



Ministerio de  
**Energía y Minas**

**Informe Semanal**  
**de Monitoreo del Desempeño**  
**del Sector Energético**

**2026**

**del 05 al 11 de abril del 2026**

**SEMANA 15**

## Presentación

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 CO<sub>2</sub>e 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	<a href="#">🔗</a>
Monitoreo de emisiones de CO <sub>2</sub> e del sector energético	<a href="#">🔗</a>
Módulos Estadísticos de Hidrocarburos	<a href="#">🔗</a>
Políticas y Planes	<a href="#">🔗</a>
Otros documentos de interés	<a href="#">🔗</a>



# Panorama de indicadores del mercado eléctrico

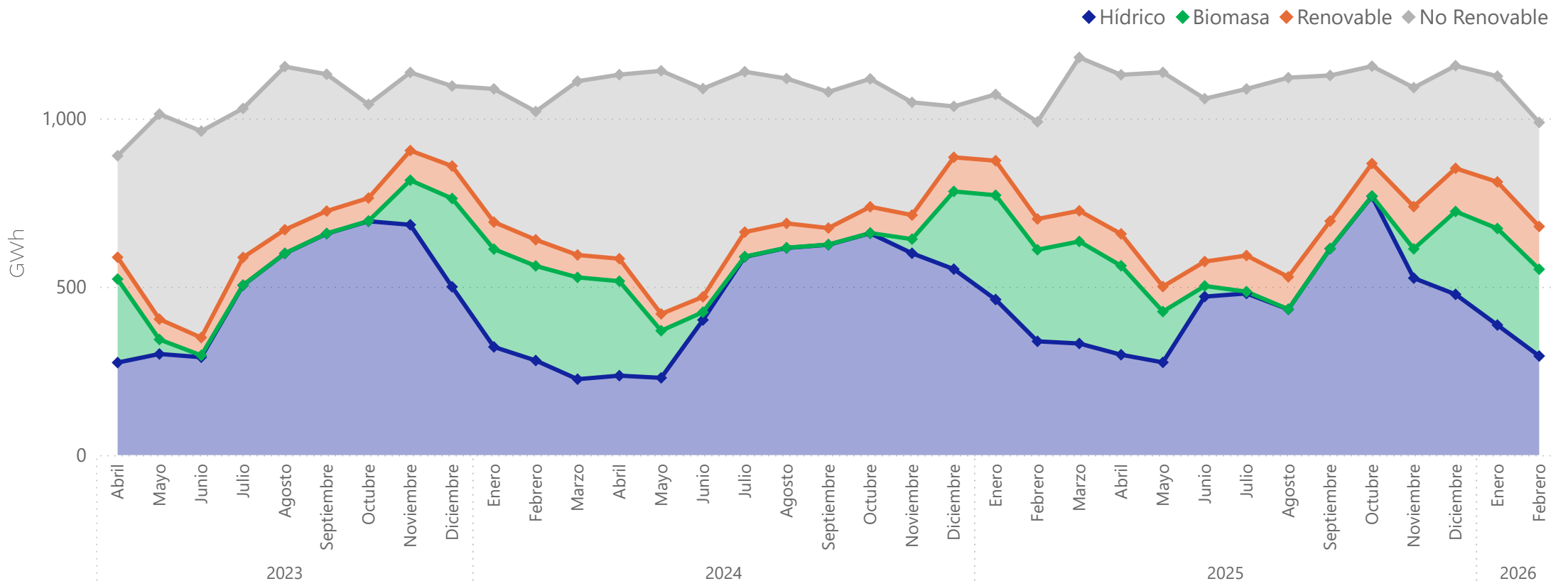


Ministerio de Energía y Minas

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

<b>2,204.22</b> Máxima Potencia de Demanda 2025 (MW)	<b>08/05/2025</b> Fecha Máxima Potencia de Demanda 2025	<b>19:00</b> Hora Máxima Potencia de Demanda 2025	<b>2,263.23</b> Máxima Potencia de Demanda 2026 (MW)	<b>11/03/2026</b> Fecha de Máxima Potencia de Demanda 2026	<b>19:00</b> Hora de Máxima Potencia de Demanda 2026
---	--	--	---	---	---

## Histórico de la composición de la generación eléctrica



## Evolución del parque generador

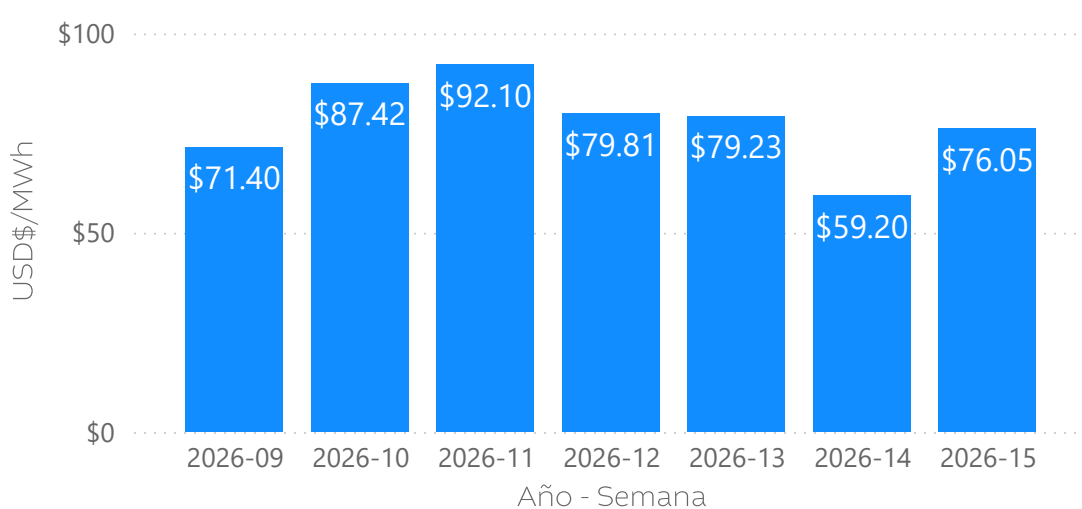
### Capacidad Instalada Efectiva 2025

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
<b>Total</b>	<b>3,743.27</b>	<b>193</b>

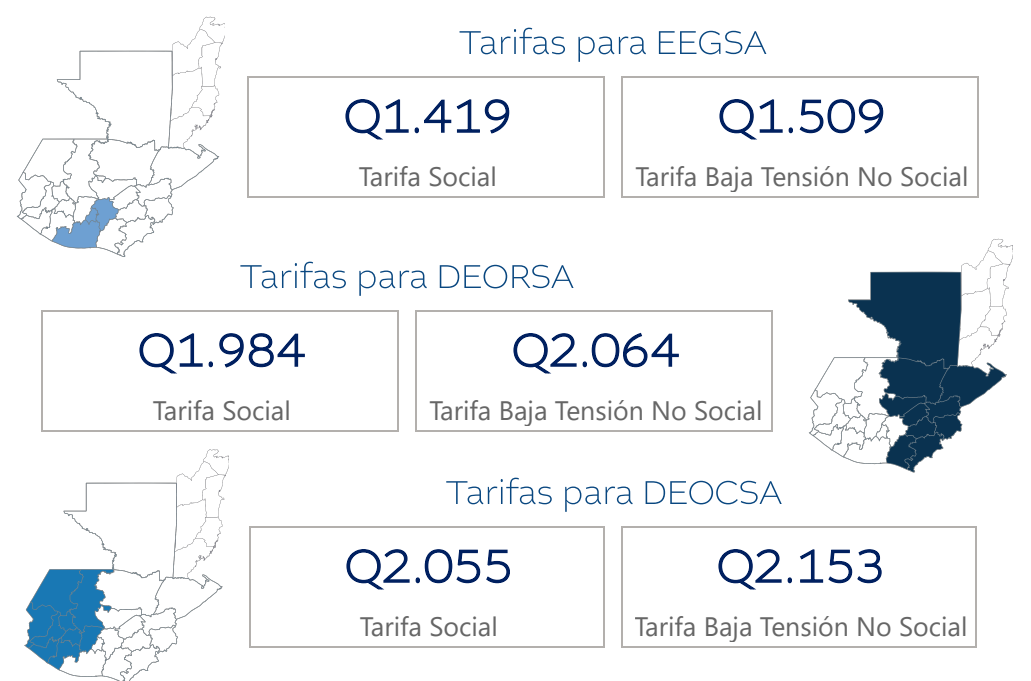
## Nuevas Plantas de Generación en 2025

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
<b>Total</b>	<b>189.82</b>		

## Precio de oportunidad promedio semanal del 2026



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



## Resumen del parque vehicular

<b>4,861</b> Total de Vehículos Eléctricos	<b>19,163</b> Total de Vehículos Híbridos
---	--

Datos actualizados a febrero 2026

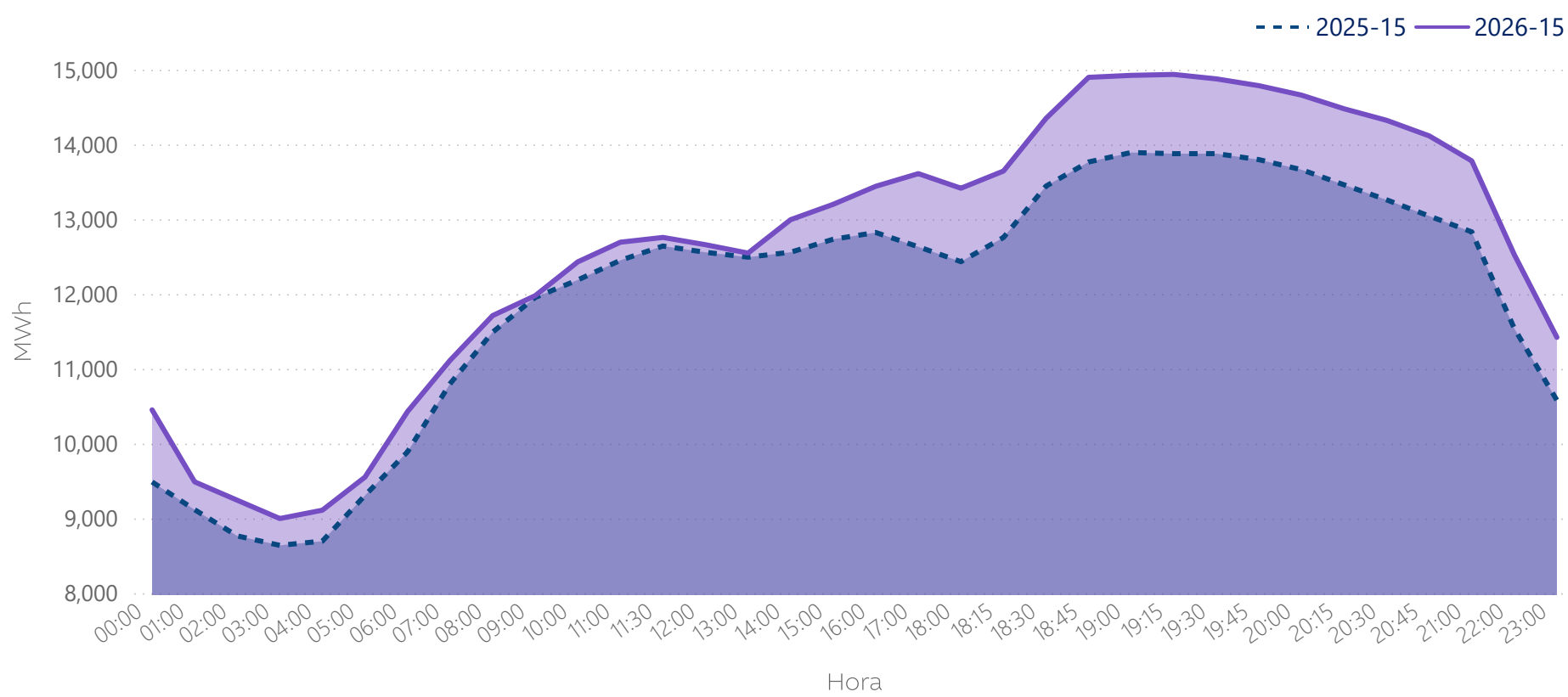


# Consumo de energía eléctrica



Ministerio de Energía y Minas

### Curva horaria acumulada de consumo por semana (comparación interanual)



1,131.76

Mayor incremento horario interanual (MWh)

18:45

Hora de mayor incremento

23.38

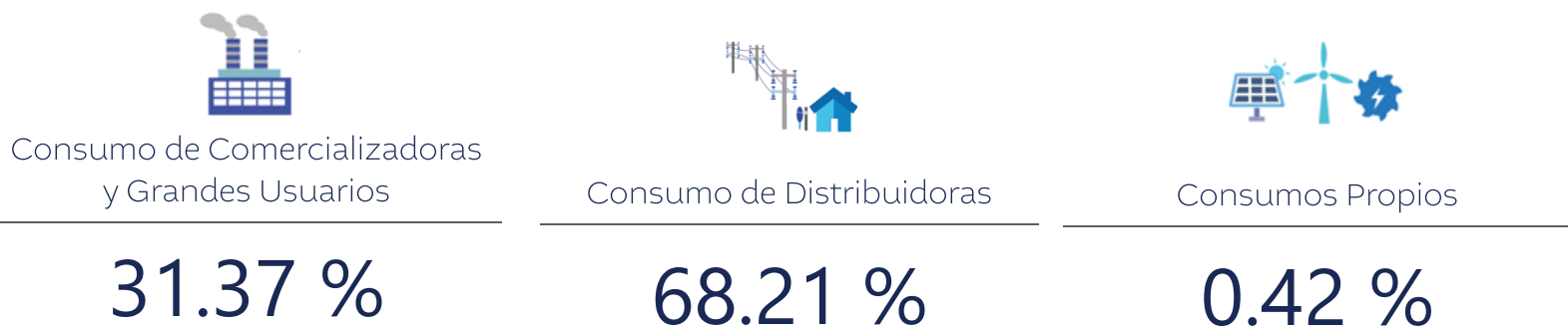
Mayor disminución horaria interanual (MWh)

09:00

Hora de mayor disminución

El comportamiento del **consumo eléctrico** durante la semana mantiene una dinámica estable, con su mayor concentración en el período vespertino. El incremento horario más relevante se registró a las **18:45 horas**, con una variación de **1,131.76 MWh**, en línea con los patrones habituales de demanda. **En contraste**, la menor variación se observó a las **09:00 horas**, con **23.38 MWh**, reflejando un comportamiento sin cambios significativos en las horas de menor actividad. **En conjunto, el perfil de consumo se mantiene consistente con la tendencia reciente del sistema.**

## Participación de consumo por tipo de agente en 2026



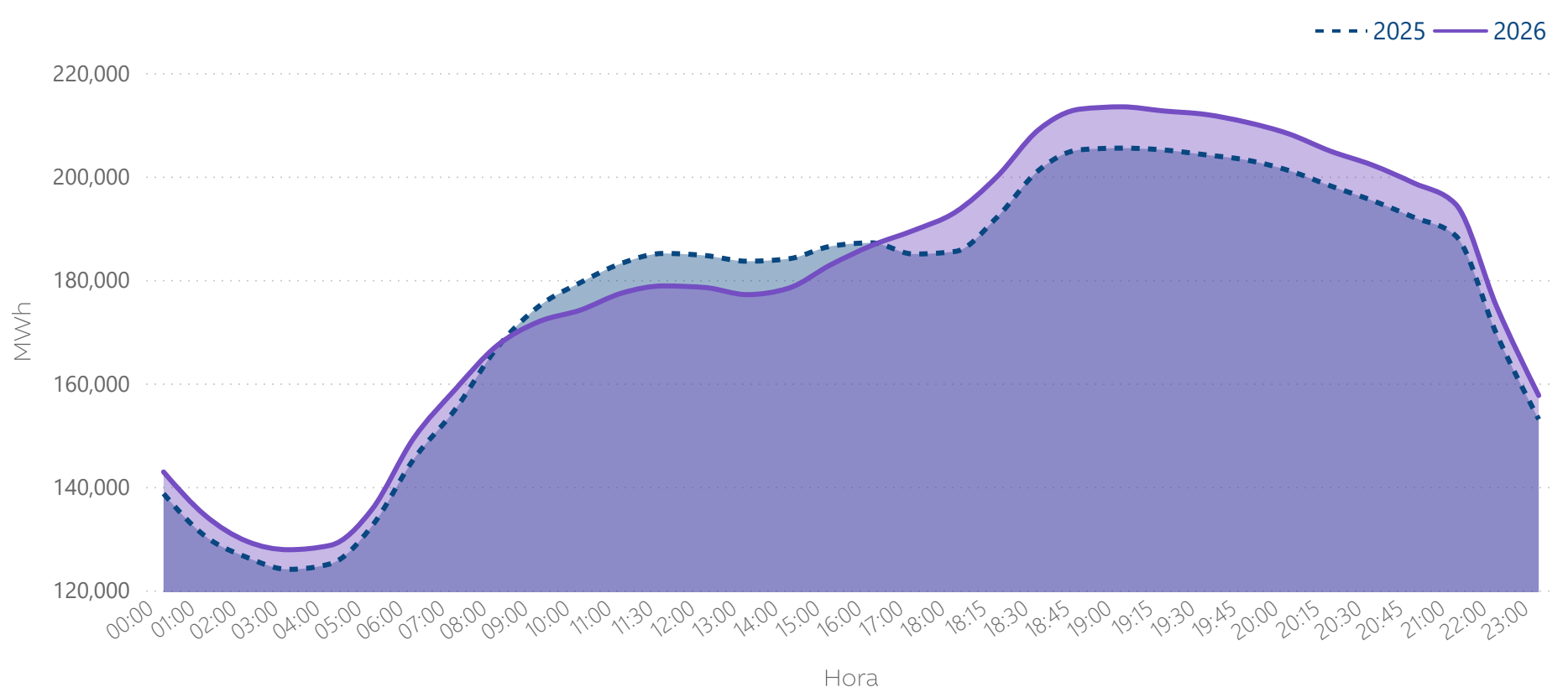
Acumulado de datos mensuales

### Consumo por tipo de Agente 2026 (GWh)

Mes	Distribuidoras	Comercializadoras	Grandes Usuarios	CP Generadores	CP Transportistas
Enero	802.62	359.36	2.99	4.55	1.06
Febrero	729.72	332.20	2.54	3.77	0.71
Marzo	849.93	393.62	4.99	3.88	0.72
<b>Total</b>	<b>2,382.26</b>	<b>1,085.19</b>	<b>10.52</b>	<b>12.20</b>	<b>2.48</b>

CP: Consumos Propios

### 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)

5.86

Acumulado de demanda semanal 2026 (GWh)

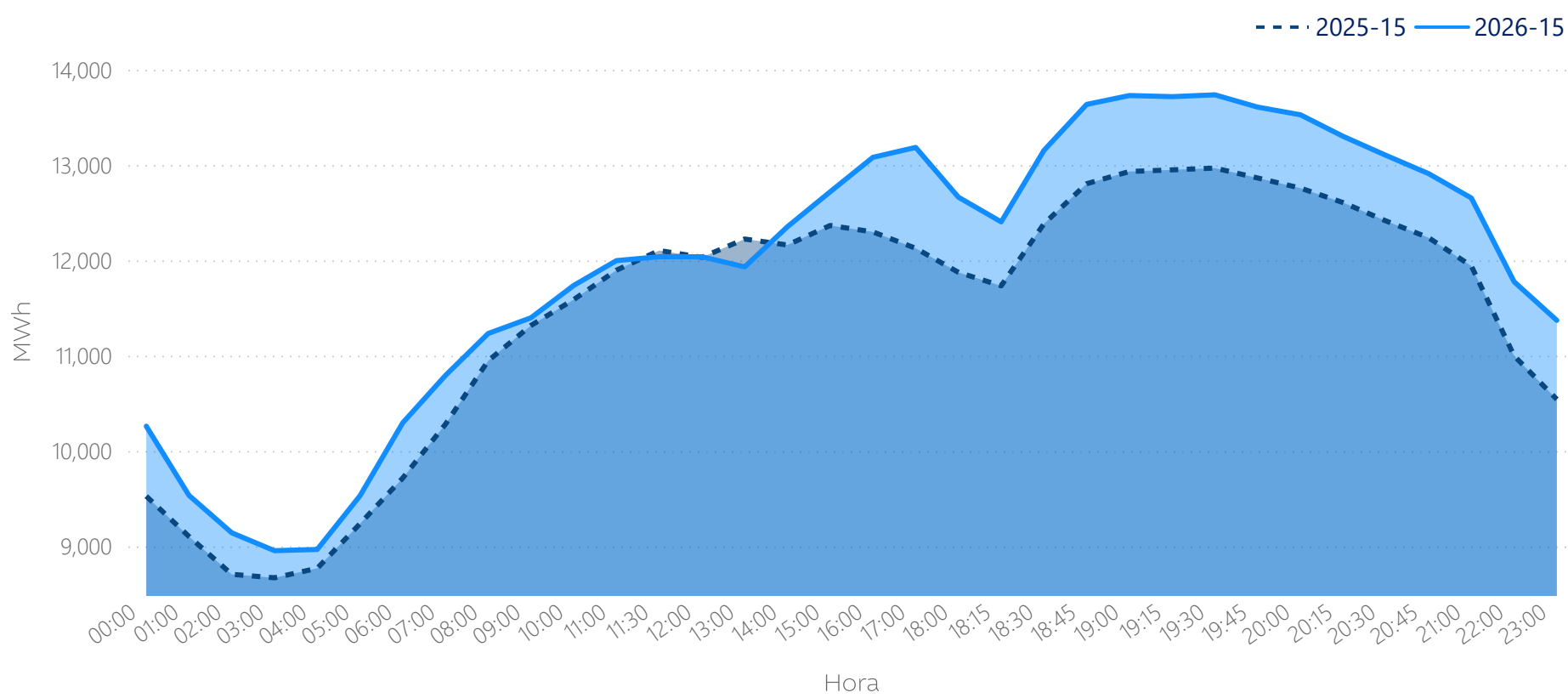
Durante las **semanas 1 a la 15 del año 2026**, el consumo acumulado semanal alcanza **5.86 GWh**, reflejando la evolución progresiva de la demanda. Como referencia, en **2024** el consumo acumulado semanal fue de **20.29 GWh**, mientras que en **2025** se incrementó a **21.12 GWh**, lo que representa 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.

Fuente: Elaboración propia con informes y SMEC del AMM. Los datos oficiales son los contenidos en los Informes de Transacciones Económicas.



# Generación de energía eléctrica

Curva horaria acumulada de generación por semana (comparación interanual)



1,057.85

Mayor incremento horario interanual (MWh)

17:00

Hora de mayor incremento

-292.26

Menor incremento horario interanual (MWh)

13:00

Hora de menor incremento

La **generación eléctrica** presenta un comportamiento estable, alineado con la dinámica observada en la demanda durante la semana. El mayor incremento horario se registró a las **17:00 horas**, con una variación de **1,057.85 MWh**, evidenciando un mayor despacho en el período vespertino. **En contraste**, la menor variación se presentó a las **13:00 horas**, con **-292.26 MWh**, reflejando un ajuste moderado durante el tramo del mediodía. **En conjunto, el patrón de generación se mantiene consistente con la operación habitual del sistema.**

## Generación por tipo de recurso en 2026



Generación Eléctrica (GWh)

2,113.81



Recursos Renovables

70.52 %



Recursos No Renovables

29.48 %

Datos acumulados

Generación por tipo de recurso e importaciones 2026 (GWh)

Mes	Hídrico	Biomasa	Eólica	Geotermia	Solar	Biogás	Renovable	No Renovable	Importaciones	Exportaciones
Enero	386.34	286.81	49.02	22.89	64.93	1.56	811.56	314.05	138.33	60.45
Febrero	294.24	257.80	39.19	20.85	65.81	1.20	679.08	309.11	147.82	36.58
<b>Total</b>	<b>680.57</b>	<b>544.61</b>	<b>88.21</b>	<b>43.74</b>	<b>130.75</b>	<b>2.76</b>	<b>1,490.64</b>	<b>623.16</b>	<b>286.15</b>	<b>97.02</b>

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

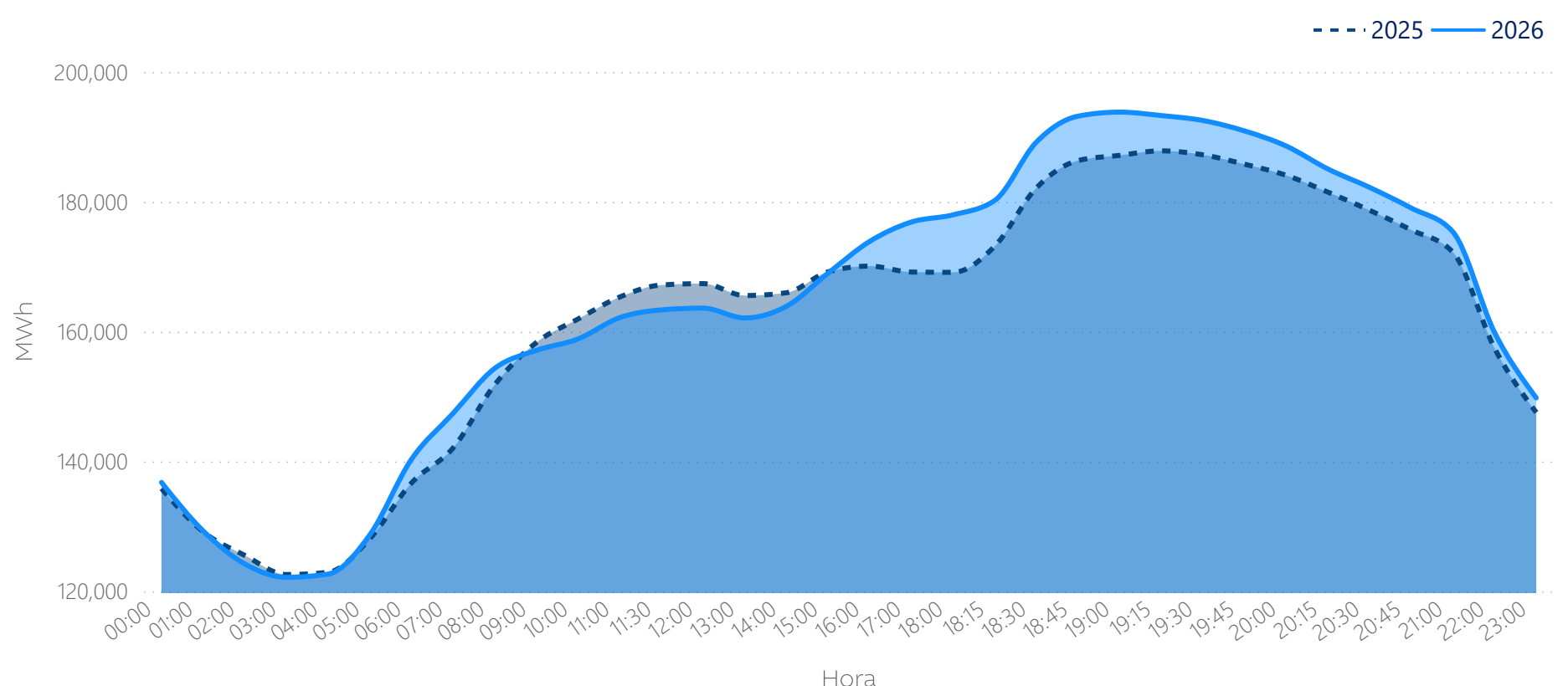
18.99  
Acumulado de generación semanal 2024 (GWh)

19.12  
Acumulado de generación semanal 2025 (GWh)

0.13  
Δ Diferencia de generación anual 2024 y 2025 (GWh)

5.39  
Acumulado de generación semanal 2026 (GWh)

Comparativa de la generación acumulada semanal entre 2025 y 2026

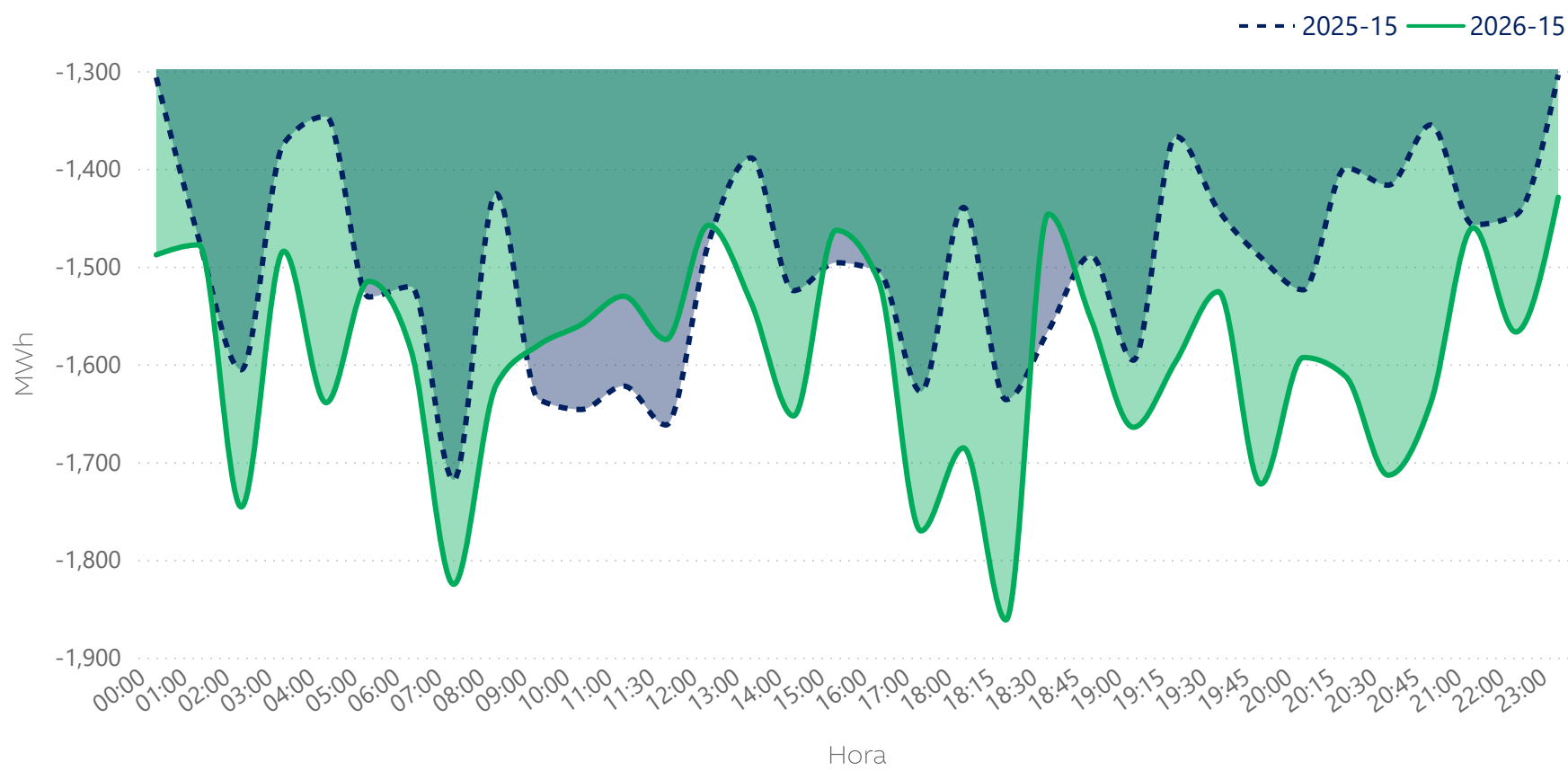


Durante las **semanas 1 a la 15 del año 2026**, la **generación acumulada semanal** alcanza **5.39 GWh**, mostrando la evolución progresiva de la producción eléctrica. Como referencia, en **2024** la generación acumulada semanal fue de **18.99 GWh**, mientras que en **2025** se incrementó a **19.12 GWh**, 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

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



**-1,861.60**  
Máxima Importación de la semana actual (MWh)

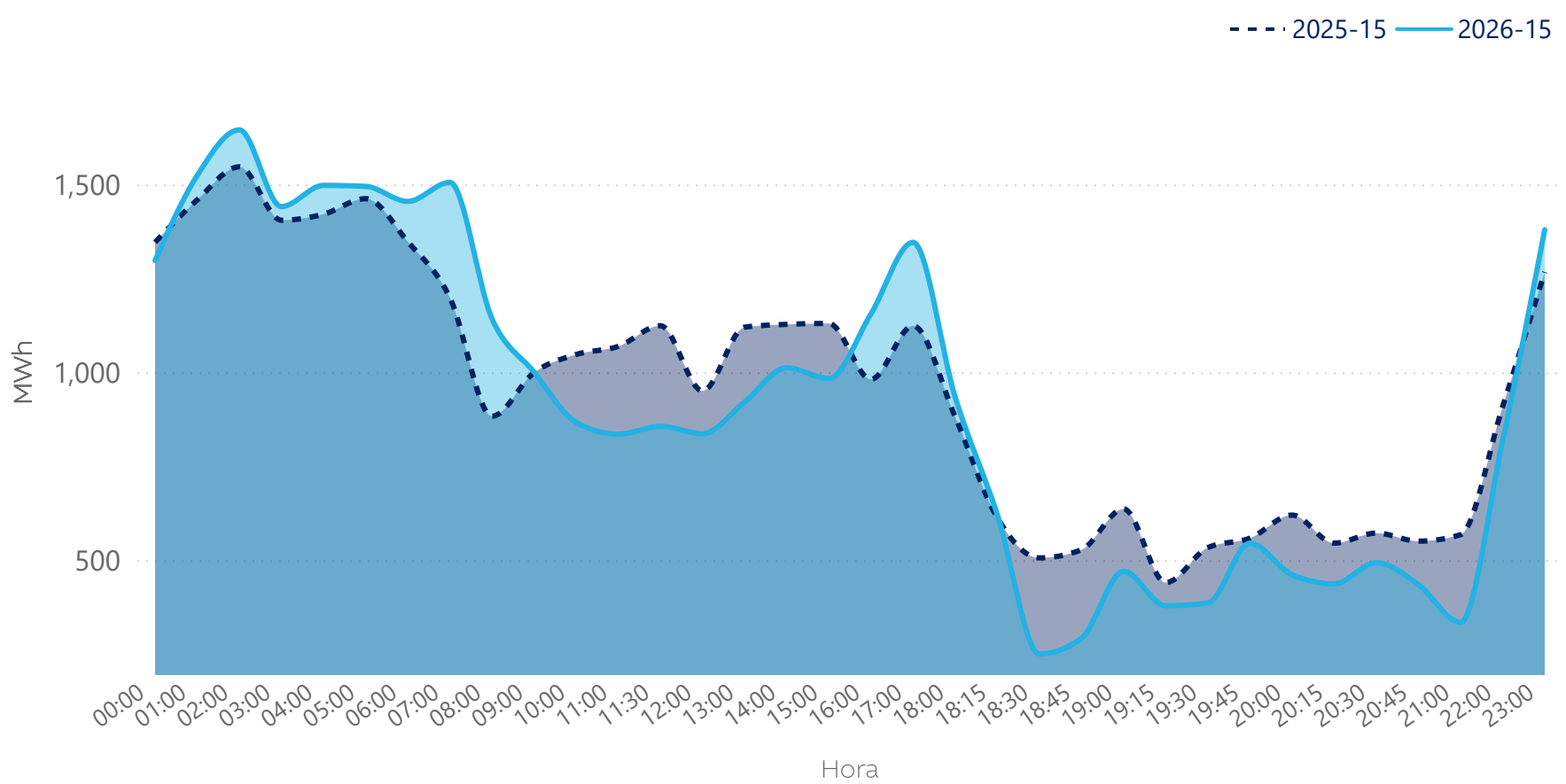
**18:15**  
Hora de la Máxima Importación de la semana actual

**-1,429.20**  
Mínima Importación de la semana actual (MWh)

**23:00**  
Hora de la Mínima Importación de la semana actual

Las transacciones con el **Mercado Eléctrico Mexicano** mantienen un comportamiento estable, con importaciones concentradas en las horas de mayor demanda del sistema. La **máxima importación** se registró a las **18:15 horas**, con un volumen de **-1,861.60 MWh**, reflejando un mayor uso del suministro externo en el período vespertino. En **contraste**, la **mínima importación** se observó a las **23:00 horas**, con **-1,429.20 MWh**, evidenciando una reducción relativa del intercambio en horas nocturnas. En general, el patrón de importaciones se mantiene dentro de los rangos habituales.

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



**1,645.35**  
Máxima Exportación de la semana actual (MWh)

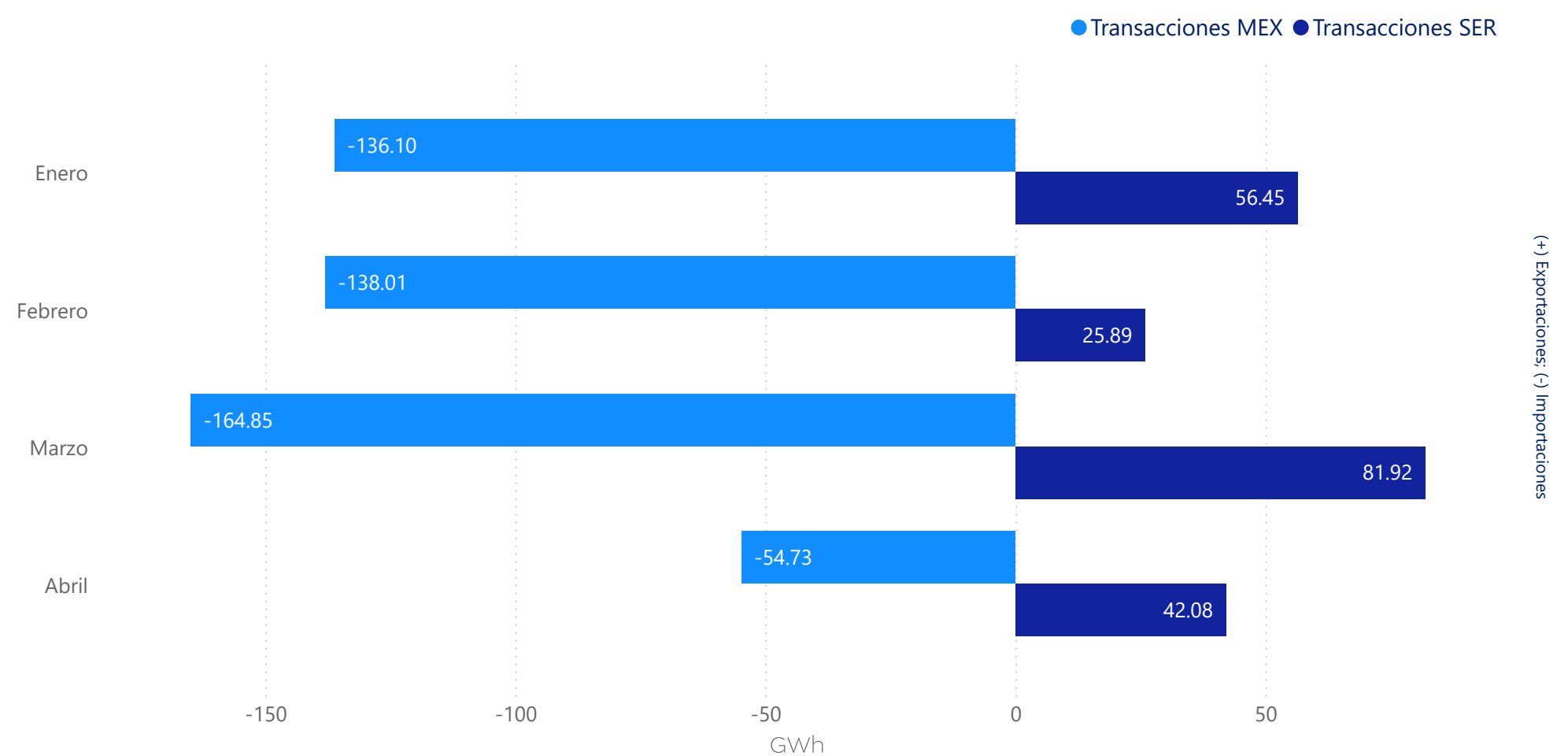
**02:00**  
Hora de la Máxima Importación de la semana actual

**250.77**  
Mínima Exportación de la semana actual (MWh)

**18:30**  
Hora de la Mínima Exportación de la semana actual

En el **Mercado Eléctrico Regional**, la dinámica semanal **mantiene un perfil exportador consistente**, con mayor actividad en las horas de menor demanda interna. La **máxima exportación** se registró a las **02:00 horas**, alcanzando **1,645.35 MWh**, evidenciando una alta disponibilidad de excedentes durante la madrugada. En **contraste**, la **mínima exportación** se presentó a las **18:30 horas**, con **250.77 MWh**, reflejando una reducción de los flujos exportados en el período de mayor consumo nacional.

### Transacciones entre Mercado Mexicano y Mercado Regional en 2026



Fuente: Elaboración propia con informes y SMEC del AMM. Los datos oficiales son los contenidos en los Informes de Transacciones Económicas. No incluyen la Energía Inadvertida a través de las Interconexión Internacionales.

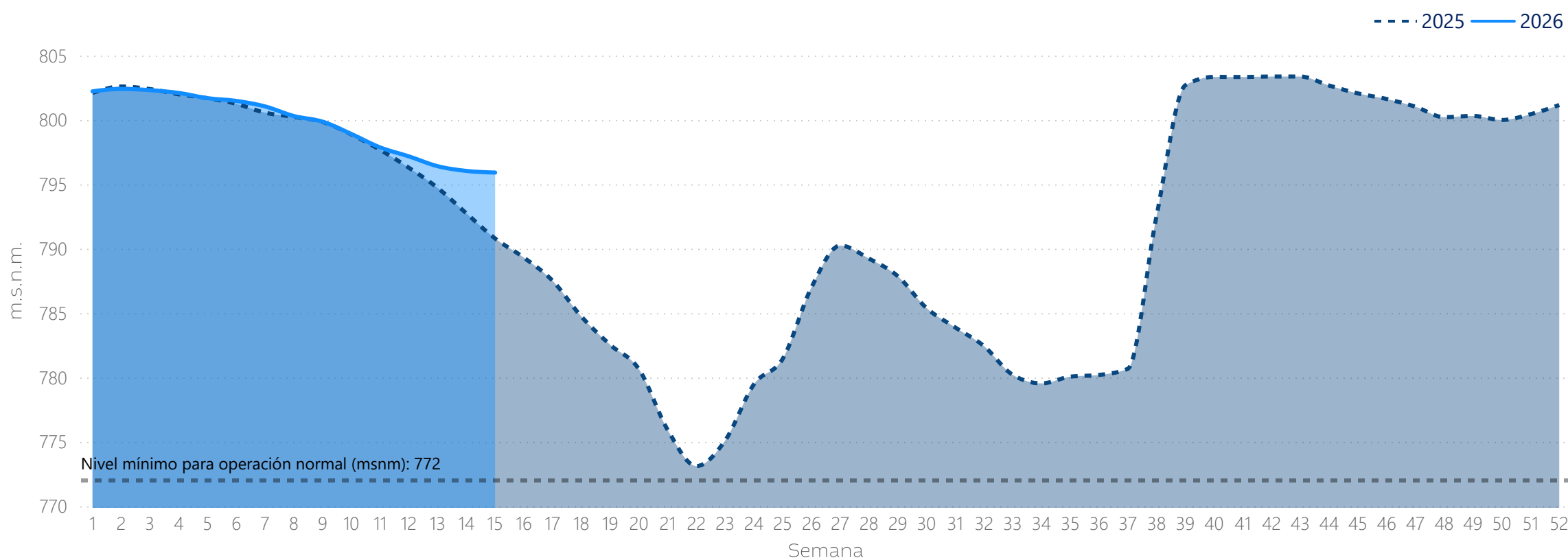


# Almacenamiento de embalses y Fenómeno ENOS

795.92  
Cota promedio de la semana del  
Embalse de Chixoy (m.s.n.m)

65.95 %  
Almacenamiento de la semana actual

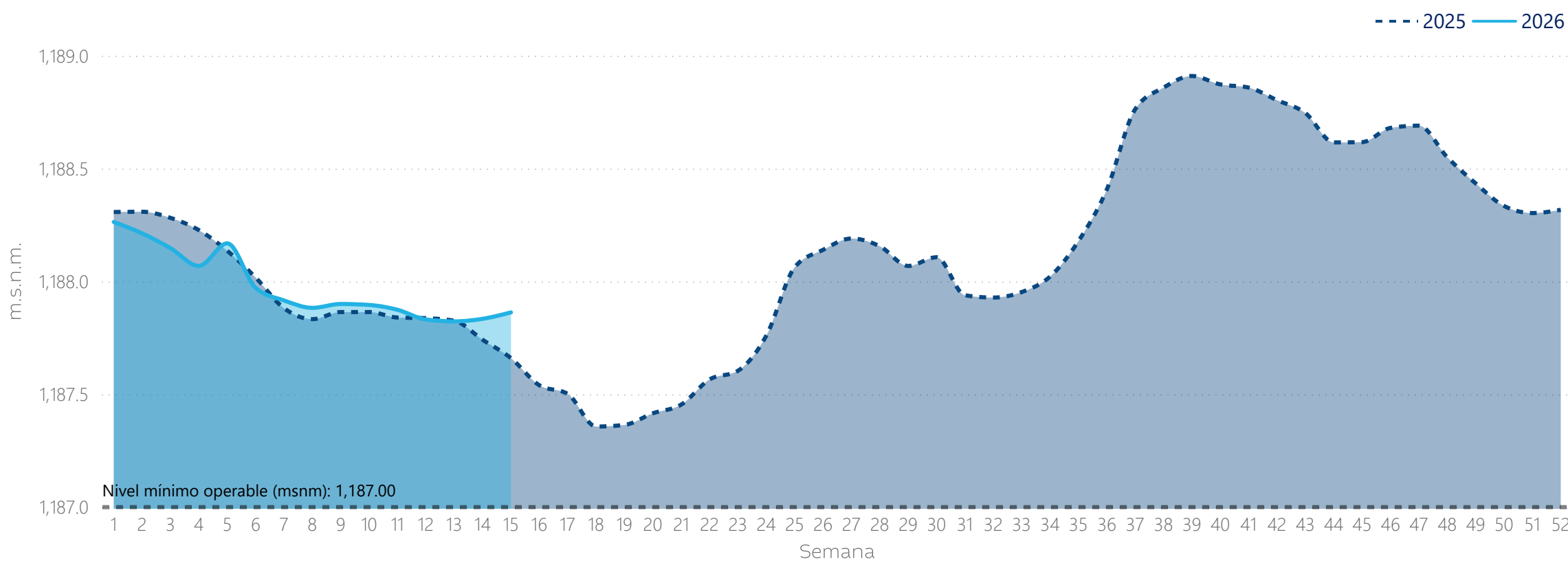
Perfil del almacenamiento del Embalse de Chixoy



1,187.86  
Cota promedio de la semana del  
Embalse del Lago de Amatitlán (m.s.n.m)

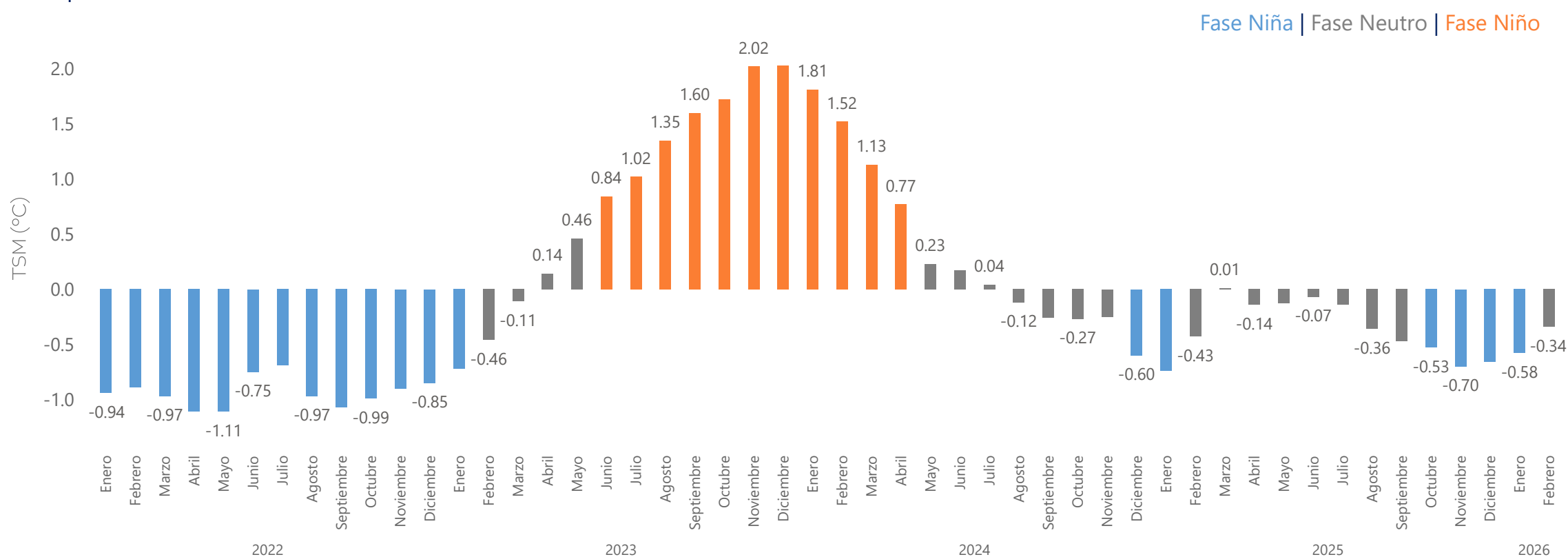
92.89 %  
Almacenamiento de la semana actual

Perfil del almacenamiento del Embalse del Lago de Amatitlán



Los niveles de almacenamiento continúan dentro de la tendencia observada, sin variaciones significativas en la operación de los embalses.

## Comportamiento histórico del Fenómeno ENOS



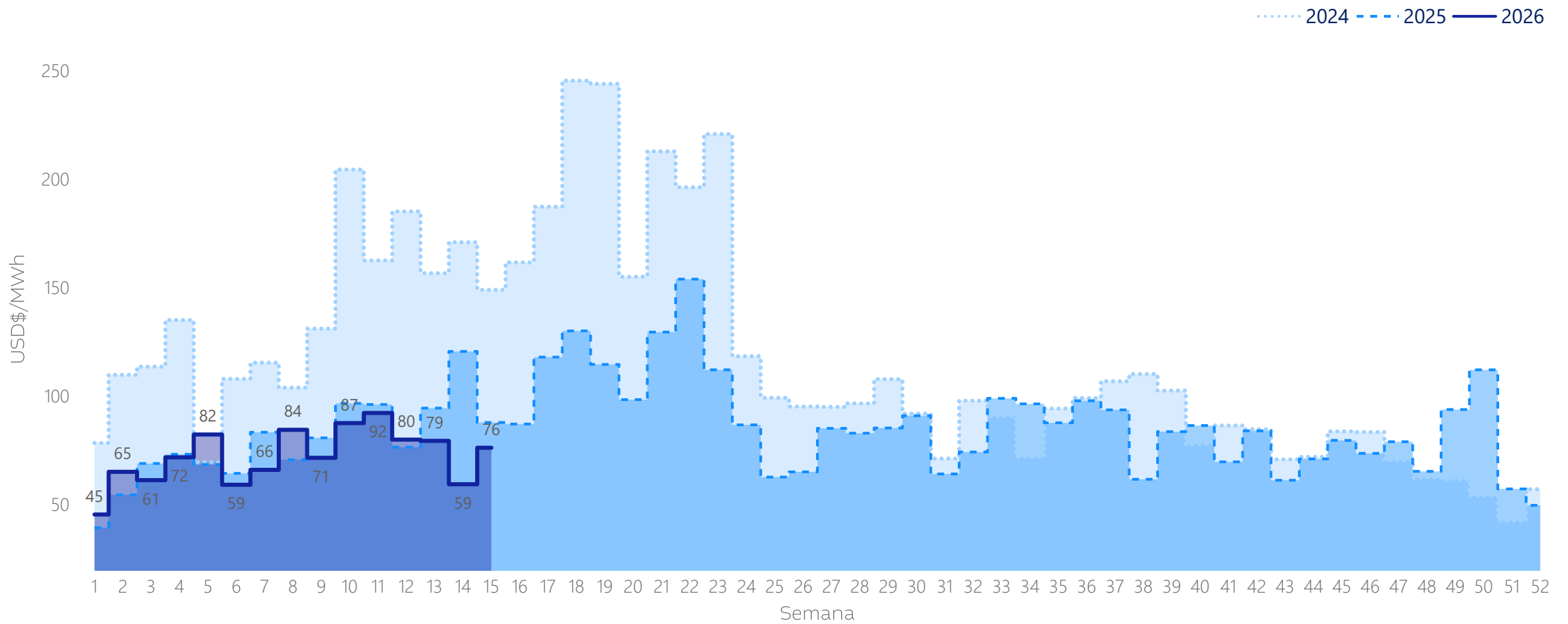
El análisis histórico del fenómeno ENOS, permite identificar la ocurrencia de las fases Niña, Neutro y Niño, así como su evolución en el tiempo. La información facilita la comprensión de la relación entre las condiciones oceánicas y la disponibilidad hídrica para la generación hidroeléctrica, ya que 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.

Fuente: Elaboración propia con informes del AMM, los datos reales podrían variar; e información del INSIVUMEH.



# 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.

<b>\$291.68</b> Máximo POE 2025	<b>29/05/2025</b> Fecha Máximo POE 2025	<b>\$0.36</b> Mínimo POE 2025	<b>16/09/2025</b> Fecha Mínimo POE 2025	<b>\$153.86</b> Max Promedio Semanal POE 2025
<b>\$174.34</b> Máximo POE 2026	<b>10/03/2026</b> Fecha Máximo POE 2026	<b>\$0.38</b> Mínimo POE 2026	<b>01/01/2026</b> Fecha Mínimo POE 2026	<b>\$92.10</b> Max Promedio Semanal POE 2026

## Resumen diario del precio de oportunidad

Fecha	POE Mín	POE Máx	POE Promedio	Generador Marginal	Recurso	Tecnología
domingo, 22 de marzo de 2026	\$12.81	\$90.81	\$59.95	CHIXOY	Hídrico	Turbina Hidraulica
lunes, 23 de marzo de 2026	\$41.43	\$136.96	\$89.38	LAS PALMAS 4	Carbón	Turbinas de Vapor
martes, 24 de marzo de 2026	\$61.99	\$133.23	\$81.35	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
miércoles, 25 de marzo de 2026	\$62.01	\$133.05	\$80.15	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
jueves, 26 de marzo de 2026	\$65.85	\$136.96	\$89.87	LAS PALMAS 4	Carbón	Turbinas de Vapor
viernes, 27 de marzo de 2026	\$61.72	\$104.43	\$84.21	SAN ISIDRO	Biomasa/Carbón	Turbinas de Vapor
sábado, 28 de marzo de 2026	\$61.45	\$92.36	\$69.67	SAN ISIDRO	Biomasa/Carbón	Turbinas de Vapor
domingo, 29 de marzo de 2026	\$1.74	\$75.88	\$45.19	CHIXOY	Hídrico	Turbina Hidraulica
lunes, 30 de marzo de 2026	\$60.79	\$115.13	\$74.12	GENOR	Bunker	Motor de Combustion Interna
martes, 31 de marzo de 2026	\$60.46	\$80.23	\$72.55	LAS PALMAS II	Carbón	Turbinas de Vapor
miércoles, 01 de abril de 2026	\$9.95	\$80.20	\$63.59	LAS PALMAS II	Carbón	Turbinas de Vapor
jueves, 02 de abril de 2026	\$8.20	\$67.20	\$44.24	JAGUAR ENERGY U2	Carbón/Petcoke	Turbinas de Vapor
viernes, 03 de abril de 2026	\$11.85	\$71.52	\$51.56	SAN JOSE	Carbón	Turbinas de Vapor
sábado, 04 de abril de 2026	\$8.77	\$114.74	\$63.17	GENOR	Bunker	Motor de Combustion Interna
domingo, 05 de abril de 2026	\$13.61	\$127.69	\$56.69	GENOR	Bunker	Motor de Combustion Interna
lunes, 06 de abril de 2026	\$60.50	\$133.47	\$82.28	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
martes, 07 de abril de 2026	\$60.41	\$97.82	\$73.67	LA LIBERTAD	Carbón	Turbinas de Vapor
miércoles, 08 de abril de 2026	\$39.29	\$136.76	\$79.37	LAS PALMAS 1	Carbón	Turbinas de Vapor
jueves, 09 de abril de 2026	\$60.32	\$132.71	\$73.75	ARIZONA	Bunker	Motor de Combustion Interna
viernes, 10 de abril de 2026	\$60.40	\$136.71	\$94.42	LAS PALMAS 4	Carbón	Turbinas de Vapor
sábado, 11 de abril de 2026	\$60.35	\$99.70	\$72.15	SAN ISIDRO	Biomasa/Carbón	Turbinas de Vapor

## 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	TEXTILES DEL LAGO 3	\$167.38
10	ESCUINTLA GAS 5	\$355.40	ESCUINTLA GAS 5	\$360.48	TAMPA 2	\$191.80	TÉRMICA, 2	\$133.43
11	TEXTILES DEL LAGO 2	\$164.59	ESCUINTLA GAS 5	\$358.86	GENOSA	\$155.40	ELECTRO GENERACION	\$174.34
12	SAN JOSE	\$129.50	ESCUINTLA GAS 5	\$359.89	GENOSA	\$159.47	TEXTILES DEL LAGO 2	\$165.96
13	ESCUINTLA GAS 5	\$355.70	MAGDALENA BLOQUE 1	\$250.88	TEXTILES DEL LAGO 1	\$154.80	LAS PALMAS 4	\$136.96
14	GENOR	\$122.87	MAGDALENA BLOQUE 1	\$254.86	TAMPA 1	\$193.50	GENOR	\$115.13
15	ARIZONA	\$119.86	TAMPA 2	\$239.83	GENOR	\$130.22	LAS PALMAS 1	\$136.76



# Ventas e Importaciones de combustibles en Guatemala

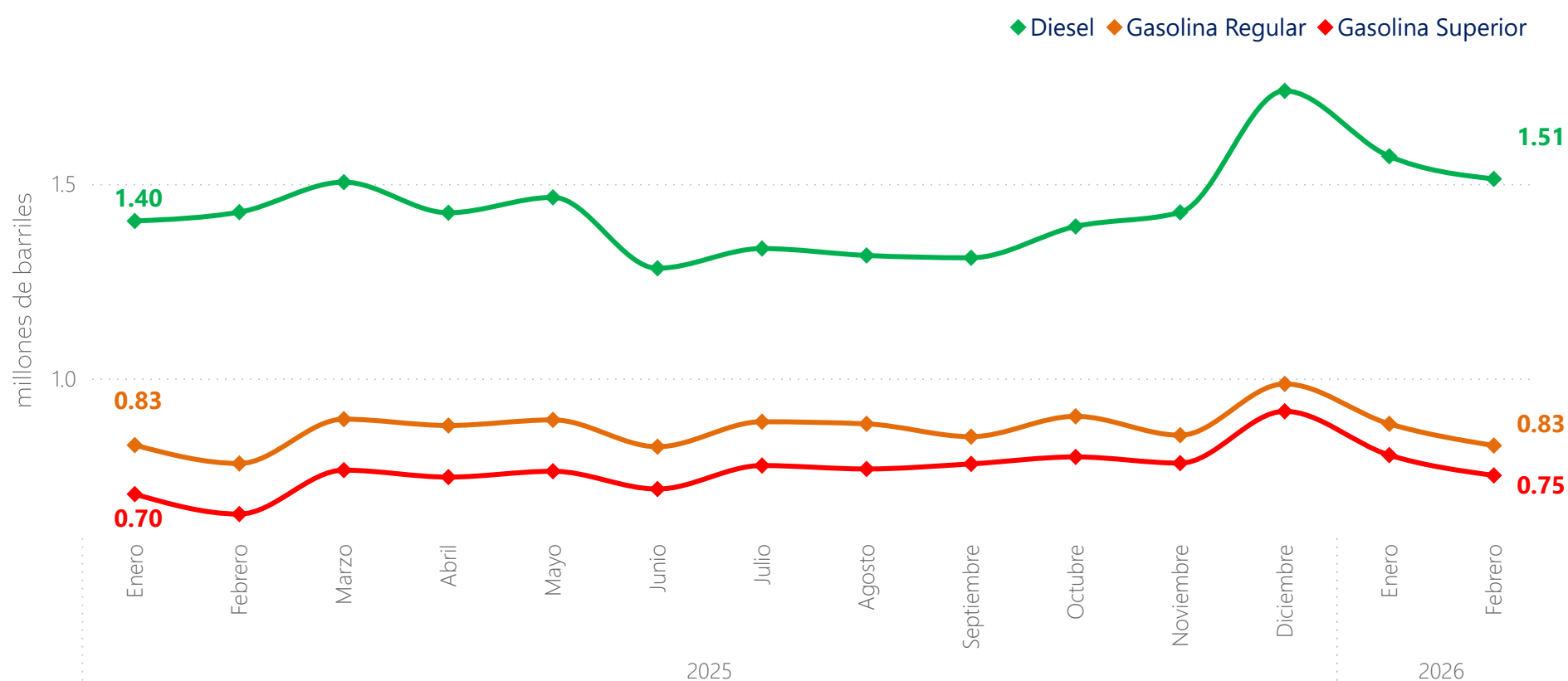


Ministerio de Energía y Minas

## Ventas de Combustibles

En febrero de 2026, las ventas de gasolina superior, gasolina regular y diésel muestran un comportamiento estable con relación al mismo mes del año anterior. La gasolina superior registró un incremento, pasando de 0.65 a 0.75 millones de barriles, mientras que la gasolina regular presentó una leve variación al alza, de 0.78 a 0.83 millones de barriles. Por su parte, el diésel aumentó de 1.43 a 1.51 millones de barriles, manteniéndose como el producto de mayor volumen de ventas y consolidando su predominio dentro del mercado nacional.

### 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
2026	2,623,118.38	1,436,915.43	1,444,871.29	1,005,740.35

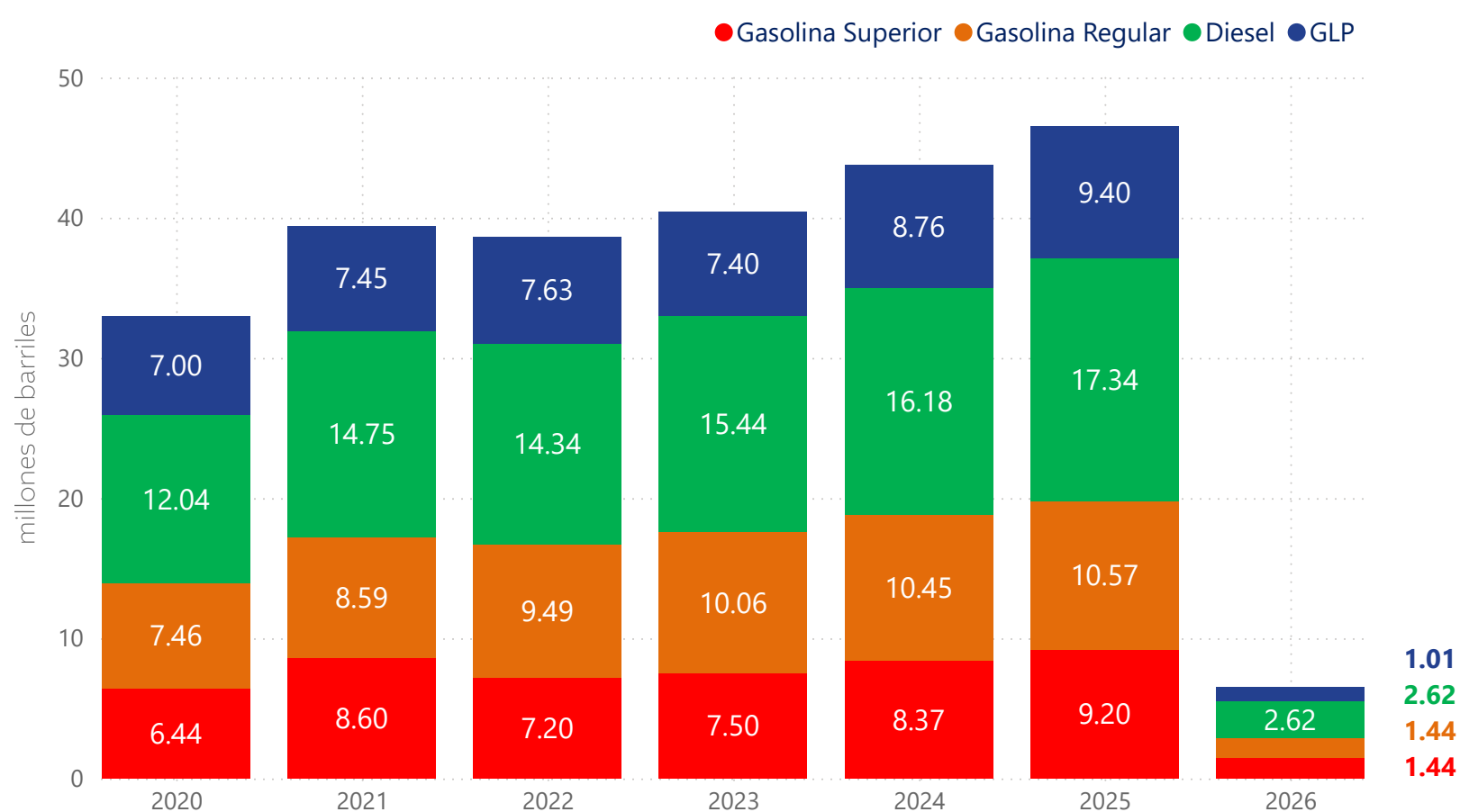
### Importación de combustibles mensual en 2026

Mes	Diesel	Gasolina Regular	Gasolina Superior
Enero	1,497,464.02	886,824.49	802,161.27
Febrero	1,125,654.36	550,090.94	642,710.02
<b>Total</b>	<b>2,623,118.38</b>	<b>1,436,915.43</b>	<b>1,444,871.29</b>

Unidad: Barril (42 galones)

\*2026: acumulado desde enero a febrero  
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 de 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.

Fuente: Sección de Estadística, Departamento de Análisis Económico, DGH con datos presentados ante la DGH por los titulares de licencias de la cadena de comercialización de hidrocarburos.



Ministerio de  
**Energía y Minas**