



El precio mayorista de la electricidad en Colombia sube un 126% interanual en septiembre mientras cae la participación...

- Según XM, las energías renovables representaron el 67,8% de la generación eléctrica colombiana en septiembre, 3,4 puntos porcentuales menos que en agosto, m...



GALERIA

revista digital

revista energia renovable

energia renovable

energias limpias

energia fotovoltaica

energia solar

<https://www.review-energy.com/otras-fuentes/el-precio-mayorista-de-la-electricidad-en-colombia-suba-un-126...>

Lunes, 26 octubre 2026

Buscar26 octubre 2026 0

El **precio mayorista de la electricidad en Colombia aumentó un 126,1 % interanual en septiembre de 2026**, hasta alcanzar un promedio de 691,5 pesos colombianos por kilovatio hora (COP/kWh), frente a los 305,9 COP/kWh registrados en el mismo mes del año anterior. Al mismo tiempo, la participación de las energías renovables en la generación eléctrica nacional descendió del 71,2 % en agosto al 67,8 % en septiembre.

Así lo recoge el informe publicado por XM, operador del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y administrador del Mercado de Energía Mayorista (MEM), que analiza la evolución de los precios, la generación eléctrica y las principales variables del mercado colombiano.

Pese al incremento interanual, **el precio promedio de bolsa disminuyó un 26,9 % respecto a agosto**, cuando se situó en 946,6 COP/kWh. De esta manera, septiembre registró una reducción mensual del precio, aunque este continuó considerablemente por encima de los niveles observados un año antes.

XM explica que la formación del precio mayorista depende de las ofertas presentadas por los generadores, así como de la disponibilidad de recursos hidráulicos, térmicos, solares y eólicos, los

costes y disponibilidad de combustibles y el comportamiento de la demanda eléctrica.

Las renovables reducen su participación al 67,8 % de la generación

Durante septiembre, el **67,8 % de la electricidad generada en Colombia procedió de fuentes renovables**, frente al 71,2 % registrado en agosto, lo que representa una disminución de 3,4 puntos porcentuales.

La energía hidroeléctrica continuó siendo la principal fuente de generación renovable del país, con una participación del **58,5 %**, tres puntos porcentuales por debajo del 61,5 % del mes anterior.

Por su parte, la **energía solar representó el 8,0 % de la generación eléctrica**, frente al 8,3 % de agosto, mientras que la eólica redujo ligeramente su participación del 0,3 % al 0,2 %. La biomasa se mantuvo estable en el 1,1 %.

En contraste, la **participación de la generación térmica aumentó del 28,8 % al 32,1 %**, lo que supone un incremento de 3,3 puntos porcentuales respecto a agosto.

Estos resultados reflejan una modificación en la composición de la generación eléctrica colombiana durante septiembre, caracterizada por una menor participación hidráulica y una mayor contribución de las centrales térmicas.

Colombia registra 17 periodos horarios en condición de escasez

El informe de XM también señala que durante septiembre se registraron **17 periodos horarios en condición de escasez, distribuidos en 11 días**, en los que el precio de bolsa nacional superó el Precio de Escasez de Activación, establecido para ese mes en aproximadamente 1.172,4 COP/kWh.

Esta situación hizo exigibles las Obligaciones de Energía Firme (OEF), mecanismo mediante el cual los generadores comprometidos deben suministrar energía cuando se alcanzan determinados umbrales de precio, de acuerdo con la regulación vigente.

Durante el mes se activaron **2.779,1 GWh de Obligaciones de Energía Firme**, equivalentes al 37,7 % de las obligaciones comprometidas en el mercado.

La demanda eléctrica alcanzó los 7.565,8 GWh, mientras que las obligaciones comprometidas por los generadores ascendieron a 7.368,6 GWh, dejando 197,2 GWh sin cobertura bajo este mecanismo.

Además, desde la operación del 7 de septiembre comenzó a aplicarse el mecanismo para el sostenimiento de la confiabilidad, establecido mediante la Resolución CREG 101 127 de 2026 y activado a través de la Circular CREG 343 de 2026, como medida preventiva para proteger la seguridad del suministro eléctrico.

Aumenta la exposición de los comercializadores al mercado mayorista

Otro de los indicadores destacados por XM es el incremento de la exposición de los comercializadores al precio de bolsa, que pasó del **14,2 % en agosto al 16,6 % en septiembre** , un aumento de 2,4 puntos porcentuales.

Este indicador refleja una mayor participación de las compras en el mercado mayorista para atender la demanda eléctrica, lo que, según el operador, pone de manifiesto la importancia de los contratos como herramienta para gestionar las fluctuaciones de precios.

Durante septiembre, las compras netas de energía en bolsa alcanzaron los **1.270,1 GWh** , por un valor aproximado de 885.008 millones de pesos colombianos.

XM señala que el valor de estas compras aumentó un 396,8 % respecto a septiembre de 2025, cuando se situó en 178.139 millones de pesos.

En términos generales, las transacciones del Mercado de Energía Mayorista de Colombia alcanzaron los 5,75 billones de pesos (aproximadamente 1.820 millones de dólares) en septiembre de 2026, un 55 % más que en el mismo mes del año anterior

Las renovables no convencionales representan el 9,8 % de la demanda contratada

En el ámbito de la contratación, XM informó que durante septiembre se transaron **740,5 GWh mediante contratos bilaterales de largo plazo vinculados a fuentes no convencionales de energía renovable (FNCER)** , tanto para el mercado regulado como para el no regulado.

Según el operador, la energía procedente de estos contratos representó el **9,8 % de la demanda eléctrica nacional** durante el mes.

De este volumen, 210,1 GWh correspondieron a contratos adjudicados mediante subastas organizadas por el Ministerio de Minas y Energía y otros 193,8 GWh a convocatorias públicas realizadas a través del Sistema Centralizado de Información de Convocatorias Públicas (SICEP).

El informe también identifica 319,5 GWh procedentes de contratos negociados bilateralmente en el mercado no regulado.

Estos datos corresponden a energía contratada mediante mecanismos comerciales y no deben confundirse con la participación de las diferentes tecnologías en la generación eléctrica efectiva del país.

Las exportaciones eléctricas hacia Ecuador disminuyen

En cuanto a los intercambios internacionales de electricidad, Colombia exportó **41,4 GWh hacia Ecuador durante septiembre** , frente a los 96,1 GWh registrados en agosto.

Esto representa una disminución de aproximadamente el 56,9 % mensual. Por estas exportaciones se contabilizaron operaciones por 57.996,3 millones de pesos colombianos.

XM también confirmó que durante septiembre Colombia no registró importaciones de electricidad desde Ecuador .

Los resultados del informe muestran un mercado eléctrico caracterizado por una menor participación renovable respecto al mes anterior, una mayor presencia de generación térmica y precios mayoristas que, pese a su reducción mensual, permanecieron muy por encima de los registrados en septiembre de 2025.

Comentarios

Sé el primero en comentar...

Deja tu comentario