



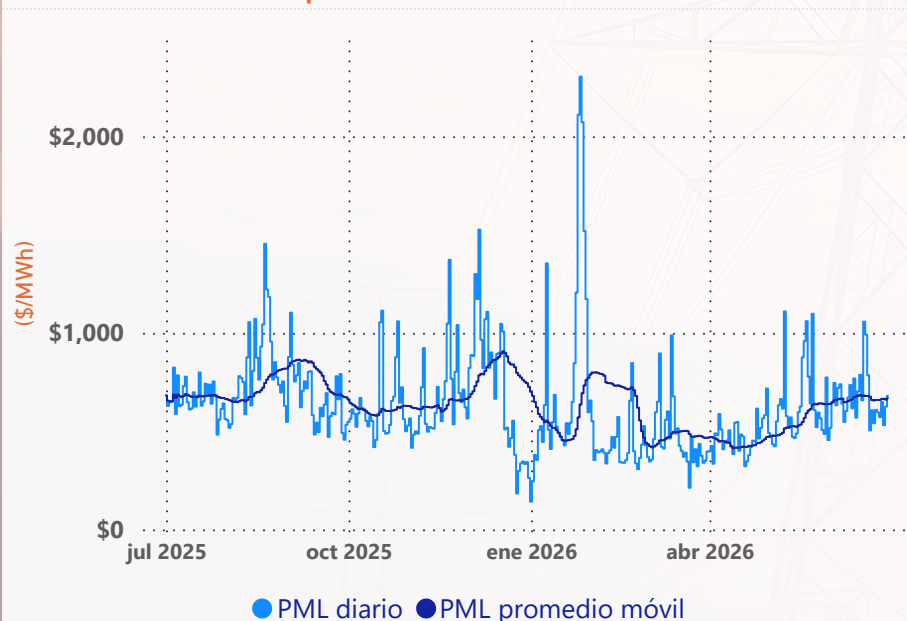
Reporte mensual del Mercado Eléctrico Mayorista

Junio 2026

Precio Marginal Local (PML); julio 2025 - junio 2026

Sistema Interconectado Nacional

PML promedio diario - año móvil



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

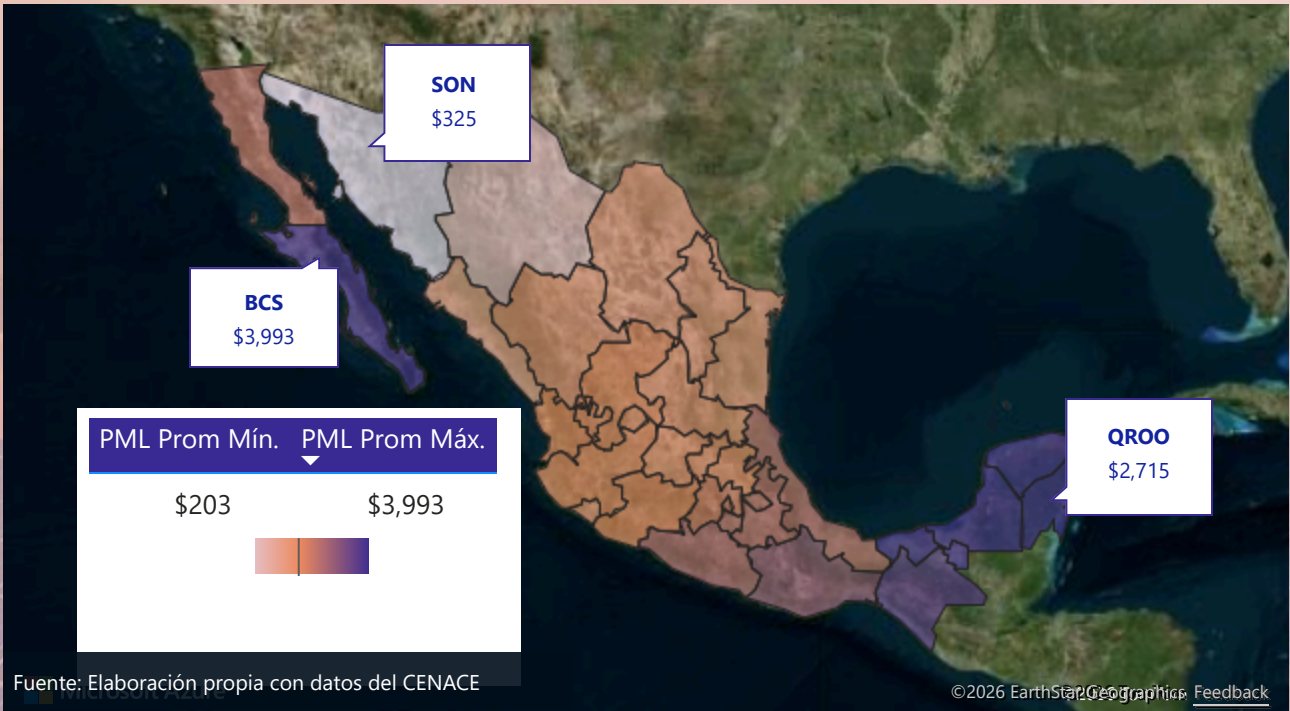
PML promedio diario - junio 2026



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

- En junio de 2026 se observó en el SIN un PML promedio de **667 \$/MWh**, nivel **5.6%** mayor en comparación a mayo y **22.7%** más bajo en comparación con el mismo mes del año previo.
- Esta **disminución anual** se explica por **los precios del gas natural que mantienen niveles similares a los observados el año anterior**, en conjunto con la **importante participación de la tecnología de ciclo combinado en la matriz de generación, así como la importante participación de la generación hidroeléctrica**.
- Por otra parte, **el ligero incremento mensual observado** se relaciona con el **aumento marginal de los precios del gas natural**, una menor participación de generación renovable, principalmente Fotovoltaica y el incremento de la demanda típico de esta época del año.
- Para los próximos meses se espera que la **demanda presione al alza los PML** conforme la época de verano llega a su clímax. No obstante, en tanto se tenga una importante **disponibilidad de recursos hidro y los precios del gas natural no incrementen significativamente**, el aumento de los PML podría mantenerse 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 **2,715 \$/MWh**, mientras que **Sonora** es el estado con el nivel más bajo, con un **PML de 325 \$/MWh**.
- El precio **promedio del MDA es mayor al del MTR en el SIN y en BCA** indicando una **disponibilidad real mayor a la ofertada** y un consumo menor al previsto. En cambio, en **BCS**, el **PML del MDA fue menor al del MTR**, lo que refleja una menor disponibilidad de recursos en dicho sistema.
- En **todas las GCR se presentó una disminución del PML** promedio respecto al observado en 2025, con variaciones que van desde **-13.36%** en la **GCR Noreste** a **-33.81%** en la **GCR Oriental**.

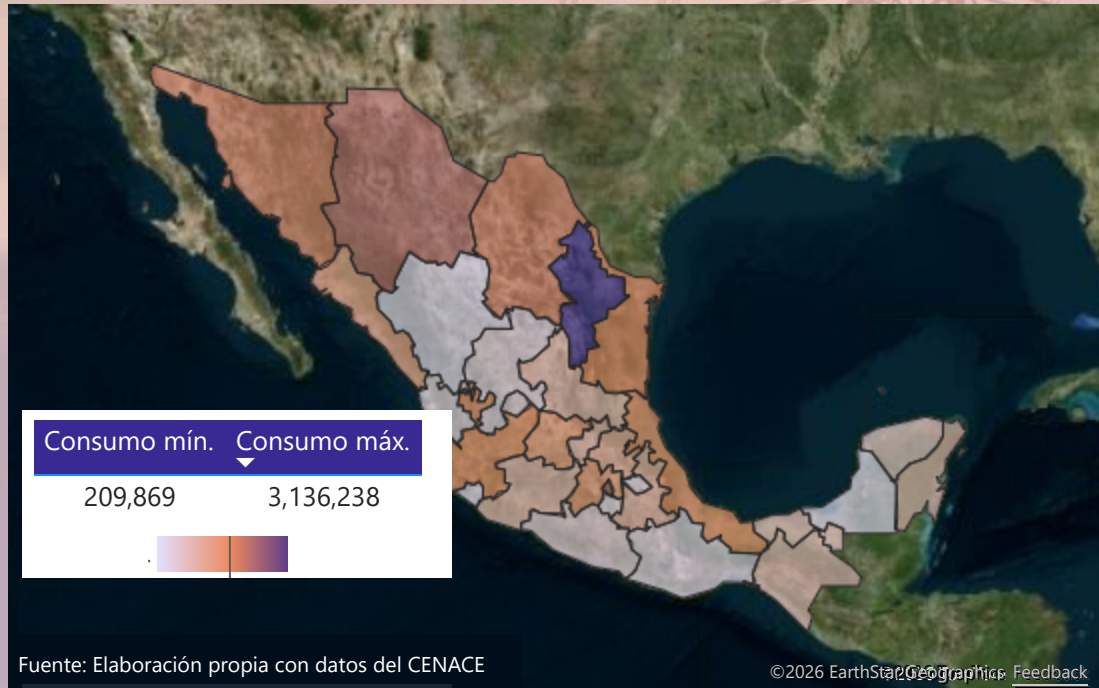
GCR	PML Promedio (\$/MWh) junio 2026	Variación anual %
Noreste	640.35	-13.36%
Occidental	699.72	-15.11%
Peninsular	2,352.14	-15.15%
Norte	585.72	-19.68%
Central	887.13	-27.27%
Noroeste	526.03	-28.46%
Oriental	1,165.94	-33.81%

Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Promedio Mensual (PML)		
Sistema	MDA (\$/MWh)	MTR (\$/MWh)
SIN	\$667.39	\$659.56
BCS	\$3,993.31	\$4,493.84
BCA	\$688.25	\$550.02

Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

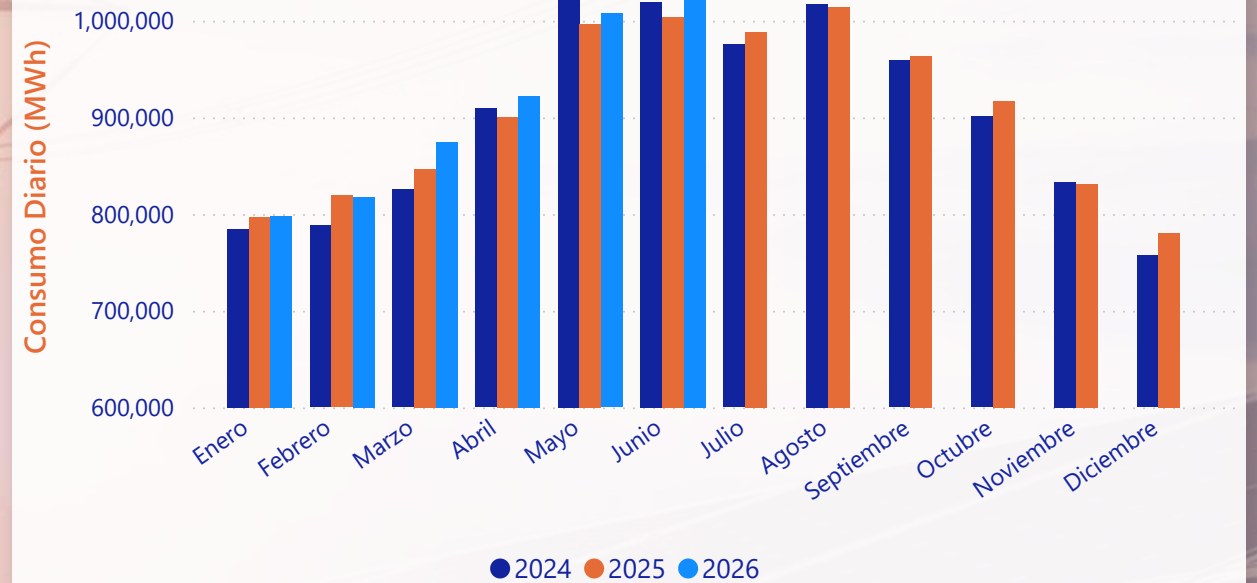
Demanda SIN por Estado



Mes	Promedio de Consumo Diario (MWh)
Abril	922,238
Mayo	1,007,362
Junio	1,035,872

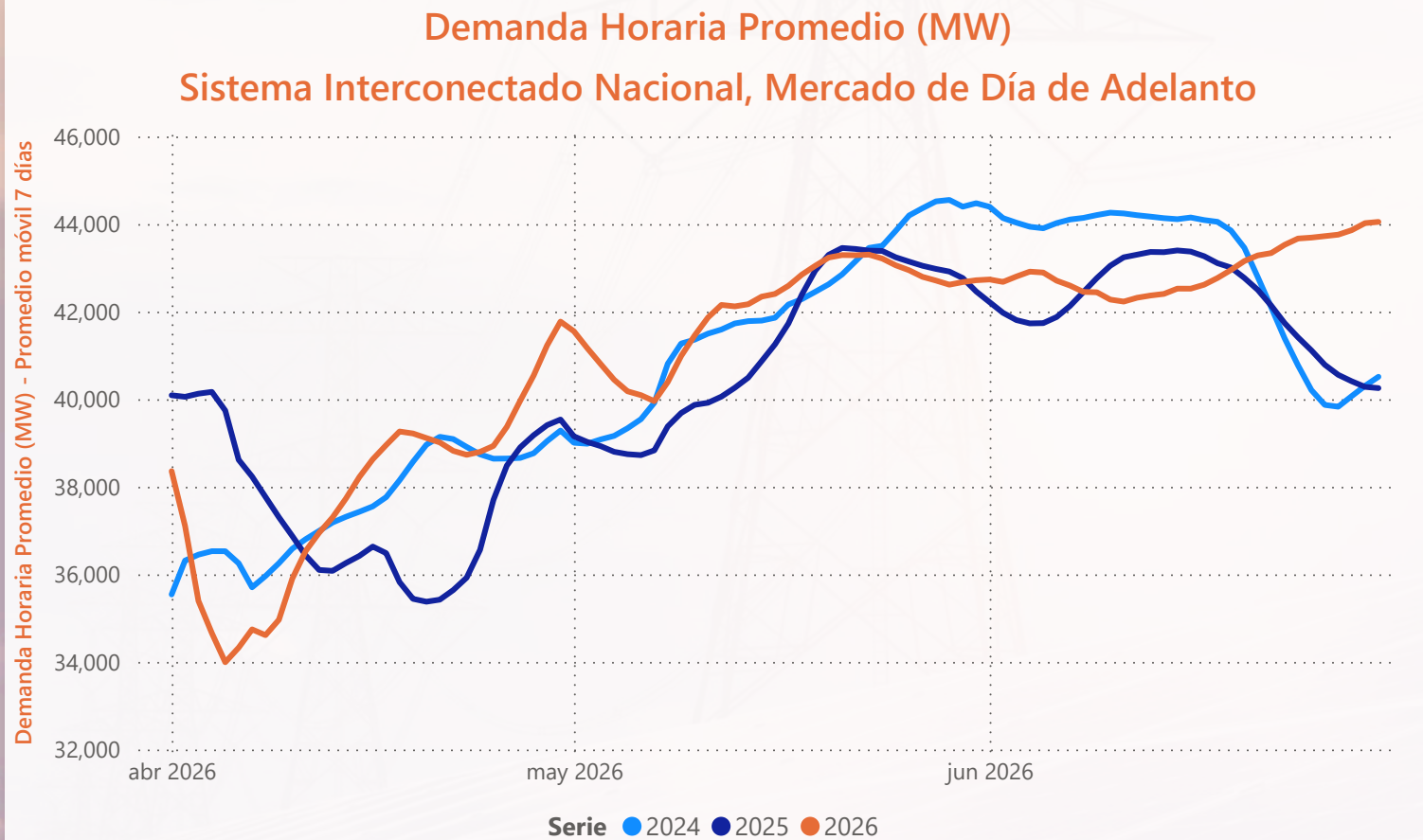
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Consumo promedio diario



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

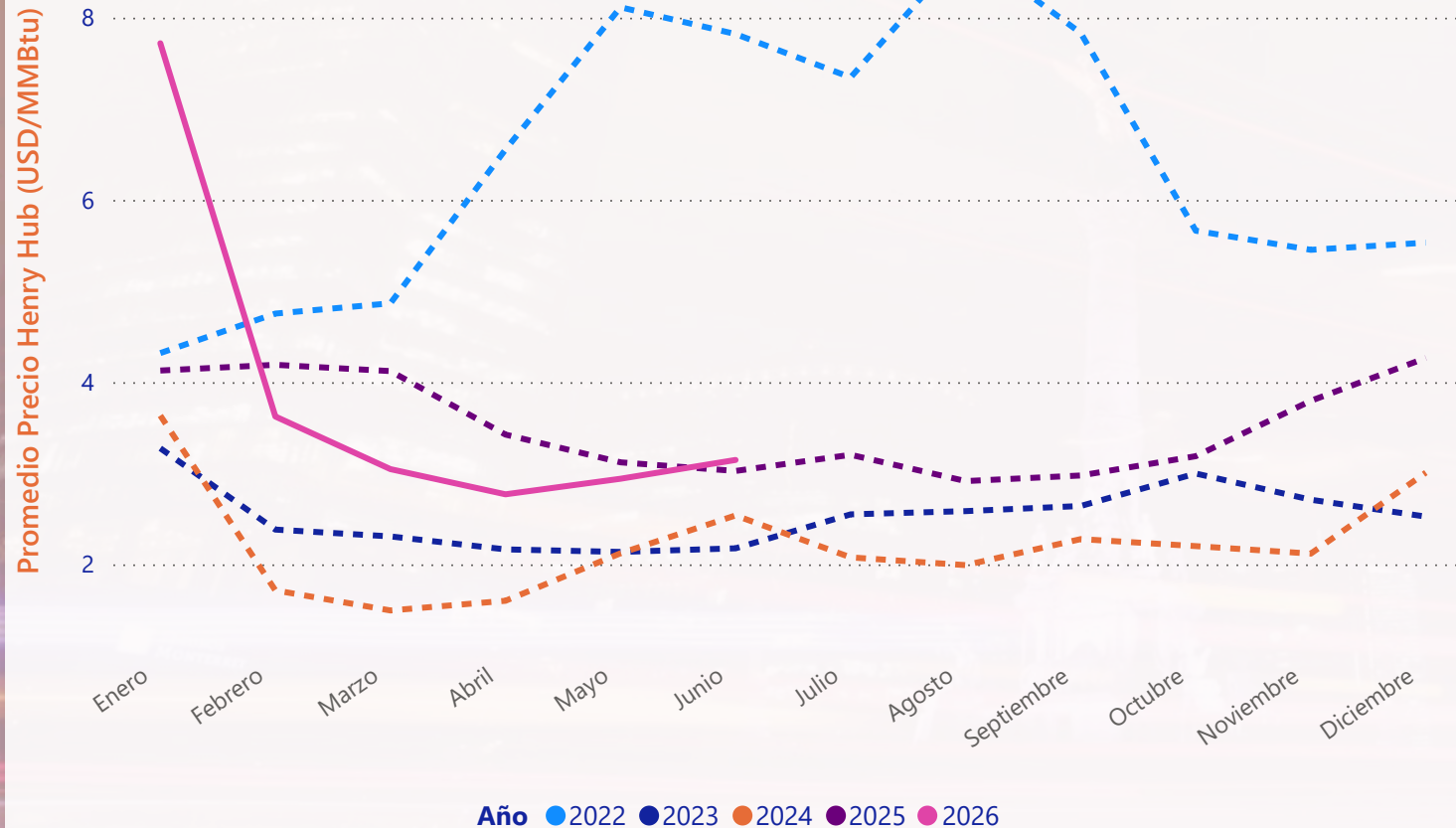
- El consumo **promedio diario** se ubicó en **1,035,871.81 MWh** en el SIN.
- Este promedio es **2.83% más alto que el** observado en **mayo de 2026**, y **3.18%** mayor que el registrado en junio del año previo.
- Para **julio de 2026** se prevé que los niveles proporcionales de **consumo continúen incrementándose hasta posiblemente alcanzar los máximos del año**, 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 junio de 2026 fue de **42.97 GW**; esto representa un **aumento de 2.13%** respecto a mayo y **un incremento de 1.91%** comparado con el mismo mes del año previo.
- La demanda promedio más alta se registró el **martes 30 de junio** con **44.05 GW** durante el día.
- A diferencia de los años 2024 y 2025, la dinámica de la **demanda** durante **junio de 2026** fue **distinta** ya que no se registró la caída hacia el final de mes observada en años previos, **sino que mantuvo un ligero incremento constante durante todo el mes.**

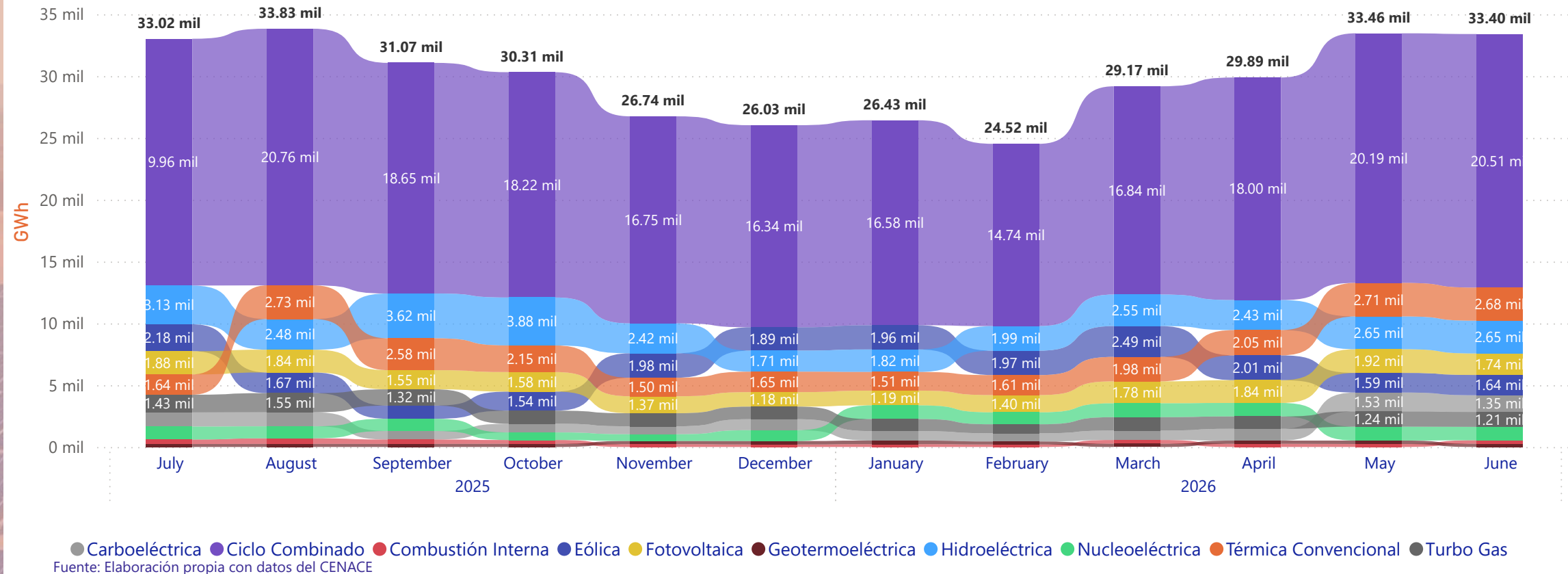
Promedio Henry Hub (2022-2026)



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 junio, el precio del gas natural Henry Hub aumentó **7.02% respecto a mayo** y **3.99% en términos anuales**.
- El movimiento mensual respondió principalmente al inicio de la temporada de mayor demanda eléctrica por enfriamiento y a la recuperación de los flujos de gas hacia las terminales de GNL. En la comparación anual, el crecimiento de las exportaciones de GNL y de la demanda total ejerció presión alcista; sin embargo, el incremento fue moderado por una producción estadounidense cercana a niveles récord y por inventarios que permanecieron por encima del promedio de los últimos cinco años.
- El incremento de los precios del gas natural influyó en la variación de los PML promedio, ya que el ciclo combinado sigue siendo la principal tecnología de generación.

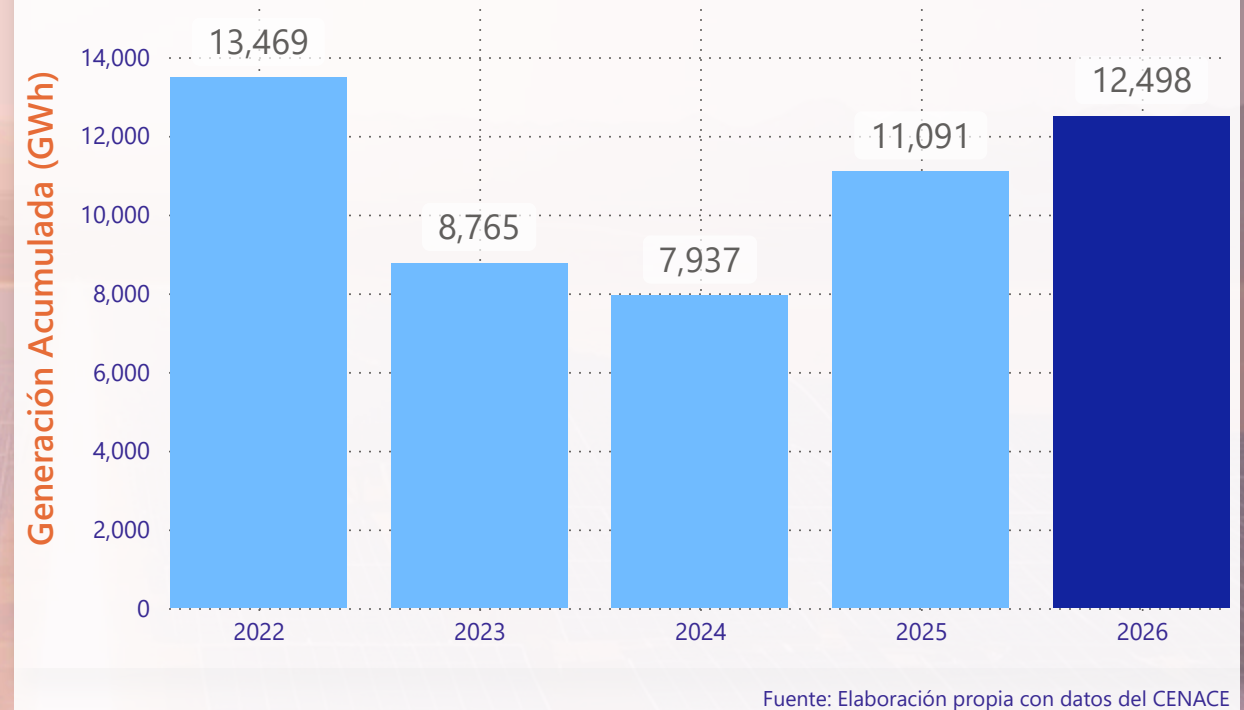
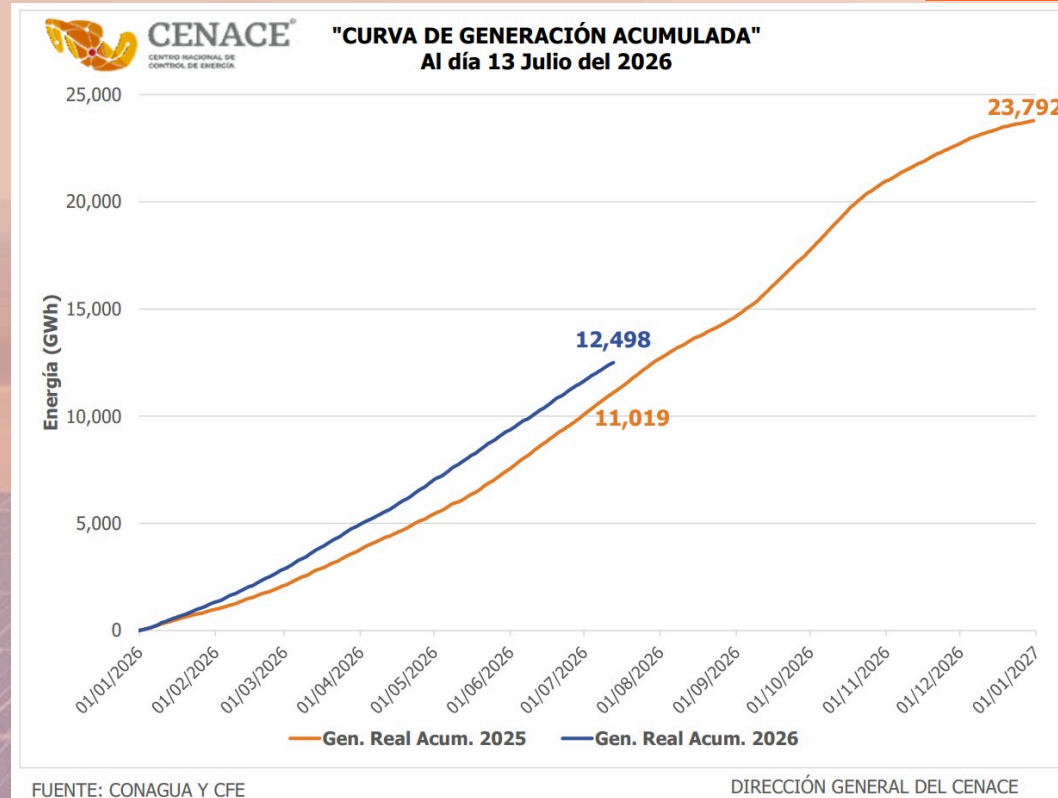
Generación por tecnología, año móvil a junio de 2026



En junio de 2026, la **generación total se mantuvo prácticamente en el mismo nivel que la observada en mayo**, con una participación por tecnología prácticamente igual que la registrada en dicho mes. La **combustión interna** fue la tecnología con el **mayor crecimiento mensual con 19%**; sin embargo, su baja contribución en la generación total, hace que este crecimiento no impacte en la matriz de generación observada durante el mes anterior. La tecnología de **ciclo combinado** es la que contribuye en mayor medida con un **61% del total**.

Generación Hidro acumulada y nivel de presas

Generación hidro acumulada al 13 de julio



- 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 **0.03%** respecto a lo observado en mayo, con una aportación de **12,498 GWh al 13 de julio de 2026**. Esta contribución **sólo es menor a la observada a esta misma fecha en 2022** por lo que, de mantenerse esta tendencia, podría presentarse un año con una aportación importante de recursos hidro en la generación total.
- El nivel de los embalses registrado en la fecha más reciente con información disponible, sugiere que durante julio se acelere **el uso de los recursos hidro** en función del **llenado de presas**.

Precipitación mensual promedio junio 2026[mm]

GCR	Histórico [mm]	Junio [mm]	Anomalía [mm]	Semáforo
Guadalajara	130.80	252.33	121.53	Muy húmedo
Monterrey	72.06	130.58	58.52	Más húmedo
Toluca	255.87	309.12	53.25	Más húmedo
Hermosillo	12.00	45.97	33.97	Más húmedo
La Paz	5.43	8.92	3.49	Normal
Chihuahua	36.01	27.45	-8.56	Normal
Veracruz	260.33	245.51	-14.82	Normal
Tijuana	27.36	8.18	-19.18	Normal
Chetumal	234.76	122.86	-111.90	Muy seco

Temperatura mensual promedio junio 2026 [°C]

GCR	Histórico [°C]	Junio [°C]	Anomalía [°C]	Semáforo
Chihuahua	26.38	27.10	0.73	Más cálido
Chetumal	28.46	29.10	0.64	Más cálido
Hermosillo	31.70	32.24	0.54	Más cálido
La Paz	26.02	26.14	0.12	Normal
Veracruz	28.60	28.57	-0.03	Normal
Monterrey	22.97	22.79	-0.18	Normal
Tijuana	19.43	18.86	-0.57	Más frío
Guadalajara	23.84	21.89	-1.95	Mucho más frío
Toluca	28.16	15.72	-12.44	Mucho más frío

- La **precipitación** y la **temperatura** mensuales promedio **repercuten** en la disponibilidad de recursos hidro, así como en la demanda de energía eléctrica; por una parte, la mayor o menor **ocurrencia de lluvias influye** en la cantidad de agua disponible para generación eléctrica y la temperatura promedio afecta la demanda principalmente por el uso de sistemas de aire acondicionado.
- En las tablas se muestra el promedio histórico del mes correspondiente para las 10 años previos, así como el promedio del mes en curso y su desviación.
- En junio se presentaron niveles de precipitación dentro de un rango normal a húmedo, de manera que **se acumularon recursos en las presas**, los cuales **contribuyeron a amortiguar el incremento de la demanda en comparación con años previos**.
- Respecto a la **temperatura promedio**, es posible afirmar que este indicador **contribuyó de manera importante al incremento observado en la demanda durante junio Chihuahua, Chetumal y Hermosillo**.

Grados-día de refrigeración promedio (GDR)

GCR	CDD Histórica junio	CDD junio Año Actual	Anomalía CDD junio Absoluta	Semáforo CDD
Chetumal	6.14	6.46	0.32	Muy alto
Tijuana	0.20	0.27	0.07	Normal
Hermosillo	9.89	9.78	-0.11	Baio moderado
La Paz	4.71	4.41	-0.30	Muy baio
Toluca	0.31	0.00	-0.31	Muy baio
Veracruz	5.75	5.38	-0.37	Muy baio
Chihuahua	6.21	4.97	-1.24	Muy baio
Monterrey	5.91	4.45	-1.45	Muy baio
Guadalajara	3.28	1.16	-2.12	Muy baio

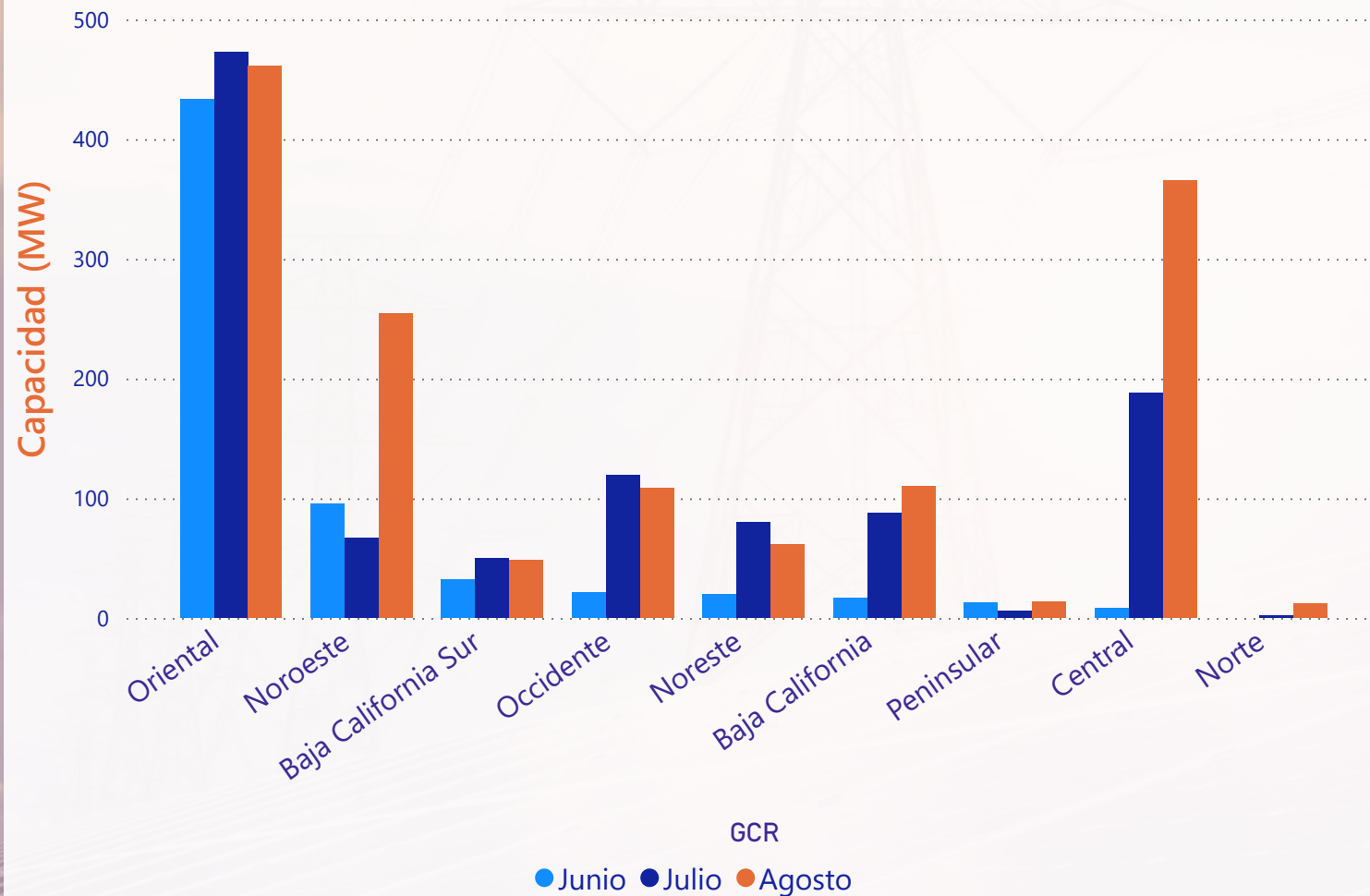
Fuente: Elaboración propia con datos de DegreeDays.net

- En la tabla se muestra el promedio histórico de los GDR de los 3 años previos, además del promedio de dicho indicador registrado en junio.
- Se observa que respecto al promedio, los **GDR son, en su mayoría, muy bajos**; es decir, en todos los casos se registran promedios de temperatura por debajo del umbral de confort térmico, pero **dentro de un rango moderado**. En este sentido, **la demanda se ha mantenido constante** respecto al mes anterior y, por ende, el impacto sobre los PML promedio es relativamente menor.



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 $23^{\circ}\text{C} \pm 3^{\circ}\text{C}$ a 0% de humedad relativa, de acuerdo con la ASHRAE Standard 55).
2. Las columnas de junio y 2026 muestran la sumatoria acumulada de los GDR ($^{\circ}\text{C-día}$) del mes correspondiente.

Pronóstico de capacidad indisponible por mantenimiento 2026



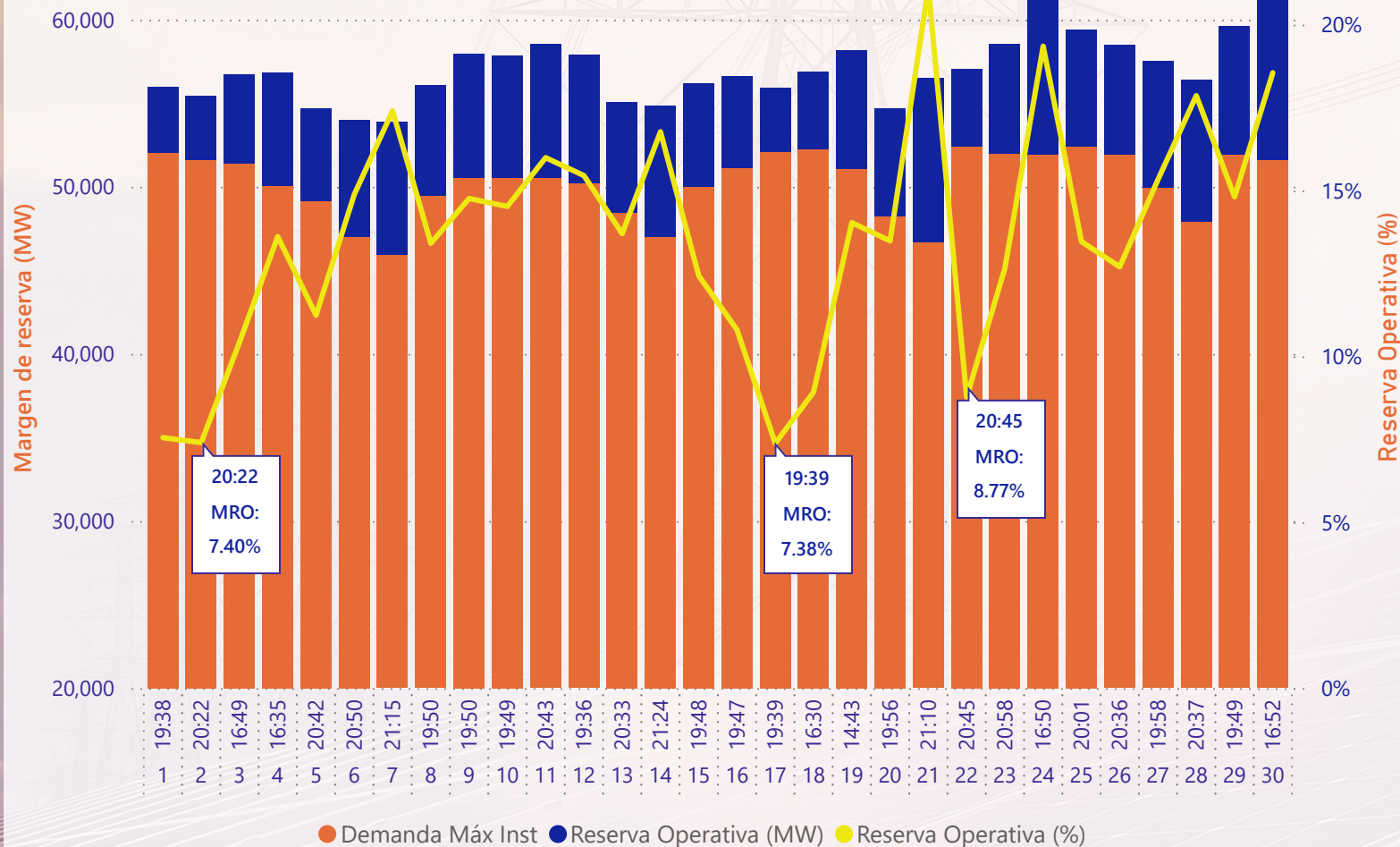
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

Los mantenimientos más relevantes para los meses de junio, julio y agosto **se programaron en la GCR Oriental por 433 MW; 472 MW y 461 MW**, respectivamente.

Para **junio** los mantenimientos fueron relevantes en las **GCR Oriental y Noroeste**, aunque con niveles considerablemente distintos. Para agosto destacan los mantenimientos programados en las **GCCR Noroeste y Central por 254 MW y 365 MW**, respectivamente.

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

Margen de Reserva Operativo (junio 2026)



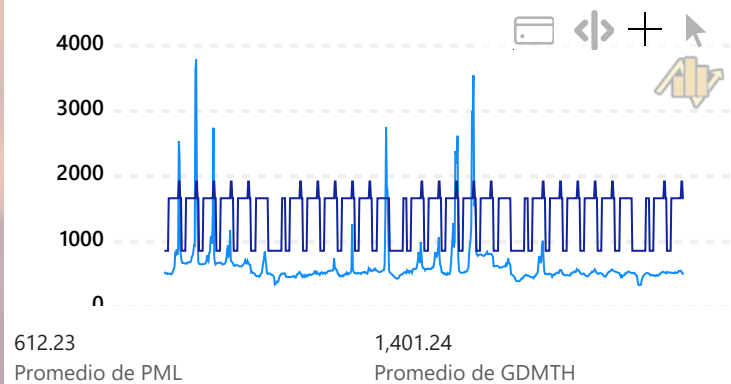
Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE

- 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 junio. El promedio de este último indicador durante el mes fue de **13.6%**.
- Los menores **MRO** registrados se concentraron en los días **01, 02 y 17 de junio** 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 21.12%**, registrado el **21 de junio** con una reserva de **9,795 MW**, y un mínimo de **7.40% observado el 17 de junio**, con la menor reserva del periodo de **3,814MW**.
- En general, los niveles de MRO **fueron similares a los vistos durante mayo**, lo que explica en parte que los precios no hayan tenido una variación considerable, pese al incremento de la demanda.

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

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

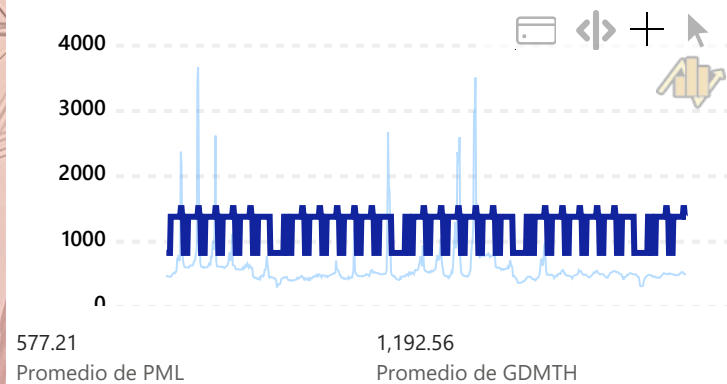
División Bajío



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CNE

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

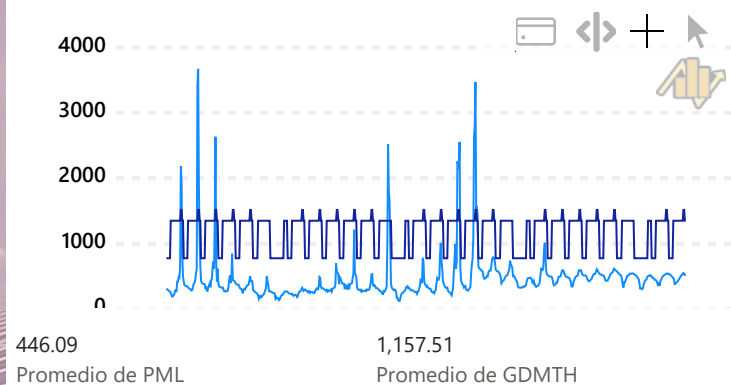
División Golfo Norte



Fuente: Elaboración propia con datos del CENACE y la CNE

PML y Tarifa GDMTH (\$/MWh)

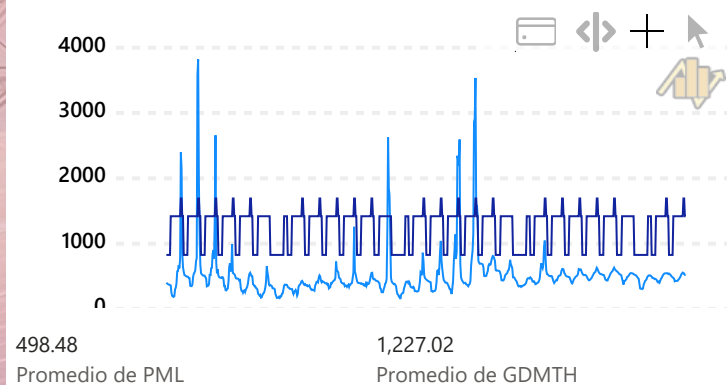
División Noroeste



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 **junio las tarifas se ubicaron por encima del PML** en rangos que van de **107% en la división Golfo Norte a 159% en la división Noroeste**. Estas diferencias son menores a las observadas durante mayo, debido a que los PML promedio **son ligeramente mayores y los niveles de las 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.