

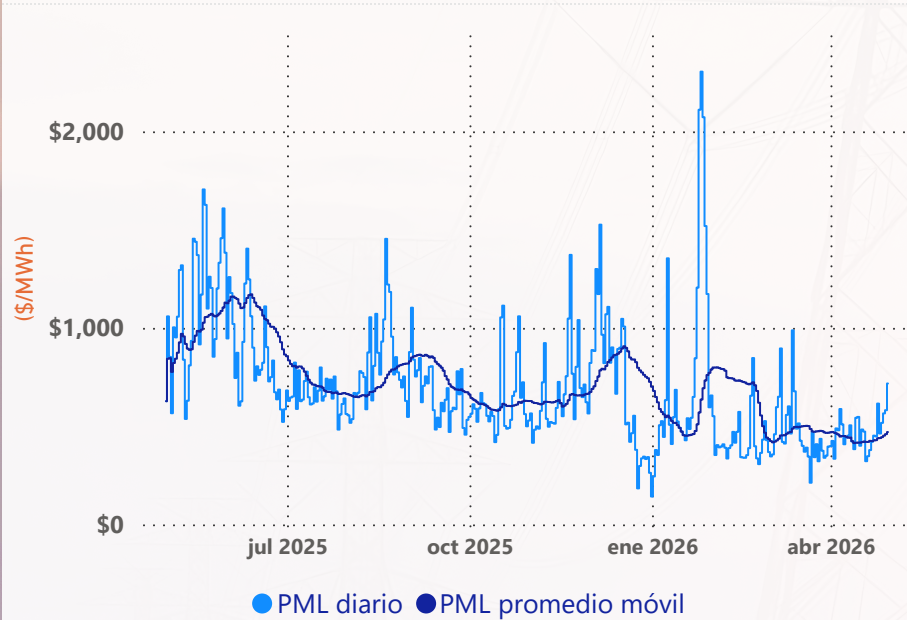
Reporte mensual del Mercado Eléctrico Mayorista

Abril 2026

Precio Marginal Local (PML); mayo 2025 - abril 2026

Sistema Interconectado Nacional

PML promedio diario - año móvil



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

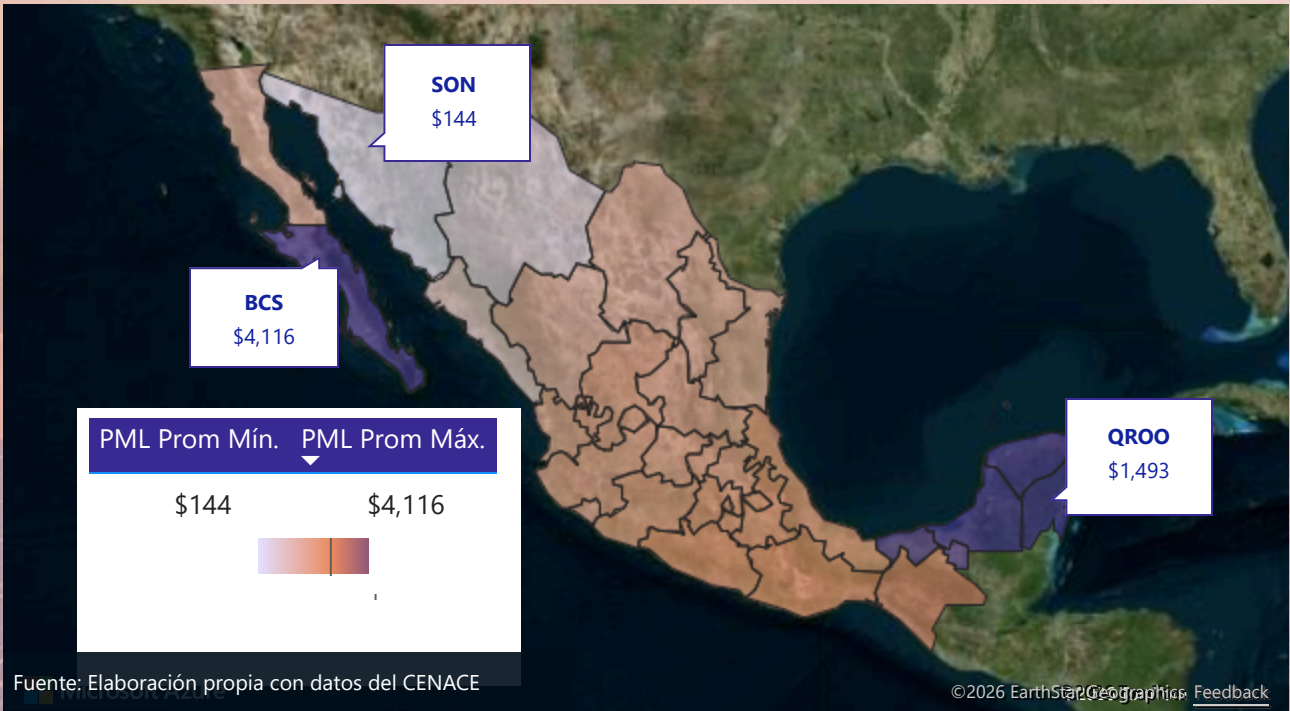
PML promedio diario - abril 2026



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

- En abril de 2026 se observó en el SIN un PML promedio de **470 \$/MWh**, nivel **1.5%** mayor en comparación a marzo y **45%** más bajo en comparación con el mismo mes del año previo.
- Esta **disminución** anual se explica por el **decremento en los precios del gas natural**, en conjunto con la **importante participación de la tecnología de ciclo combinado en la matriz de generación**, a pesar de que la tecnología **eólica disminuyó**, y **las tecnologías hidroeléctrica y fotovoltaica mantuvieron su participación respecto al mes anterior**.
- Para los próximos meses se espera que el comportamiento típico de la **demanda presione al alza los PML** conforme se aproxima la época de verano. No obstante, en caso de que los **precios del gas natural continúen su tendencia a la baja** y se tenga una importante **disponibilidad de recursos hidro**, el incremento en los PML puede ser moderado en comparación con años anteriores.

Promedio Mensual Precios Marginal Local (PML) por estado



- En el SIN, el estado con el **PML más alto** es **Quintana Roo** con un precio promedio de **1,493 \$/MWh**, mientras que **Sonora** es el estado con el nivel más bajo, con un **PML de 144 \$/MWh**.
- El precio **promedio del MDA es mayor al del MTR en BCA** indicando una **disponibilidad real mayor a la ofertada** y un consumo menor al previsto. En cambio, en el **SIN y en BCS**, el **PML del MDA fue menor al del MTR**, lo que refleja una menor disponibilidad de recursos en dichos sistemas.
- En **todas las GCR se presentó una disminución del PML** promedio respecto al observado en 2025, con variaciones que van desde **-33.20%** en la **GCR Peninsular** a **-53.71%** en la **GCR Oriental**.

GCR	PML Promedio (\$/MWh) abril 2026	Variación anual %
Peninsular	2,023.45	-33.20%
Occidental	713.31	-37.39%
Noreste	658.09	-38.92%
Noroeste	315.98	-43.24%
Norte	463.77	-44.99%
Central	993.23	-51.38%
Oriental	1,224.26	-53.71%

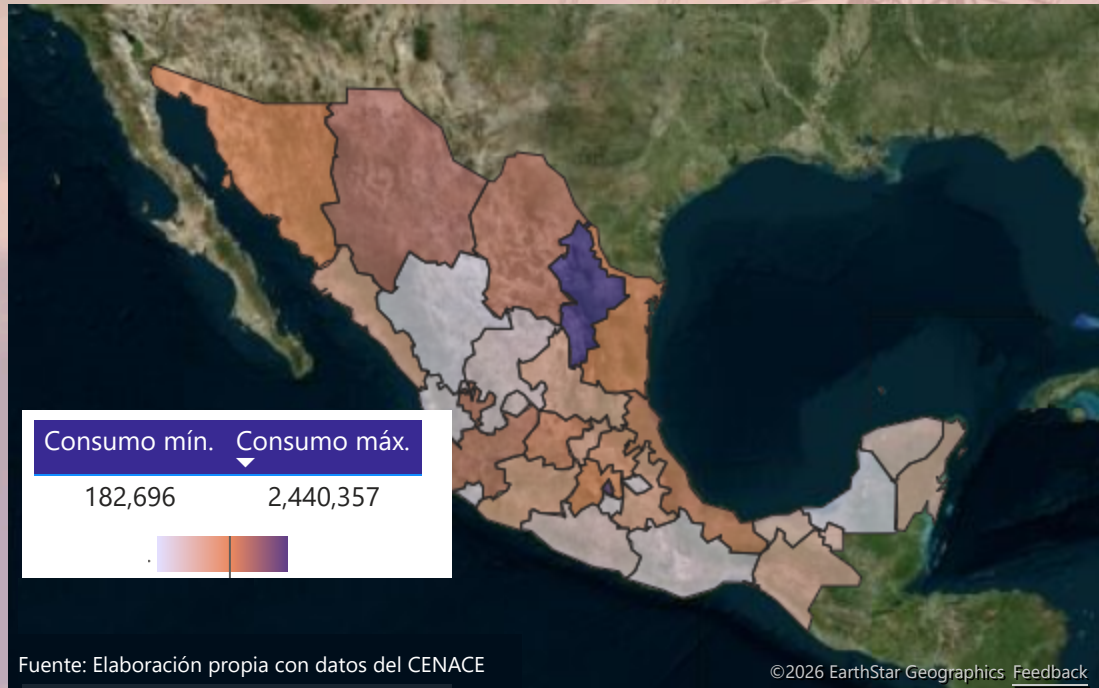
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Promedio Mensual (PML)

Sistema	MDA (\$/MWh)	MTR (\$/MWh)
SIN	\$469.63	\$536.85
BCS	\$4,116.17	\$4,553.07
BCA	\$371.99	\$309.27

Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

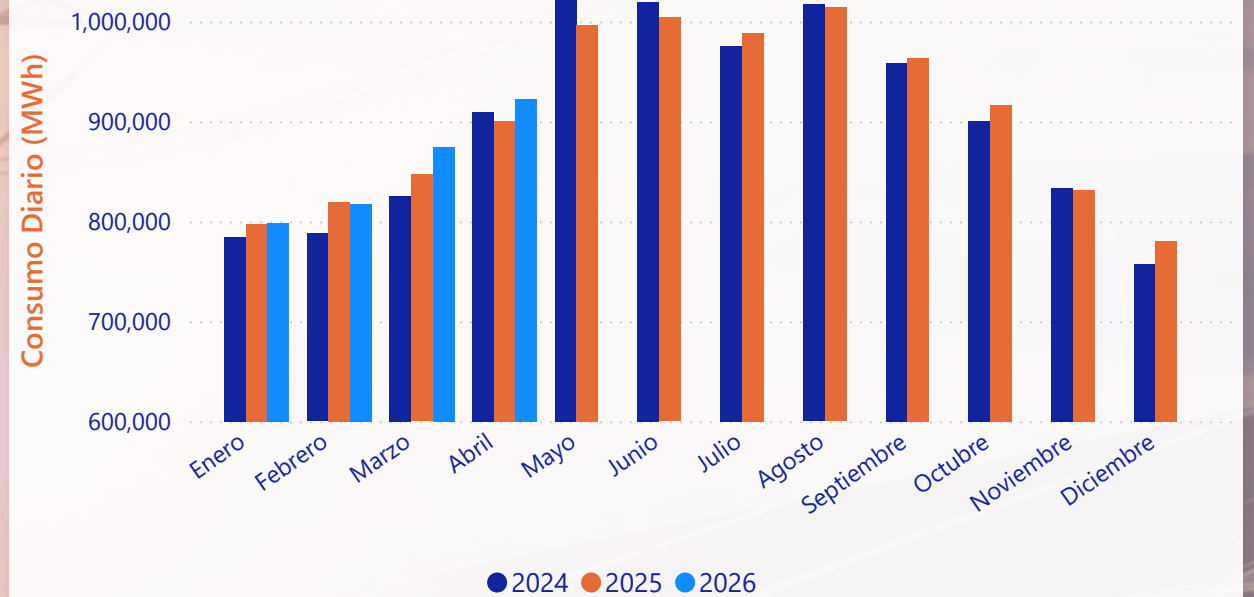
Demanda SIN por Estado



Mes	Promedio de Consumo Diario (MWh)
Febrero	817,347
Marzo	874,365
Abril	922,238

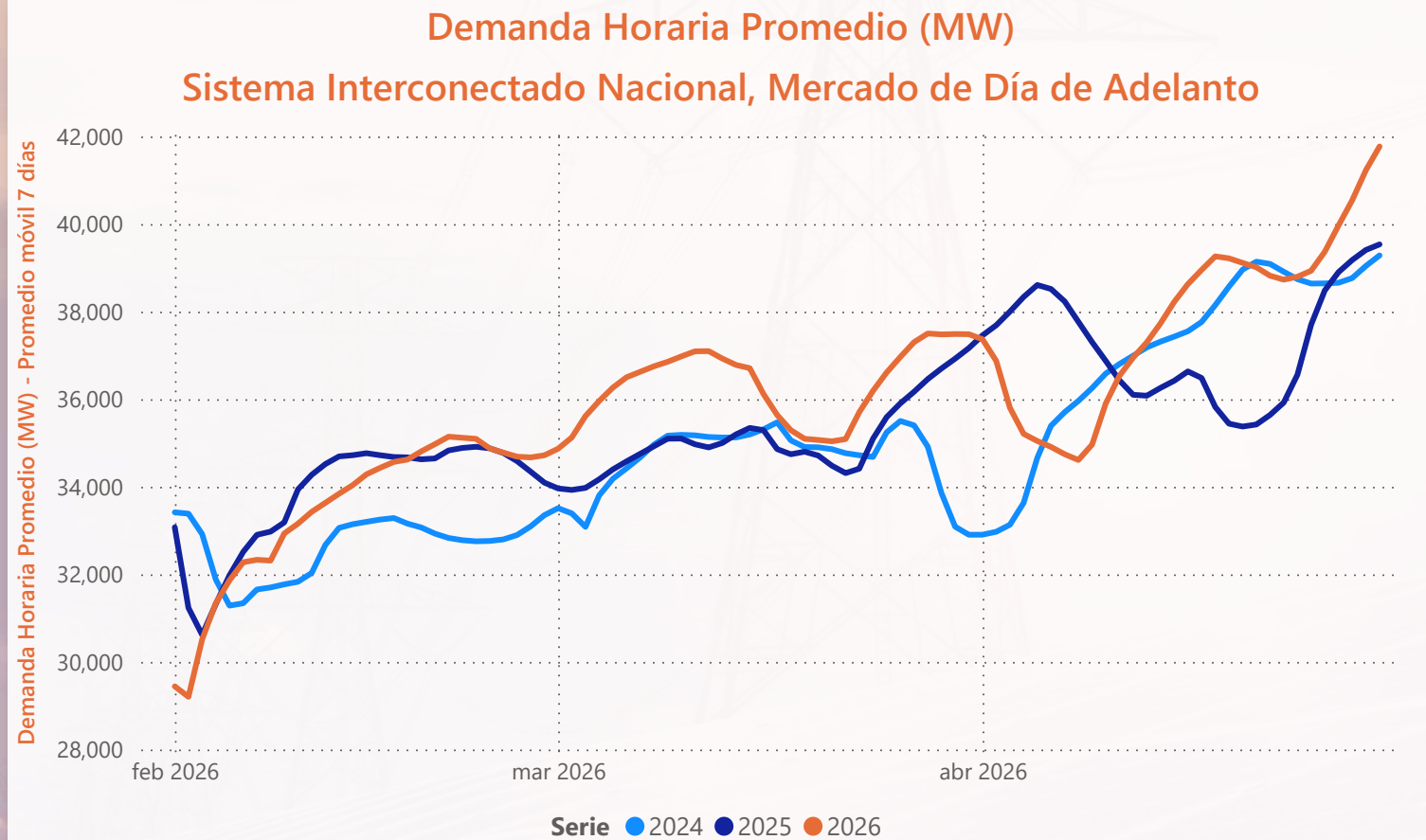
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Consumo promedio diario



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

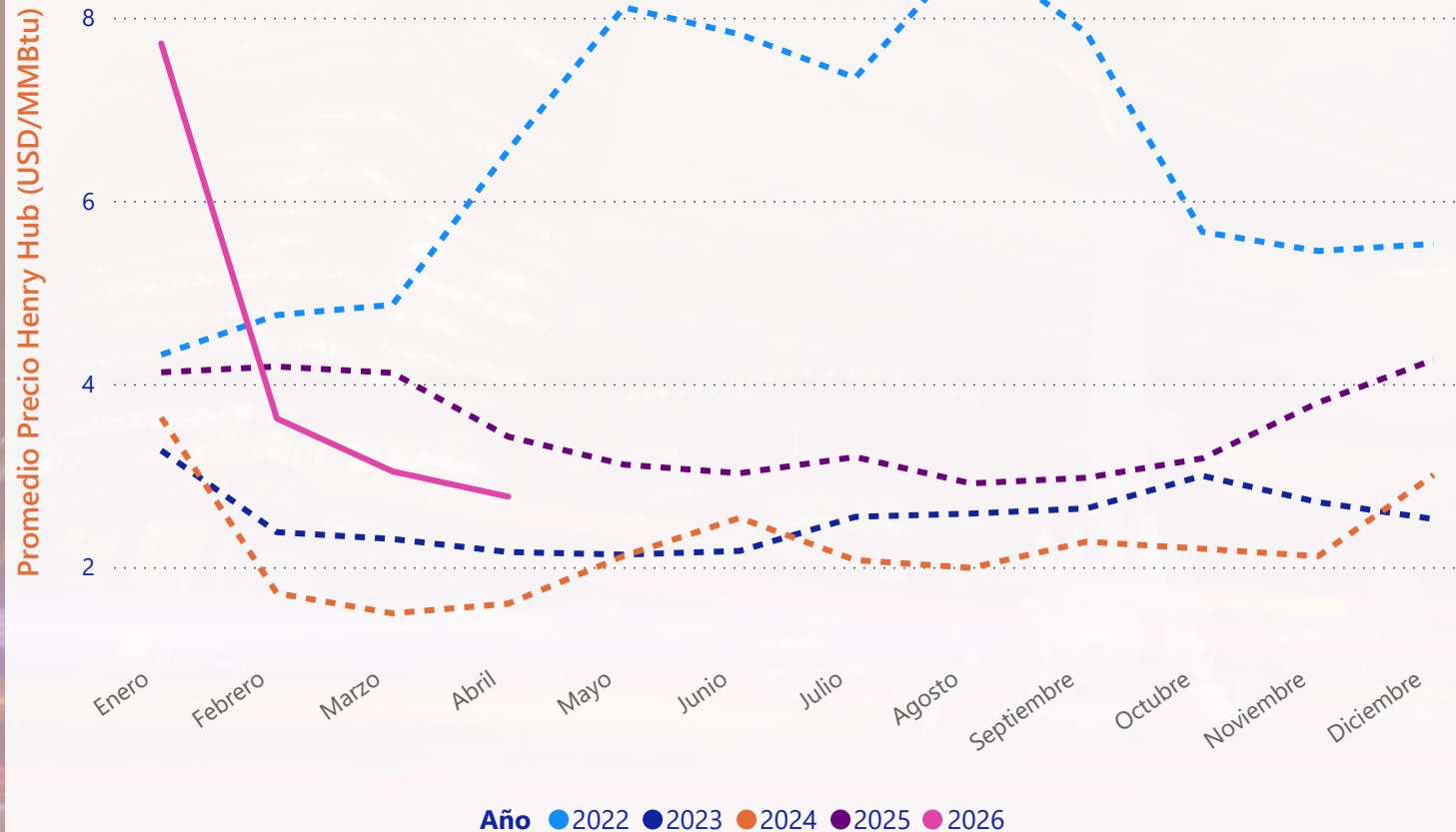
- El consumo **promedio diario** se ubicó en **922,238 MWh** en el SIN.
- Este promedio es **5.48% mayor** al observado en **marzo de 2026**, y **2.40%** más alto que el registrado en abril del año previo.
- Para **mayo de 2026** se prevé que los niveles proporcionales de **consumo continúen incrementándose**, de acuerdo con la tendencia observada en los años previos.



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

- El **promedio** de la **demanda horaria** del sistema durante el mes de abril de 2026 fue de **37.81 GW**; esto representa un **aumento de 4.1%** respecto a marzo y un **incremento de 1.6%** comparado con el mismo mes del año previo.
- La demanda promedio más alta se registró el **jueves 30 de abril** con **41.77 GW** durante el día.
- La dinámica de la **demanda** durante este mes fue **distinta a la de 2025**, ya que a inicio del mes disminuyó y a partir del 9 de abril aumentó de manera constante.

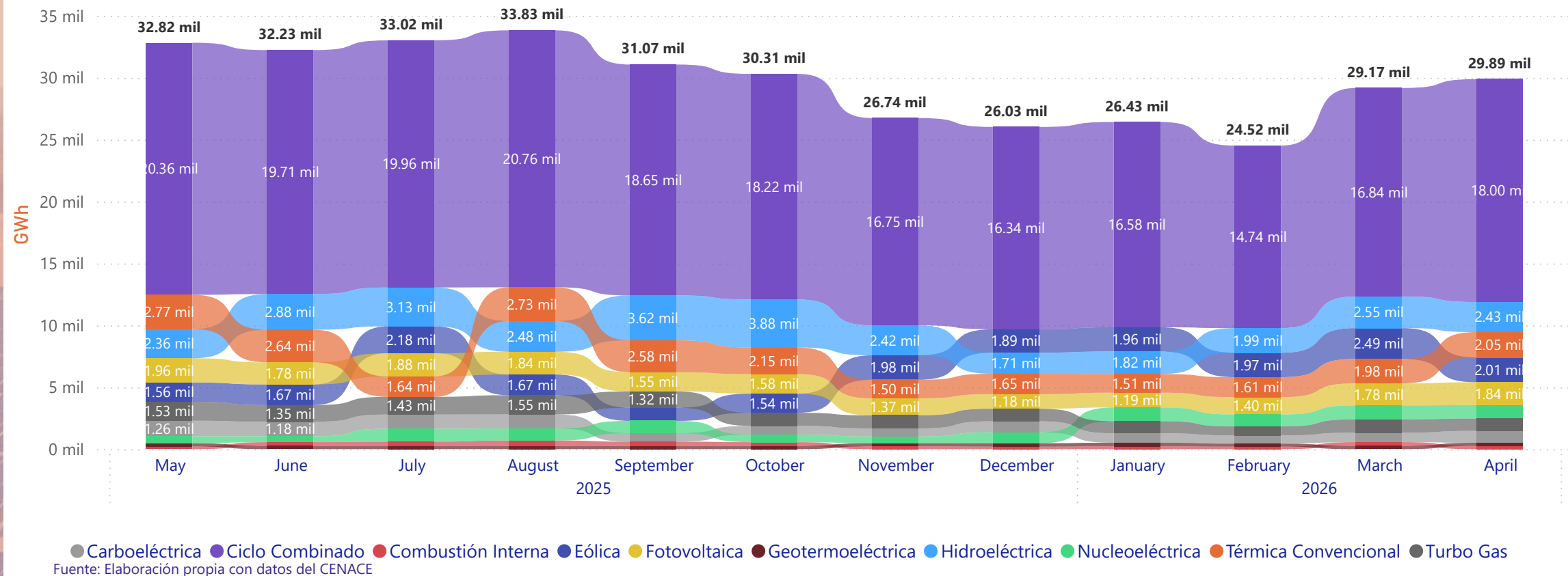
Promedio Henry Hub (2022-2026)



Fuente: Elaboración propia con datos de la EIA

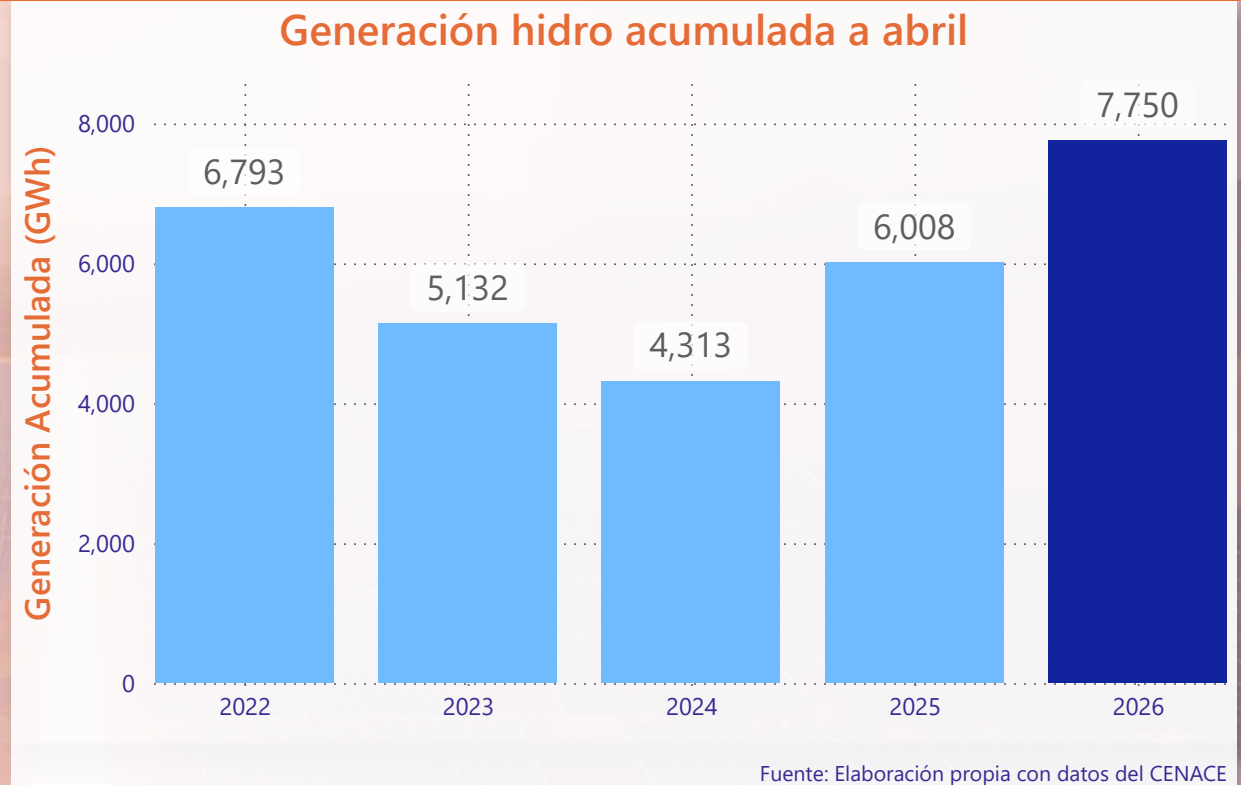
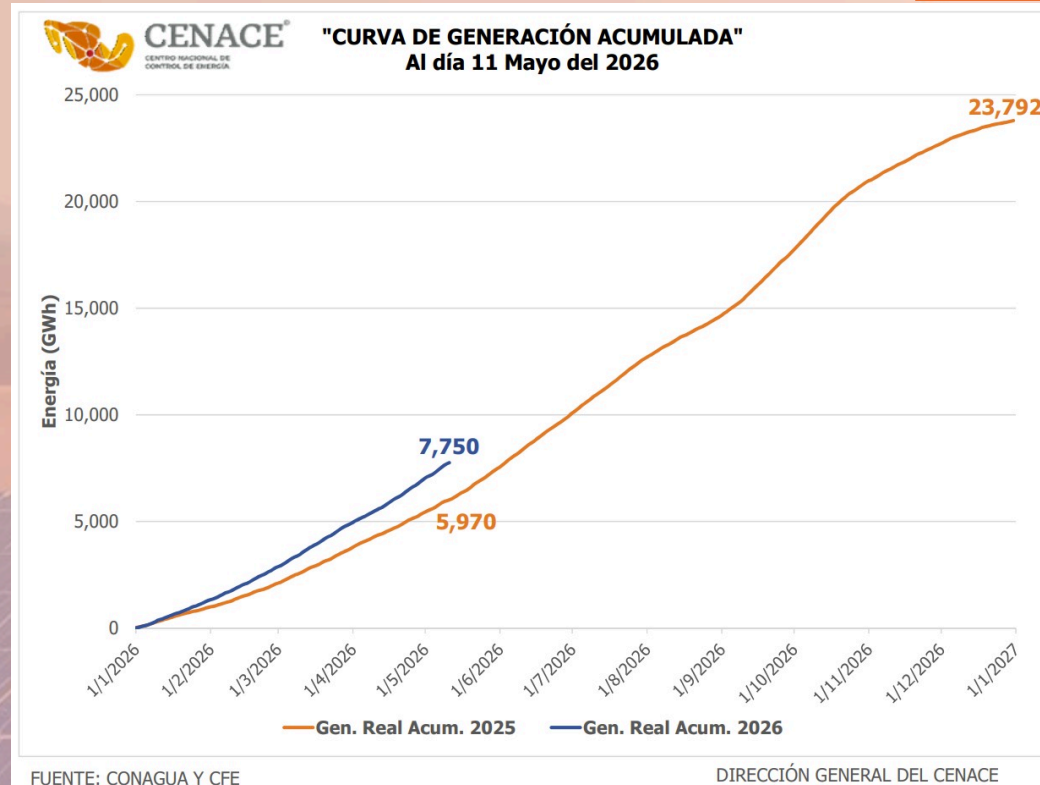
- La correlación que el índice de gas de referencia **Henry Hub** ha mostrado con los **precios** registrados en el SIN depende del día de evaluación para asociarlo con las tendencias del PML.
- Durante abril de 2026 el nivel de precios **de gas fue menor que el mes previo**, con un **promedio de \$2.77 USD/MMBtu**, que implica **una disminución de -9.08% respecto a marzo y de -19.15% comparado con el año anterior**; esto se explica por una menor demanda de este combustible asociada a las condiciones climáticas, una recuperación en sus niveles de producción y niveles de inventario relativamente altos.
- Si bien los niveles de precios de energía en el SIN no variaron en el mismo sentido que los precios del gas natural, **el incremento moderado de los PML se explica en parte por la caída de los precios del gas natural y que el ciclo combinado sigue siendo la principal tecnología de generación.**

Generación por tecnología, año móvil a abril de 2026



En abril de 2026, la **tecnología Carboeléctrica** registró el **mayor incremento mensual de generación** con una **variación de 26%**. Le siguen en importancia la **Ciclo Combinado, Térmica Convencional y Fotovoltaica** con incrementos de **7%, 4% y 4%, respectivamente**. La generación a partir de **ciclo combinado** sigue siendo la de mayor participación **pues contribuye con el 60% del total, 2% más que el mes previo**. Destacan las **disminuciones** observadas en la generación a partir de las tecnologías de **Biomasa, Eólica y Combustión Interna** con variaciones de **-22%, -20% y -16%, respectivamente**.

Generación Hidro acumulada y nivel de presas



- En el panel de la izquierda se muestra la "**Curva Guía**" realizada por CENACE, en donde se observa el acumulado de la generación hidroeléctrica con cortes semanales. Del lado derecho se **muestra el dato histórico** de esta variable en cortes transversales a esta misma altura del año.
- La generación hidroeléctrica aumentó en **28.37%** respecto a lo observado en febrero, con una aportación de **7,750 GWh al 11 de mayo de 2026**. Esta contribución es **mayor a la observada a esta misma fecha en los años previos**. De mantenerse esta tendencia, podría presentarse un año con una aportación importante de recursos hidro.
- El nivel de los embalses registrado en la fecha más reciente con información disponible, sugiere que durante mayo se acelere **el uso de los recursos hidro** en función del **llenado de presas**.

Precipitación y temperatura

Precipitación mensual promedio Mar - Abr 2026 [mm]

▲ GCR	Marzo 2026 [mm]	Abril 2026 [mm]	Variación (%)
Chetumal	4.03	3.02	-25%
Chihuahua	0.05	0.32	>500%
Guadalajara	0.63	0.76	21%
Hermosillo	0.42	0.03	-92%
La Paz	0.06	0.00	>500%
Monterrey	0.81	4.79	>250%
Tijuana	0.06	0.48	>500%
Toluca	1.08	1.39	29%
Veracruz	1.26	1.20	-5%

Temperatura mensual promedio Mar - Abr 2026 [°C]

▲ GCR	Marzo 2026 [°C]	Abril 2026 [°C]	% Crecimiento
Chetumal	25.74	26.94	4.66%
Chihuahua	19.57	20.51	4.78%
Guadalajara	21.20	23.98	13.11%
Hermosillo	25.55	25.72	0.64%
La Paz	23.49	25.12	6.94%
Monterrey	18.19	19.71	8.34%
Tijuana	19.84	16.23	-18.18%
Toluca	14.07	17.22	22.42%
Veracruz	23.88	26.95	12.88%

- De **marzo a abril de 2026**, la precipitación mensual promedio **registró incrementos considerables en Chihuahua, La Paz, Monterrey y Tijuana**; no obstante, **en comparación con el 2025, este indicador se quintuplicó** en gran parte del país.
- Lo anterior contribuye al llenado de presas y, por lo tanto, a **una mayor disponibilidad de recursos hidro**, los cuales pueden contribuir en los próximos meses a satisfacer la demanda típica del verano sin generar una presión al alza en los PML.
- Por otra parte, en la mayoría de las GCR se registró **un aumento** en la **temperatura promedio mensual**, la cual se traduce en **una mayor demanda eléctrica por el uso de electrodomésticos de enfriamiento**.
- En caso de que se mantenga esta tendencia, este indicador puede influir de manera importante en el comportamiento de la demanda durante el verano.

Precipitación mensual promedio abril 2025-2026 [mm]

▲ GCR	Abril 2025 [mm]	Abril 2026 [mm]	Variación (%)
Chetumal	0.80	3.02	>250%
Chihuahua	0.02	0.32	>500%
Guadalajara	0.00	0.76	>500%
Hermosillo	0.00	0.03	>500%
La Paz	0.00	0.00	>500%
Monterrey	0.09	4.79	>500%
Tijuana	0.31	0.48	54%
Toluca	0.21	1.39	>500%
Veracruz	0.40	1.20	>100%

Temperatura mensual promedio Abr 2025-2026 [°C]

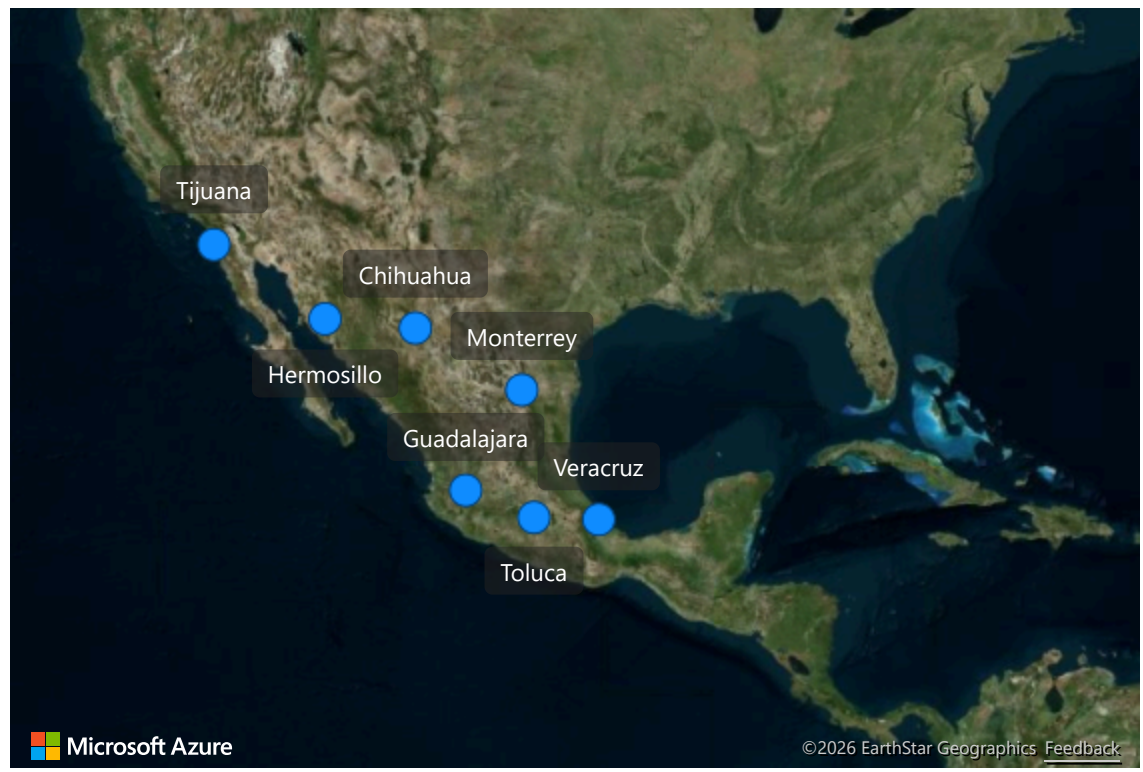
▲ GCR	Abril 2025 [°C]	Abril 2026 [°C]	% Crecimiento
Chetumal	27.69	26.94	-2.73%
Chihuahua	18.73	20.51	9.49%
Guadalajara	23.09	23.98	3.85%
Hermosillo	23.25	25.72	10.63%
La Paz	22.22	25.12	13.08%
Monterrey	20.64	19.71	-4.51%
Tijuana	14.42	16.23	12.61%
Toluca	16.45	17.22	4.73%
Veracruz	27.93	26.95	-3.52%

Grados-Día de Refrigeración (°C-día) 2

GCR ▲	Marzo 2026 GDR [°C]	Abril 2026 GDR [°C]	Δ GDR [°C]
Chetumal	100.70	143.60	42.90
Chihuahua	56.30	62.00	5.70
Guadalajara	54.00	93.60	39.60
Hermosillo	150.30	137.60	-12.70
La Paz	90.10	112.10	22.00
Monterrey	76.10	63.80	-12.30
Tijuana	26.30	2.80	-23.50
Toluca	0.10	3.20	3.10
Veracruz	64.60	115.20	50.60

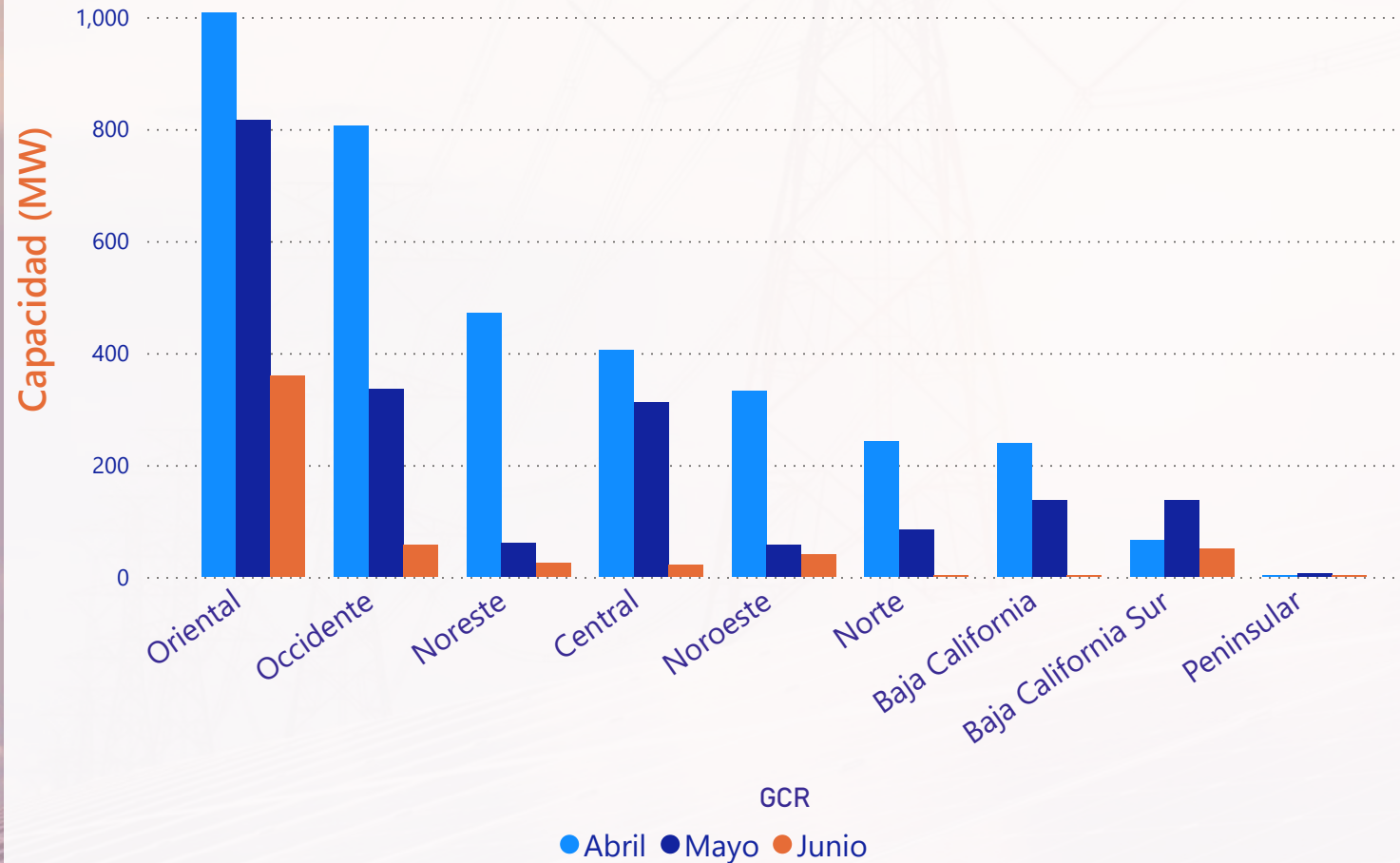
Fuente: Elaboración propia con datos de DegreeDays.net

- De marzo a abril se observó un aumento en los **Grados-Día de Refrigeración** prácticamente en todo el país; las regiones con mayor incremento fueron **Veracruz, Chetumal, Guadalajara y La Paz**.
- Si bien **la variación de este indicador se asocia a una mayor demanda, la disminución de los precios de gas natural y la importancia del ciclo combinado en la matriz energética**, así como la importante disponibilidad de recursos hidro, contribuyeron a que **los precios no se incrementaran significativamente, aún con el aumento observado en la demanda**.



1. Los **Grados-Día de Refrigeración promedio (GDR)**, indican los periodos en que la temperatura del aire exterior supera el umbral de confort térmico (el cual se define como 23°C ± 3°C a 0% de humedad relativa, de acuerdo con la ASHRAE Standard 55).
2. Las columnas de marzo y abril 2026 muestran la sumatoria acumulada de los GDR (°C-día) del mes correspondiente.

Pronóstico de capacidad indisponible por mantenimiento 2026



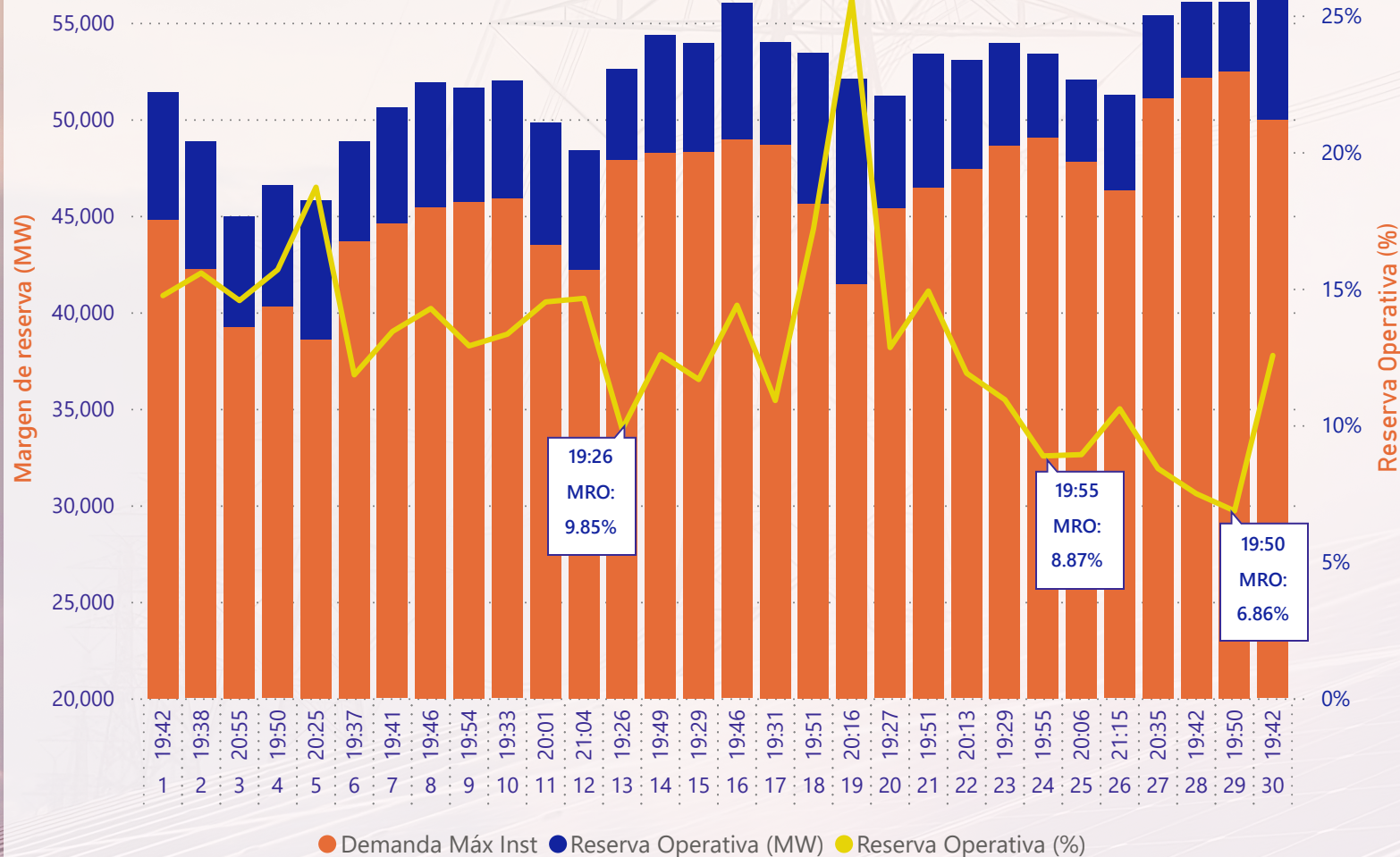
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Los mantenimientos más relevantes para los meses de abril, mayo y junio **se programaron en la GCR Oriental por 1,006 MW; 815 MW y 359 MW, respectivamente.**

Para **abril los mantenimientos fueron relevantes en las GCR Oriental y Occidente**, mientras que para mayo, los mantenimientos en **las GCR Oriental, Occidente y Central son los más relevantes.**

Para las Gerencias **Norte, Baja California, Baja California Sur y Peninsular** se tienen programados mantenimientos, aunque la magnitud de estos es considerablemente menor que en las demás GCR.

Margen de Reserva Operativo (abril 2026)



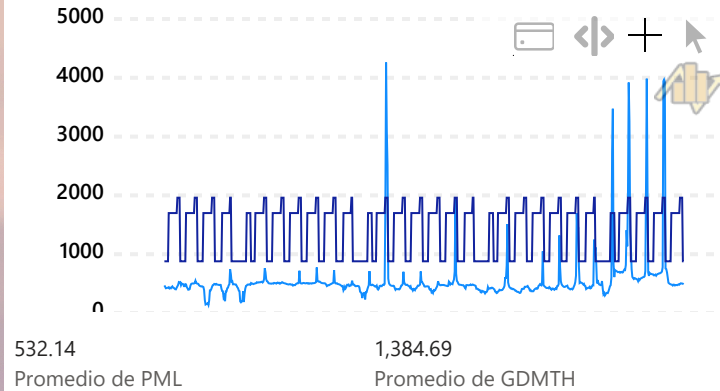
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

- Se presenta una gráfica con la **demanda máxima instantánea** diaria y el **Margen de Reserva Operativa (MRO)**, señalando la hora específica correspondiente para cada día de abril. El promedio de este último indicador durante el mes fue de **13%**.
- Los menores **MRO** registrados en el mes se concentraron en los días **27, 28 y 29 de abril** ya que durante esos días los niveles de demanda fueron relativamente elevados y **las Reservas Operativas fueron las más bajas del periodo**.
- A lo largo del mes, el **MRO fluctuó entre un máximo de 25.63%**, registrado el **19 de abril** con una reserva de **10,610 MW**, y un mínimo de **6.9% observado el 29 de abril**, con la menor reserva del periodo de **3,597 MW**.
- En general, los niveles de MRO **fueron ligeramente mayores que durante marzo**, lo que contribuyó a que el aumento de los PML promedio fuera menor en relación al mes previo.

Comparativo tarifas vs PML (\$/MWh) - abril 2026

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

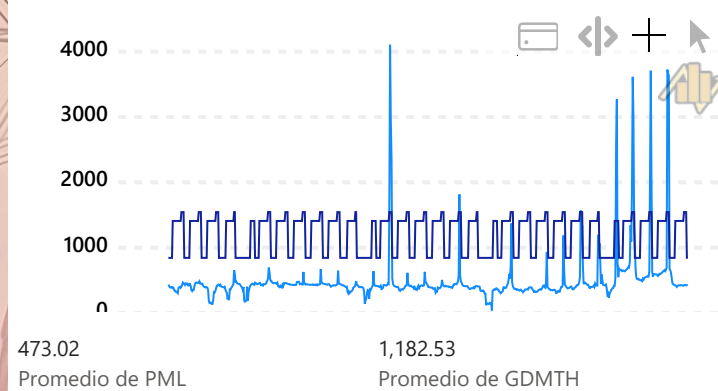
División Bajío



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CNE

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

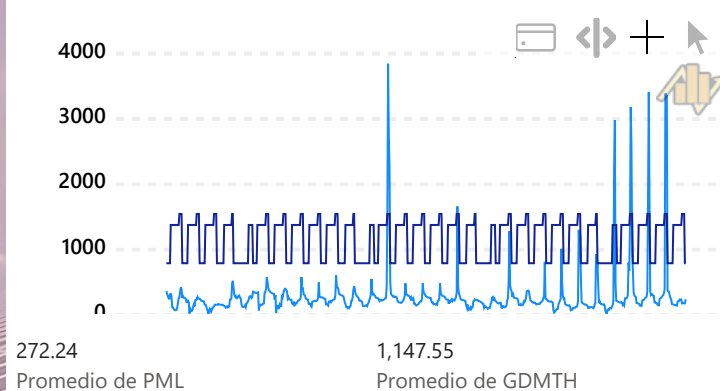
División Golfo Norte



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CNE

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

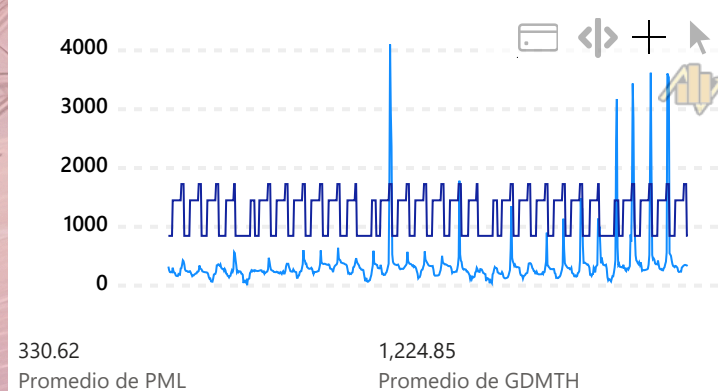
División Noroeste



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CNE

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

División Norte



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CNE

- Se presenta un comparativo entre la tarifa **GDMTH** por concepto de **energía** y el **PML** en el **MTR** para cuatro divisiones representativas del SIN (Bajío, Golfo Norte, Noroeste y Norte). Se muestran los datos horarios en \$/MWh.
- Se observa que en promedio durante el mes de **abril las tarifas se ubicaron por encima del PML** en rangos que van de **150% en la división Golfo Norte a 322% en la división Noroeste**. Estas diferencias son menores a las observadas durante marzo, debido a que los PML **se incrementaron y los niveles promedio de tarifas reguladas se mantuvieron sin cambio**.
- Los PMLs se ubicaron **por debajo de la tarifa** en prácticamente todas las horas durante el periodo en las 4 divisiones analizadas.



La información, opiniones y datos contenidos en este informe son producto de interpretaciones y análisis internos de Nx Buena Energía, y no deben considerarse como asesoramiento financiero, legal, o de cualquier otro tipo para la toma de decisiones. Nx Buena Energía no asume ninguna responsabilidad por las decisiones que se tomen basándose en el contenido de este documento. El uso de la información reproducida por Nx Buena Energía en este informe es completamente a discreción y bajo el riesgo exclusivo de quien la utilice. Asimismo, este informe no deberá ser reproducido, en todo o en parte, ni presentado ante ninguna dependencia o entidad gubernamental, o ante cualquier otra persona, sin el consentimiento previo y por escrito de Nx Buena Energía.