

BOLETÍN ENERGÉTICO

AGOSTO 2025

Elaborado por: **Carlos Steiger**
Analista de Competitividad
Gerencia de Competitividad
Contacto: carlos.steiger@agexport.org.gt

www.competitividad.gt

ANÁLISIS DEL MERCADO MAYORISTA A JUNIO 2025

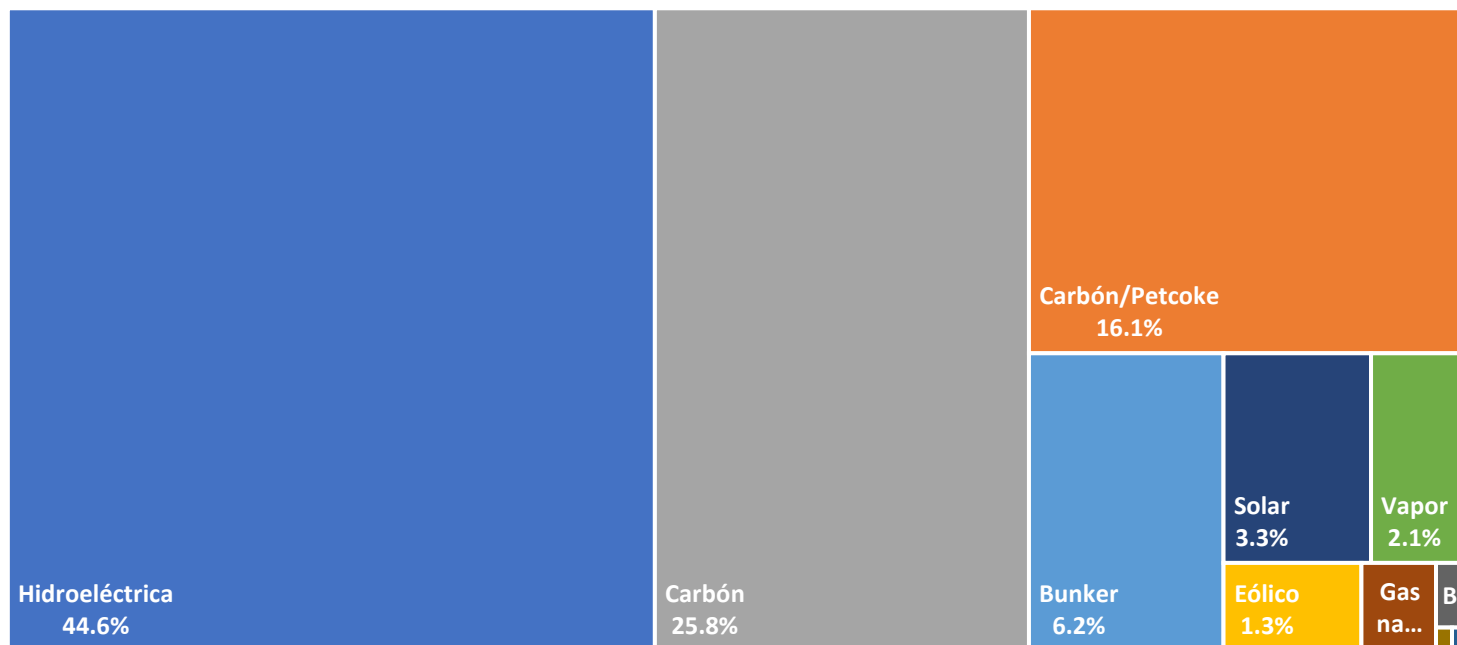
GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO (GWh)

La generación eléctrica de junio 2025 comparada con el mismo mes del año anterior presenta una disminución total de 30 GWh, pasando de 1088.69 GWh a **1058.69 GWh**. Esta variación representa una reducción interanual del -2.8%. La fuente de generación más importante para ambos meses ha sido la hidroeléctrica, que aumentó su participación del 36.9% al 44.5% del total, con un crecimiento de **69.34 GWh**. Esta tecnología se consolidó como el principal recurso de generación, representando casi la mitad de la matriz eléctrica para junio de 2025.

Las tecnologías de generación térmicas basadas en combustibles fósiles muestran una tendencia a la baja de forma interanual. El búnker disminuyó en 46.92 GWh (-41.7%), el carbón en **63.78 GWh (-19.0%)** y el diésel en 0.71 GWh (-71.7%). El carbón y carbón/petcoke en conjunto representan el 41.7% de la matriz en 2025. En contraste, la generación con vapor y gas natural experimentaron reducciones más moderadas, del -4.6% y -7.6% respectivamente.

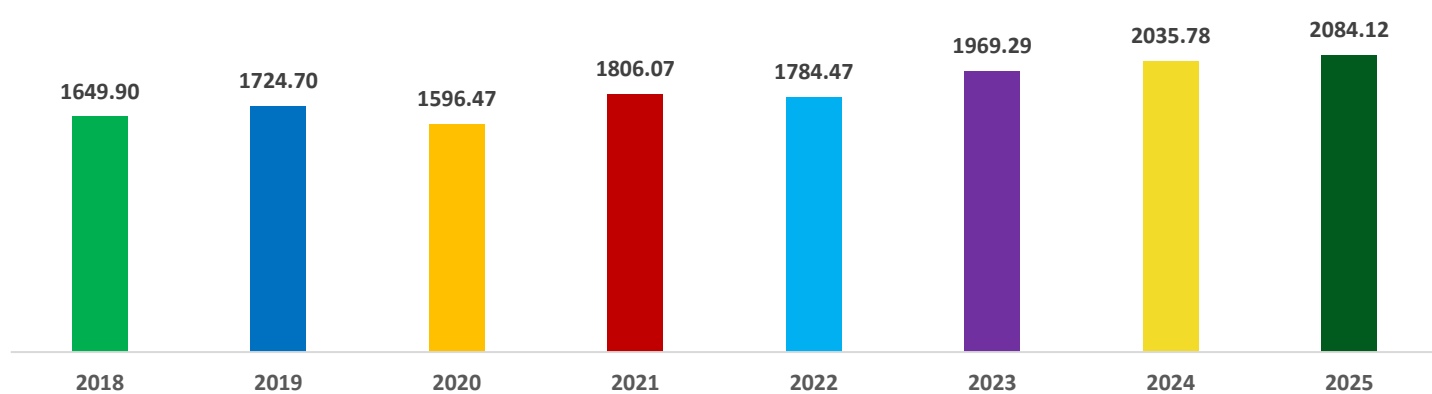
Las energías renovables no convencionales (eólica y solar) registran los mayores incrementos porcentuales. La energía solar pasó de 15.03 GWh a **34.94 GWh (+132.5%)** y la eólica de 6.2 GWh a **13.74 GWh (+121.6%)**.

Por último, tecnologías como biomasa, syngas y biogás muestran cambios menores. La biomasa se redujo levemente (-10.4%), mientras que el syngas pasó de no tener generación en junio de 2024 a generar **0.02 GWh** para el mismo mes de 2025.



Fuente: gráfico elaborado por AGEXPORT con datos del Administrador del Mercado Mayorista.

DEMANDA MÁXIMA (MW)



Fuente: gráficos y tablas elaboradas por AGEXPORT con datos del Administrador del Mercado Mayorista.

Entre junio de 2023 y junio de 2025, la demanda máxima de potencia eléctrica ha mostrado una tendencia ascendente moderada. En junio de 2023, la demanda fue de 1,969.29 MW, aumentando a 2,035.78 MW en 2024 (+3.4%) y luego a 2,084.12 MW en junio de 2025 (+2.37% respecto a 2024).

Al comparar junio 2025 con el mes anterior, mayo 2025, se observa una disminución del -5.45% en la demanda máxima, pasando de 2,204.22 MW a 2,084.12 MW.

La demanda máxima de junio 2025 se registró a las 19:00 horas del 2 de junio.

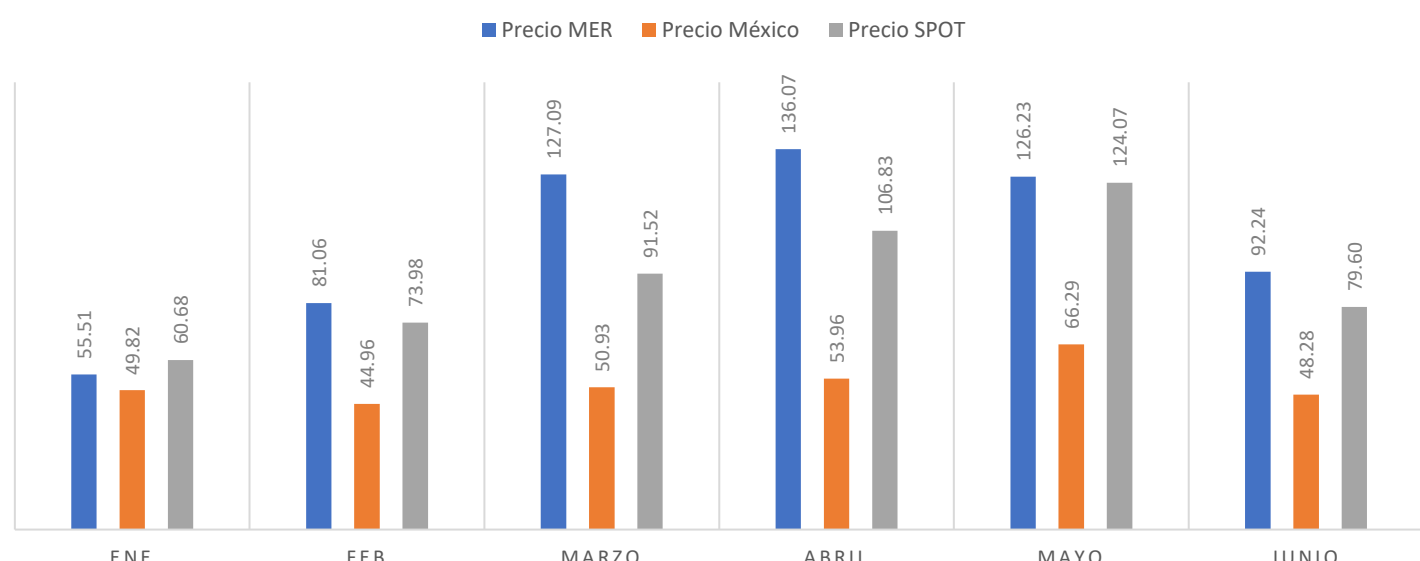
Comparativo de precios: SPOT, México y MER (Datos en USD/MWh)

Para junio de 2025, los precios promedio de la energía eléctrica descendieron significativamente en Guatemala, México y en el Mercado Eléctrico Regional (MER) en comparación con junio de 2024.

El Precio de Oportunidad de la Energía (POE) o precio spot en Guatemala experimentó una reducción interanual (junio 2024 a 2025) del -40.4% pasando de USD133.63/MWh a **USD 79.60/MWh**.

El MER experimentó una reducción interanual del -53.5%, pasando de USD198.57/MWh a **USD 92.24/MWh**, en tanto que el precio de México descendió un -49.1%, desde los USD94.94/MWh a los **USD 48.28/MWh**, para el mismo periodo de tiempo.

Al cierre de junio de 2025, el precio de Guatemala fue un **13.7%** menor que el del MER y un **64.9%** mayor que el de México.



Fuente: gráfico elaborado por AGEXPORT con datos del Administrador del Mercado Mayorista.

Competitividad: somos un equipo de profesionales a su servicio. Estamos para apoyar a su empresa a ser más competitiva.

Le invitamos a enviar sus comentarios sobre este Boletín, así como recomendaciones de información sobre temas de energía que considere valiosos para su actividad empresarial.

Escribanos a: competitividad@agexport.org.gt