

EVENTO GREMIAL



Ya se encuentra disponible la Oferta Comercial, CONTACTANOS !!!

Yuliana Arango
Coordinadora Comercial
FISE
Celular: +57 311 382 6453
Correo: yuliana.arango@fise.co

NORMATIVIDAD DE ALTO IMPACTO

Durante abril de 2025 se expidieron señales regulatorias ambientales y económicas que impactaron al sector:

Contratación del 95% para portafolios mayoritariamente hídricos

El Ministerio propone que los generadores con portafolios hídricos estén obligados a contratar el 95% de su generación horaria estimada a través del mercado de contratos.

Se permite el uso de mecanismos voluntarios y flexibles para el excedente de generación no cubierta:

- Contratos PCC para excedentes.
- Prioridad a comercializadores con alta exposición a bolsa.
- Inclusión de contratos voluntarios para FNCER, incluidas las PCH.

Desviaciones - Resolución CREG 701 086 de 2025

Modifica las reglas para proyectar generación en plantas despachadas centralmente variables y el tratamiento de desviaciones. Bajo el Redespacho, los generadores deben enviar actualizaciones al menos una hora antes de su vigencia; en el Despacho en Tiempo Real (DEOTR), las plantas variables deben actualizar su disponibilidad cada 30 minutos, con vigencia de una hora y ajustes cada cinco minutos.

NOVEDADES NORMATIVAS

CREG

Circular 145	Se permite hacer público el modelo computacional y el manual de usuario actualizados para llevar a cabo la subasta de reconfiguración de compra
Resolución 701 086	Por la cual se hacen modificaciones al Reglamento de Operación para el tratamiento de las desviaciones del programa de generación de plantas variables y las desviaciones del programa de demanda y se dictan otras disposiciones
Resolución 101 072	Por la cual se armoniza la regulación para la integración de las comunidades energéticas al Sistema Energético Nacional y se dictan otras disposiciones
Resolución 701 088	Por la cual se adiciona el artículo 2 de la Resolución CREG 095 de 2007
Resolución 101 073	Por la cual se amplía el término para la aplicación de la medida de desviaciones para plantas variables
Circular 152	Invitación taller de socialización sobre las nuevas reglas del despacho de energía para mejorar el tratamiento de las desviaciones de generación de plantas variables (solares, eólicas, entre otras). Proyecto de Resolución CREG 701 086 de 2025

Energía

Resolución 40140	Lineamientos transitorios para promover la permanencia de proyectos en el Sistema
Proyecto de Decreto	Por el cual se adiciona el Decreto Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía, 1073 de 2015, en lo relacionado con los lineamientos de política pública para garantizar la confiabilidad y la estabilidad tarifaria del servicio de energía eléctrica y se dictan otras disposiciones

UPME

Resolución 353	Por la cual se determina el procedimiento y demás aspectos necesarios para resolver las solicitudes de conexión de capacidad de transporte temporal en las subestaciones en desuso que interconectan al SIN con países fronterizos, en el marco de lo establecido en la Resolución MME 40024 de 2025
Circular 038	Invitación a presentar comentarios frente a la Resolución "Por la cual se determina el procedimiento y demás aspectos necesarios para resolver las solicitudes de conexión de capacidad de transporte temporal en las subestaciones en desuso que interconectan al SIN con países fronterizos, en el marco de lo establecido en la Resolución MME 40024 de 2025"
Circular 039	Publicación para comentarios Plan Indicativo de Expansión de Cobertura de Energía Eléctrica PIEC 2024-2028

Ambiente

Resolución 129	Por la cual se adopta la Guía de implementación de la política de Mejora Regulatoria del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible y se dictan otras disposiciones
Resolución 503	Por medio de la cual se acepta una solicitud de contrato de acceso a los recursos genéticos y sus productos derivados, presentada por la Universidad EAFIT en el marco de lo establecido en el artículo 6 de la ley 1955 de 2019

INFORMACIÓN SECTORIAL

↑ **0.07% Crecimiento de inflación en Abril**

15% Crecimiento del PIB (2024 Trim III vs Trim IV) ↑

↓ La Demanda Máxima de Potencia en abril fue de 3260 MW **disminuyendo 4,3%** con respecto al marzo de 2025.

La Demanda de Energía del SIN en abril fue de 6770 GWh-mes de 2025 **disminuyendo 3.9%** con respecto a marzo de 2025. ↓

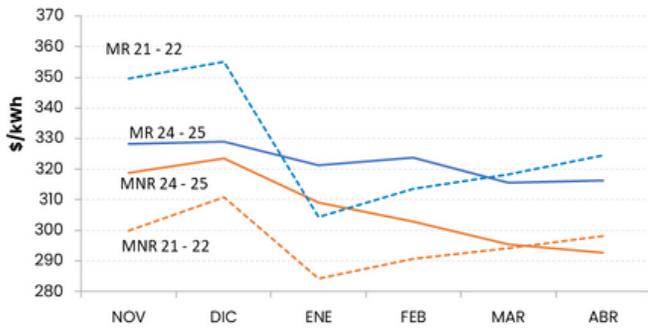
Generación en el SIN

Al 30 de Abril de 2025, el **nivel de embalse del SIN llegó al 60%** y los aportes durante el mes fueron en promedio de 321,94 Gwh/día, lo que representa un incremento del 57% con respecto a los aportes de marzo (204.93 Gwh/día).

Fuente: Enersinc

Mercado de contratos

Precio promedio contratos MR y MNR



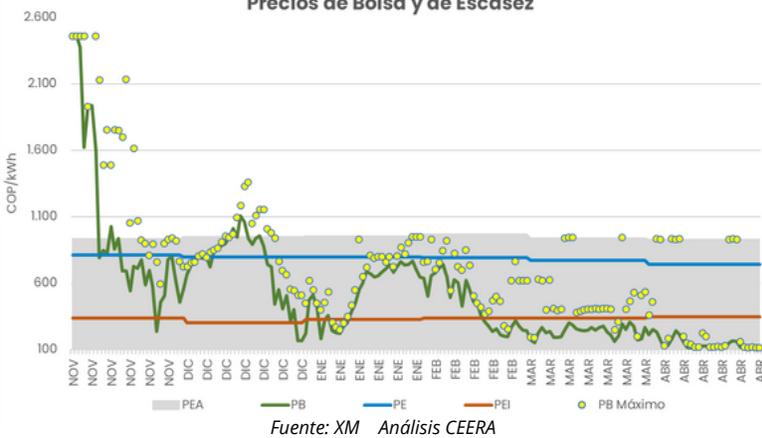
Fuente: XM Análisis CEERA

En el año 2022, durante un período con condiciones climáticas similares a las actuales, la brecha entre los precios del Mercado Regulado (MR) y el Mercado No Regulado (MNR) alcanzaba en promedio el 9,5%. En la coyuntura actual, dicha brecha se ha reducido a un **promedio del 4,7%** en los últimos seis meses.

En abril, el precio ponderado de la energía transada en contratos dentro del Mercado Regulado (MR) **aumentó un 0,5%**, mientras que en el Mercado No Regulado (MNR) registró una **reducción del 1,0%**. A través del SICEP se adjudicaron tres contratos en el MR, con suministro de energía programado entre 2025 y 2032

Precios del MEM

Precios de Bolsa y de Escasez



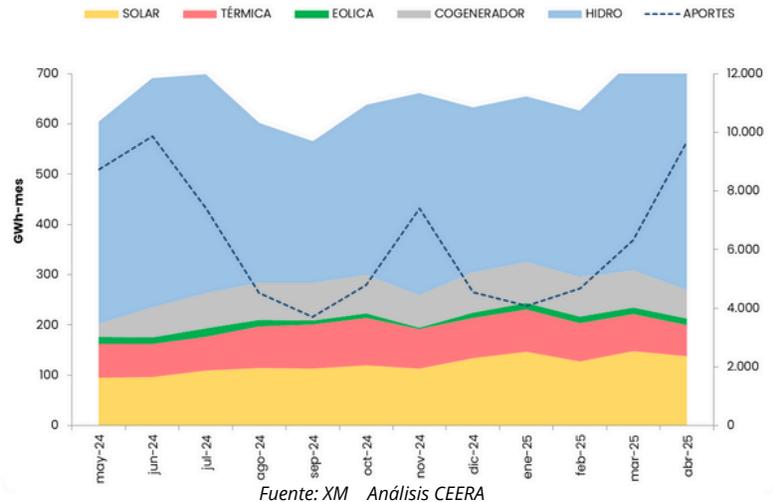
Fuente: XM Análisis CEERA

El Precio de Bolsa ponderado (PB) superó al Precio de Escasez de activación (PEA) 8 días durante el mes de abril. En el mes mencionado, el valor del **Precio escasez (PE) promedio fue de 739,8 (\$/kWh)**. El **PB promedio fue de 144,7 \$/kWh**, el PB mínimo fue de 106,3 \$/kWh y el precio de bolsa máximo fue de 933,3 \$/kWh.

Generación Plantas No Despachadas Centralmente

Los aportes hídricos del país en abril presentaron un **aumento del 53%** con respecto al mes de febrero, la generación hidráulica de Plantas No Despachadas Centralmente (PNDC) presentó **un aumento del 7%**, y la **generación solar disminuyó un 7%**.

Generación PNDC [GWh-mes]



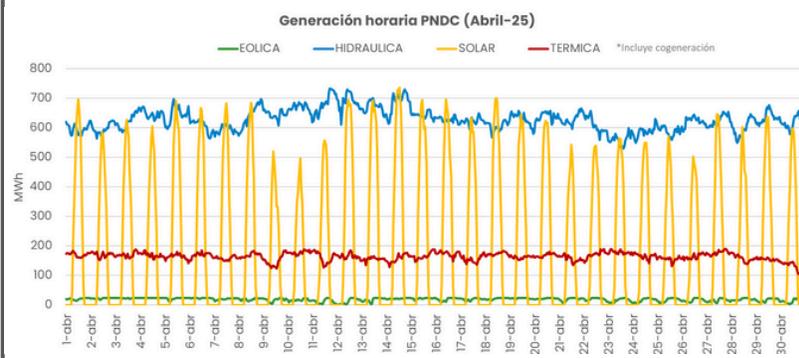
Fuente: XM Análisis CEERA

A continuación, se presenta el total de generación acumulada en el año, y la relación de uso según la cantidad de plantas y la capacidad instalada por tipo de tecnología.

DESPACHO	RECURSO	Capacidad Instalada	Cantidad Plantas	Gen. Real 2025	Factor uso
PDC	Hidráulica	12.237	30	19.701	56%
	Térmica	5.867	39	3.962	23%
	Solar	1.138	10	835	25%
		19.242	79	24.498	44%
PNDC	PCH Otros	759	72	1.154	53%
	Afiladas	175	37	282	56%
	Solar	728	59	509	24%
	Térmica	117	10	184	55%
	Eólica	32	2	52	57%
	Cogenerador	193	12	290	52%
	Autogenerador*	266	56	216	28%
	G. Distribuida*	57	70	44	27%
		2.327	318	2.732	41%

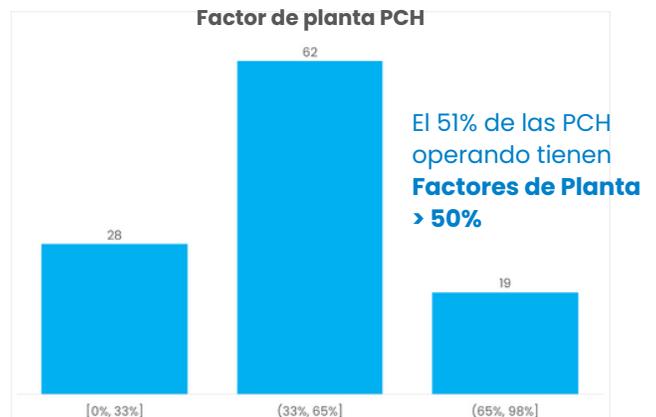
Fuente: XM Análisis CEERA

En cuanto a la generación de plantas No despachadas Centralmente, a nivel horario dado el crecimiento de los aportes hídricos del país durante el mes, la generación hidráulica presenta un crecimiento para el mes de abril, superando unos días a la generación solar.



Fuente: XM Análisis CEERA

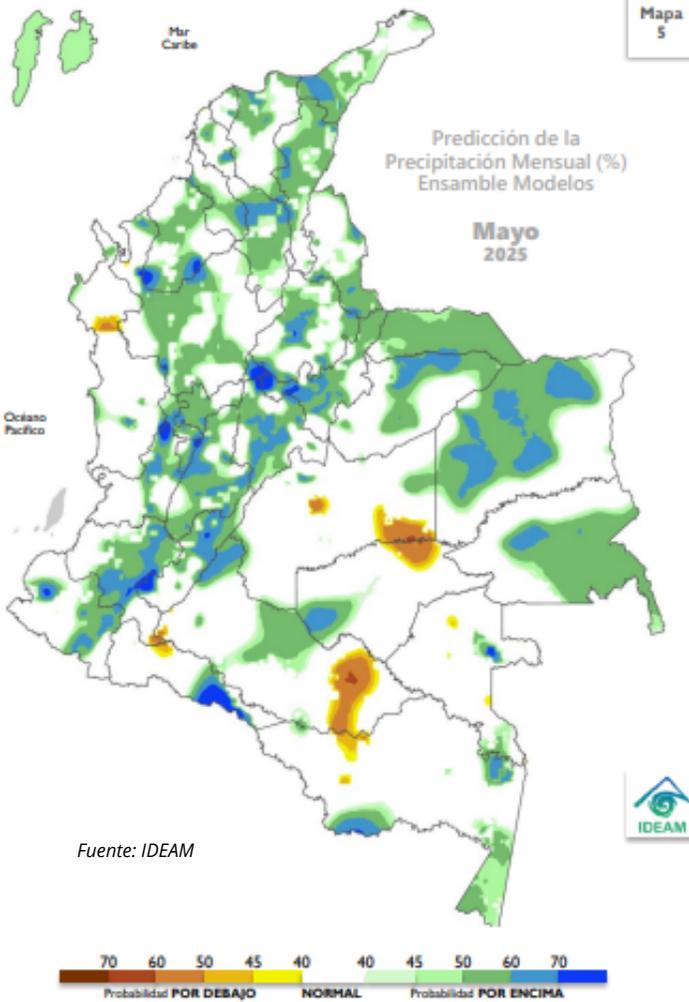
Factor de planta PCH



Fuente: XM Análisis CEERA

El 51% de las PCH operando tienen **Factores de Planta > 50%**

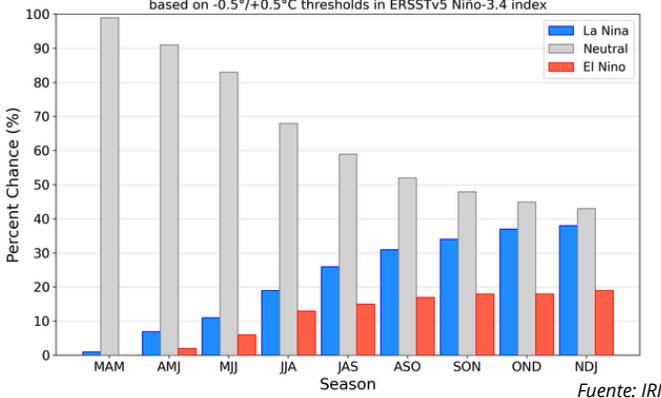
Clima



Para el mes de mayo, se prevé un incremento en las lluvias en gran parte del territorio nacional. Se esperan precipitaciones por encima de lo normal en extensas zonas de las regiones Caribe, Andina, Pacífica y en sectores insulares como Providencia, con probabilidades entre el 50% y 70%. También se anticipa un comportamiento dentro de los rangos normales en varias áreas del país.

Por otro lado, se pronostican lluvias por debajo de lo normal en sectores puntuales de los departamentos de Chocó, Meta, Caquetá, Vaupés, Putumayo y Amazonas, con probabilidades que oscilan entre el 45% y 60%.

Official NOAA CPC ENSO Probabilities (issued April 2025)
based on -0.5°/+0.5°C thresholds in ERSSTv5 Niño-3.4 index



De acuerdo con el pronóstico oficial de la NOAA, las probabilidades de **una fase neutral del ENSO son altas para los meses entre marzo y julio**, con valores superiores al 80%. A partir del trimestre junio-agosto (JJA), se incrementa gradualmente la probabilidad de ocurrencia de La Niña, alcanzando cerca del 43% para el periodo noviembre 2025 – enero 2026 (NDJ), este comportamiento sugiere una posible consolidación de La Niña hacia finales de 2025.

NUEVA INFRAESTRUCTURA

6 plantas
Nuevas en operación

25,9 MW
Capacidad adicionada

Generación

Agente	Fuente/Tipo	Planta	MW
UNERGY ENERGY DIGITAL S.A.S E.S.P.	Solar	MINIGRANJA LA PUYA	0,99
UNERGY ENERGY DIGITAL S.A.S E.S.P.	Solar	MINIGRANJA EL MERENGUE	0,99
GENERADORA ALEJANDRIA S.A.S E.S.P.	Hidro	ALEJANDRIA 3	2
COMERCIALIZADORA 4G ENERGIA S.A.S E.S.P.	Solar	AUTOG CORPACERO	2,1
UNERGY ENERGY DIGITAL S.A.S E.S.P.	Solar	MINIGRANJA EL SON	0,99
FOTOVOLTAICO EL YARUMO SAS ESP	Solar	PARQUE SOLAR BARANOA	19,9

Plantas que inician pruebas

Agente	Fuente/Tipo	Planta	MW
UNERGY ENERGY DIGITAL S.A.S E.S.P.	Solar	MINIGRANJA VILLANUEVA	0,99
CELSIA COLOMBIA S.A. ESP	Solar	AUTOG MOLINOS SANTA MARTA	3,3
UNERGY ENERGY DIGITAL S.A.S E.S.P.	Solar	GD NAOS III	0,96
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	Solar	SOLAR PALMASECA I	13
ERCO GENERACION S.A.S E.S.P.	Solar	GD ERCO GUAMO I	0,99

PRÓXIMOS EVENTOS

17° Congreso Anual de Energía
Hotel JW Marriott
(Calle 73 # 8-60, Bogotá)
acolgen 15 de mayo de 2025

Séptimo foro xm
Desafíos del entorno para un día vez más complejo.
Fecha: 29 y 30 de mayo de 2025
Lugar: Hotel Hyatt de Cartagena

8° Encuentro y Feria RENOVABLES LATAM
Transformando la industria, el mercado y el consumidor
Puerta de Oro, Centro de Eventos del Caribe, Barranquilla - Colombia
21 al 23 de mayo de 2025

WEBINAR
ESTÁNDAR DE SOSTENIBILIDAD PARA HIDROELÉCTRICAS
ALCANCE Y EXPERIENCIAS EN LATAM
28.05.25 | 9:00 A.M.
CONEXIÓN POR SESIÓN DE ZOOM

SÍGUENOS

www.ceera.co

[@CeeraColombia](https://twitter.com/CeeraColombia)

[Ceera Energía Renovable y Agua](https://www.linkedin.com/company/ceera-energia-renovable-y-agua)

direccion@ceera.co

[@CEERA_Colombia](https://www.youtube.com/channel/UC...)

[@ceeracolombia](https://www.instagram.com/ceeracolombia)

CONTÁCTANOS

Solicitudes, dudas o sugerencias puedes contactarnos:

Angela M. Sarmiento
Directora Ejecutiva
asarmiento@ceera.co

Sandra Novoa
Líder Comunicaciones
comunicaciones@ceera.co