



olacde

Reporte

Reporte mensual de
generación eléctrica en ALC



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

OLACDE publica el reporte mensual de generación eléctrica de ALC, con el objetivo de monitorear las variaciones mensuales e interanuales de la producción eléctrica, así como la composición por fuentes de su matriz de generación eléctrica.

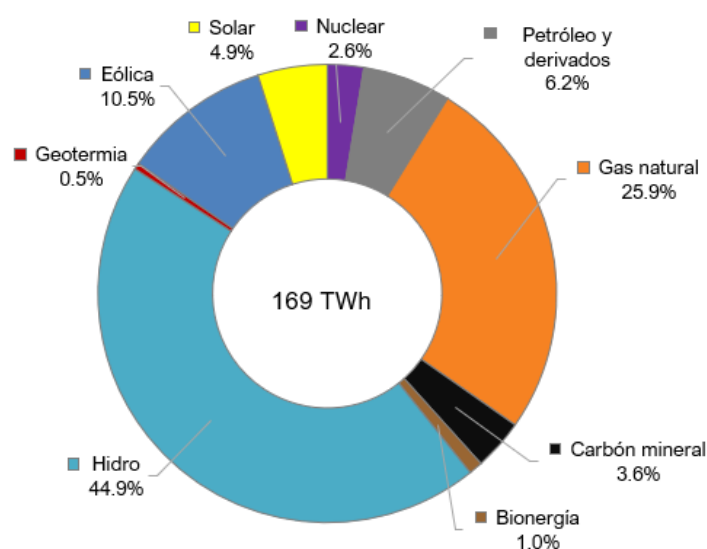
1. Generación eléctrica a julio de 2026

En julio de 2026, la generación eléctrica de ALC alcanzó los 169 TWh, lo que representa un incremento del 3.7% respecto al mes anterior.

La hidroenergía aportó el 44.9% del total, reafirmandose como la base estructural del suministro regional. Por su parte, el gas natural representó el 25.9%, consolidándose como la principal fuente de respaldo térmico, ampliamente por encima del petróleo y derivados (6.2%) y del carbón mineral (3.6%). Asimismo, la energía eólica contribuyó con un 10.5%, seguida de la solar (4.9%), la nuclear (2.6%), la bioenergía (1.0%) y la geotermia (0.5%).

Esta estructura refleja una matriz eléctrica con predominio de fuentes renovables, no obstante, demanda generación flexible para compensar la variabilidad de las fuentes limpias y resguardar la seguridad operativa del sistema. Véase Figura 1.

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



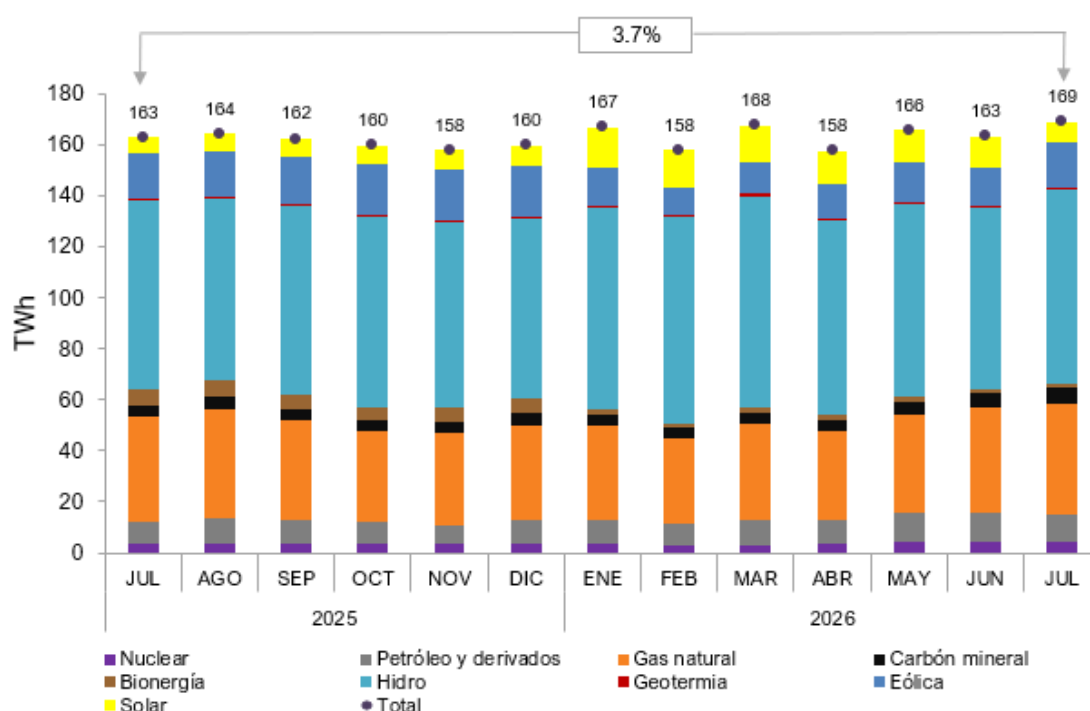
Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

2. Variación interanual

La generación eléctrica total registró un crecimiento interanual de 3.7 %, al pasar de 163 TWh en julio de 2025 a 169 TWh en julio de 2026, siendo este último el valor más alto alcanzado en los últimos 12 meses. En este período, las cifras mensuales de generación se mantuvieron relativamente estables, con valores en un rango entre 158 TWh (valor mínimo) y 169 TWh (valor máximo).

La generación eléctrica estuvo sustentada principalmente en la hidroelectricidad, que mantuvo la mayor participación durante todo el período, seguida por el gas natural y en menor magnitud, la energía eólica y solar. Véase Figura 2.

Figura 2. Evolución de la generación eléctrica por fuente en ALC, julio 2025 – julio 2026

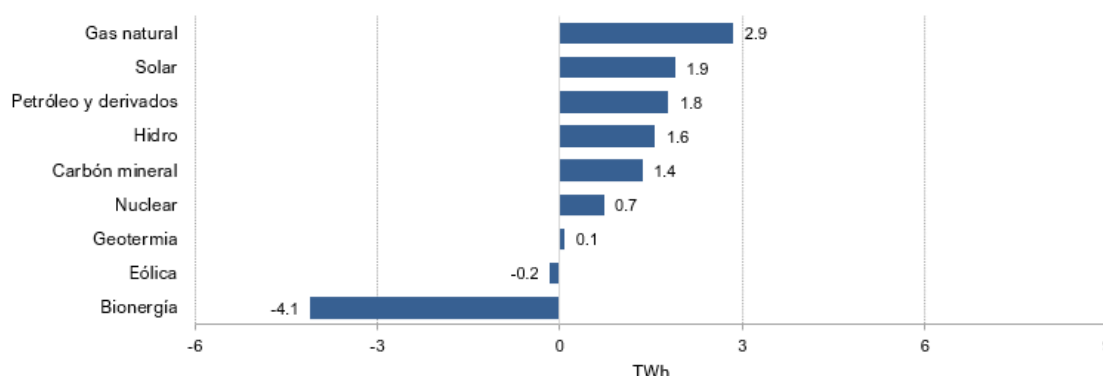


Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

La generación con todas las fuentes de energía, mostraron en julio de 2026 un crecimiento en valores absolutos respecto a julio de 2025, con excepción de la generación con eólica y bioenergía. El mayor crecimiento lo tuvo la generación con gas natural (+2.9 TWh), seguido por: la solar (+1.9 TWh), con petróleo y derivados (+1.8 TWh), con hidroenergía (+1.6 TWh), con carbón mineral (+1.4 TWh), con nuclear (+0.7 TWh) y con geotermia (+0.1 TWh); mientras que se registraron caídas interanuales en la generación con energía eólica (-0.2 TWh) y con bioenergía (-4.1 TWh). Lo que resulta en un crecimiento neto interanual de la generación total de 6 TWh.

Este comportamiento refleja una recomposición del despacho eléctrico motivada por una mayor demanda de electricidad en julio de 2026 respecto al mismo mes del año anterior. Véase Figura 3.

Figura 3. Variación interanual de generación eléctrica por fuente en ALC, jul. 2026 vs. jul. 2025



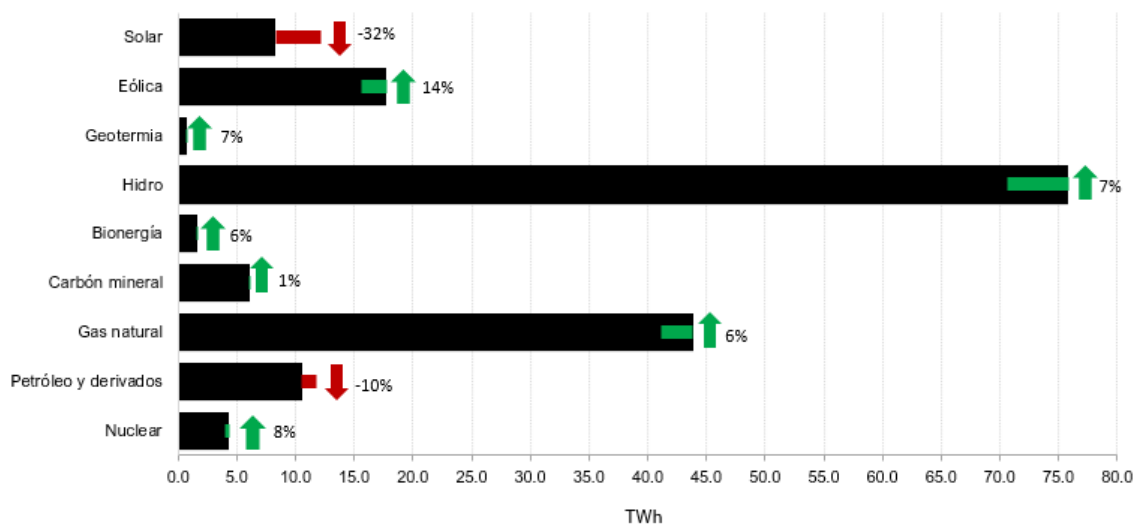
Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

3. Variación mensual

En julio de 2026, se registró un incremento de la generación eléctrica con todas las fuentes de energía respecto al mes anterior, con excepción de la generación con solar y con petróleo y derivados. La generación que más creció en términos relativos fue la eólica (14%) seguida por: la nuclear (8%), la hidroeléctrica (7%), la geotérmica (7%), con gas natural (6%), con bioenergía (6%) y con carbón mineral (1%); mientras que se produjeron bajas en la generación con solar (-32%) y con petróleo y derivados (-10%).

En cuanto a la generación por fuente, en julio de 2026 estuvo liderada por la hidroeléctrica (75.9 TWh), seguida por: con gas natural (43.8 TWh), con eólica (17.7 TWh), con petróleo y derivados (10.5 TWh), con solar (8.3 TWh), con carbón mineral (6.1 TWh), con nuclear (4.3 TWh), con bioenergía (1.6 TWh) y con geotermia (0.8 TWh), para el total de 169 TWh. Véase Figura 4.

Figura 4. Variación mensual de la generación eléctrica por fuente en ALC, julio 26 / junio 26



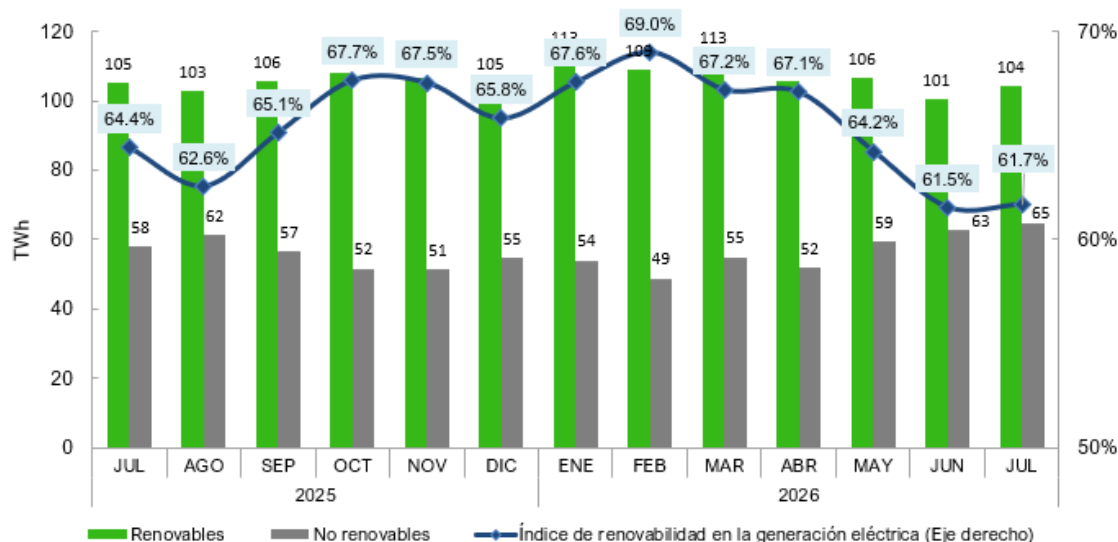
Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

4. Índice de renovabilidad

Entre julio de 2025 y julio de 2026, la cuota de renovabilidad de la generación eléctrica en ALC se mantuvo por encima del 60% durante todo el período, lo que confirma el predominio estructural de las fuentes limpias. El valor más alto de renovabilidad se registró en febrero de 2026, con un 69% (109 TWh renovables frente a 49 TWh no renovables). Por el contrario, el nivel mínimo correspondió a junio de 2026 (61.5%), cuando la generación renovable cayó a 101 TWh y la térmica no renovable se incrementó hasta los ~63 TWh. Entre junio de 2026 y julio del mismo año, este indicador mostró un incremento muy pequeño, pasando de 61.5% en junio a 61.7% en julio, lo que indica que la generación con fuentes renovables y la generación con fuentes no renovables, crecieron casi en la misma proporción en el último mes analizado. Véase Figura 5.

En julio de 2026, de los 27 países miembros de la OLACDE, nueve superaron el promedio regional (61.7%): Paraguay (100%), Uruguay (98.3%), Costa Rica (98%), Brasil (90%), Ecuador (89.7%), Venezuela (83.5%), Colombia (75.4%), Belice (74.9%) y Chile (65.3%). Véase Figura 6.

Figura 5. Índice de renovabilidad en la generación de electricidad en ALC, julio 2025 – julio 2026

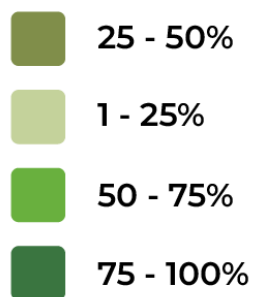


Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

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

Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

ALC: 62%





@olacde



olacde.org