



Reporte

Generación eléctrica en América Latina y el Caribe



Reporte mensual de generación eléctrica en ALC, septiembre 2025

OLACDE publica el reporte mensual de generación eléctrica de América Latina y el Caribe (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.

En este contexto, considerando al sector eléctrico como un eje fundamental para el desarrollo económico, social y ambiental, disponer de información actualizada sobre la generación eléctrica mensual resulta estratégico para el seguimiento y evaluación integral del sistema eléctrico. El presente reporte, destaca la evolución de la generación eléctrica hasta septiembre de 2025.

1. Generación eléctrica septiembre 2025

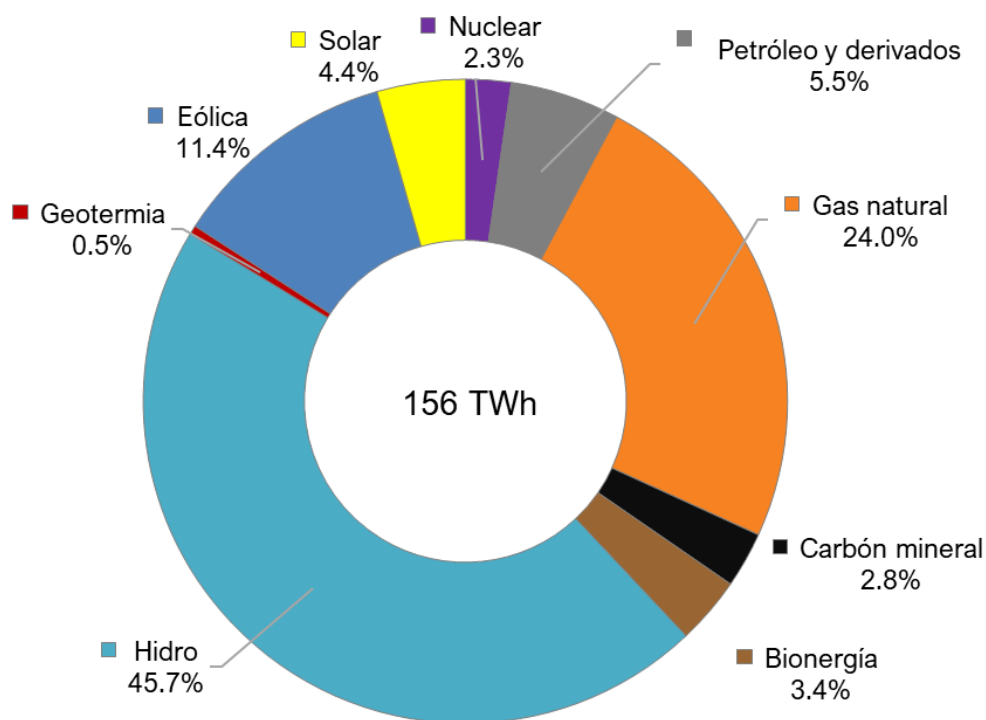
En septiembre de 2025, ALC alcanzó una generación total de electricidad de 156 TWh, siendo la segunda cifra más baja en el 2025 después de la de febrero.

La hidroenergía es el recurso de mayor uso para la generación eléctrica en ALC, con una participación del 45.7% del total, registrando un incremento en relación con su participación en agosto donde fue de 43.6%, gracias a las mejores condiciones hidrológicas en la región.

En cuanto a otras fuentes renovables, la geotermia y solar, con una participación del 0.5% y 4.4% respectivamente presentaron un leve incremento respecto al mes anterior; mientras que la eólica, a pesar de que aumenta su participación a un 11.4%, en términos absolutos presenta una reducción respecto a agosto.

La generación eléctrica con gas natural experimenta una caída en su participación, desde un 26.1% registrado en agosto, a un 24% en septiembre; esto en respuesta a la recuperación de la generación con hidroenergía. Otras fuentes que experimentan un descenso son el carbón mineral y otros combustibles fósiles.

Figura 1. Generación eléctrica por fuente en ALC, septiembre 2025 ¹ (%)



Fuente: sieLAC – OLACDE 2025

2. Variación mensual

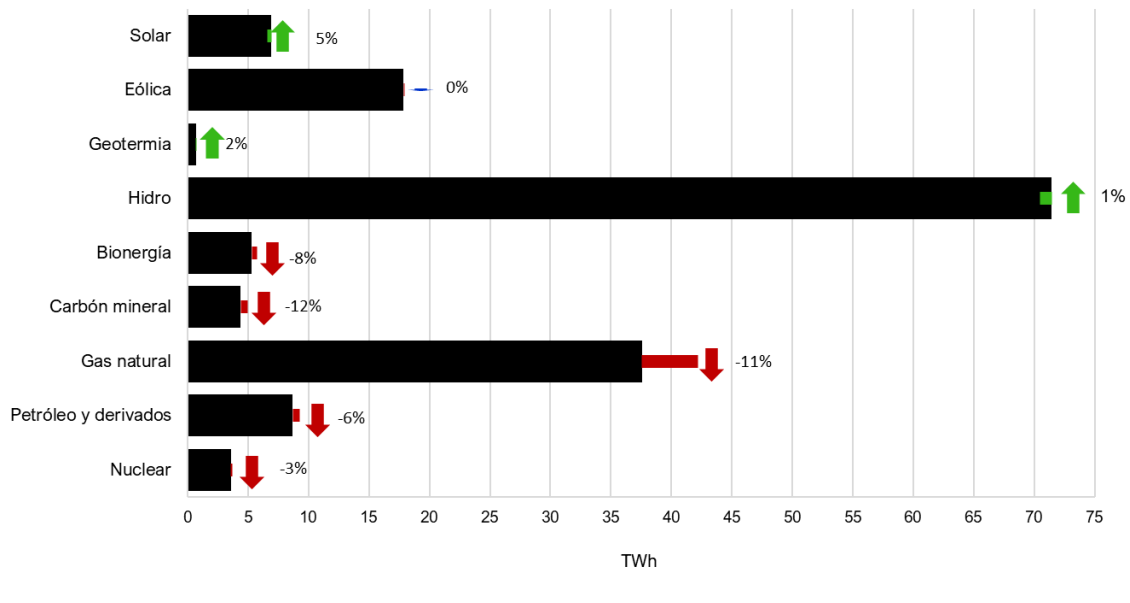
En septiembre de 2025, la generación eléctrica total en ALC cae en un 3.1% en relación con agosto, registrando 156 TWh; debido a una menor demanda eléctrica como resultado del cambio estacional en varias zonas de la región.

En proporción, la generación con carbón mineral es la fuente que más cae en un 12%; seguido del gas natural con un 11%. Pero en términos absolutos, el gas natural presentó la mayor caída con 4.6 TWh menos generados en relación con el mes de agosto.

La energía solar crece en un 5% en relación con el mes anterior, con 0.3 TWh adicionales, debido al ingreso de nuevas instalaciones fotovoltaicas, mientras que la hidroenergía crece en 1%, como un efecto al inicio de la temporada de lluvias en algunos países, y que en valores absolutos representa 1 TWh adicional, en comparación con agosto.

¹ Las figuras fueron elaboradas con la información disponible en el sieLAC - OLACDE [<https://sielac.olade.org/>]

Figura 2. Variación mensual de la generación eléctrica por fuente en ALC, Ago 25 / Sep 25

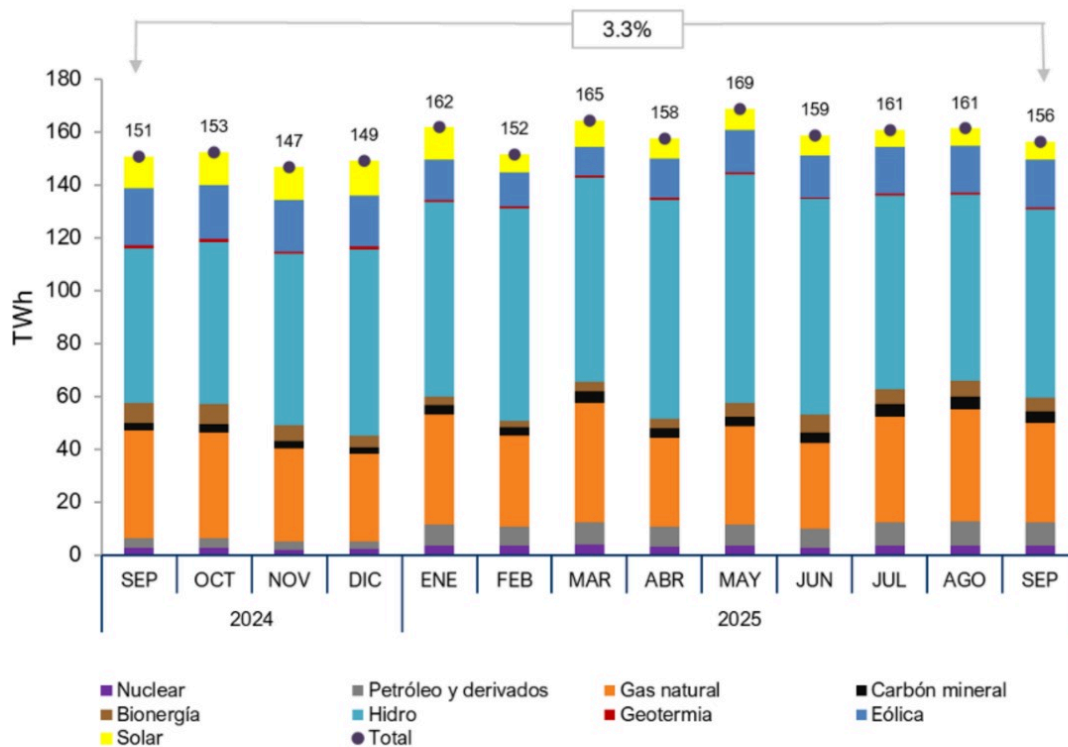


Fuente: sieLAC – OLACDE 2025

3. Variación interanual

En septiembre de 2025, la generación eléctrica total en ALC con respecto a septiembre de 2024, registra un incremento de un 3.3%, alcanzando una cifra de 156 TWh. (Ver Figura 3). Durante el periodo de septiembre 2024 - septiembre 2025, a nivel mensual la generación hidroeléctrica es predominante sobre las otras fuentes, y presenta una tendencia creciente alcanzando su pico máximo en mayo 2025, con 86 TWh. El gas natural también tiene un aporte representativo en la matriz eléctrica de la región, y a pesar de que presenta un comportamiento variable, se ha mantenido en cifras entre los 32 TWh y los 42 TWh mensuales.

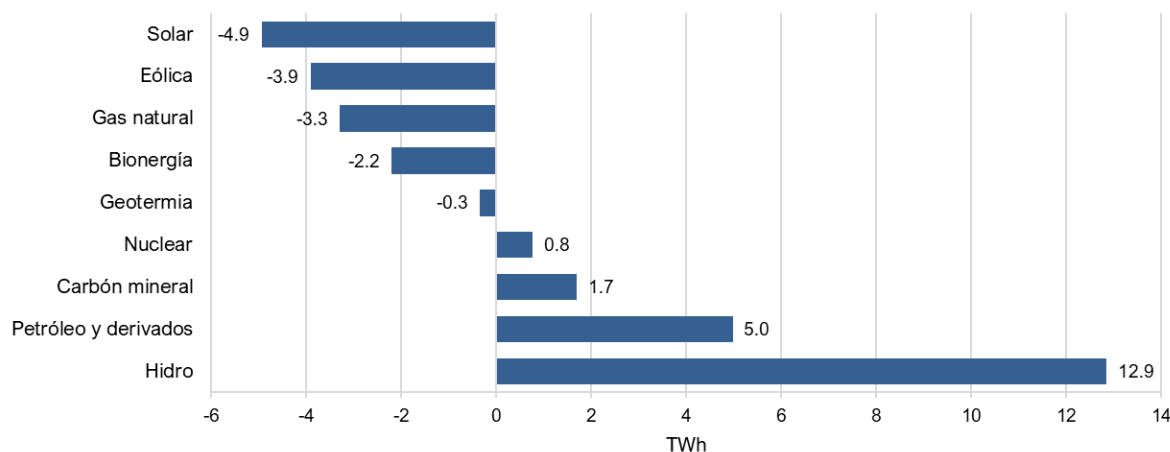
Figura 3. Evolución de la generación eléctrica por fuente en ALC (Sep 2024 – Sep 2025)



Fuente: sieLAC – OLACDE 2025

De acuerdo con las variaciones interanuales de septiembre de 2025 en comparación con septiembre de 2024, la fuente de mayor crecimiento es la hidroenergía con 12.9 TWh adicionales, seguido del petróleo y carbón mineral con aportes de 5.0 TWh y 1.7 TWh respectivamente.

Figura 4. Variación interanual de generación eléctrica por fuente en ALC, Sep 2025 vs. Sep 2024



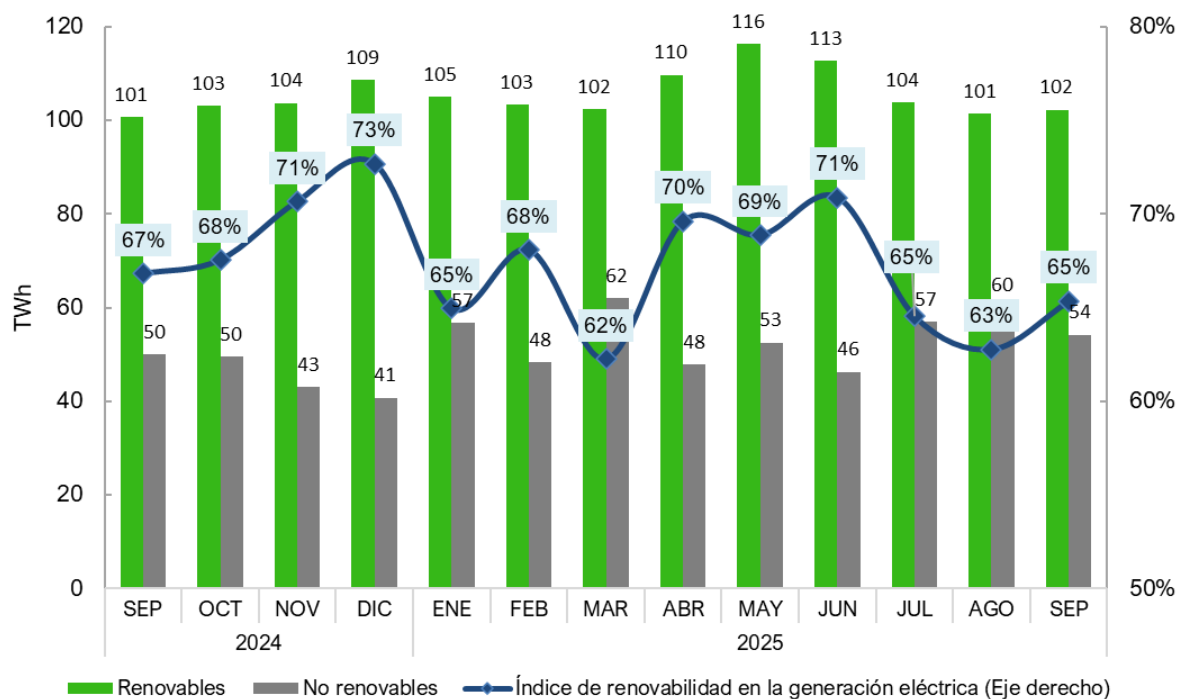
Fuente: sieLAC – OLACDE 2025

4. Índice de renovabilidad

En septiembre de 2025, el índice de renovabilidad en la generación eléctrica de ALC registró un 65%, recuperándose de la caída en agosto que alcanzó un 63%. Esta recuperación de la renovabilidad se explica principalmente a la baja de la demanda eléctrica de la región, la cual se orientó a una menor producción de electricidad con gas natural, mientras que la generación con hidroenergía experimentaba una cierta recuperación, gracias a la mejora de los niveles de caudales hídricos. En este mes, la generación con fuentes no renovables cayó desde 60 TWh en agosto a 54 TWh, mientras que la de origen de fuentes renovables subió desde 101 TWh a 102 TWh.

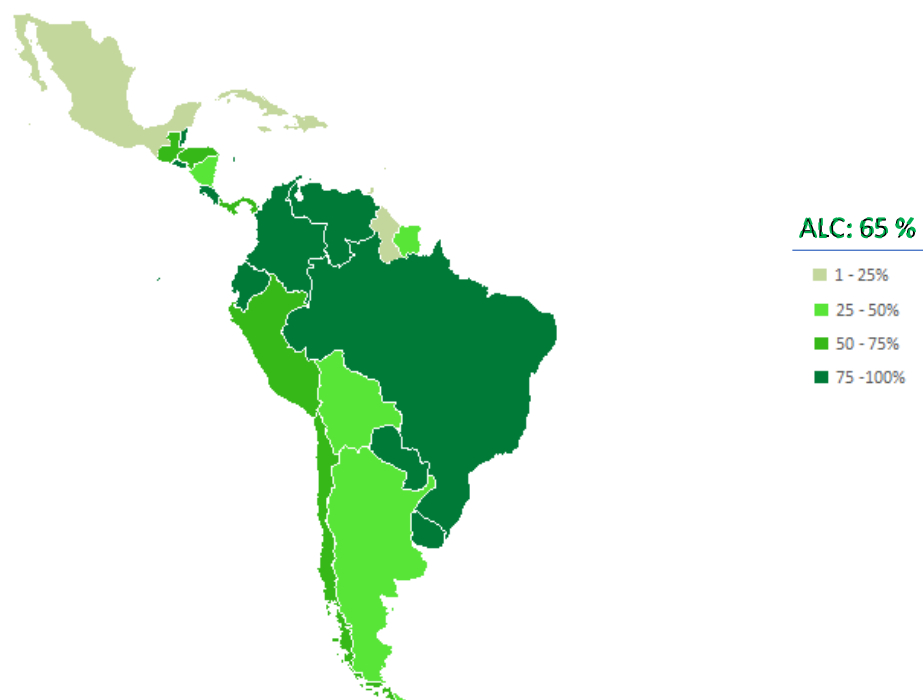
Del total de 27 países miembros de OLACDE, 11 superaron el índice regional en septiembre de 2025, siendo los más destacados, Paraguay y Uruguay (100%), seguidos de Costa Rica (98%), Venezuela (92%), Ecuador (90%), Brasil (89%), Colombia (86%), El Salvador (79%), Belice (77%), Panamá (74%) y Chile (70%), como se presenta en la Figura 7. La heterogeneidad de la renovabilidad está asociada a las diferentes estructuras de las matrices eléctricas de los países, donde un grupo ha logrado avanzar con éxito hacia una transición limpia, mientras que para otros les resulta aún complejo superar la dependencia de las fuentes fósiles.

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



Fuente: sieLAC – OLADE 2025

Figura 6. Mapa del Índice de Renovabilidad en la generación de electricidad en ALC, septiembre de 2025



Fuente: sieLAC – OLACDE 2025



Olacde



@OLADEORG



olacde_org



Conexiones Energéticas - OLACDE



Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía



OLACDE - Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía

WWW.OLACDE.ORG