportamiento estable y muestran señales positivas de crecimiento.

Gráfica – Matriz de Generación



5. Hidrología y Reservas

El nivel agregado de los embalses se ubicó en 85,47%, superando en 3,81 puntos porcentuales la senda de referencia definida para 2025, lo que descarta riesgos inmediatos en el abastecimiento energético.

6. Conclusiones

El sistema eléctrico colombiano opera bajo condiciones estables, respaldado por niveles adecuados de reservas hidráulicas y una matriz de generación con alta participación de fuentes hídricas. Si bien los precios presentan una tendencia al alza, estos permanecen dentro de rangos operativos seguros.

Se evidencia la necesidad de fortalecer el seguimiento a las obligaciones firmes de las fuentes renovables no convencionales, así como de acelerar la entrada de nuevos proyectos de generación y transmisión. Adicionalmente, resulta clave promover estrategias de gestión de la demanda en regiones sensibles para preservar la confiabilidad del sistema en escenarios climáticos adversos.