



Ministerio de
Energía y Minas

Informe Semanal de Monitoreo del Desempeño del Sector Energético

2026

del 15 al 21 de febrero del 2026

SEMANA 8

El presente informe ofrece una visión integral del comportamiento del **mercado energético**, abordando los principales indicadores relacionados con el consumo y la generación de energía, las transacciones de importación y exportación, el almacenamiento en embalses, la influencia del fenómeno ENOS, la evolución del precio de oportunidad de la energía (POE), así como las ventas e importaciones de combustibles en Guatemala.

El análisis se desarrolla utilizando información con **temporalidad semanal, mensual y anual**, lo que permite evaluar tanto la dinámica de corto plazo como las tendencias estructurales del sistema. Este enfoque integral proporciona insumos relevantes para el monitoreo operativo, la planificación energética y la toma de decisiones estratégicas.

Índice

- 1) Panorama de indicadores del mercado eléctrico
- 2) Consumo de energía eléctrica
- 3) Generación de energía eléctrica
- 4) Transacciones de importación y exportación
- 5) Almacenamiento de embalses y Fenómeno ENOS
- 6) Precio de oportunidad de la energía (POE)
- 7) Ventas e Importaciones de combustibles en Guatemala

Recursos y Módulos de Información del Sector Energético

Se ponen a disposición insumos cargados en el portal web oficial del **MEM**, donde se concentra información clave para comprender el desempeño y la evolución del subsector eléctrico y energético del país.

A través de estos se puede acceder a datos actualizados y detallados, incluyendo los **Módulos Estadísticos de Energía**, el **Monitoreo de emisiones de CO₂e del sector energético**, los **Módulos Estadísticos de Hidrocarburos**, las **Políticas y Planes**, así como **otros documentos de interés**. Este conjunto de información constituye una herramienta de referencia para investigadores, autoridades, inversionistas y el público en general, facilitando la realización de análisis técnicos, económicos y ambientales, y apoyando la toma de decisiones informadas.

Insumos	Link de acceso
Módulos Estadísticos de Energía	🔗
Monitoreo de emisiones de CO2e del sector energético	🔗
Módulos Estadísticos de Hidrocarburos	🔗
Políticas y Planes	🔗
Otros documentos de interés	🔗

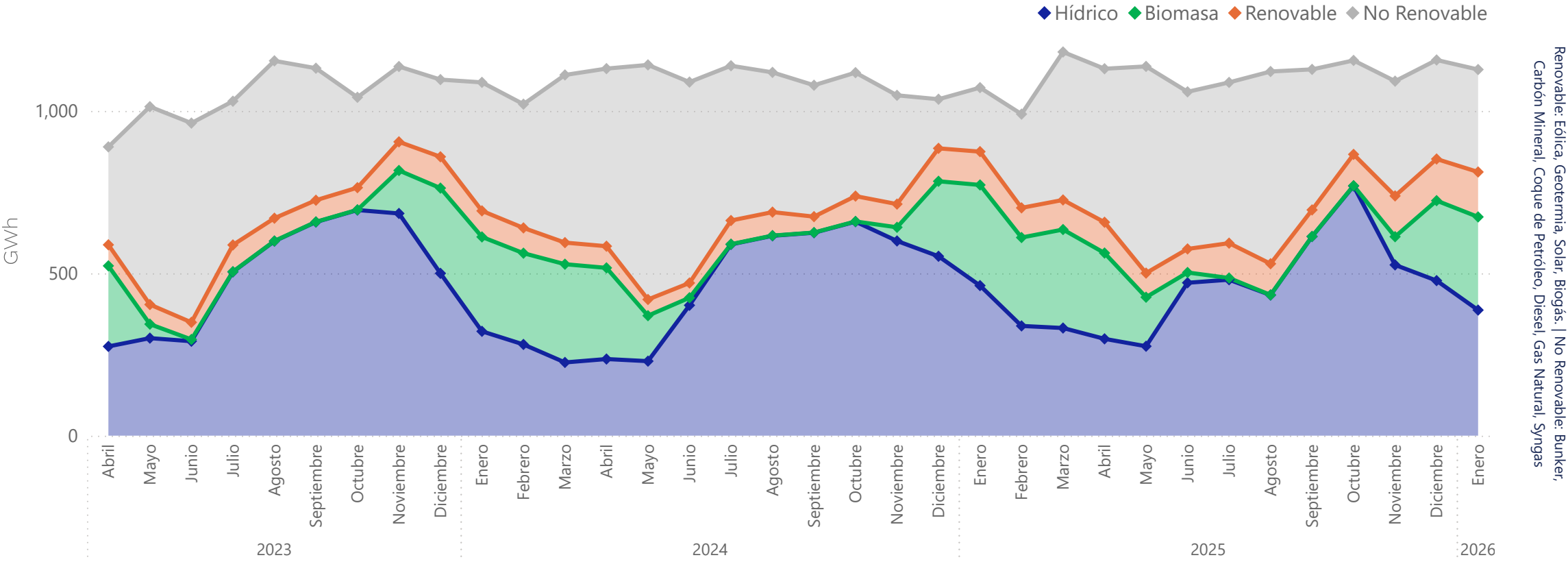


Panorama de indicadores del mercado eléctrico

Comparativa y monitoreo de la máxima potencia de demanda de 2025 y 2026

2,204.22	08/05/2025	19:00	2,170.65	17/02/2026	19:00
Máxima Potencia de Demanda 2025 (MW)	Fecha Máxima Potencia de Demanda 2025	Hora Máxima Potencia de Demanda 2025	Máxima Potencia de Demanda 2026 (MW)	Fecha de Máxima Potencia de Demanda 2026	Hora de Máxima Potencia de Demanda 2026

Histórico de la composición de la generación eléctrica



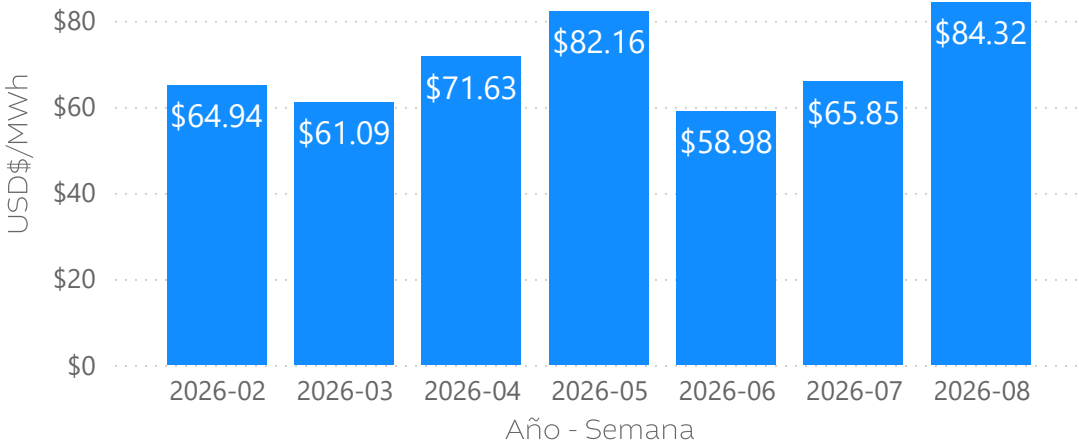
Evolución del parque generador

Nuevas Plantas de Generación en 2025

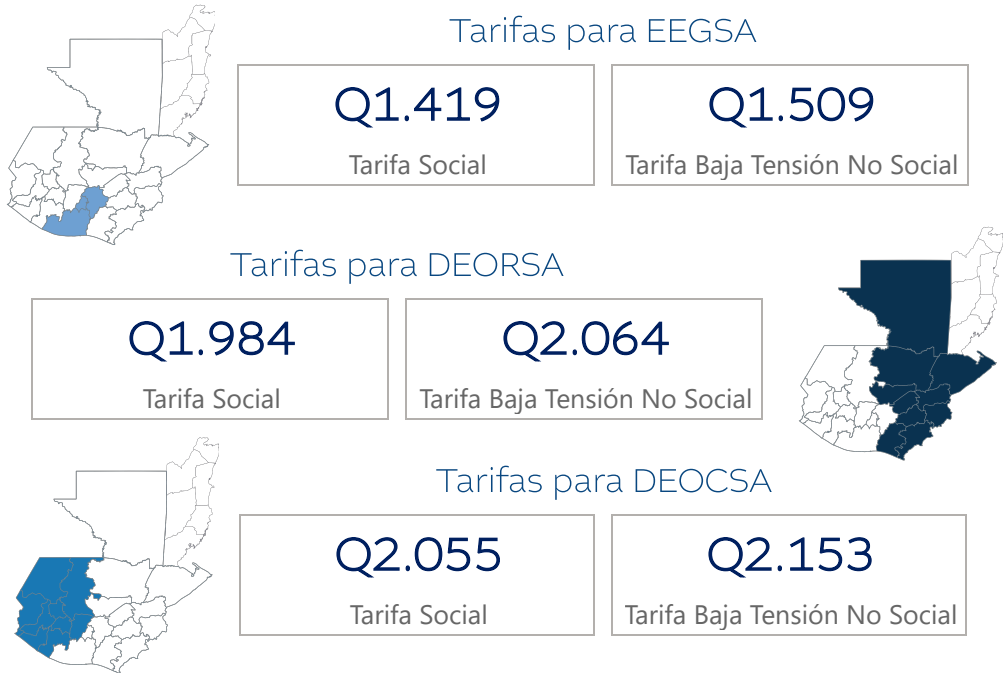
Capacidad Instalada Efectiva 2025		
Tipo de Recurso	MW Efectivos	No. Plantas
Hidro	1,519.24	102
Bunker	458.62	11
Biomasa/Carbon	402.01	10
Fotovoltaica	315.24	38
Carbon/Petcoke	281.19	1
Carbon	256.20	4
Biomasa/Bunker	222.25	10
Eolica	109.80	3
Diesel	104.57	2
Geotermica	36.60	2
Biomasa	22.05	8
Gas Natural	15.51	2
Total	3,743.27	193

Plantas Generadoras	Potencia Efectiva (MW)	Fecha de instalación y/o Inicio Operación Comercial	Recurso
Parque Solar Los Soles	1.95	enero de 2025	Solar
Parque Solar Las Pilas	5.00	febrero de 2025	Solar
Yolanda	61.00	febrero de 2025	Solar
Parque Solar "Ena"	1.03	febrero de 2025	Solar
Parque Solar El Reverendo	4.93	marzo de 2025	Solar
Granja Solar Rancho K	2.00	abril de 2025	Solar
Hidroeléctrica GDR San Antonio	2.00	junio de 2025	Hídrico
Moca Grande Solar	1.00	julio de 2025	Solar
GDR Sur Mazate	2.52	julio de 2025	Solar
Parque Solar El Arcángel	5.00	agosto de 2025	Solar
Parque Solar La Trinidad	5.00	agosto de 2025	Solar
Granja Solar La Máquina	2.50	agosto de 2025	Solar
El Canizo	2.26	septiembre de 2025	Solar
El Carrizo	62.00	septiembre de 2025	Solar
El Pinalito	4.52	octubre de 2025	Solar
Sawel	1.00	octubre de 2025	Solar
Fénix 1 Masagua	4.80	noviembre de 2025	Solar
Agrosolar	4.82	noviembre de 2025	Solar
San Gabriel 1	4.69	noviembre de 2025	Solar
Parque Solar Fénix 2 Monterrico	4.80	diciembre de 2025	Solar
Planta Fotovoltaica Gravitas	2.00	diciembre de 2025	Solar
Parque Solar La Bendición	5.00	diciembre de 2025	Solar
Total	189.82		

Precio de opotunidad promedio semanal del 2026



Tarifas vigentes de febrero a abril 2026 (Q/kWh)



Resumen del parque vehicular

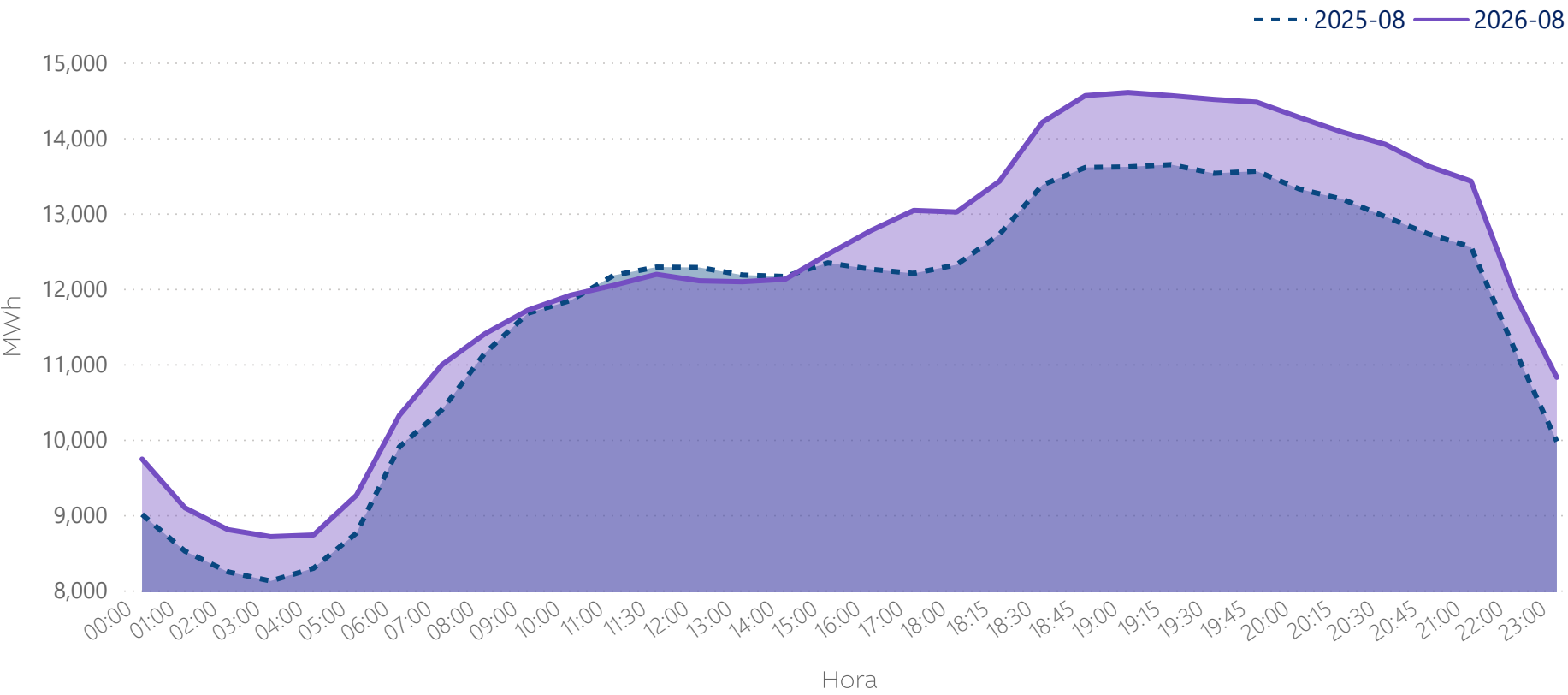
4,709	18,259
Total de Vehículos Eléctricos	Total de Vehículos Híbridos

Datos actualizados a
enero 2026



Consumo de energía eléctrica

Curva horaria acumulada de consumo por semana (comparación interanual)



986.10

Mayor incremento
horario interanual
(MWh)

19:00

Hora de mayor
incremento

-176.26

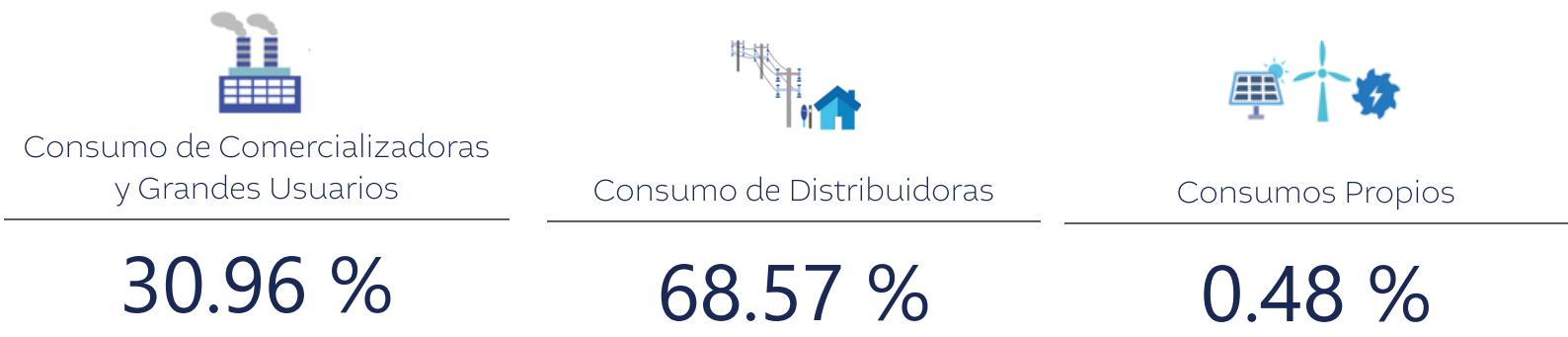
Mayor disminución
horaria interanual
(MWh)

12:00

Hora de mayor
disminución

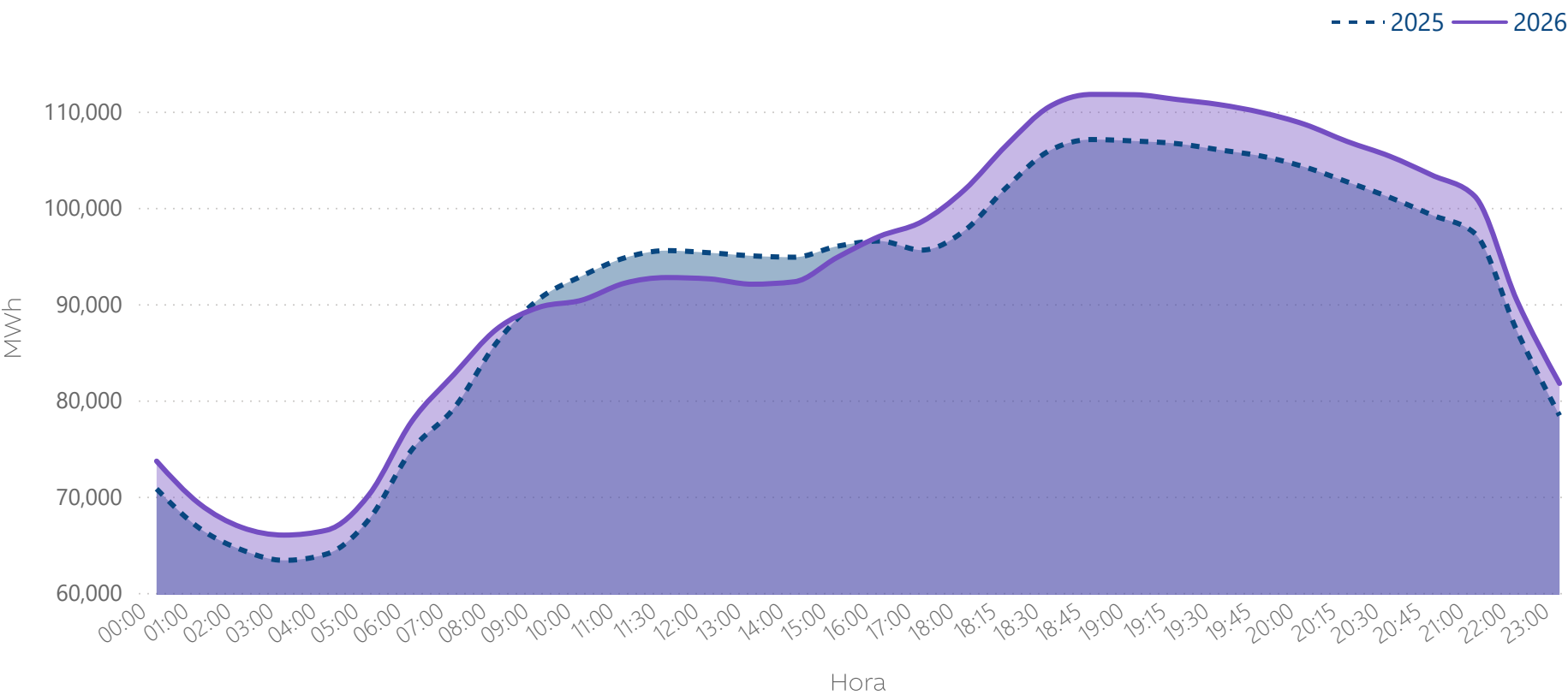
En la presente semana, el comportamiento interanual del **consumo eléctrico** muestra una recuperación más dinámica respecto a las semanas previas, con una expansión significativa en el período nocturno. El **mayor incremento horario** se registró a las **19:00 horas**, con una variación de **986.10 MWh**, evidenciando un repunte importante de la demanda en las horas de mayor actividad del sistema. **En contraste**, la **mayor disminución horaria** se observó a las **12:00 horas**, con una reducción de **176.26 MWh**, reflejando un ajuste moderado durante el mediodía y una menor volatilidad en comparación con semanas anteriores. **En conjunto, estos resultados indican una estabilización progresiva del patrón de consumo, con señales de fortalecimiento en la demanda vespertina y una menor incidencia de factores climáticos extremos.**

Participación de consumo por tipo de agente en 2026



Consumo por tipo de Agente 2025 (GWh)					
Mes	Distribuidoras	Comercializadoras	Grandes Usuarios	CP Generadores	CP Transportistas
Enero	802.62	359.36	2.99	4.55	1.06
Total	802.62	359.36	2.99	4.55	1.06

Comparativa del consumo acumulado semanal entre 2025 y 2026



20.29

Acumulado de demanda
semanal 2024 (GWh)

21.12

Acumulado de demanda
semanal 2025 (GWh)

0.83

Δ Diferencia de demanda
anual 2024 y 2025 (GWh)

2.95

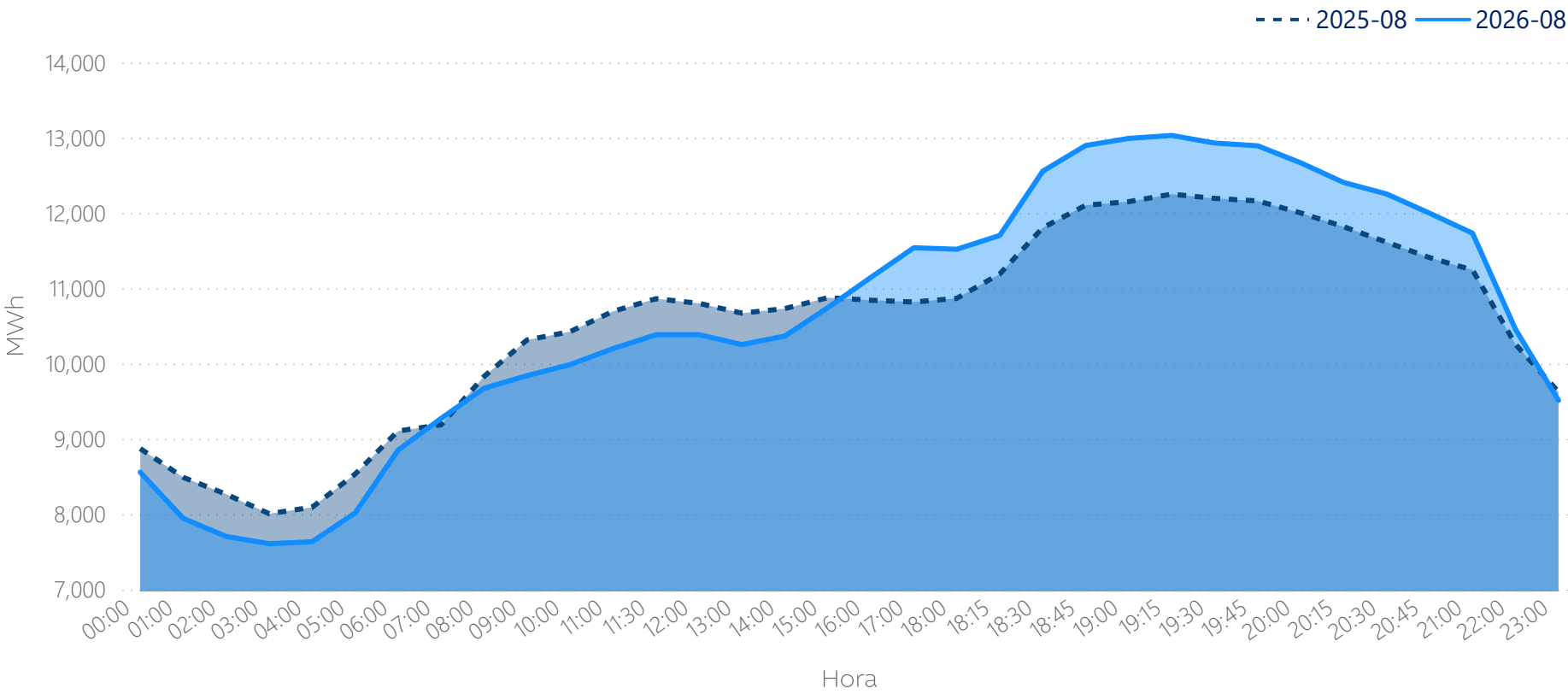
Acumulado de demanda
semanal 2026 (GWh)

Durante las **semanas 1 a la 8** del año 2026, el **consumo acumulado semanal** alcanza **2.95 GWh**, reflejando la evolución progresiva de la demanda. Como referencia, en **2024** el consumo acumulado semanal fue de **20.29 GWh**, mientras que en **2025** se incrementó a **21.12 GWh**, lo que representa una **diferencia interanual de 0.83 GWh**. La gráfica compara el acumulado semanal de consumo entre **2025 y 2026**, permitiendo visualizar el ritmo de crecimiento del consumo y su comportamiento relativo a lo largo del año.



Generación de energía eléctrica

Curva horaria acumulada de generación por semana (comparación interanual)



839.86

Mayor incremento
horario interanual
(MWh)

19:00

Hora de mayor
incremento

-560.98

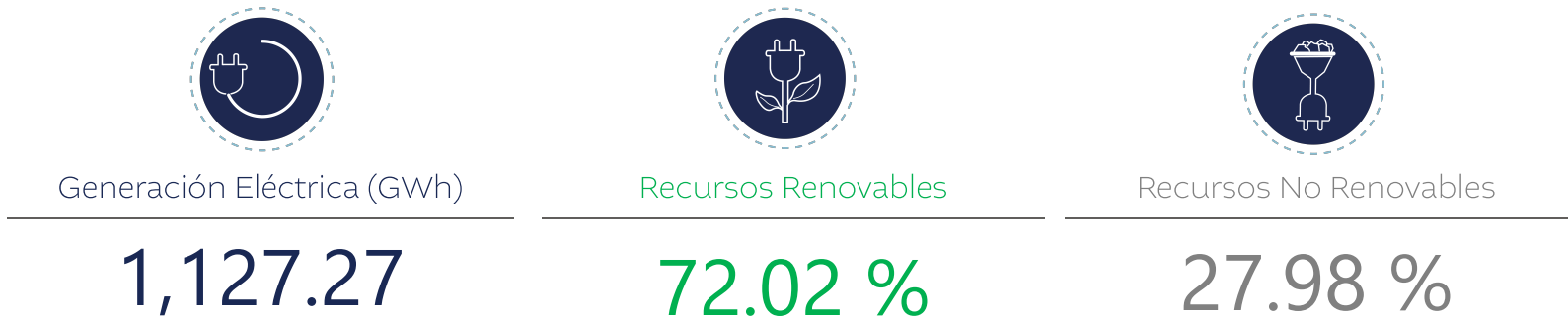
Menor incremento
horario interanual
(MWh)

02:00

Hora de menor
incremento

En la presente semana, la **generación eléctrica** presenta un comportamiento interanual más dinámico, acompañado del fortalecimiento observado en la demanda nocturna. El **mayor incremento horario** se registró a las **19:00 horas**, con una variación positiva de **839.86 MWh**, reflejando un mayor despacho durante el período de mayor consumo. **En contraste**, el **menor incremento horario** se observó a las **02:00 horas**, con una variación de **-560.98 MWh**, evidenciando una reducción más marcada en la generación durante la madrugada. **En conjunto**, estos resultados muestran un patrón operativo más concentrado en las horas pico, con una disminución de las distorsiones climáticas registradas en semanas anteriores y una progresiva normalización del despacho.

Generación por tipo de recurso

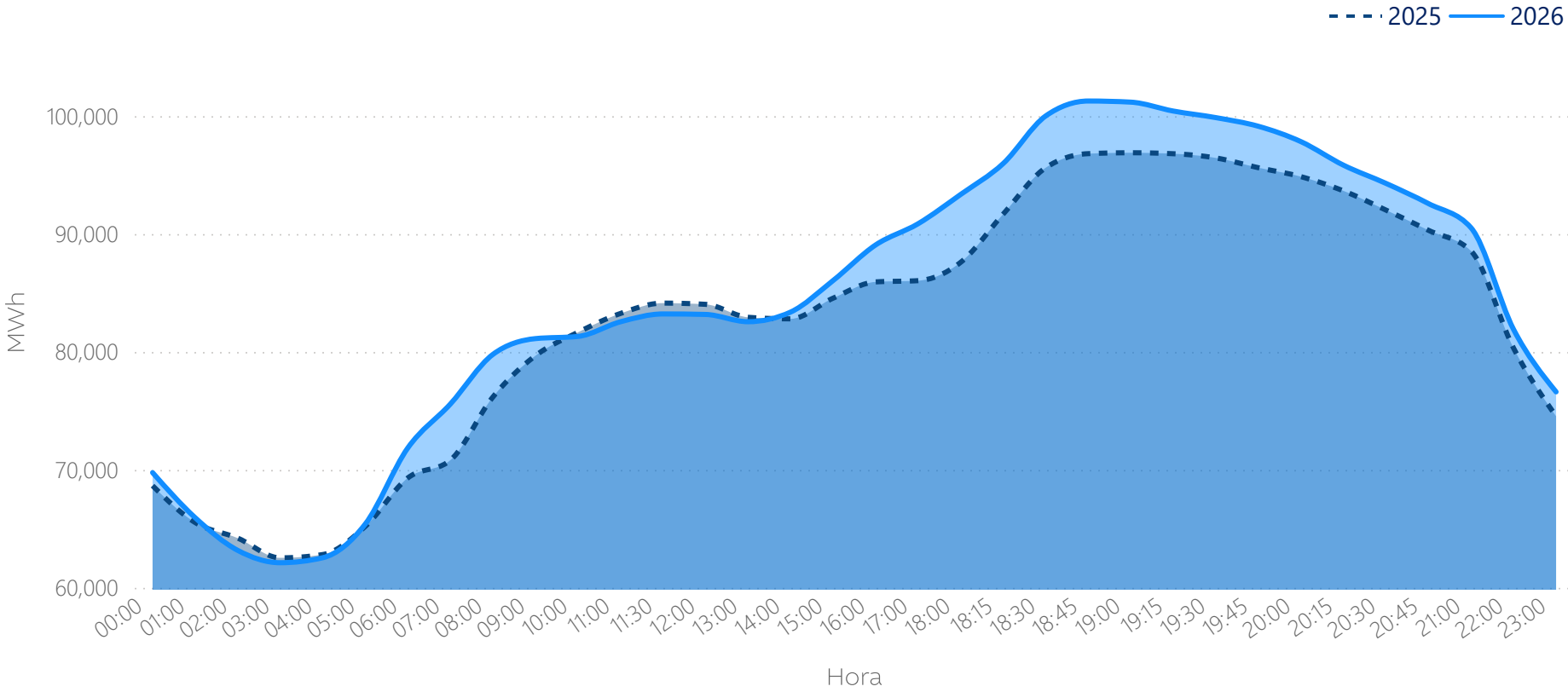


Generación por tipo de recurso e importaciones (GWh)

Año	Mes	Hídrico	Biomasa	Eólica	Geotermia	Solar	Biogás	Renovable	No Renovable	Importaciones	Exportaciones
2026	Enero	386.66	286.81	49.02	22.89	64.93	1.56	811.88	315.39	138.33	60.45
Total		386.66	286.81	49.02	22.89	64.93	1.56	811.88	315.39	138.33	60.45

Renovable: Hídrico, Biomasa, Eólica, Geotermia, Solar, Biogás. | No Renovable: Bunker, Carbon Mineral, Coque de Petróleo, Diesel, Gas Natural, Syngas

Comparativa de la generación acumulada semanal entre 2025 y 2026



18.99

Acumulado de generación
semanal 2024 (GWh)

19.12

Acumulado de generación
semanal 2025 (GWh)

0.13

Δ Diferencia de generación
anual 2024 y 2025 (GWh)

2.68

Acumulado de generación
semanal 2026 (GWh)

Durante las **semanas 1 a la 8** del año 2026, la **generación acumulada semanal** alcanza **2.68 GWh**, mostrando la evolución progresiva de la producción eléctrica. Como referencia, en **2024** la generación acumulada semanal fue de **18.99 GWh**, mientras que en **2025** se incrementó a **19.12 GWh**, lo que representa una **diferencia interanual de 0.13 GWh**. La gráfica compara el acumulado semanal de generación entre **2025 y 2026**, permitiendo analizar el ritmo de crecimiento de la generación y su comportamiento relativo a lo largo del año.



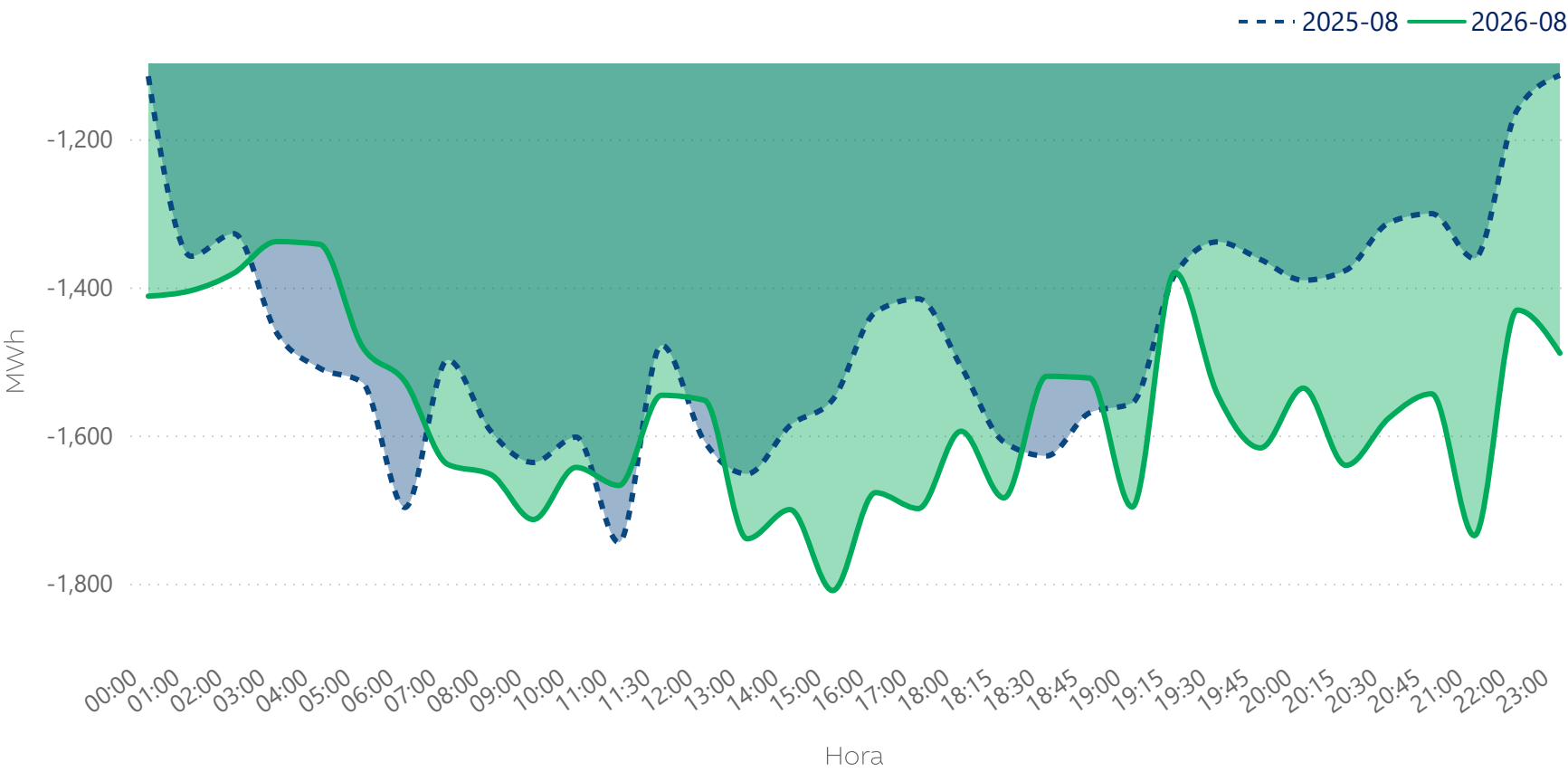
Transacciones de importación y exportación



Ministerio de
Energía y Minas



Promedio diario de las transacciones de energía horaria entre Guatemala y el Mercado Mexicano



-1,809.40

Máxima Importación de la semana actual (MWh)

15:00

Hora de la Máxima Importación de la semana actual

-1,338.20

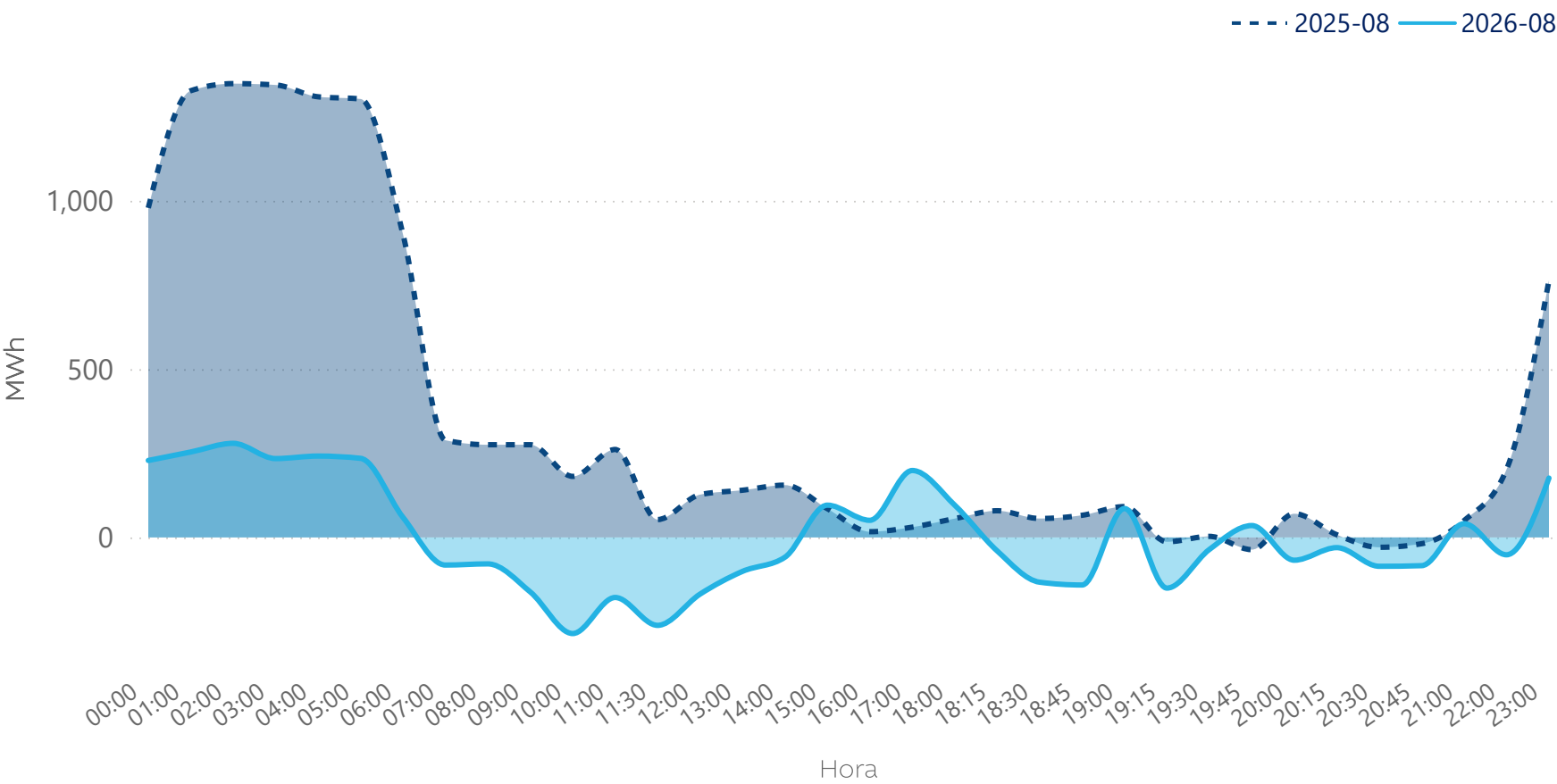
Mínima Importación de la semana actual (MWh)

03:00

Hora de la Mínima Importación de la semana actual

En la presente semana, las transacciones con el **Mercado Eléctrico Mexicano** muestran un repunte en la magnitud de las importaciones, en coherencia con el fortalecimiento reciente de la demanda y el mayor dinamismo del despacho interno. La **máxima importación** se registró a las **15:00 horas**, alcanzando **-1,809.40 MWh**, concentrándose en el período de mayor exigencia operativa del sistema. **En contraste**, la **mínima importación** se observó a las **03:00 horas**, con **-1,338.20 MWh**, reflejando una menor presión externa durante la madrugada. **En conjunto, el comportamiento semanal evidencia una utilización más intensa del mercado mexicano como respaldo en horas de mayor consumo.**

Promedio diario de las transacciones de energía horaria entre Guatemala y el Mercado Regional



279.44

Máxima Exportación de la semana actual (MWh)

02:00

Hora de la Máxima Importación de la semana actual

-285.51

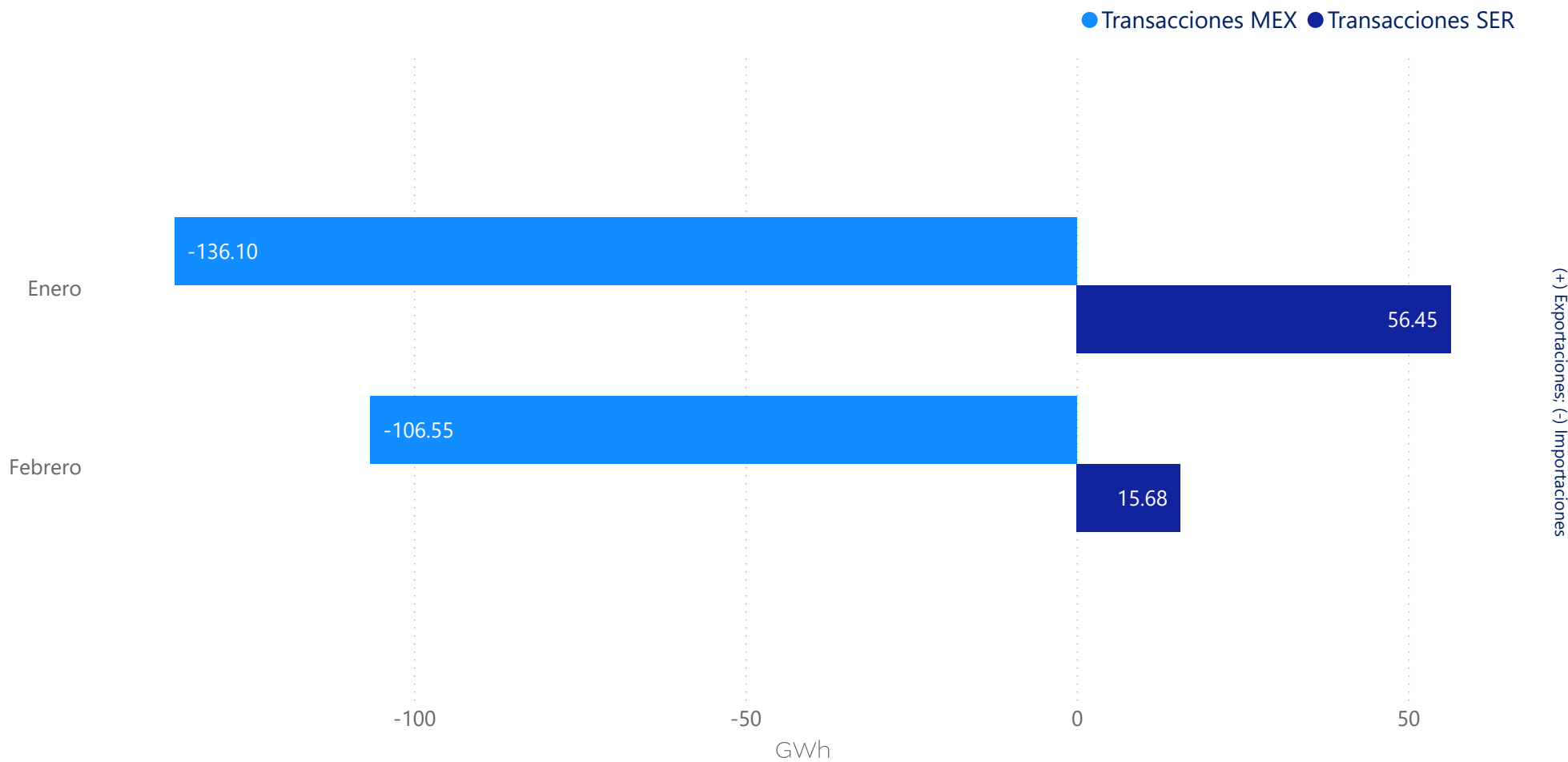
Mínima Importación de la semana actual (MWh)

10:00

Hora de la Mínima Importación de la semana actual

En el **Mercado Eléctrico Regional**, la dinámica de la semana presenta un comportamiento más balanceado entre exportaciones e importaciones, con una menor amplitud en los volúmenes intercambiados respecto a semanas previas. La **máxima exportación** se registró a las **02:00 horas**, con un volumen de **279.44 MWh**, indicando la colocación de excedentes en momentos de menor demanda interna. **En contraste**, se presentó una **importación relevante** a las **10:00 horas**, por **-285.51 MWh**, reflejando un ajuste puntual del sistema en horas de mayor variabilidad operativa. **Este patrón sugiere una participación regional más activa y flexible, acompañando los cambios observados en la demanda y la generación durante la semana.**

Transacciones entre Mercado Mexicano y Mercado Regional en 2026





Almacenamiento de embalses y Fenómeno ENOS

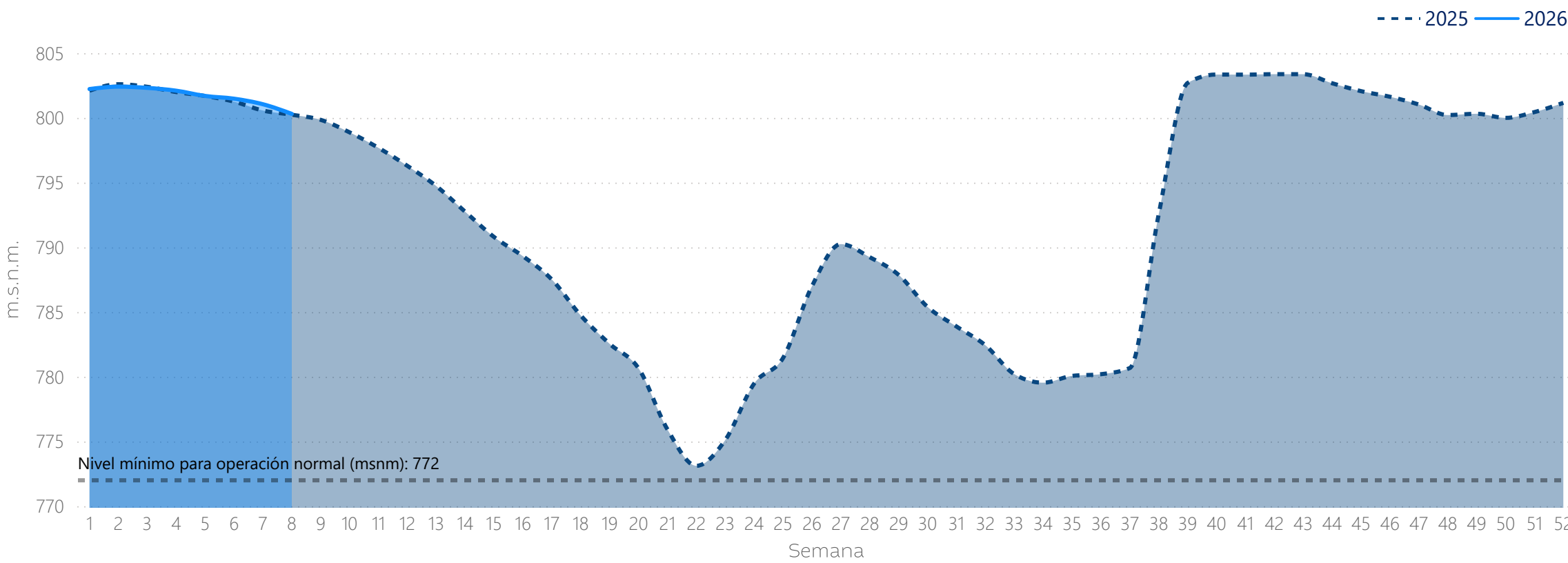
800.31

Cota promedio de la semana del
Embalse de Chixoy (m.s.n.m)

87.03 %

Almacenamiento de la semana actual

Perfil del almacenamiento del Embalse de Chixoy



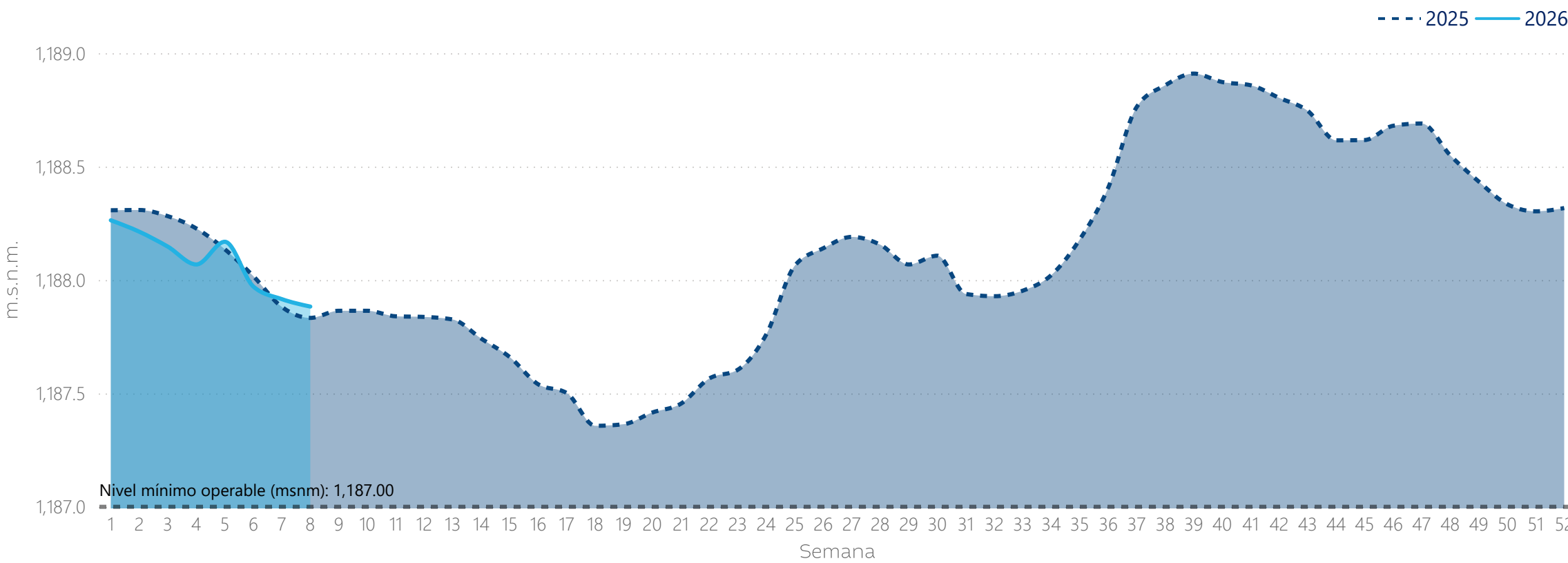
1,187.88

Cota promedio de la semana del
Embalse del Lago de Amatitlán (m.s.n.m)

93.02 %

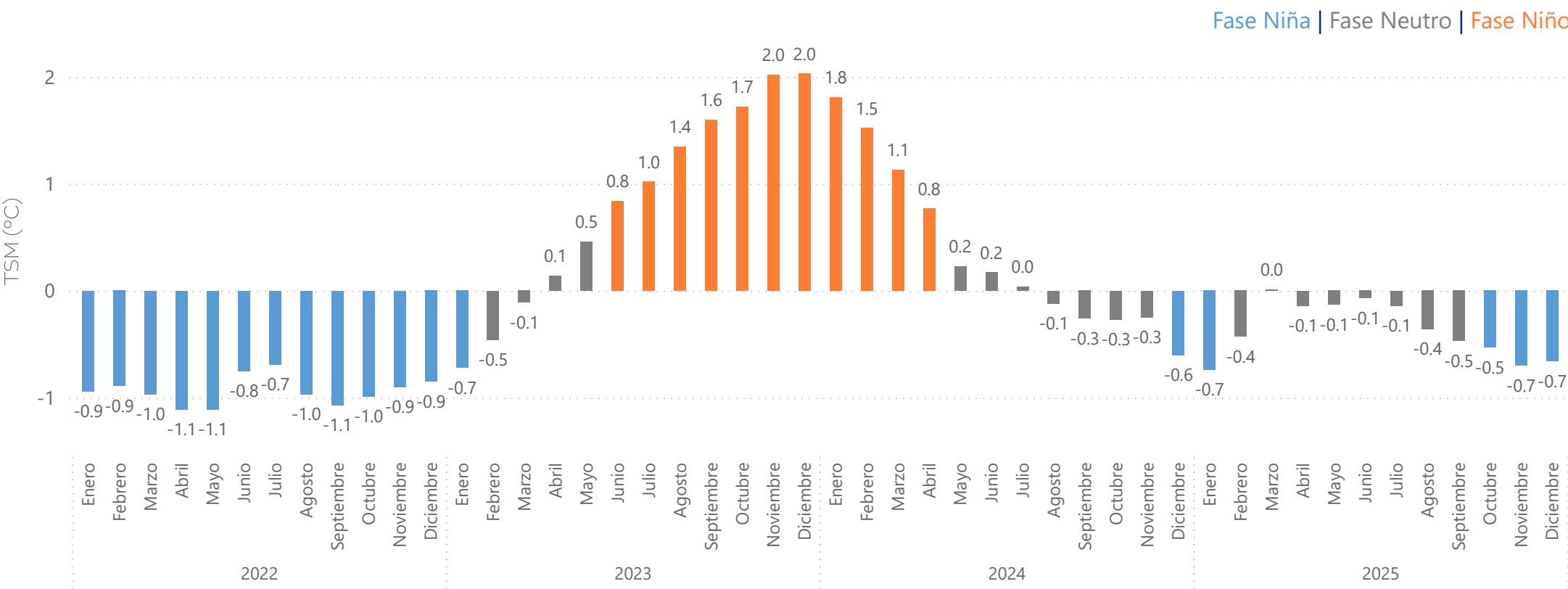
Almacenamiento de la semana actual

Perfil del almacenamiento del Embalse del Lago de Amatitlán



Durante la **Semana 8**, los embalses estratégicos continúan evidenciando una reducción progresiva en sus niveles de almacenamiento, acentuándose especialmente en el caso de Chixoy. Este embalse registró una **cota promedio de 800.31 m s. n. m.**, con un **nivel de almacenamiento de 87.03 %**, marcando un descenso respecto a la semana anterior y reflejando un uso sostenido del recurso hídrico para atender los requerimientos del sistema. En contraste, el **Embalse del Lago de Amatitlán** presentó una **cota promedio semanal de 1187.88 m s. n. m.**, con un **almacenamiento de 93.02 %**, mostrando una variación leve y manteniéndose dentro de un rango operativo estable. **En conjunto, el comportamiento observado sugiere una mayor presión sobre los niveles de almacenamiento en Chixoy, mientras que Amatitlán conserva mayor estabilidad, lo que resalta la importancia de un seguimiento continuo en el manejo del recurso hidráulico para garantizar el respaldo sostenible de la generación hidroeléctrica.**

Comportamiento histórico ENOS

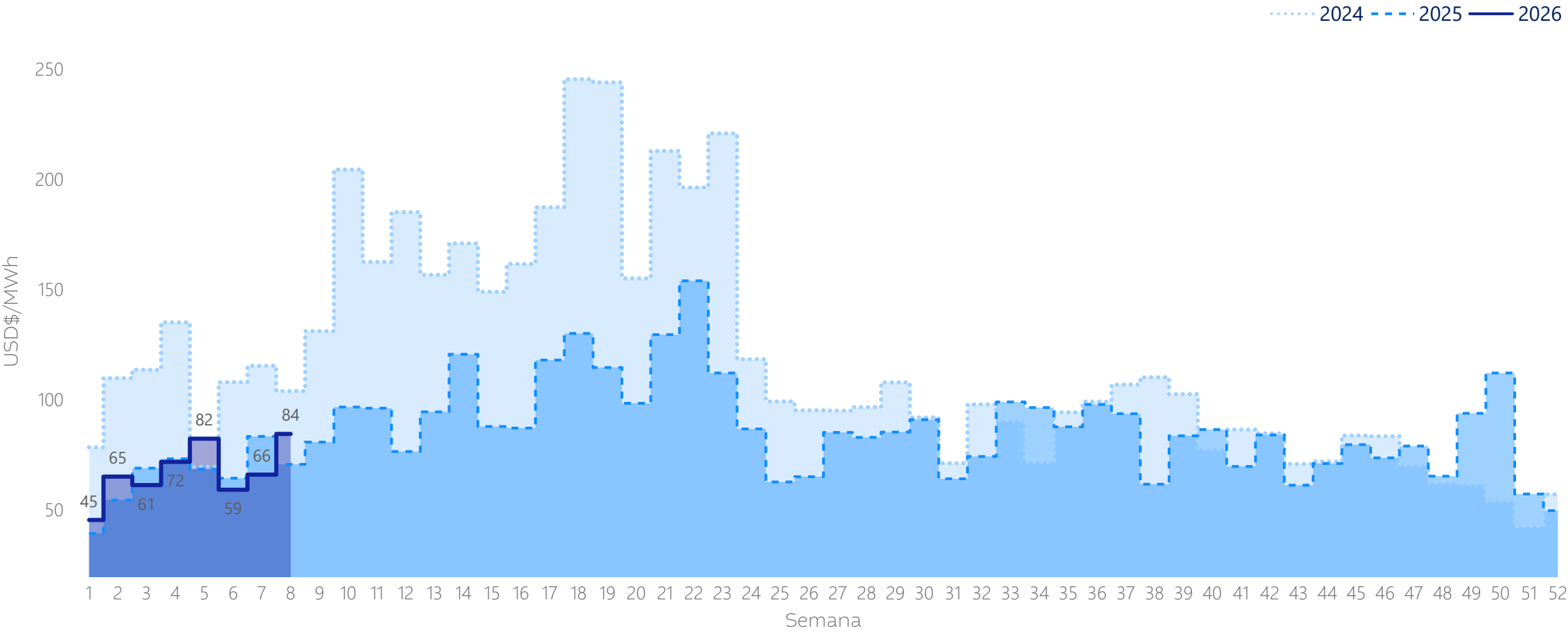


El análisis histórico del fenómeno **ENOS**, permite identificar la ocurrencia de las fases **Niña**, **Neutro** y **Niño**, así como su evolución en el tiempo. La información facilita la comprensión de la relación entre las condiciones oceánicas y la **disponibilidad hídrica para la generación hidroeléctrica**, ya que las fases del ENOS influyen directamente en los patrones de precipitación y aportes a los embalses. Estos datos aportan insumos para anticipar escenarios de variación en la disponibilidad de recursos hídricos, aunque en los últimos años no se han identificado tendencias definidas en el comportamiento del fenómeno.



Precio de oportunidad de la energía (POE)

Comparativo del precio de oportunidad promedio semanal



El análisis del precio de oportunidad (POE) del sistema eléctrico, con una visión diaria y semanal, permite identificar los valores mínimo, máximo y promedio del POE, así como el generador marginal, su recurso y la tecnología asociada. Esta información facilita la caracterización de la variabilidad de los precios y de las condiciones operativas que influyen en el aprovechamiento de los recursos, permitiendo además identificar tendencias, cambios estructurales en el despacho y la exposición del sistema a distintas tecnologías en función de su costo y disponibilidad.

\$291.68 Máximo POE 2025	29/05/2025 Fecha Máximo POE 2025	\$0.36 Mínimo POE 2025	16/09/2025 Fecha Mínimo POE 2025	\$153.86 Max Promedio Semanal POE 2025
\$165.21 Máximo POE 2026	26/01/2026 Fecha Máximo POE 2026	\$0.38 Mínimo POE 2026	01/01/2026 Fecha Mínimo POE 2026	\$84.32 Max Promedio Semanal POE 2026

Resumen diario del precio de oportunidad

Fecha	POE Mín	POE Máx	POE Promedio	Generador Marginal	Recurso	Tecnología
domingo, 01 de febrero de 2026	\$1.74	\$77.74	\$38.95	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
lunes, 02 de febrero de 2026	\$5.73	\$77.89	\$53.39	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
martes, 03 de febrero de 2026	\$59.04	\$71.60	\$64.05	SAN JOSE	Carbon	Turbinas de Vapor
miércoles, 04 de febrero de 2026	\$59.20	\$71.65	\$63.82	SAN JOSE	Carbon	Turbinas de Vapor
jueves, 05 de febrero de 2026	\$58.98	\$93.36	\$71.91	GENERADORA COSTA SUR	Carbon	Turbinas de Vapor
viernes, 06 de febrero de 2026	\$59.15	\$86.64	\$69.22	GENERADORA COSTA SUR	Carbon	Turbinas de Vapor
sábado, 07 de febrero de 2026	\$9.92	\$66.02	\$51.49	JAGUAR ENERGY U2	Carbon/Petcoke	Turbinas de Vapor
domingo, 08 de febrero de 2026	\$10.29	\$66.40	\$41.71	JAGUAR ENERGY U2	Carbon/Petcoke	Turbinas de Vapor
lunes, 09 de febrero de 2026	\$9.92	\$76.75	\$58.87	LAS PALMAS II	Carbon	Turbinas de Vapor
martes, 10 de febrero de 2026	\$20.02	\$96.82	\$70.08	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
miércoles, 11 de febrero de 2026	\$59.70	\$97.78	\$80.83	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
jueves, 12 de febrero de 2026	\$59.70	\$86.41	\$68.84	GENERADORA COSTA SUR	Carbon	Turbinas de Vapor
viernes, 13 de febrero de 2026	\$39.57	\$86.51	\$68.25	GENERADORA COSTA SUR	Carbon	Turbinas de Vapor
sábado, 14 de febrero de 2026	\$59.57	\$96.63	\$72.36	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
domingo, 15 de febrero de 2026	\$10.95	\$97.77	\$61.28	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
lunes, 16 de febrero de 2026	\$59.13	\$125.87	\$87.44	TÉRMICA, 2	Bunker	Motor de Combustion Interna
martes, 17 de febrero de 2026	\$59.37	\$98.92	\$85.12	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
miércoles, 18 de febrero de 2026	\$59.17	\$98.58	\$85.68	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
jueves, 19 de febrero de 2026	\$59.18	\$126.30	\$90.27	TÉRMICA, 2	Bunker	Motor de Combustion Interna
viernes, 20 de febrero de 2026	\$65.82	\$100.85	\$86.88	GENOR	Bunker	Motor de Combustion Interna
sábado, 21 de febrero de 2026	\$84.66	\$126.57	\$93.60	TÉRMICA, 2	Bunker	Motor de Combustion Interna

Comparativo semanal de tecnologías y precios de oportunidad marginales

Año	2023		2024		2025		2026	
Semana	Generador Marginal	POE Marginal	Generador Marginal	POE Marginal	Generador Marginal	POE Marginal	Generador Marginal	POE Marginal
1	GENOR	\$121.25	TÉRMICA, 1	\$150.82	ARIZONA	\$122.53	ARIZONA	\$112.16
2	GENOR	\$119.71	TÉRMICA, 1	\$148.50	ARIZONA	\$122.94	LAS PALMAS 2	\$115.97
3	ARIZONA	\$144.34	GENOSA	\$164.65	TÉRMICA, 1	\$145.07	LAS PALMAS II	\$78.03
4	GENOR	\$113.76	TAMPA 2	\$214.65	TÉRMICA, 1	\$145.68	ARIZONA	\$113.05
5	GENOSA	\$121.99	GENOR	\$140.28	LAS PALMAS 1	\$126.67	TEXTILES DEL LAGO 3	\$165.21
6	GENOSA	\$122.05	SAN ISIDRO	\$126.30	ARIZONA	\$124.09	GENERADORA COSTA SUR	\$93.36
7	ESCUINTLA GAS 5	\$355.93	TEXTILES DEL LAGO 2	\$161.06	TÉRMICA, 2	\$146.65	ARIZONA	\$97.78
8	TEXTILES DEL LAGO 2	\$166.53	LAS PALMAS 1	\$128.77	GENOR	\$123.93	TÉRMICA, 2	\$126.57
9	TEXTILES DEL LAGO 3	\$168.34	ESCUINTLA GAS 5	\$360.14	TEXTILES DEL LAGO 3	\$154.43		
10	ESCUINTLA GAS 5	\$355.40	ESCUINTLA GAS 5	\$360.48	TAMPA 2	\$191.80		
11	TEXTILES DEL LAGO 2	\$164.59	ESCUINTLA GAS 5	\$358.86	GENOSA	\$155.40		
12	SAN JOSE	\$129.50	ESCUINTLA GAS 5	\$359.89	GENOSA	\$159.47		
13	ESCUINTLA GAS 5	\$355.70	MAGDALENA BLOQUE 1	\$250.88	TEXTILES DEL LAGO 1	\$154.80		
14	GENOR	\$122.87	MAGDALENA BLOQUE 1	\$254.86	TAMPA 1	\$193.50		
15	ARIZONA	\$119.86	TAMPA 2	\$239.83	GENOR	\$130.22		

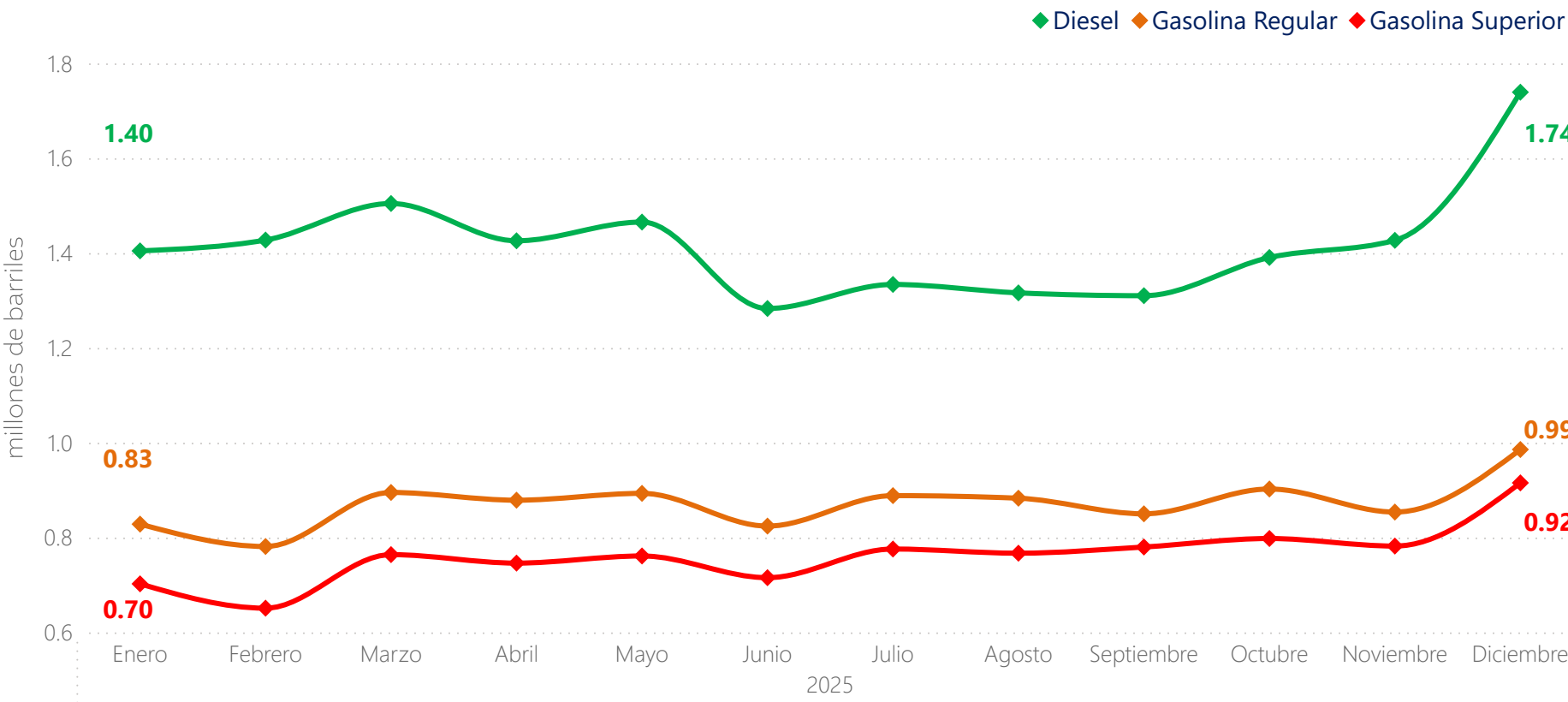


Ventas e Importaciones de combustibles en Guatemala

Ventas de Combustibles

Durante el período de **enero a diciembre de 2025**, las ventas de gasolina superior, gasolina regular y diésel mantuvieron un comportamiento estable, sin variaciones bruscas entre meses consecutivos. En diciembre de 2025, el volumen registrado a nivel nacional alcanzó 0.92 millones de barriles para gasolina superior, 0.99 millones de barriles para gasolina regular y 1.74 millones de barriles para Diésel, **observándose un incremento respecto al mes anterior, particularmente en el caso del Diésel**. Con base en estos resultados, el Diésel se consolida como el producto de mayor participación en las ventas, registrando los volúmenes más elevados a lo largo de todo el período analizado y cerrando el año con el nivel más alto de consumo entre los tres combustibles evaluados.

Venta de combustibles en la República de Guatemala



La Dirección General de Hidrocarburos recopila la información de las ventas de gasolinas y Diesel de los informes mensuales presentados por los titulares de licencias de la cadena de comercialización de hidrocarburos, quienes tienen la obligación legal de presentar mensualmente la información de sus operaciones.

Importación de Combustibles

Histórico de las importaciones de combustibles

Año	Diesel	Gasolina Regular	Gasolina Superior	GLP
2020	12,035,320.17	7,464,883.07	6,440,397.88	7,004,195.57
2021	14,749,751.85	8,594,555.20	8,595,866.06	7,453,864.98
2022	14,338,352.89	9,485,237.89	7,196,311.06	7,625,708.76
2023	15,440,600.71	10,064,683.50	7,502,208.95	7,397,945.73
2024	16,184,587.65	10,445,583.73	8,371,633.39	8,757,484.67
2025	17,341,446.52	10,571,197.14	9,198,336.22	9,404,976.74

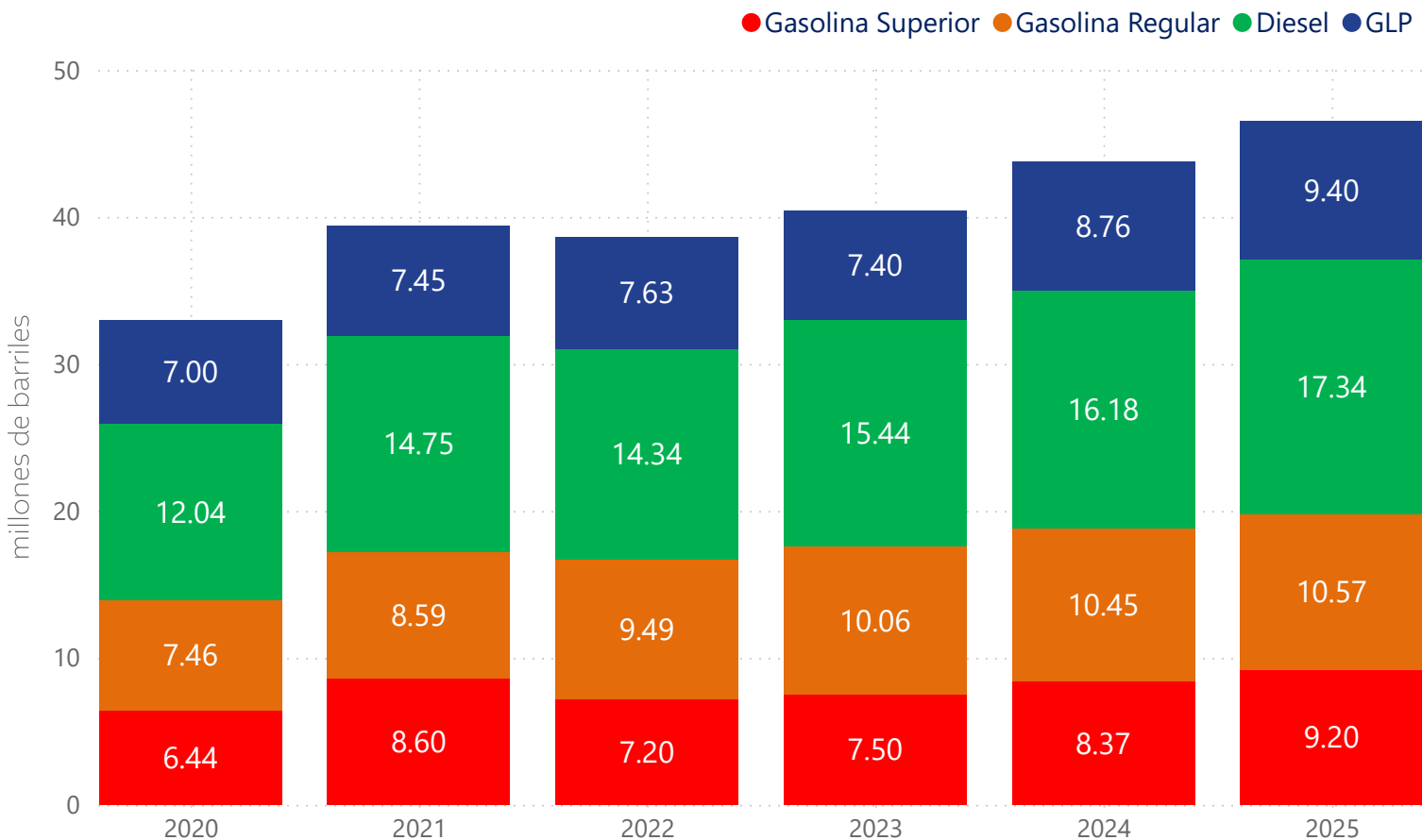
*2025: total desde enero a diciembre
Unidad: Barril (42 galones)

Importación de combustibles mensual en 2025

Mes	Diesel	Gasolina Regular	Gasolina Superior
Enero	1,336,128.08	788,005.35	645,188.60
Febrero	1,207,204.92	857,375.76	686,641.50
Marzo	1,704,863.82	800,182.17	796,513.62
Abril	1,301,176.39	898,147.98	643,476.90
Mayo	1,628,924.03	785,675.37	747,443.53
Junio	1,603,603.54	943,039.37	865,019.67
Julio	1,179,719.87	926,099.48	788,639.26
Agosto	1,423,087.85	877,866.96	735,876.06
Septiembre	1,651,994.40	931,852.28	811,837.22
Octubre	1,392,320.13	774,751.92	669,255.54
Noviembre	1,237,572.28	876,339.21	825,992.81
Diciembre	1,674,851.21	1,111,861.29	982,451.51
Total	17,341,446.52	10,571,197.14	9,198,336.22

Unidad: Barril (42 galones)

Histórico de las importaciones de combustibles



Fuente: Sección de Estadística, Departamento de Análisis Económico, DGH -MEM. La Dirección General de Hidrocarburos recopila la información del consumo de gasolinas y Diesel de los informes mensuales presentados por los titulares de licencias de la cadena de comercialización de hidrocarburos, quienes tienen la obligación legal de presentar mensualmente la información de sus operaciones.



Ministerio de
Energía y Minas