Administrador del Mercado Mayorista

INFORME ESTADÍSTICO

TERCER TRIMESTRE

2026



RESUMEN TERCER TRIMESTRE 2026

PRODUCCIÓN S.N.I.
3,904.24 GWh
▲ 17.01%

▲ 13.30%
CONSUMO S.N.I.
4,049.49 GWh

IMPORTACIONES
495.63 GWh
▼ 25.65%

▼ 34.15%
EXPORTACIONES
186.33 GWh

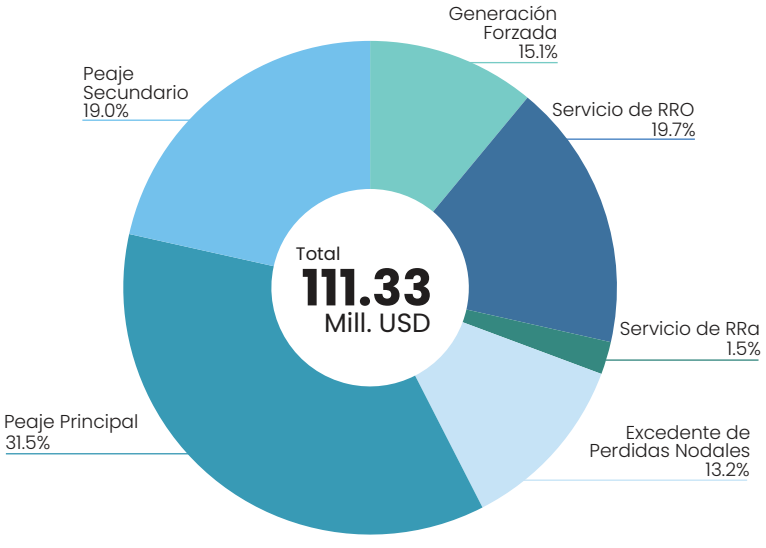
POE PROMEDIO TRIMESTRAL
163.20 USD/MWh
▲ 91.03%

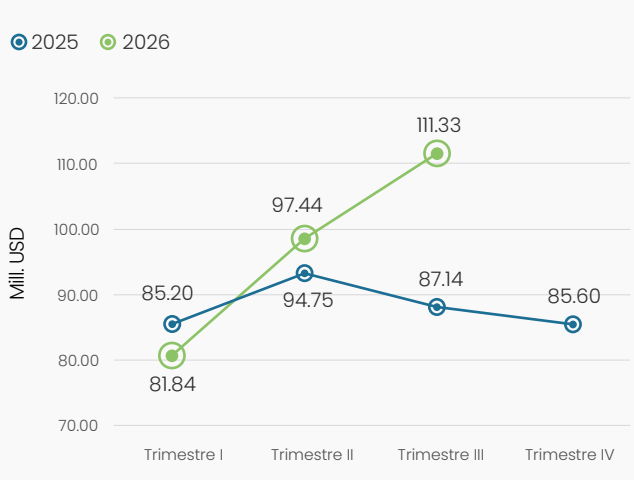
▲ 10.90%
DEMANDA MÁXIMA
2,374.89 MW

▲ 2.11%
FACTOR DE CARGA
80.39%

▲▼ Crecimiento o decrecimiento con respecto al tercer trimestre del año anterior

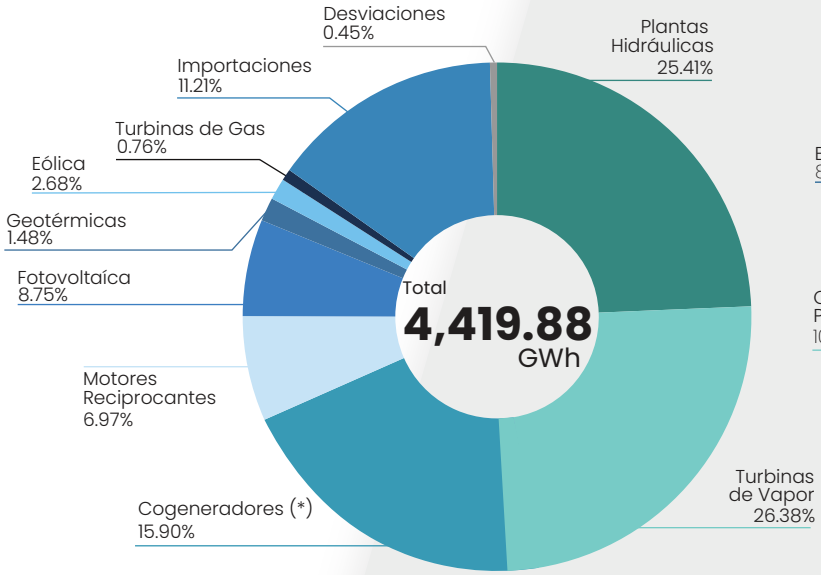
Resultados de Mercado





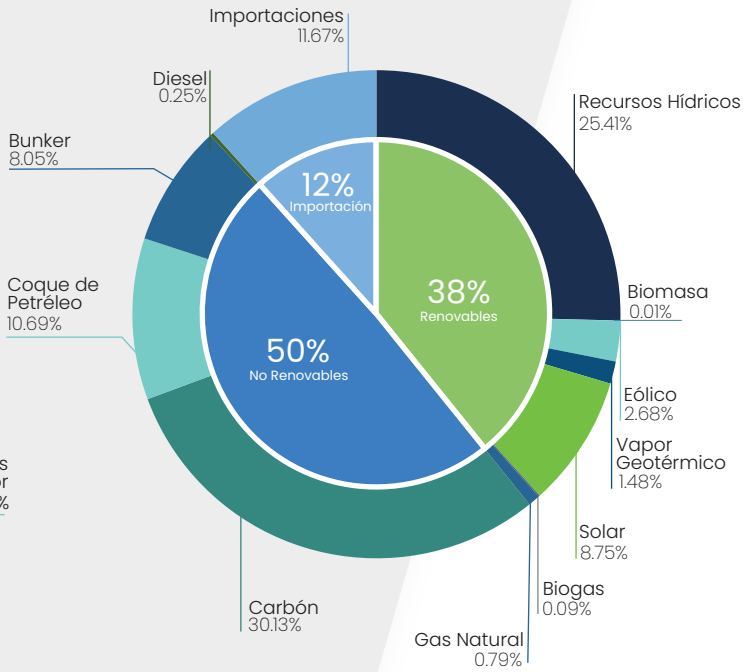
PRODUCCIÓN TERCER TRIMESTRE 2026

Producción por tipo de tecnología

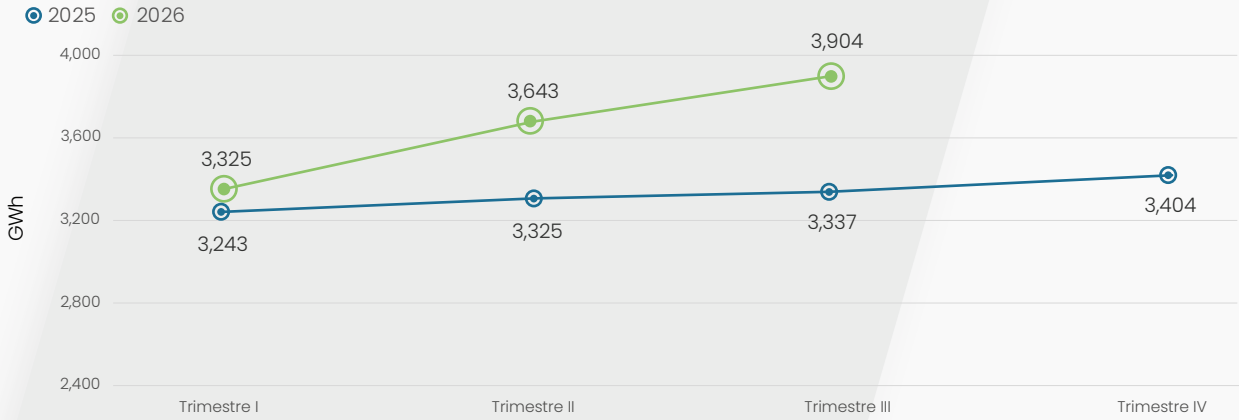


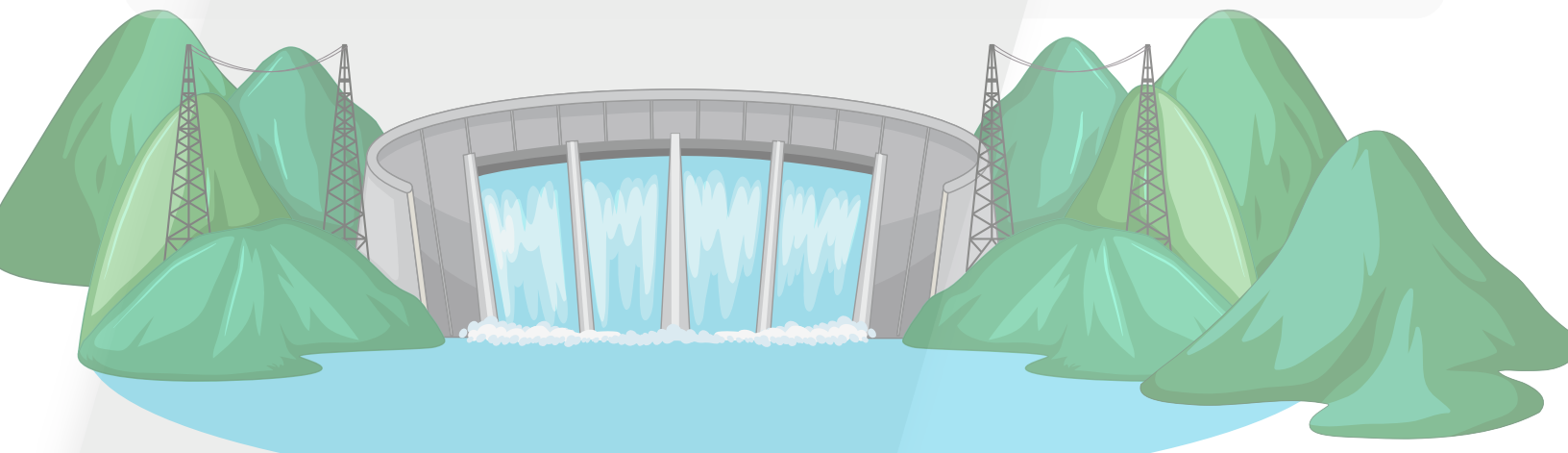
* Turbinas de vapor.

Producción por tipo de recurso

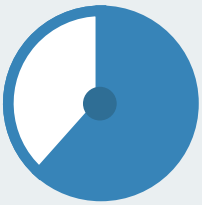


Producción S.N.I.





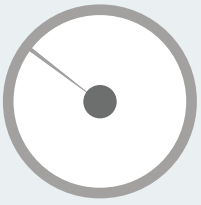
CONSUMO
TERCER TRIMESTRE 2026



Distribuidores
2,692.2 GWh
60.9%



Comercializadores*
1,162.1 GWh
26.3%



Consumos Propios
28.1GWh
0.6%



Grandes Usuarios Participantes
195.2 GWh
4.4%



Pérdidas
141.6 GWh
3.2%



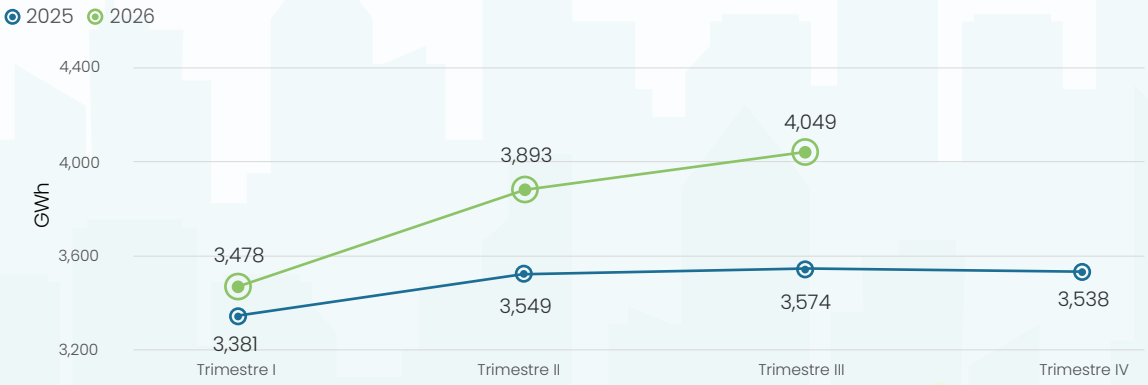
Exportaciones
186.3 GWh
4.2%



Desviaciones
14.4 GWh
0.3%

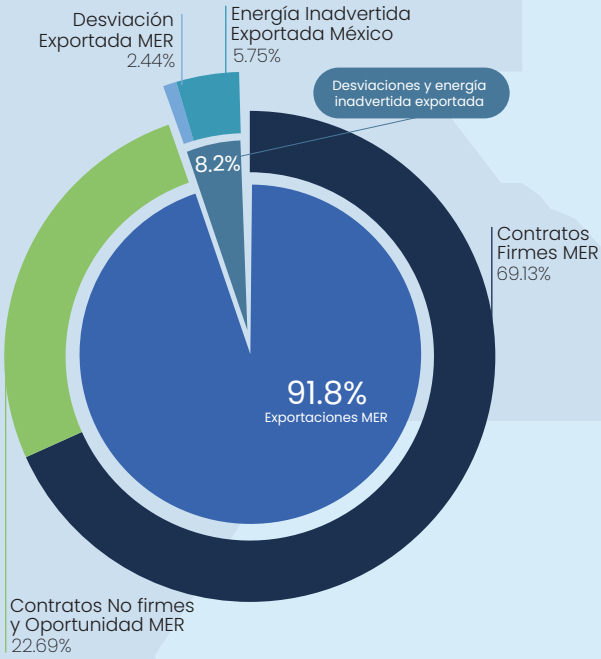
* Comercializadores: Consumo de Grandes Usuarios a través de Comercializadores

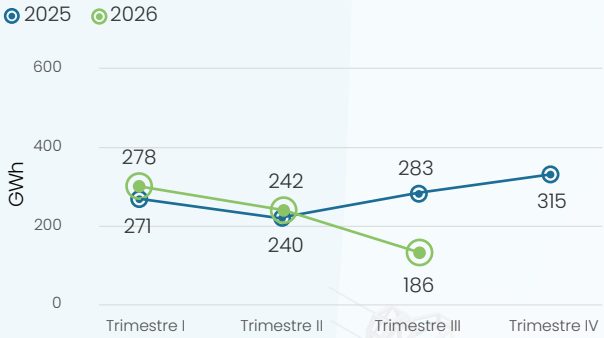
Consumo S.N.I.



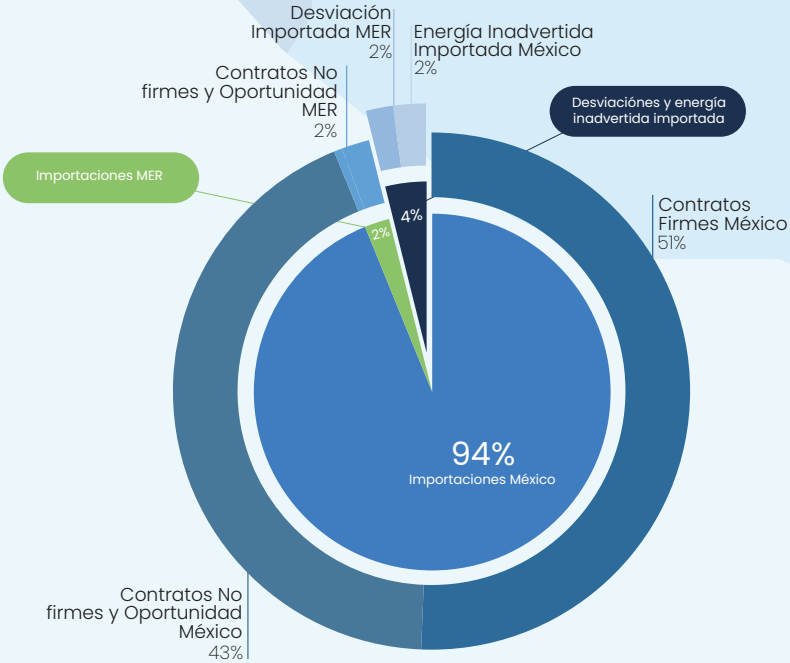
IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES
TERCER TRIMESTRE 2026

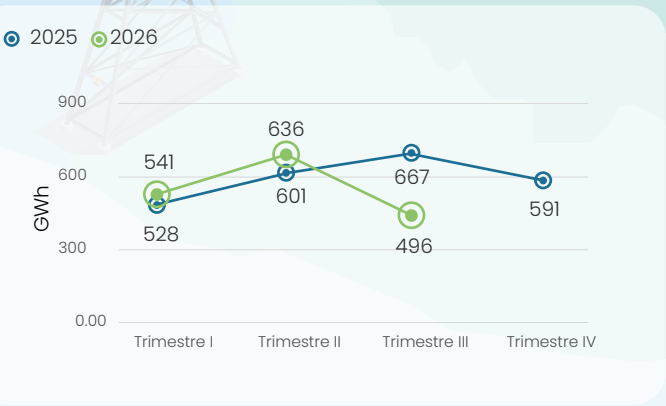
Exportaciones



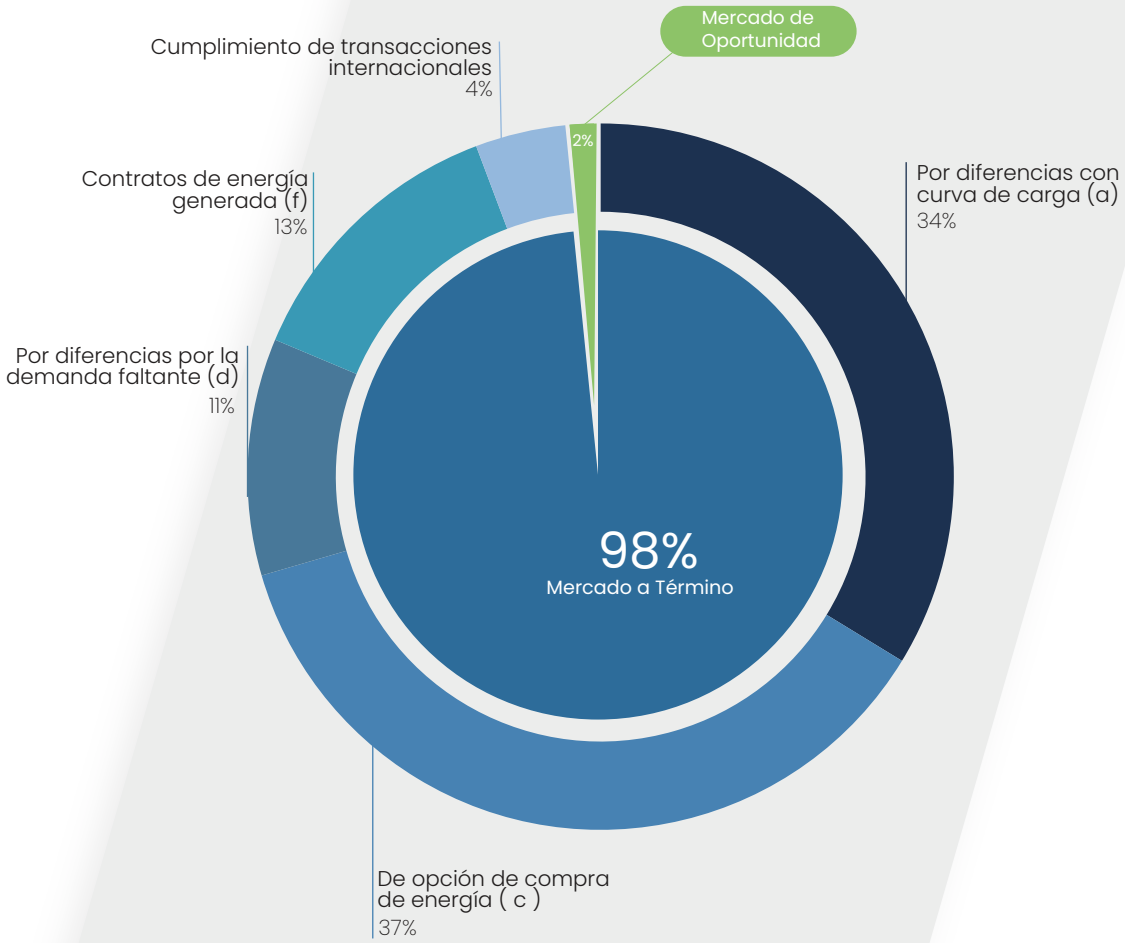


Importaciones

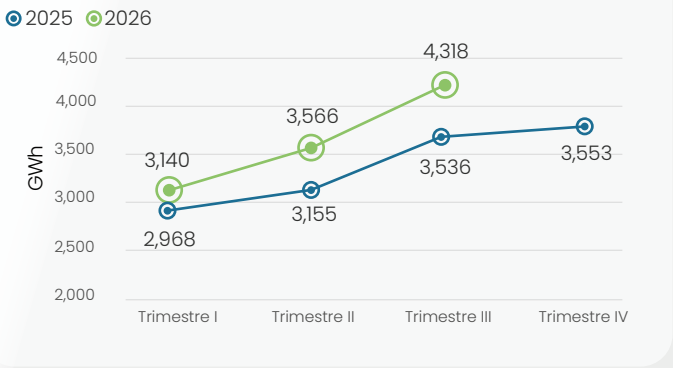




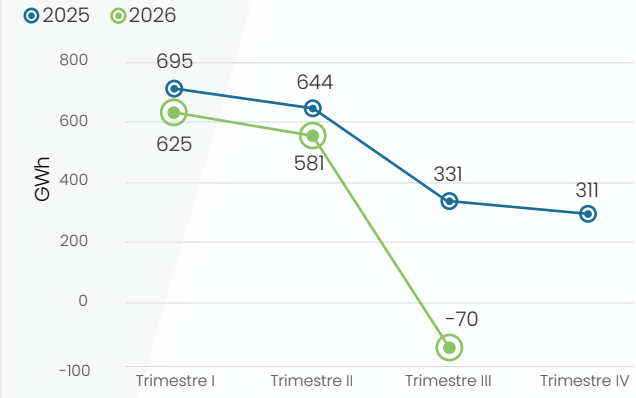
MERCADO A TÉRMINO Y MERCADO DE OPORTUNIDAD TERCER TRIMESTRE 2026



Mercado a Término



Mercado de Oportunidad



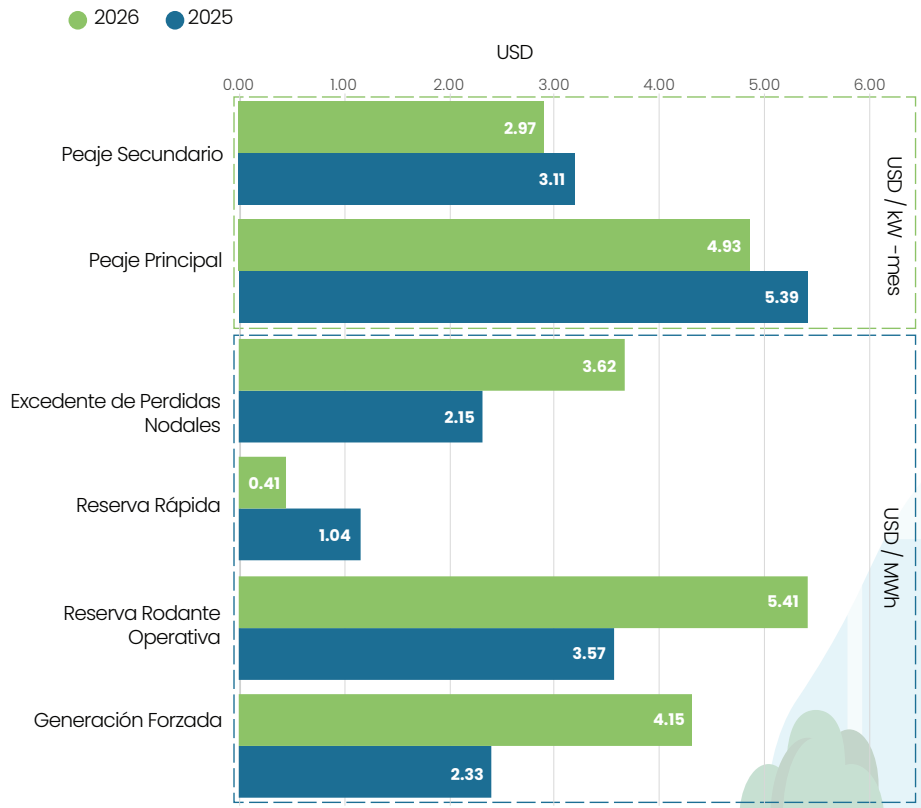
INFORMACIÓN ESTADÍSTICA
TERCER TRIMESTRE
2026

Precios promedios trimestrales

	Precio		Variación*
Precio SPOT promedio trimestral	163.20	USD/MWh	91.05% ▲
Precio promedio trimestral en el Mercado Eléctrico Regional -Expost-	-	USD/MWh	- ▬
Precio promedio trimestral en el Mercado Eléctrico Regional -Exante-	205.57	USD/MWh	99.85% ▲
Precio promedio trimestral en el Mercado Eléctrico Regional	102.79	USD/MWh	-67.48% ▼
Precio tope para la RRO	203.71	USD/MWh	21.23% ▲
Precio por servicio de Reserva Rápida	6.99	USD/kW-mes	2.32 ▲
Precio DP positivo	7.09	USD/kW-mes	48.43% ▲
Precio DP negativo	8.90	USD/kW-mes	0.00% ▬
Precio Peaje Principal	4.29	USD/kW-mes	-7.56% ▼
Precio unitario Peaje Secundario Transmisión	0.83	USD/kW mes	31.77% ▲
Precio unitario Peaje Secundario Subtransmisión centro	3.10	USD/kW mes	-5.67% ▼
Precio unitario Peaje Secundario Subtransmisión occidente	2.18	USD/kW mes	-1.10% ▼
Precio unitario Peaje Secundario Subtransmisión oriente	1.95	USD/kW mes	-4.59% ▼

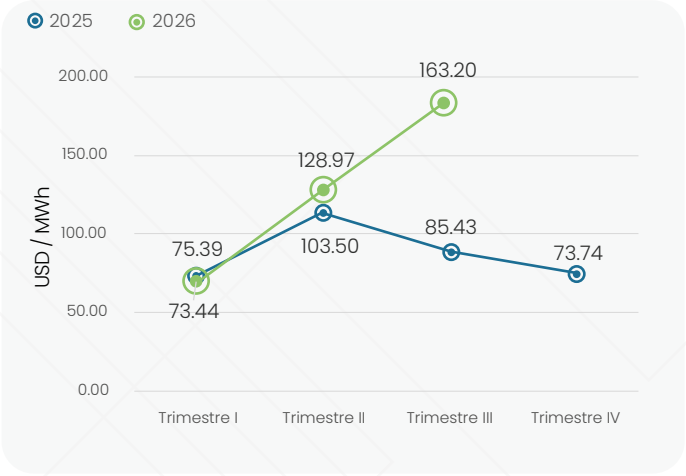
*Nota: Variación con respecto al promedio de 3er Trimestre del año anterior.

Costos unitarios del Mercado Mayorista - Trimestral

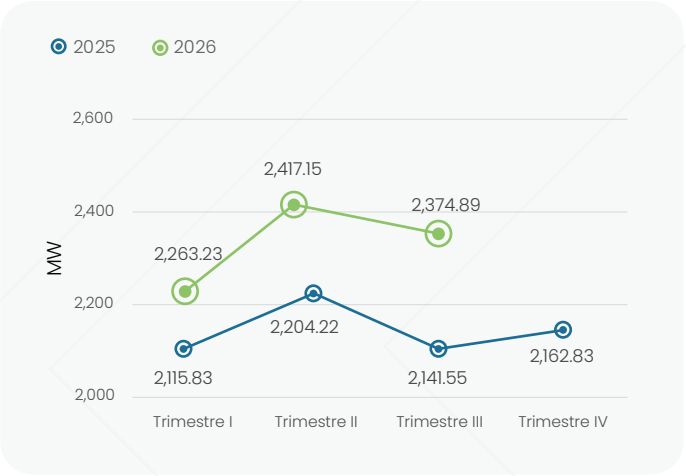


TENDENCIAS TERCER TRIMESTRE 2026

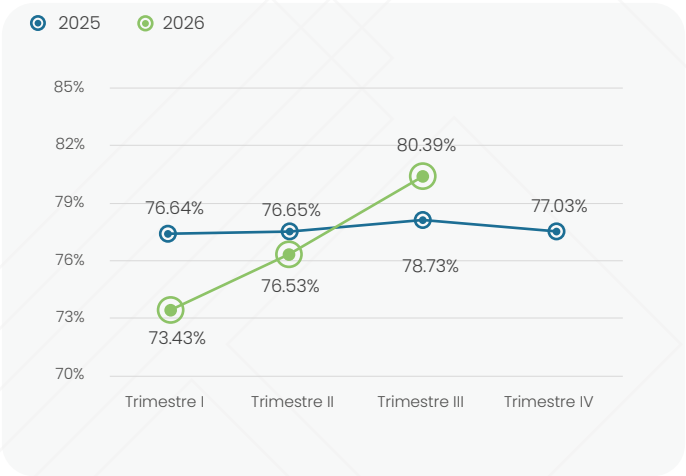
Precio Spot promedio



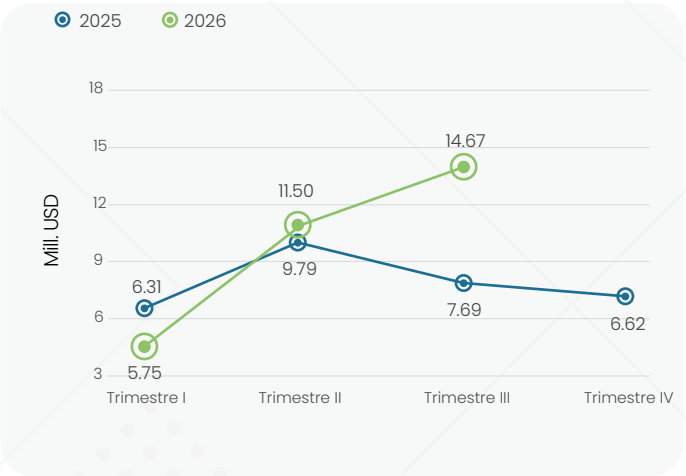
Demanda máxima



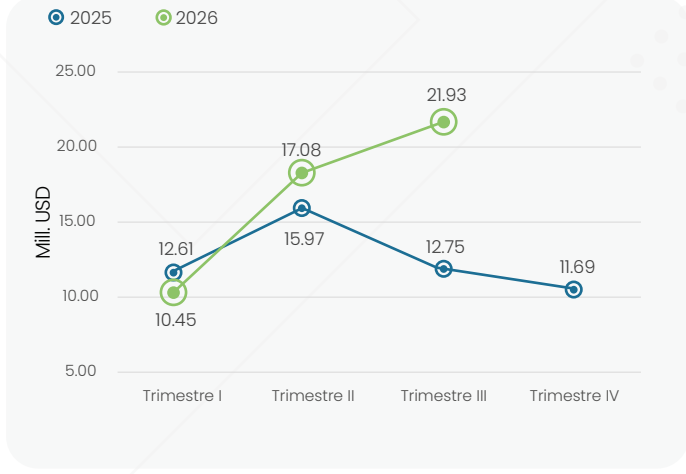
Factor de carga



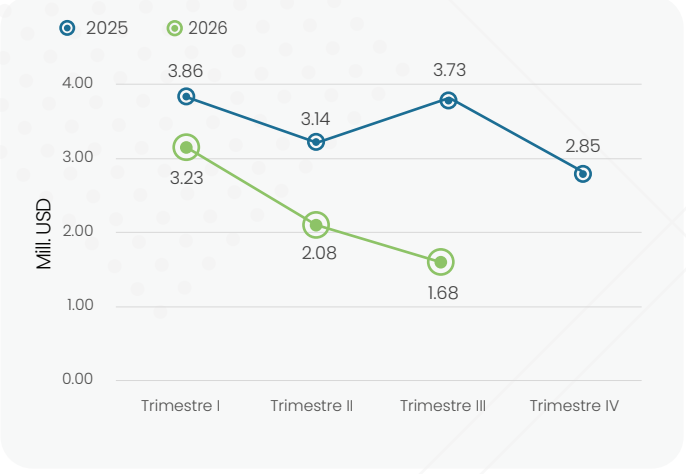
Excedente de precios nodales



Servicio RRO

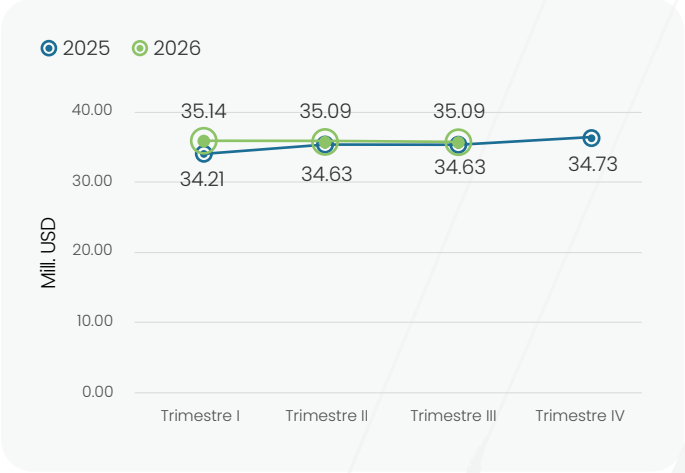


Servicio de RRa

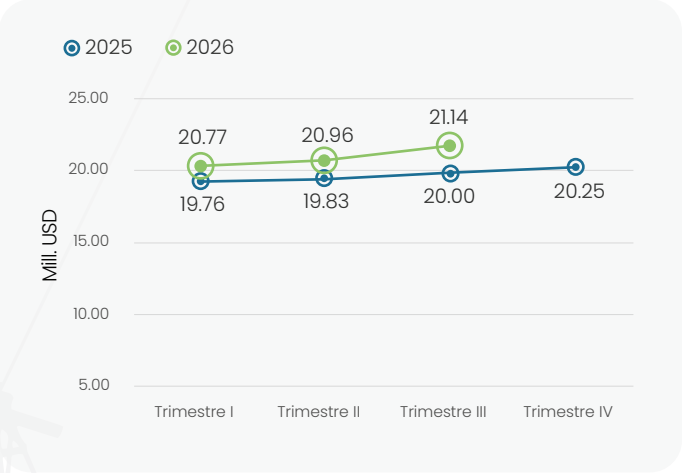


TENDENCIAS TERCER TRIMESTRE 2026

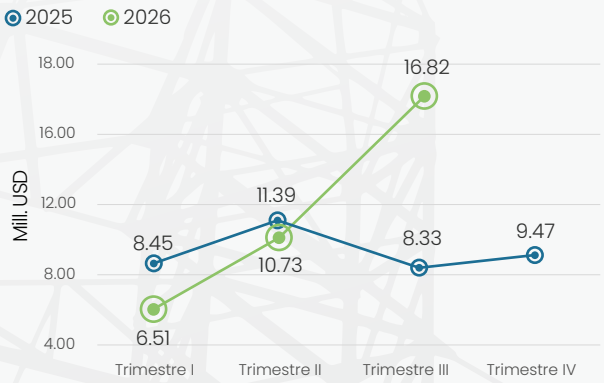
Peaje principal



Peaje Secundario



Generación Forzada



Administrador del Mercado Mayorista

24 Avenida 15-40 Zona 10
Ciudad de Guatemala
PBX: 2327-3900 / 2205-2300

www.amm.org.gt
AMM_Guatemala
Administrador del Mercado Mayorista -AMM-