



olacde

Reporte

Reporte mensual de
generación eléctrica en ALC



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

OLACDE publica el reporte mensual¹ 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.

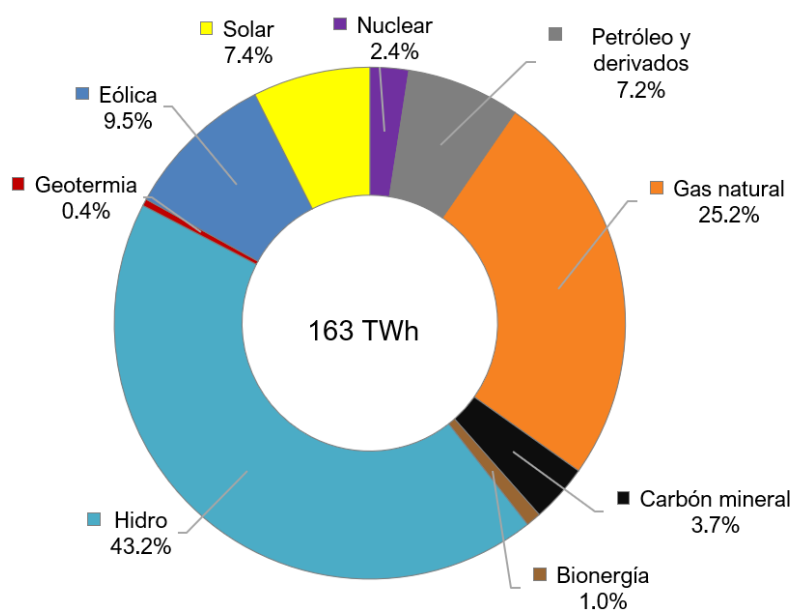
1. Generación eléctrica a junio de 2026

En junio de 2026, la generación eléctrica de ALC alcanzó los 163 TWh, lo que representa una contracción del 1.8% respecto al mes anterior.

La hidroenergía aportó el 43.2% del total, reafirmandose como la base estructural del suministro regional. Por su parte, el gas natural representó el 25.2%, consolidándose como la principal fuente de respaldo térmico, ampliamente por encima del petróleo y derivados (7.2%) y del carbón mineral (3.7%). Asimismo, la energía eólica contribuyó con un 9.5%, seguida de la solar (7.4%), la nuclear (2.4%), la bioenergía (1%) y la geotermia (0.4%).

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, junio 2026 (%)



Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

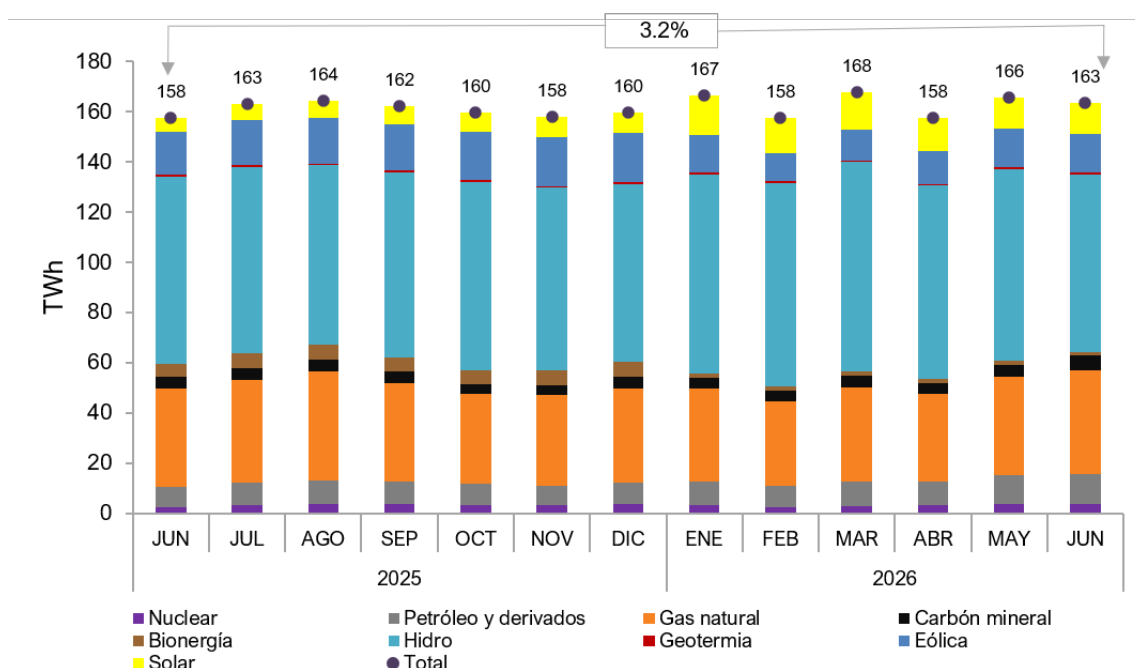
¹ Los datos presentados en este reporte han sido actualizados con base en la información estadística oficial más reciente enviada por los países y disponible en sieLAC. Esta revisión reemplaza las cifras previamente publicadas con carácter preliminar. Las variaciones respecto a ediciones anteriores responden a dichos ajustes de información y no necesariamente a cambios en el comportamiento real del mercado eléctrico. Los valores correspondientes a 2026 conservan su condición de preliminar y quedan sujetos a revisiones posteriores conforme se disponga de nuevos datos oficiales.

2. Variación interanual

La generación eléctrica total registró un crecimiento interanual de 3.2%, al pasar de 158 TWh en junio de 2025 a 163 TWh en junio de 2026. En cifras mensuales, la generación se mantuvo relativamente estable, con valores que oscilaron entre 158 TWh y 168 TWh. El valor mínimo (158 TWh) se registró en junio y noviembre de 2025 y en febrero y abril de 2026, mientras que el mayor nivel de generación eléctrica se registró en marzo de 2026. Posteriormente, la generación disminuyó hasta cerrar el período en 163 TWh.

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 proporción, la energía eólica y solar. Véase Figura 2.

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

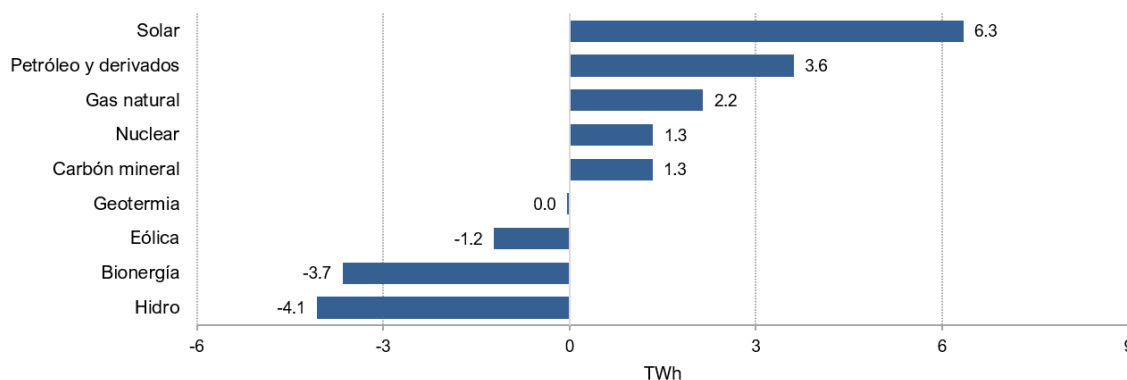


Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

La generación hidroeléctrica, a biomasa y eólica registró caídas interanuales de 4.1 TWh, 3.7 TWh y 1.2 TWh, respectivamente. En contraste, mostró incremento la generación producida con: solar (+6.3 TWh), derivados de petróleo (+3.6 TWh), gas natural (+2.2 TWh), carbón mineral (+1.3 TWh), nuclear (+1.3 TWh) y la geotermia con un valor ínfimo.

Este comportamiento refleja una recomposición del despacho eléctrico motivada por la menor disponibilidad hídrica registrada en junio de 2026, la cual fue compensada mediante un mayor aporte térmico no renovable liderados por el gas natural y los derivados de petróleo, y por el impulso de las fuentes renovables, especialmente la solar. Véase Figura 3.

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

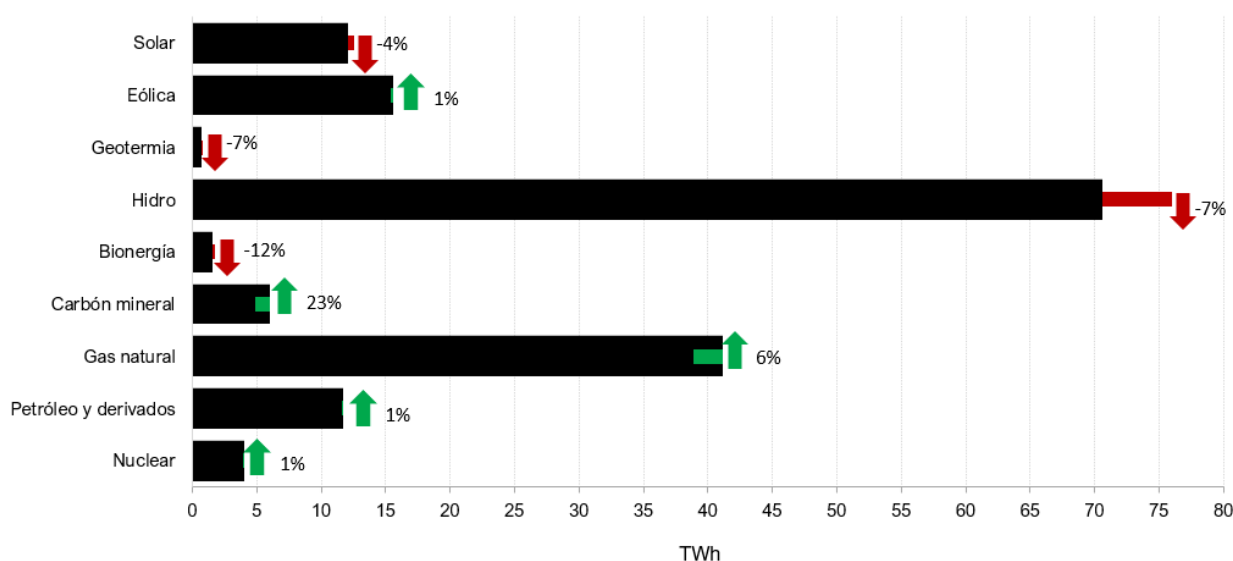


Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

3. Variación mensual

En junio de 2026, la matriz eléctrica estuvo liderada por la hidroelectricidad con 71 TWh, aunque registró una disminución de 7% respecto al mes anterior. Le siguió el gas natural con 41 TWh y un incremento del 6%. En cuanto a la generación con las fuentes fósiles, destaca el crecimiento del carbón mineral (+23%, 6 TWh) y el leve aumento del petróleo y derivados (+1%, 12 TWh). Por su parte, la generación eólica y la nuclear mostraron incrementos marginales del 1% (15 TWh y 4 TWh, respectivamente); en contraste se observó retroceso en la generación con: energía solar (-4%, 12 TWh), geotermia (-7%, 0.7 TWh) y bioenergía (-12%, 1.6 TWh), siendo la generación con esta última fuente la que registró la mayor reducción porcentual del periodo. Véase Figura 4.

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



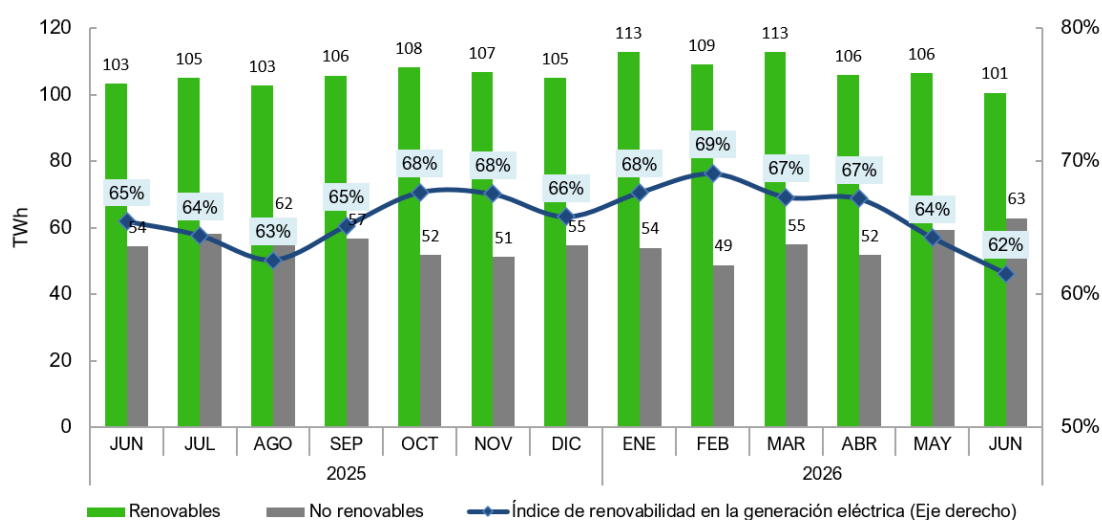
Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

4. Índice de renovabilidad

Entre junio de 2025 y junio 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 (62%), cuando la generación renovable cayó a 101 TWh y la térmica no renovable se incrementó hasta los ~63 TWh. Véase Figura 5.

En junio de 2026, el índice de renovabilidad en ALC se situó en el 62%. De los 27 países miembros de la OLACDE, ocho superaron el promedio regional: Paraguay (100%), Costa Rica (94%), Brasil (87 %), Uruguay (87%), Venezuela (85%), Colombia (80%), Ecuador (78%) y Belice (75%). Véase Figura 6.

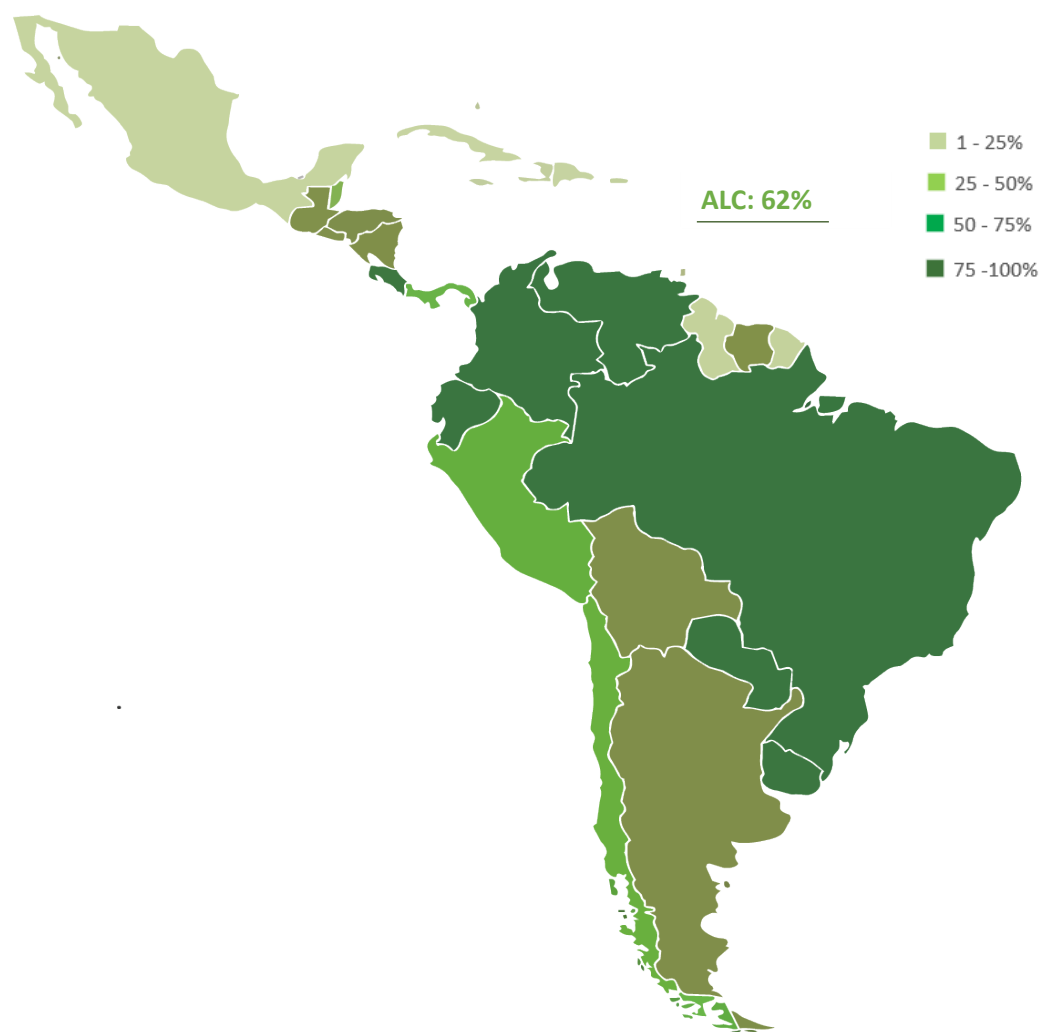
Figura 5. Índice de renovabilidad en la generación de electricidad en ALC, junio 2025 – junio 2026



Fuente: sieLAC – OLACDE 2026

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

Fuente: sieLAC – OLACDE 2026





@olacde



olacde.org