



INFORME ESTADÍSTICO

PRIMER TRIMESTRE

2023



RESUMEN PRIMER TRIMESTRE 2023

PRODUCCIÓN S.N.I.

2,768.46 GWh

12.93%

4.01%

CONSUMO S.N.I.

3,001.63 GWh

IMPORTACIONES

509.45 GWh

44.49%

68.87%

EXPORTACIONES

160.31 GWh

POE PROMEDIO ANUAL

91.15 USD/MWh

10.53%

2.65%

DEMANDA MÁXIMA

1,943.16 MW

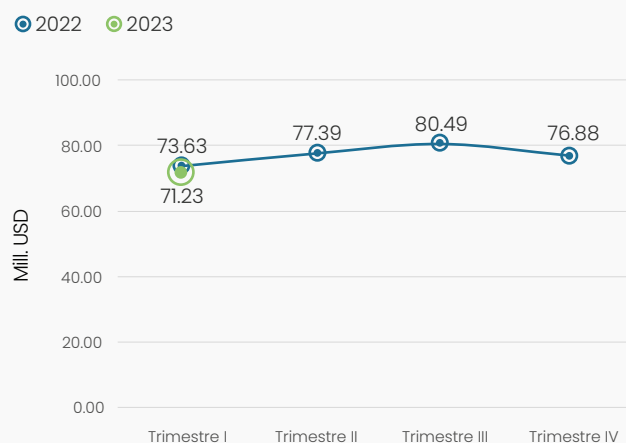
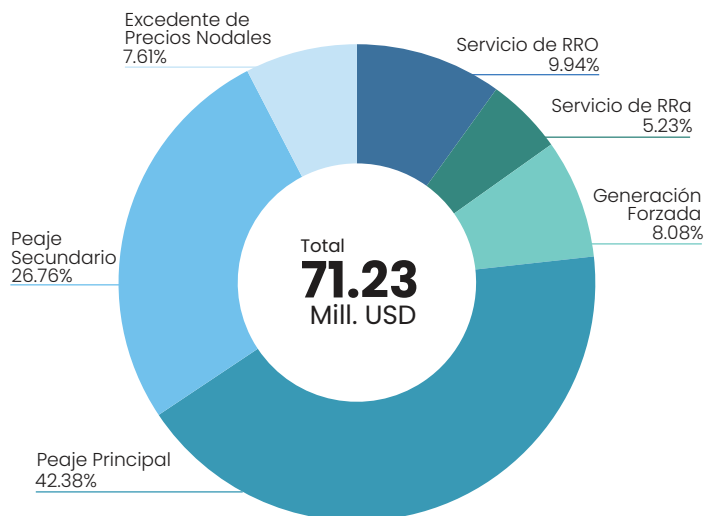
0.94%

FACTOR DE CARGA

74.40%

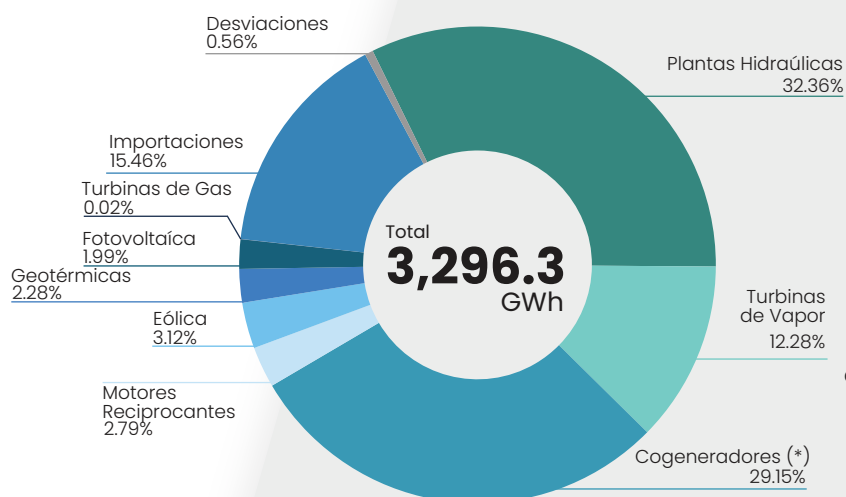
Crecimiento o decrecimiento con respecto al primer trimestre del año anterior

Resultados de Mercado



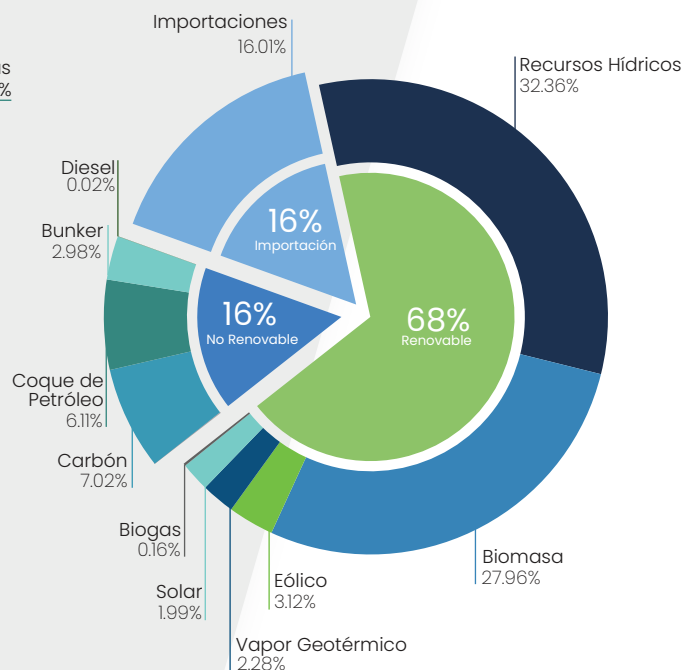
PRODUCCIÓN PRIMER TRIMESTRE 2023

Producción por tipo de tecnología

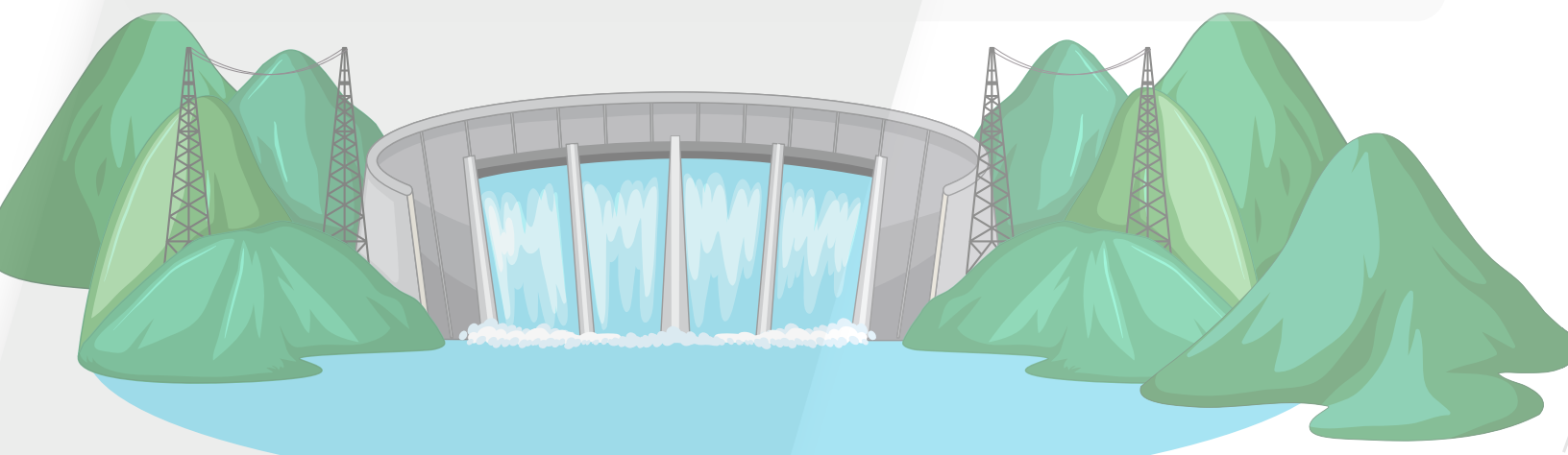
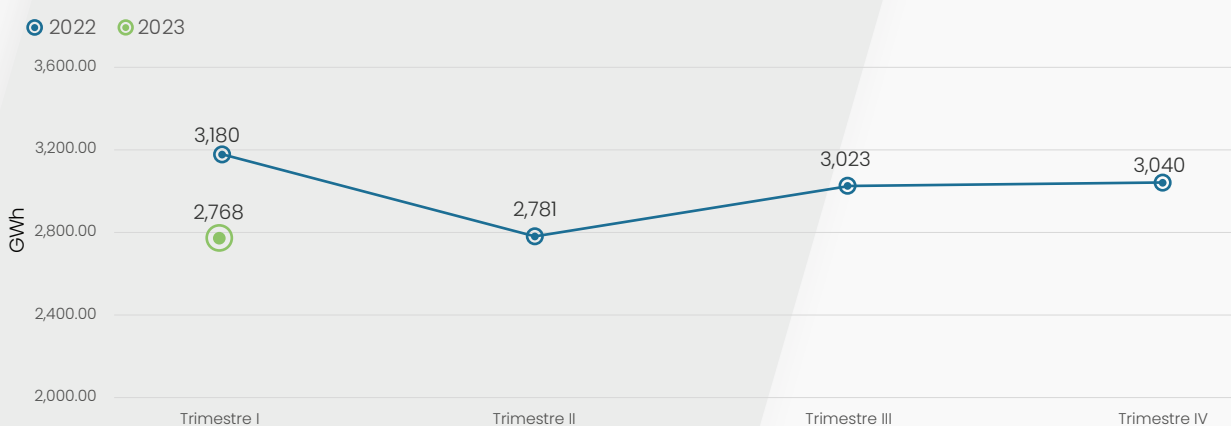


* Turbinas de vapor.

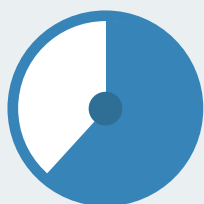
Producción por tipo de recurso



Producción S.N.I.



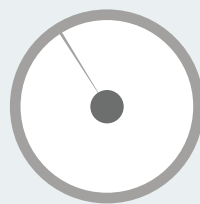
CONSUMO PRIMER TRIMESTRE 2023



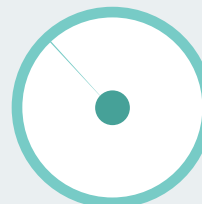
Distribuidores
2,036 GWh
61.8%



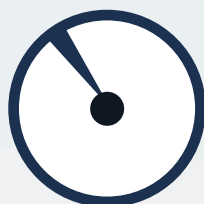
Comercializadores*
958 GWh
29.1%



Consumos
Propios
17 GWh
0.5%



Grandes Usuarios
Participantes
8 GWh
0.2%



Pérdidas
104 GWh
3.5%

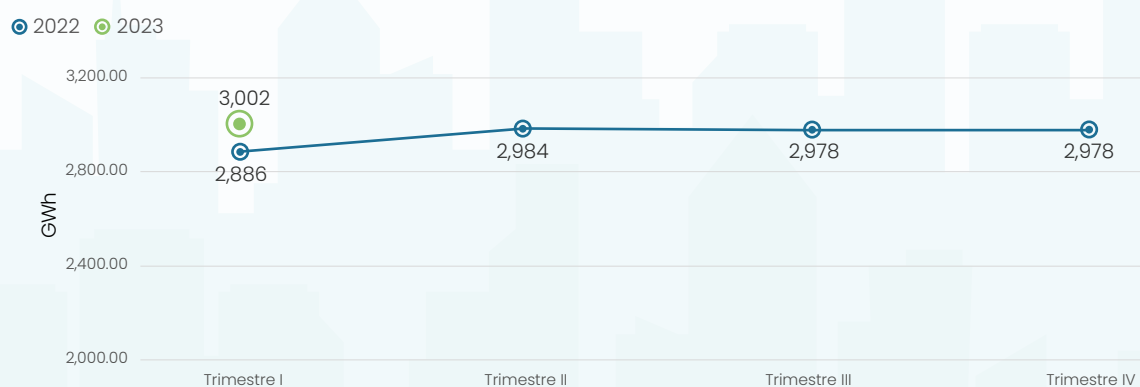


Exportaciones
160 GWh
4.9%



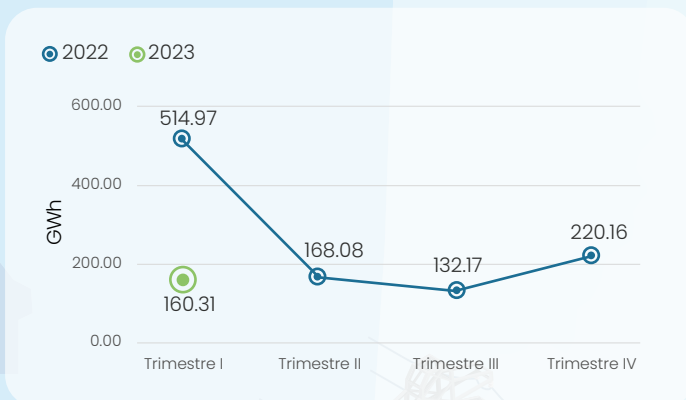
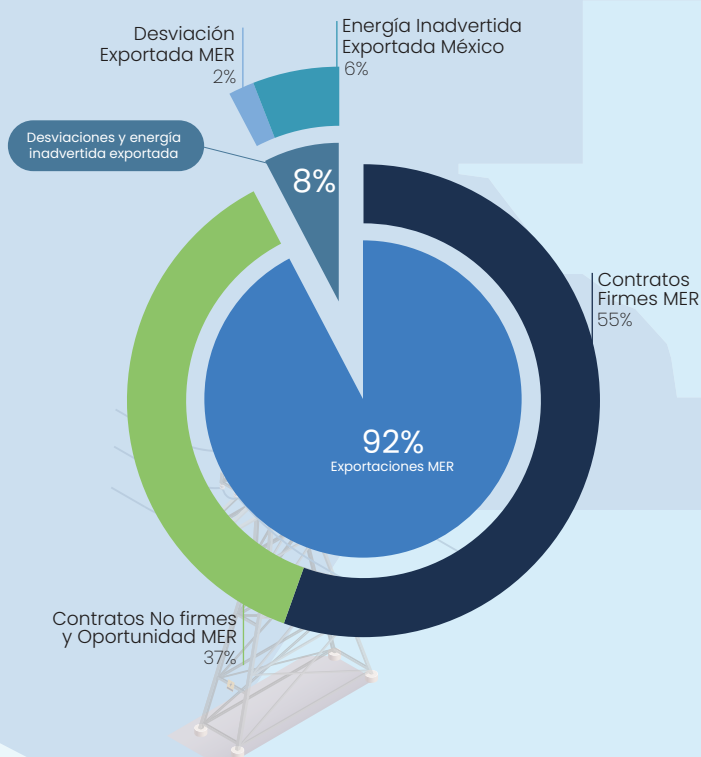
Desviaciones
13 GWh
0.4%

Consumo S.N.I.

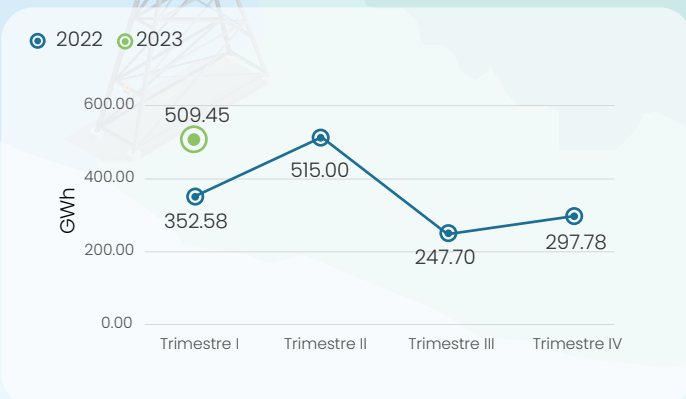
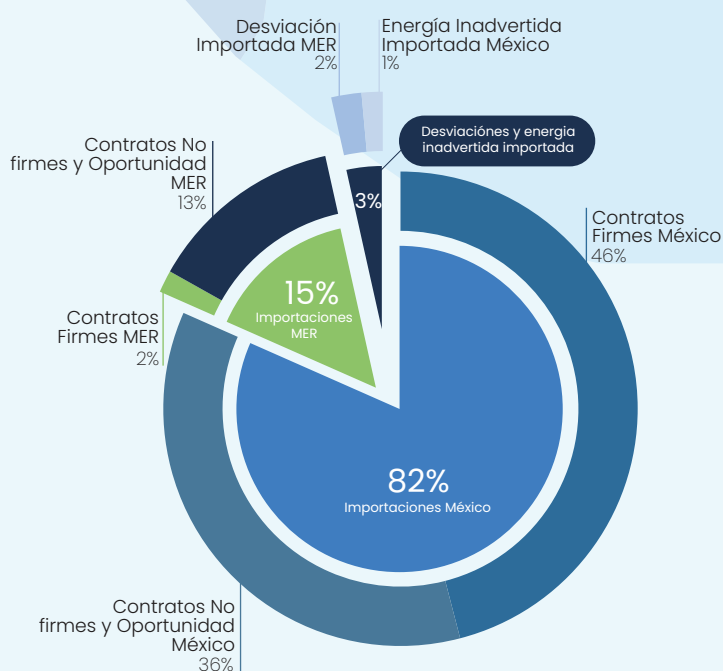


IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES PRIMER TRIMESTRE 2023

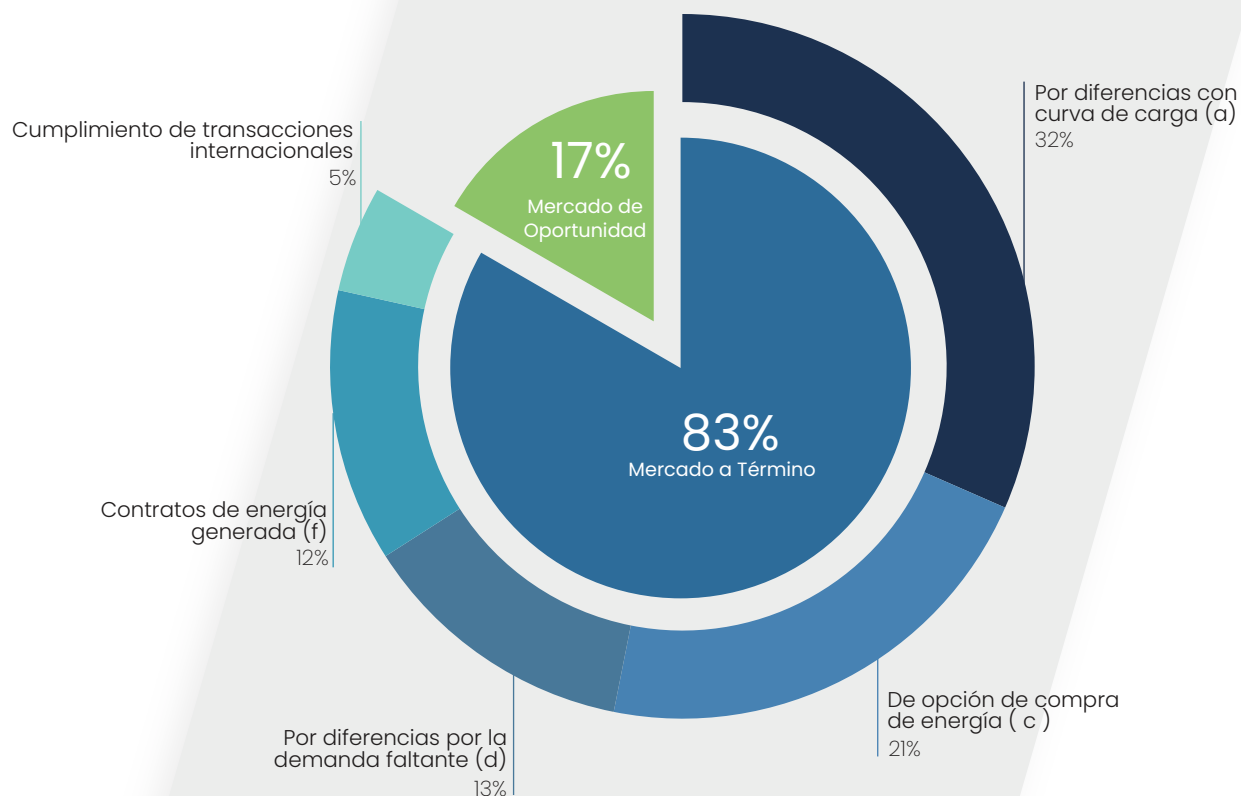
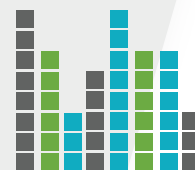
Exportaciones



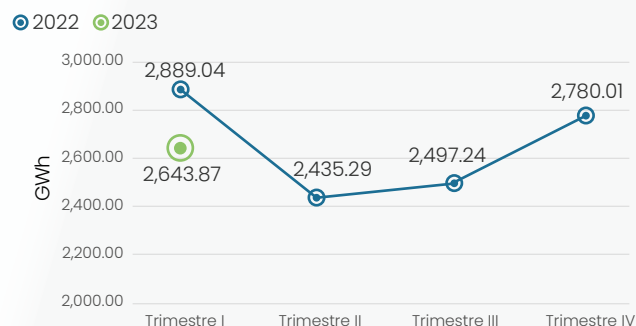
Importaciones



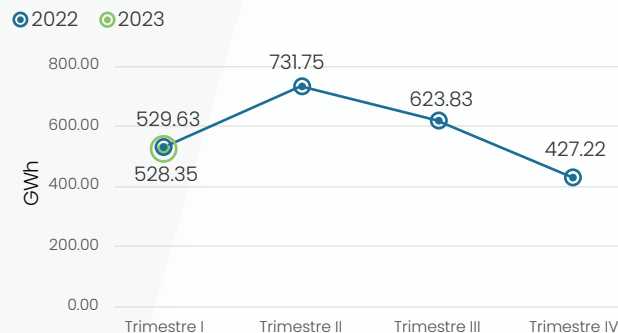
MERCADO A TÉRMINO Y MERCADO DE OPORTUNIDAD PRIMER TRIMESTRE 2023



Mercado a Término



Mercado de Oportunidad



INFORMACIÓN ESTADÍSTICA

PRIMER TRIMESTRE

2023

Precios promedios trimestrales

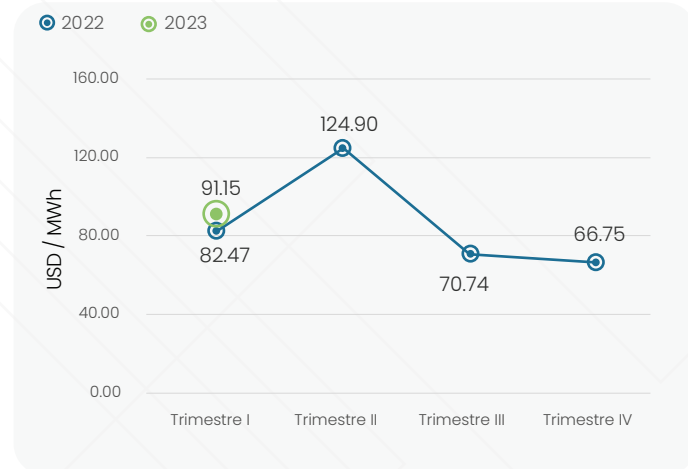
	Precio	Variación*
Precio SPOT promedio trimestral	91.15 USD/MWh	10.52% ▲
Precio promedio trimestral en el Mercado Eléctrico Regional -Expost-	- USD/MWh	0.00% ▬
Precio promedio trimestral en el Mercado Eléctrico Regional -Exante-	101.75 USD/MWh	-12.77% ▼
Precio promedio trimestral en el Mercado Eléctrico Regional	101.75 USD/MWh	-12.77% ▼
Precio tope para la RRO	174.46 USD/MW-mes	25.12% ▲
Precio por servicio de Reserva Rápida	7.44 USD/kW-mes	254.44% ▲
Precio DP positivo	1.12 USD/kW-mes	68.70% ▲
Precio DP negativo	8.90 USD/kW-mes	0.00% ▬
Precio Peaje Principal	4.81 USD/kW-mes	14.94% ▲
Precio unitario Peaje Secundario Transmisión	0.81 USD/kW mes	1.42% ▲
Precio unitario Peaje Secundario Subtransmisión centro	3.42 USD/kW mes	-2.47% ▼
Precio unitario Peaje Secundario Subtransmisión occidente	2.05 USD/kW mes	-16.85% ▼
Precio unitario Peaje Secundario Subtransmisión oriente	2.64 USD/kW mes	6.41% ▲

Costos unitarios del Mercado Mayorista – Trimestral

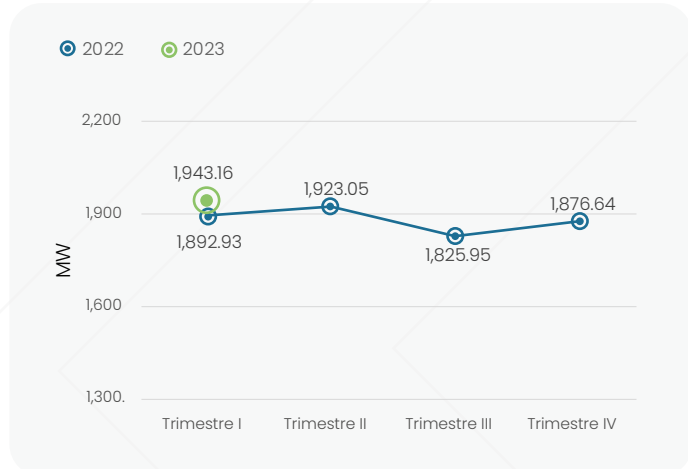


TENDENCIAS PRIMER TRIMESTRE 2023

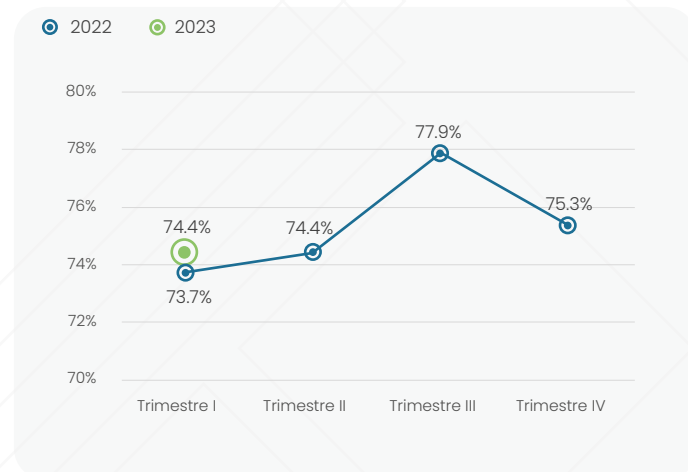
Precio Spot promedio



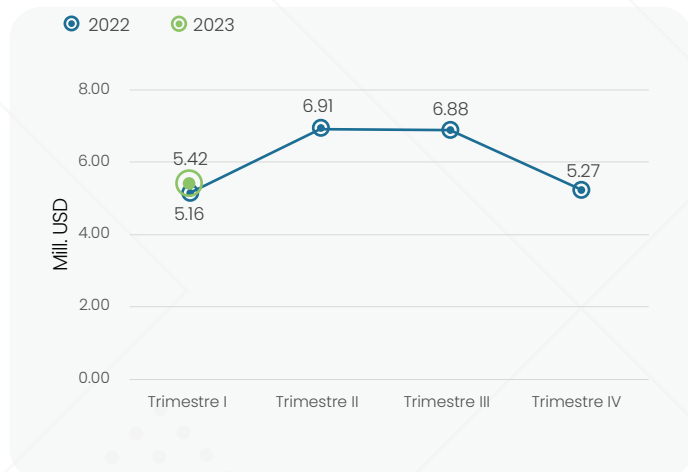
Demanda máxima trimestral



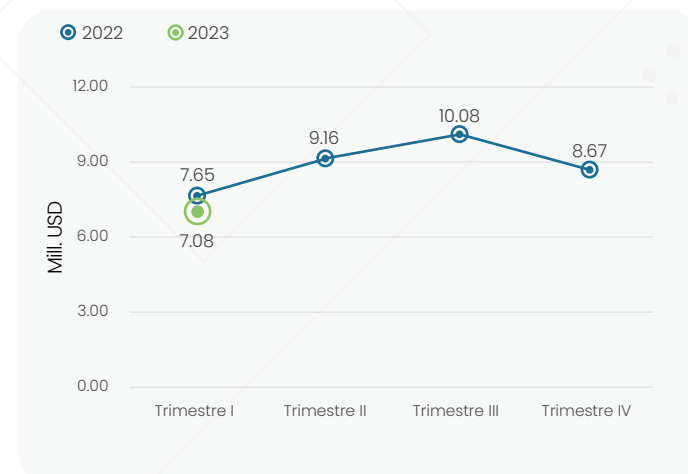
Factor de carga



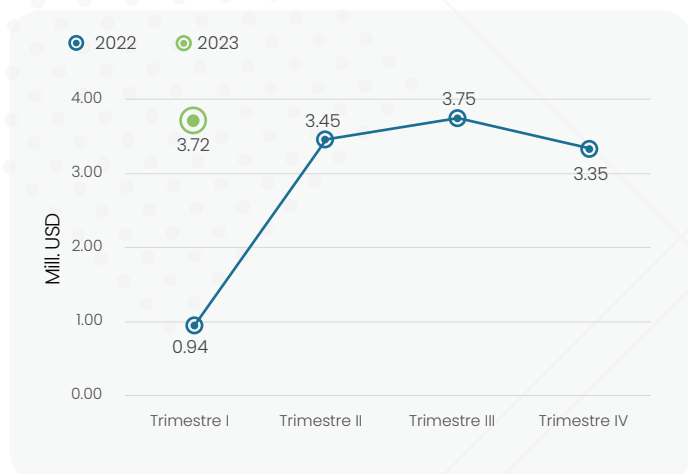
Excedente de precios nodales



Servicio RRO

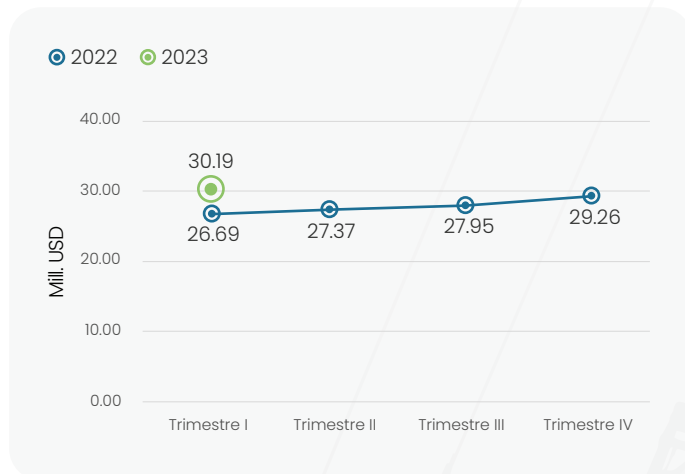


Servicio de RRa

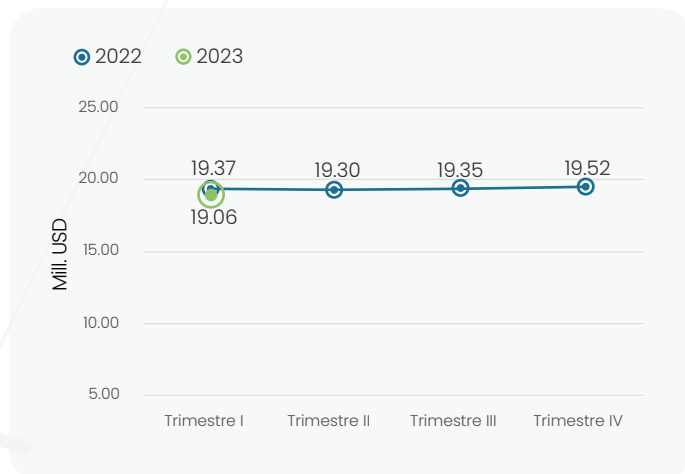


TENDENCIAS PRIMER TRIMESTRE 2023

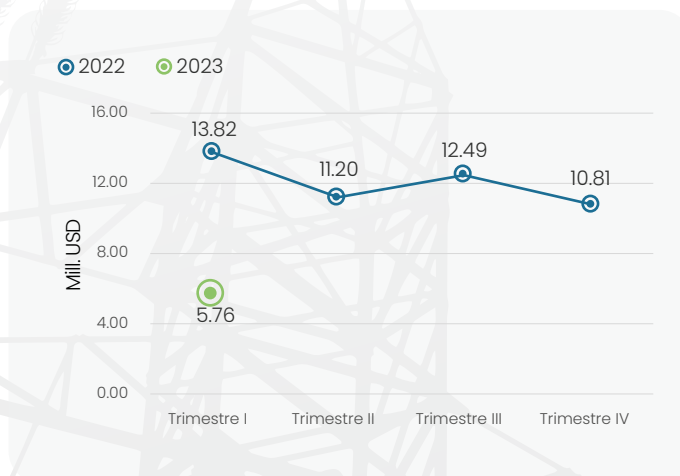
Peaje principal



Peaje Secundario



Generación Forzada



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-