



olacde

# Reporte

Reporte mensual de  
generación eléctrica en ALC



# Reporte mensual de generación eléctrica en América Latina y el Caribe (ALC), febrero 2026

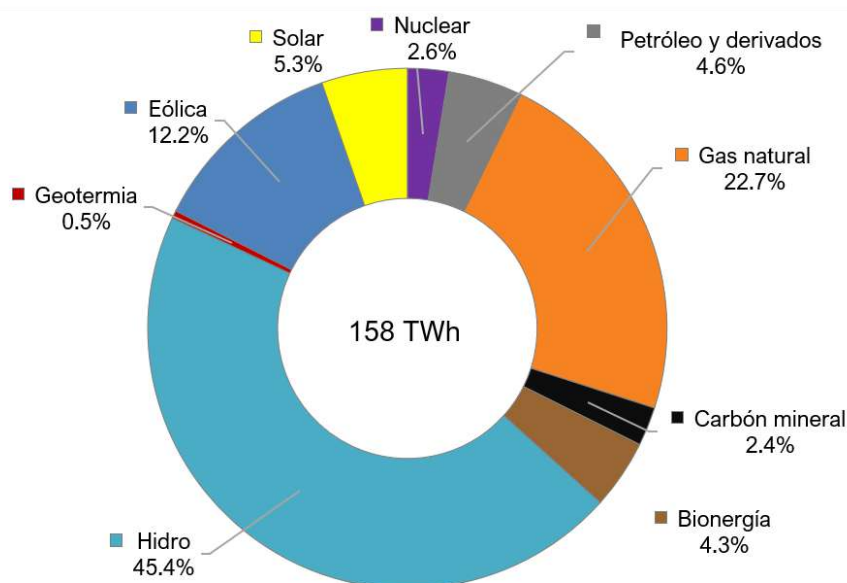
OLACDE publica el reporte mensual de generación eléctrica de ALC con el objetivo de monitorear las variaciones mensuales e interanuales, así como los aportes de cada fuente de energía en la matriz de generación eléctrica.

## 1. Generación eléctrica febrero 2026

En febrero de 2026, la generación eléctrica de ALC fue 158 TWh, con una participación por fuente liderada por hidroenergía (45.4%), seguida del gas natural (22.7%) y eólica (12.2%). Esta estructura confirma que la región mantiene una base de generación predominantemente renovable, pero todavía con un componente térmico relevante para respaldar la operación del sistema. En conjunto, la hidro, el gas natural y la eólica concentran más del 80% de la generación mensual, lo que refleja el peso estructural de estas tecnologías en la cobertura de la demanda eléctrica regional.

A nivel agregado, las energías renovables aportaron el 67.7% de la electricidad generada, mientras que las fuentes fósiles representaron el 29.7% y la nuclear el 2.6%. Aunque el predominio de fuentes de baja emisión evidencia una matriz relativamente limpia en comparación con otras regiones del mundo, un punto de atención siempre es la elevada dependencia de la hidroenergía, que hoy es complementada por el gas natural como fuente de soporte y flexibilidad.

Figura 1. Generación eléctrica por fuente en ALC, febrero 2026 (%)



Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

## 2. Variación mensual

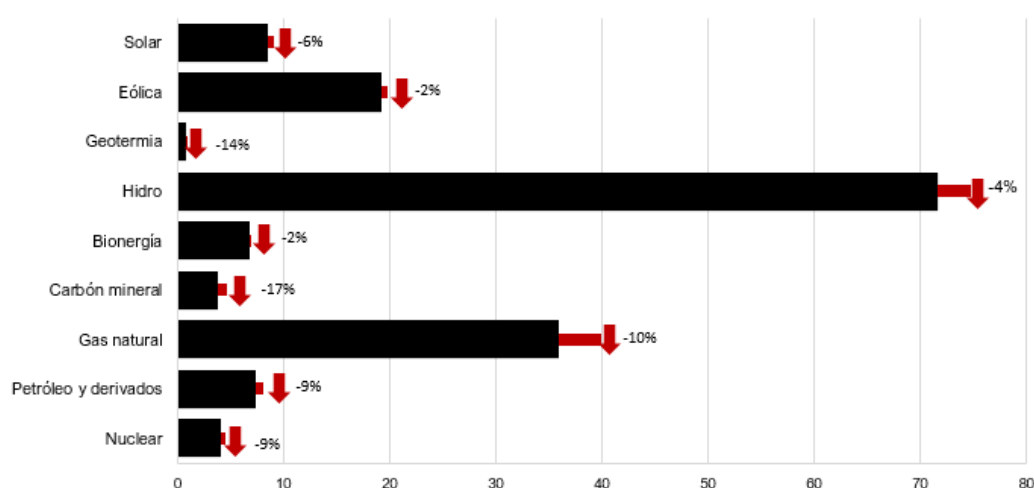
La variación mensual en febrero de 2026 frente a enero del mismo año fue de -6.2%. Se constata una contracción en todas las fuentes de generación, lo que sugiere que la matriz de generación eléctrica regional respondió a un ajuste sistémico y no a un comportamiento aislado de una tecnología concreta. Cabe notar que febrero este año tuvo solo 28 días.

Desde el punto de vista relativo, las mayores caídas se observan en carbón mineral (-17%) y geotermia (-14%), seguidas por gas natural (-10%), petróleo y derivados (-9%), nuclear (-9%), solar (-6%), hidro (-4%) y, con ajustes más moderados, eólica (-2%) y bioenergía (-2%).

Asimismo, en la Figura 2 se observa que la hidro continúa siendo, con amplia diferencia, la principal tecnología del mix (del orden de 70 TWh), seguida por gas natural (en torno a 35 TWh) y eólica (cerca de 20 TWh). Por ello, aunque la reducción relativa de la hidráulica es menor que la de otras fuentes, su ajuste tiene importancia sobre el total mensual debido a su elevada participación estructural en la matriz de generación eléctrica regional.

El comportamiento observado indica que la caída en febrero 2026, no se explica por una sustitución entre fuentes, sino por una reducción concurrente tanto de generación renovable como no renovable, lo que refleja una compresión del despacho agregado.

Figura 2. Variación mensual de la generación eléctrica por fuente en ALC, feb. 26 / ene. 26



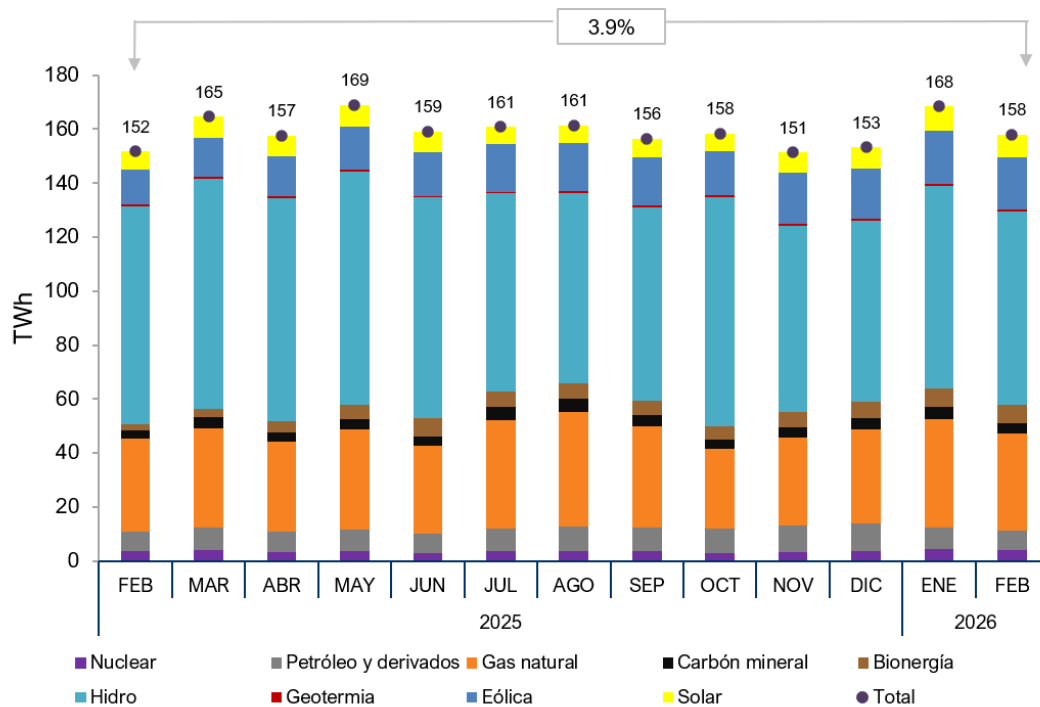
Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

## 3. Variación interanual

En febrero de 2026 con relación al mismo mes de 2025 la generación eléctrica total de ALC **se incrementó en 3.9%**.

A nivel de estructura de la matriz de generación eléctrica, las fuentes de base como nuclear, geotermia y bioenergía, mantienen una contribución relativamente estable, en cambio, fuentes como la hidroenergía, el gas natural, eólica y solar muestran una mayor variabilidad durante el período analizado.

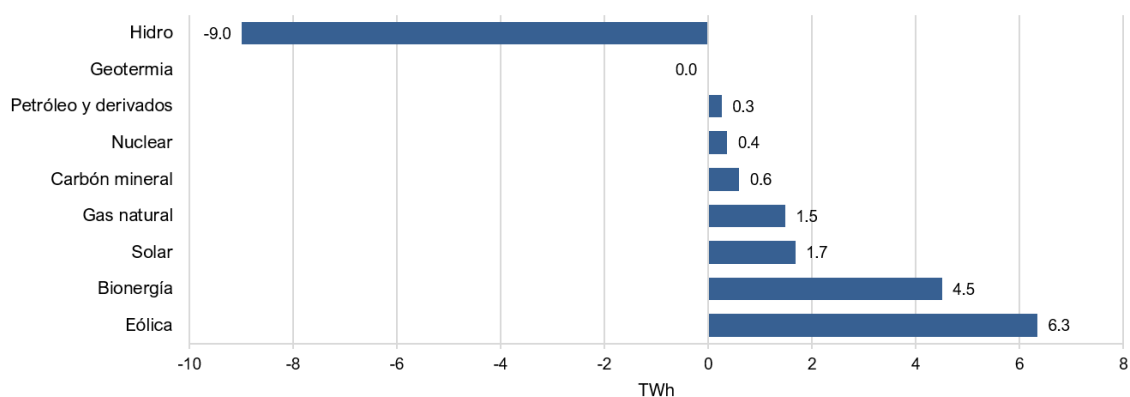
Figura 3. Evolución de la generación eléctrica por fuente en ALC (feb. 2025 – feb. 2026)



Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

La figura 4 muestra que, entre febrero de 2026 y febrero de 2025, la generación eléctrica de ALC registró una reconfiguración del despacho por fuente, donde la fuerte caída de la hidroelectricidad (-9 TWh) fue compensada por el aumento del resto de tecnologías (+15 TWh), resultando en un saldo neto positivo de +6 TWh. La contracción hidroeléctrica constituye el principal cambio estructural del período y evidencia la alta sensibilidad de la matriz regional a las variaciones de esta fuente. No obstante, la respuesta del sistema no se apoyó principalmente en el bloque térmico, sino en la eólica (+6 TWh), la bioenergía (+5 TWh) y la solar (+2 TWh), que en conjunto explican la mayor parte del aumento de la generación confirmando que el crecimiento interanual del sistema tuvo un sesgo predominantemente renovable.

Figura 4. Variación interanual de generación eléctrica por fuente en ALC, feb. 2026 vs. feb. 2025



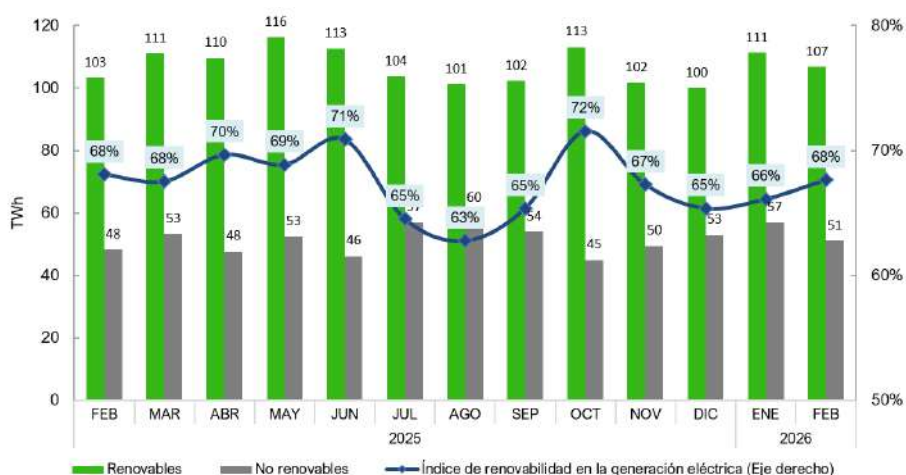
Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

## 4. Índice de renovabilidad

En febrero 2026 el índice de renovabilidad en ALC fue un 67.7%. Del total de los 27 países miembros de OLACDE, 12 superaron este índice regional (ver Figura 6), siendo los más destacados Paraguay (100%), Costa Rica (100%), Venezuela (96%), Ecuador (92%), Colombia (91%), Uruguay (90%), Belice (90%), Brasil (88%), Panamá (86%), El Salvador (71%), Chile (69%) y Guatemala (69%).

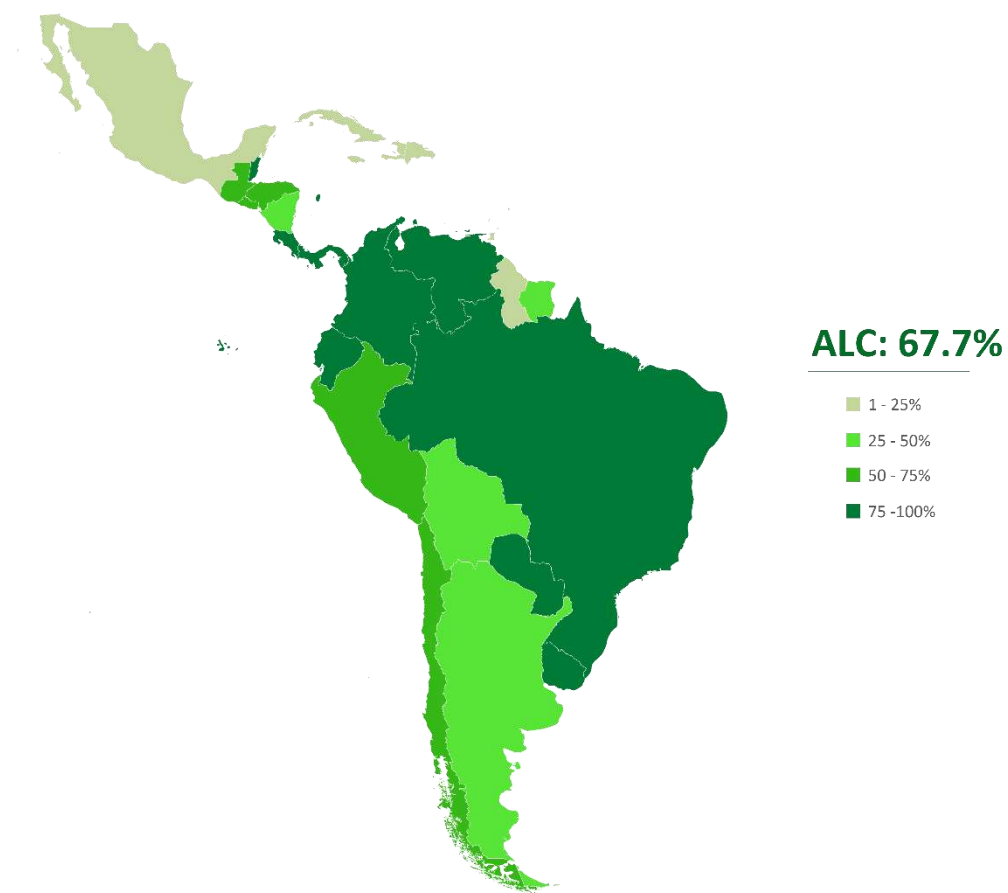
Para el período comprendido entre febrero de 2025–febrero de 2026, el índice de renovabilidad de la generación eléctrica en ALC muestra una banda de variación entre 63% y 72%, lo que indica que la matriz mantiene una predominancia renovable, aunque con cambios interanuales relevantes en su composición. El tramo febrero-junio de 2025 presenta el comportamiento más sólido, con índices entre 68% y 71%, apoyado en volúmenes renovables elevados y estables (103–116 TWh). El mes con mayor presencia de renovables fue junio de 2025, con 113 TWh renovables y un índice de 71%.

Figura 5. Índice de renovabilidad en la generación de electricidad, ALC



Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

Figura 6. Mapa del índice de renovabilidad en la generación de electricidad en ALC, febrero de 2026.



Fuente: siLAC – OLACDE 2026



Olacde



@OLACDEORG



@olacde\_org



Conexiones Energéticas - OLACDE



Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía



Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía

www.olacde.org