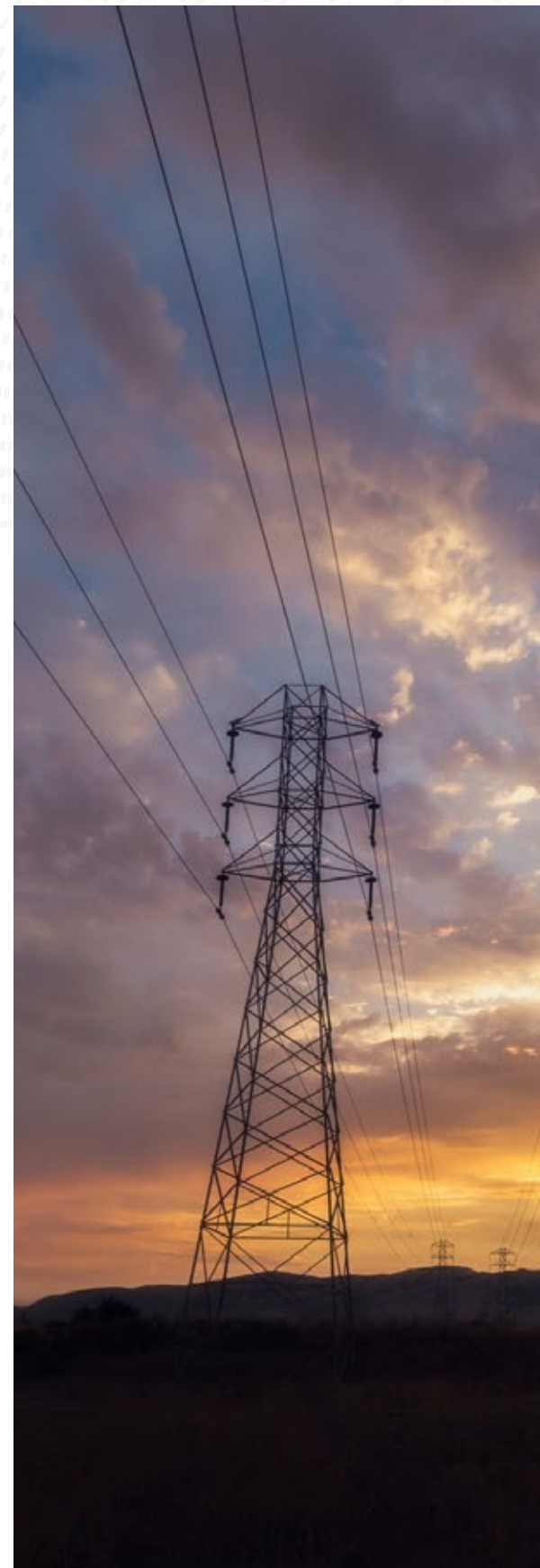




Boletín Informativo 2026

ENERO - MARZO



2026: AÑO DECISIVO PARA EL FUTURO DEL SECTOR ELÉCTRICO NACIONAL

Este primer informe del año presenta una radiografía del estado actual del sector y ratifica el papel de la generación térmica en la seguridad energética nacional. En este contexto, resulta clave promover decisiones oportunas y estratégicas que garanticen el acceso a los combustibles necesarios para respaldar la entrega de energía firme, especialmente ante la probabilidad de un Fenómeno de El Niño intenso en el segundo semestre.

Asimismo, se destacan las principales cifras y la evolución de retos que se han acentuado desde el año pasado, como el aumento de la deuda de Air-e intervenida y la Subasta del Cargo por Confiabilidad, que debe asegurar una participación equilibrada entre las distintas fuentes de generación.

El reporte también presenta la gestión del gremio en materia ambiental y de sostenibilidad.

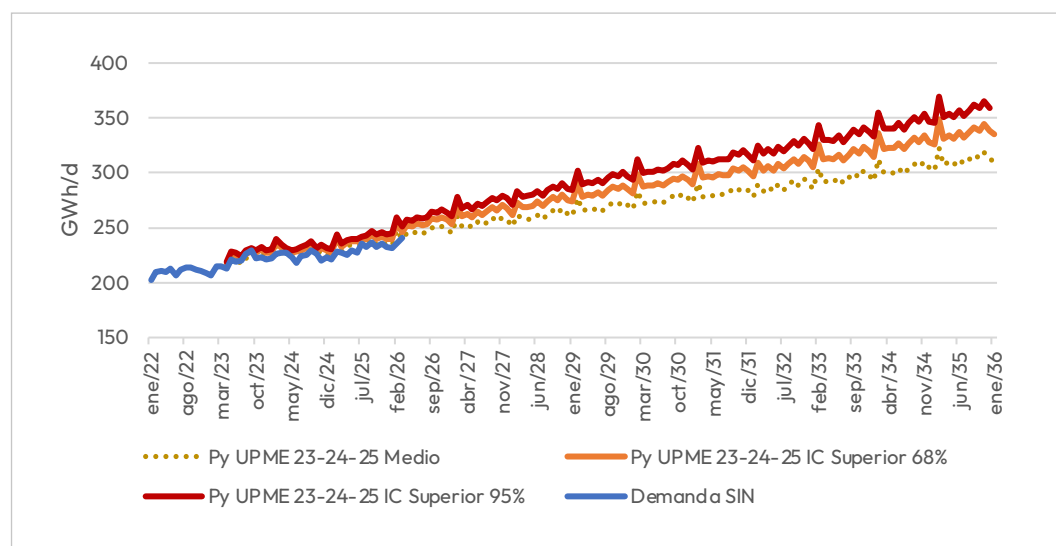
1.

RADIOGRAFÍA DEL SECTOR ENERGÉTICO COLOMBIANO

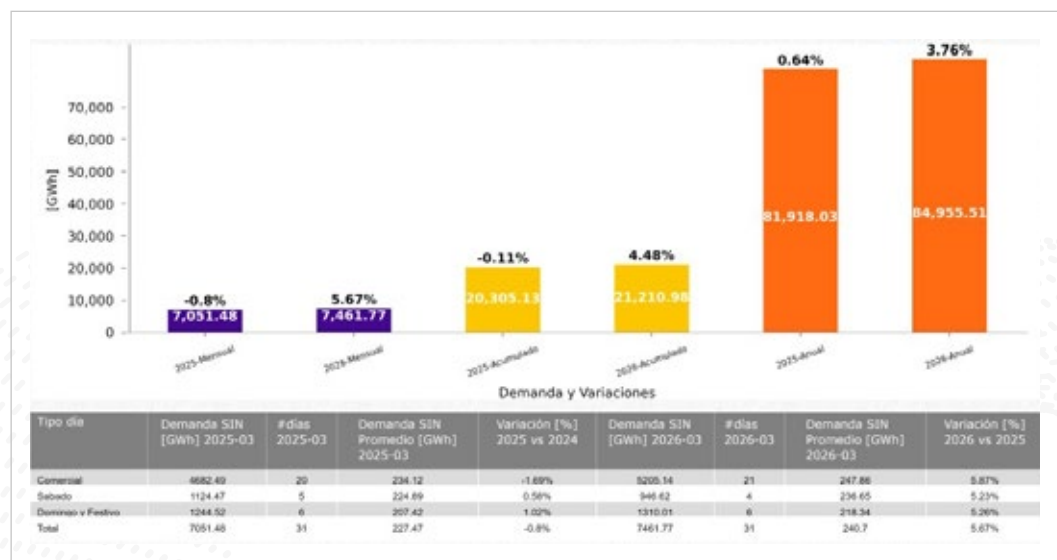
A corte de 31 de marzo de 2026

A. Demanda de la energía

De acuerdo con la información reciente de XM, con corte al 31 de marzo de 2026, la demanda se ha mantenido en el **escenario medio**, lo que coincide con la última proyección de la UPME.

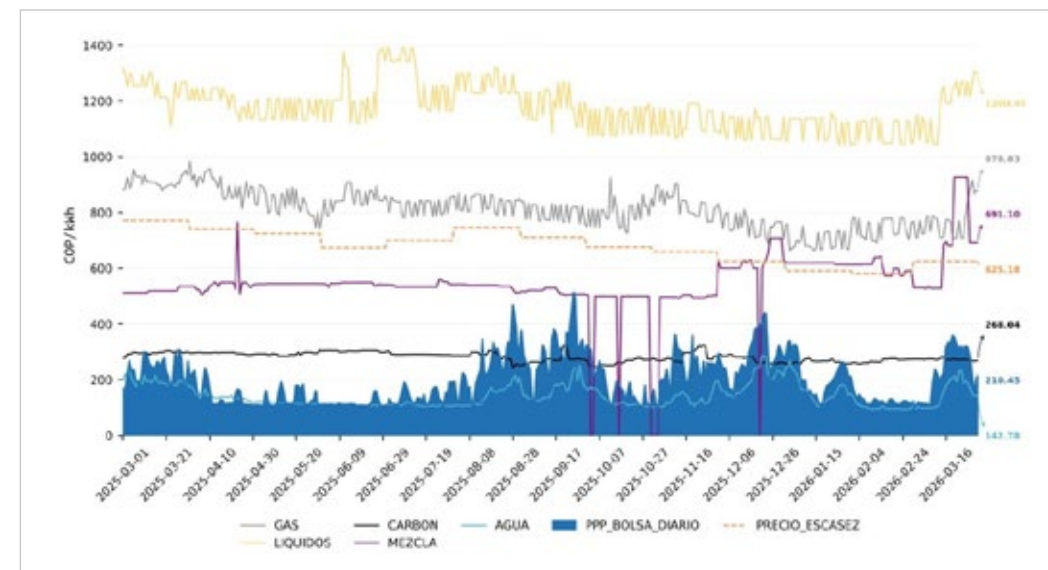


De otro lado, en el mes de marzo de 2026 la demanda terminó con tendencia **alcista**, quedando **5,67% por encima** la demanda mensual, en comparación con el mismo mes en el año 2025. En lo corrido de este año, la demanda ha registrado un **aumento de 3,76%** en comparación con el año pasado.



Fuente XM

El precio de bolsa se mostró con **tendencia estable** en el primer trimestre del 2026, dada la evolución favorable de los aportes hídricos. El valor del agua sigue siendo el que determina el precio en la bolsa de la energía.

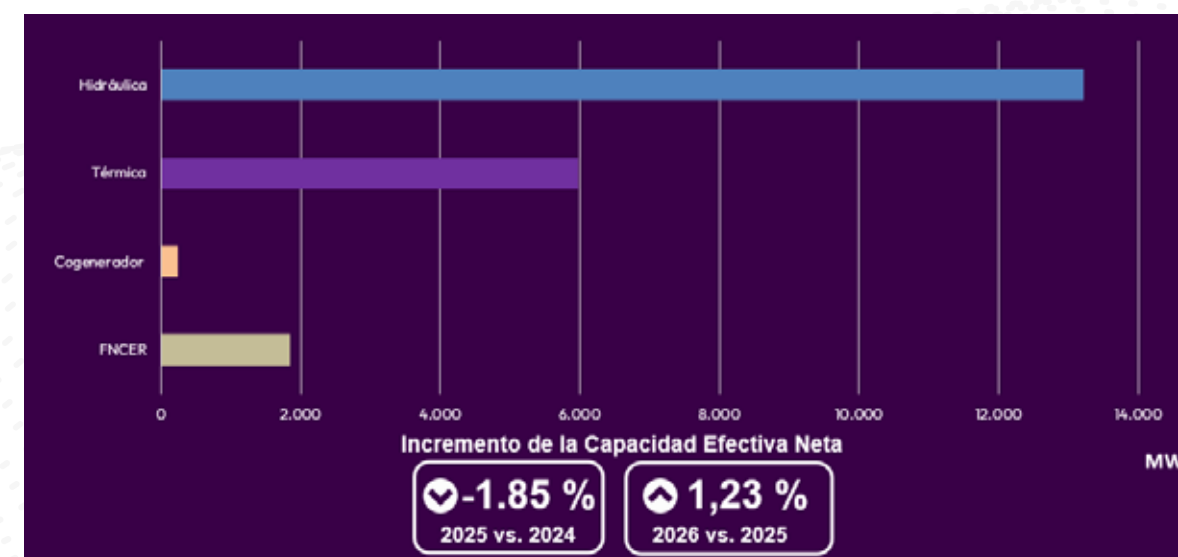


Fuente: XM

Capacidad efectiva neta por tecnología 2025 vs 2026

– Hasta el 31 de marzo de 2026.

La capacidad efectiva neta al 31 de marzo de 2026 fue de **21,286 MW**. En este escenario, las térmicas representan cerca del 30% del total nacional en el SIN, contribuyendo a la complementariedad y diversificación de la matriz de generación.



En relación con el desempeño por tipo de tecnología de generación, es importante resaltar el rol fundamental que siguen mostrando **el carbón, el gas y los combustibles líquidos** para respaldar la seguridad energética nacional y contribuir a la diversificación de la matriz energética.

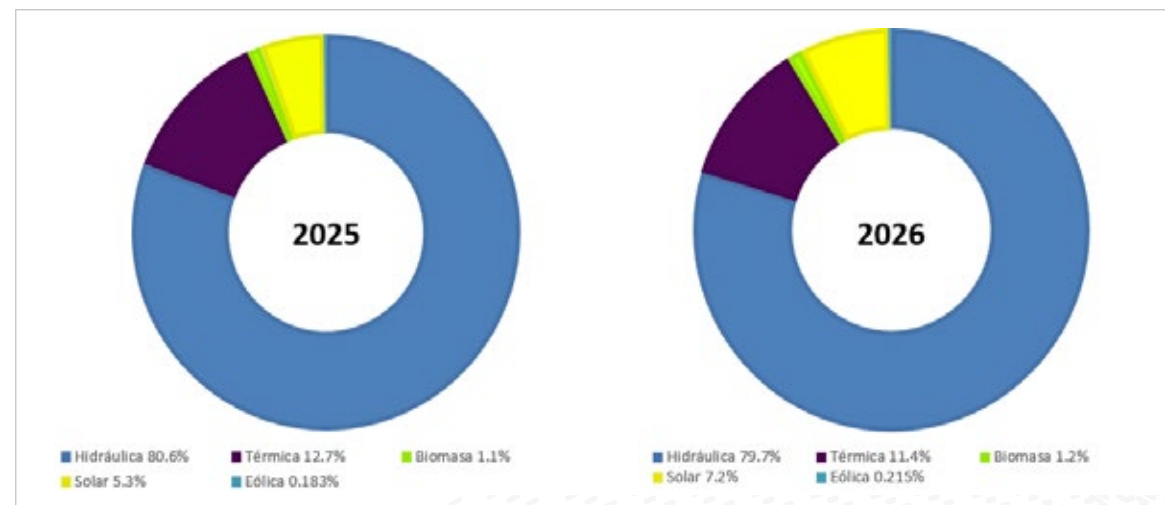
Generación en 2026

Capacidad efectiva neta 2026 vs 2025 – Hasta el 31 de Marzo de 2026

Tipo de Fuente	2025 (MW)	2026 (MW)	Variación
Total	21.028,46	21.286,86	1,23%
Hidráulica	13.209,97	13.211,47	0,01%
Carbón	1.652,90	1.652,90	0,00%
ACPM	818,00	818,00	0,00%
Gas	3.193,69	3.193,69	0,00%
Combustoleo (FO)	266,00	266,00	0,00%
Otros fósiles	50,00	48,00	-4,00%
Biomasa/Biogas/Bagazo	243,93	243,93	0,00%
Eólica	0	0	0%
Solar	1.593,97	1.852,88	16,24%

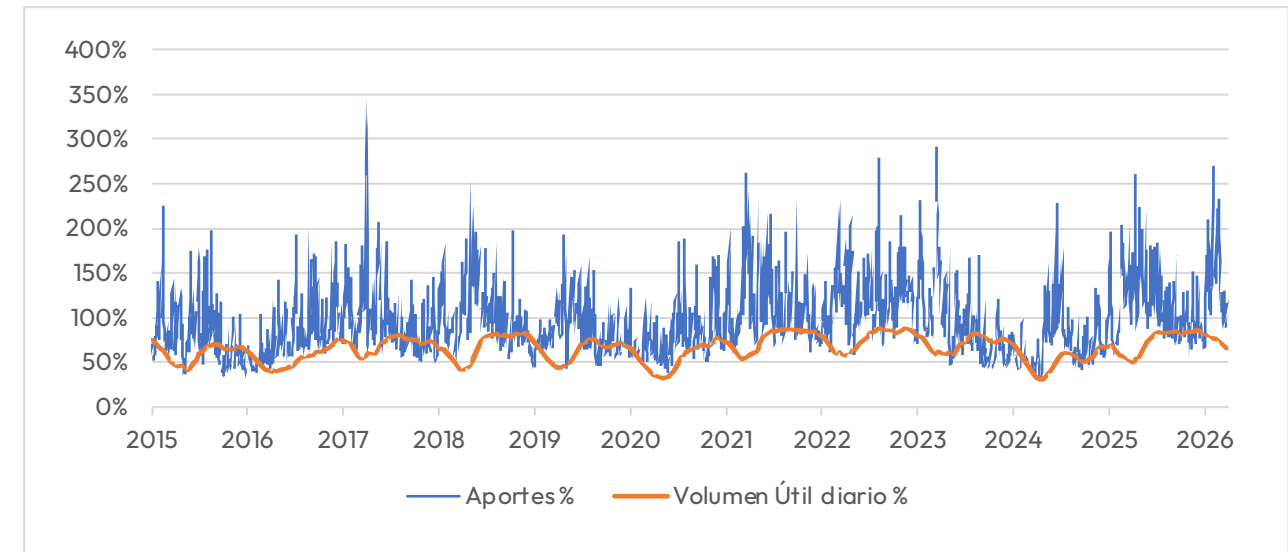
Generación real 2025 vs 2026

En lo corrido del año 2026 se ha presentado una mayor generación proveniente de fuentes hidráulicas, dados los mayores aportes hídricos ocurridos durante el primer trimestre a causa de los frentes fríos que experimentó el país en ese periodo.



Aportes hídricos

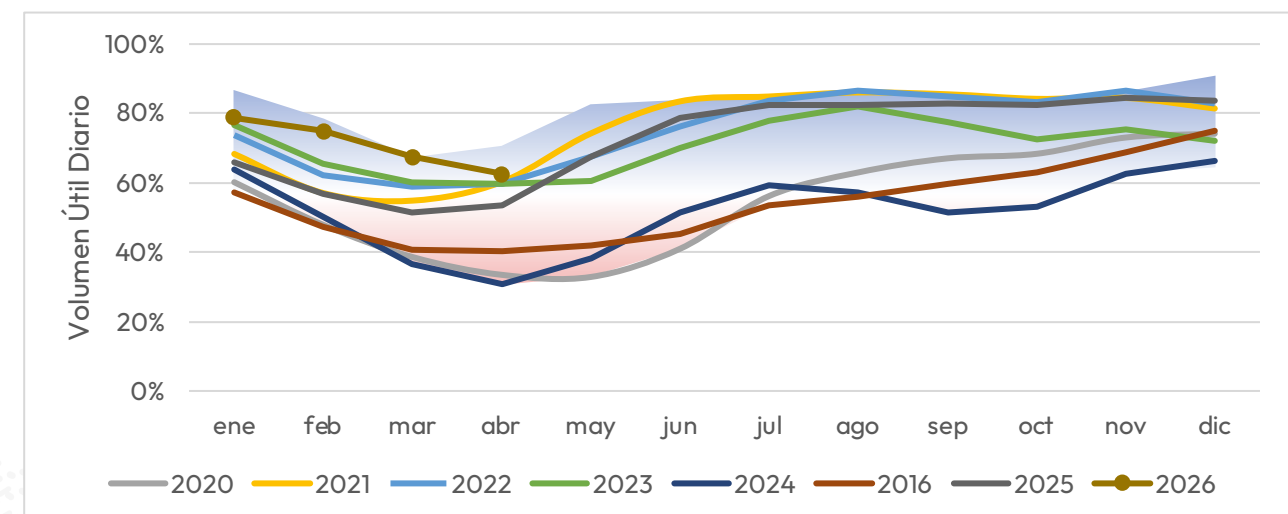
El promedio acumulado de aportes hídricos en relación con la media histórica en el mes de **marzo fue de 110,05%**. El Volumen útil diario promedio de los embalses durante este mismo mes fue de **67,53%**.



Evolución de las reservas hídricas del SIN

En lo corrido del año, el nivel de embalse se encuentra dentro de los niveles históricos, con niveles superiores a los presentados en 2022, cuando hubo Fenómeno de La Niña.

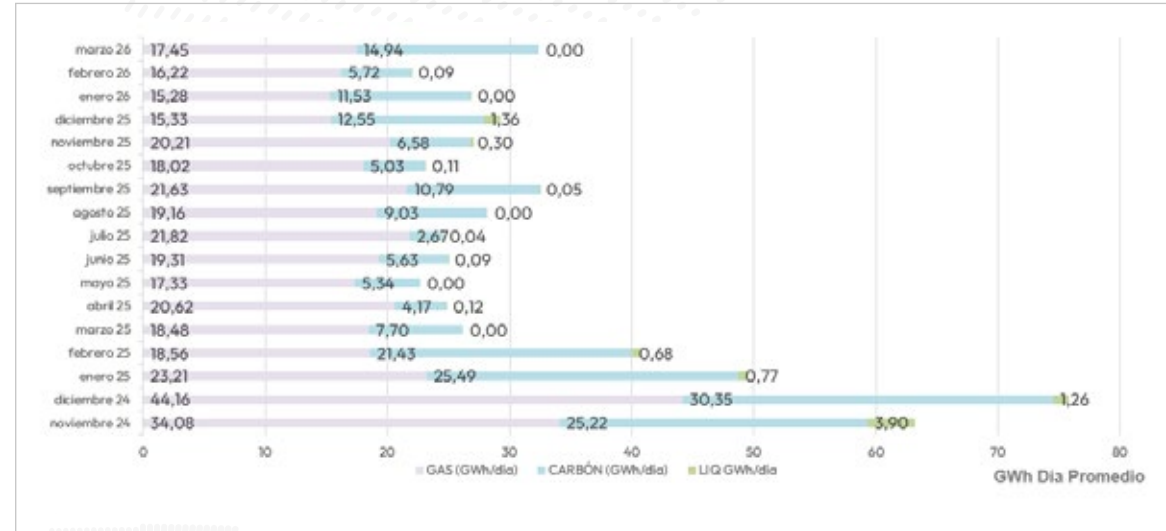
Actualmente, estamos a la expectativa por la evolución del Fenómeno de El Niño en el segundo semestre de 2026.



B. Generación térmica, respaldo fundamental del SIN

Aporte Térmico 2024-2025

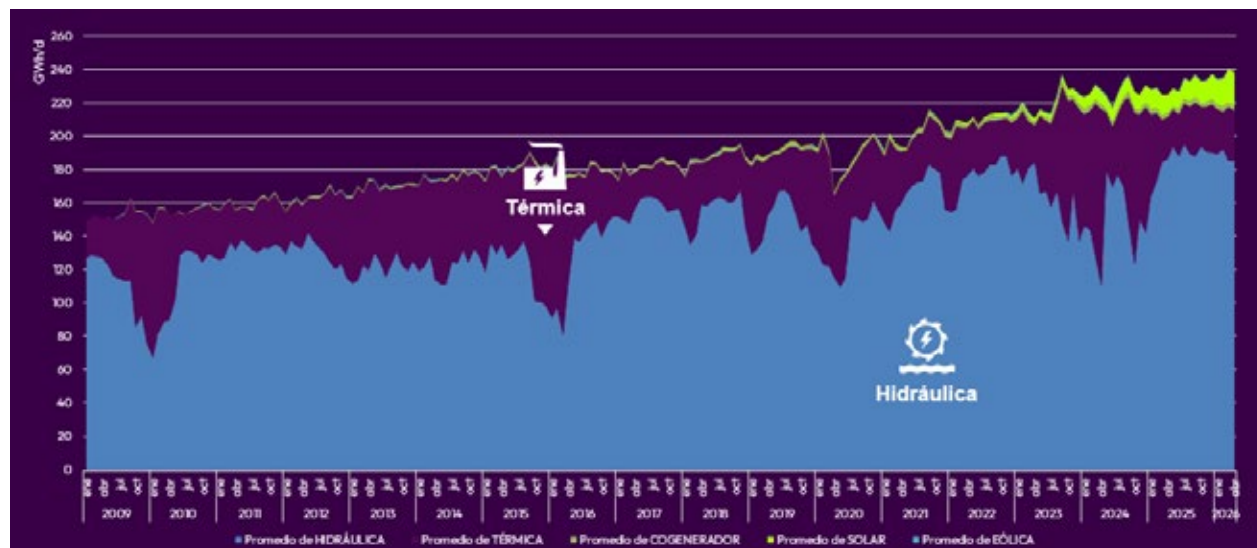
La generación térmica, que se ubicó en cerca de **27,08 GWh** (promedio diario) durante el primer trimestre 2026, por su firmeza y confiabilidad, sigue representando un aporte importante para garantizar la seguridad energética nacional.



Fuente XM

Energía producida 2012 – 2026 | Complementariedad tecnológica del SIN

En periodos de escasez hidráulica, los recursos térmicos entran a suplir las necesidades de la demanda con condiciones de confiabilidad y firmeza.



Fuente XM

Las térmicas son grandes consumidoras de:



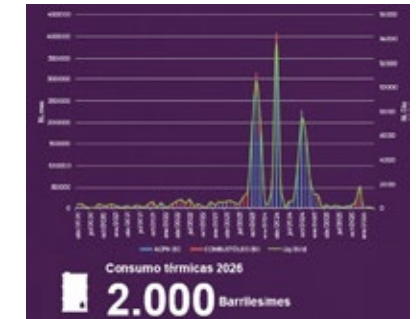
CARBÓN



GAS NATURAL



COMBUSTIBLES LÍQUIDOS



2.

FENÓMENO DE EL NIÑO 2026: SE REQUIEREN MECANISMOS EFECTIVOS Y OPORTUNOS PARA GARANTIZAR RESPALDO

Ante la alta probabilidad de ocurrencia de un **Fenómeno de El Niño** durante el segundo semestre de 2026, estimada en **más del 90%** por agencias internacionales como la **NOAA** y el **BOM** de Australia, desde ANDEG hacemos un llamado al Gobierno Nacional y a las autoridades energéticas para establecer una coordinación interinstitucional temprana que garantice el abastecimiento eléctrico.

A partir de la experiencia de eventos climáticos anteriores, resulta fundamental priorizar la logística de combustibles (**carbón, gas y combustibles líquidos**), asegurar la solvencia financiera de los generadores y coordinar oportunamente los mantenimientos del sistema.

El objetivo es activar mecanismos preventivos que respalden la generación térmica y mitiguen riesgos de desabastecimiento o de intervenciones normativas abruptas ante la inminente reducción de los aportes hídricos, en adición a la necesidad de preparar esquemas de participación de la demanda.



3.

CARGO POR CONFIABILIDAD 2029–2030: DECISIONES CLAVE PARA FORTALECER LA EXPANSIÓN Y CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO

La Subasta del Cargo por Confiabilidad, convocada mediante la Resolución CREG 101 079 de 2015, presenta hitos relevantes durante abril y mayo, entre ellos la publicación de las empresas habilitadas para participar y la realización de la subasta el 22 de mayo de 2026.

En el contexto de las necesidades de nueva oferta firme en el SIN para el mediano plazo, es clave que la asignación de las Obligaciones de Energía en Firme (OEF) promueva la incorporación de recursos de generación diversificados, en línea con la confiabilidad y sostenibilidad del sistema eléctrico del país.

En este marco, y considerando la expedición de la Resolución CREG 101 102 de 2026, que amplió el plazo para que plantas con asignaciones previas se acogieran al Precio de Escasez Inferior, así como la aceptación de estas condiciones por parte de algunas plantas, resulta necesario evaluar los efectos de los resultados en el nuevo escenario de participación.

Dado el déficit de energía previsto por XM (aprox. 6% desde el 2028-2029), es adecuado que la próxima subasta del Cargo por Confiabilidad incorpore recursos que aporten energía firme al sistema para atender las necesidades de potencia que requiere el sistema en el mediano plazo.



4.

DEUDA DE AIR-E PONE EN RIESGO LA ESTABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO

A la fecha, la empresa AIR-E mantiene actualmente una deuda post-intervención de \$2,2 billones con los agentes del mercado de energía eléctrica, lo que impacta negativamente el capital de trabajo de los actores de la cadena de prestación del servicio.

Ante la posible materialización del Fenómeno de El Niño, esta situación podría escalar a un riesgo sistémico que comprometa la atención de la demanda, especialmente para los generadores térmicos, que registran una deuda cercana a \$1,4 billones después de la intervención. Estos recursos son fundamentales para cubrir el capital de trabajo requerido para garantizar la operación, particularmente en condiciones de hidrología crítica.

Desde ANDEG reiteramos nuestra disposición para contribuir con el Gobierno Nacional y las autoridades locales en la construcción de una solución viable y sostenible que asegure la prestación del servicio de energía en los mercados de comercialización de la Región Caribe, incluidos los departamentos de La Guajira, Atlántico y Magdalena. Así mismo, seguimos de cerca la reglamentación de la propuesta del Ministerio de Minas y Energía para garantizar el pago de estas obligaciones mediante el Costo Unitario (CU) del servicio en el SIN.

5.

GESTIÓN AMBIENTAL Y DE SOSTENIBILIDAD

A continuación, se presentan las gestiones de ANDEG realizadas en el último trimestre del 2025 en distintos frentes:

A. CAMPAÑA VOCES DEL TERRITORIO

- Posicionar a ANDEG como un actor clave para el desarrollo regional y la seguridad energética del país, a partir de distintos recursos y canales. En el escenario digital el hashtag **#DesdeElTerritorio** nos ayuda a darle visibilidad a los temas clave, destacando el aporte social de las afiladas.
- Evidenciar de manera clara y con lenguaje sencillo el rol de la termoeléctrica en la vida cotidiana y en las economías locales.

B. CADENA DE VALOR DEL CARBÓN

En alianza con Fenalcarbón, se desarrolla una campaña que busca posicionar y visibilizar la importancia de la cadena de valor del carbón y la generación de energía para el país y los territorios, dándole visibilidad y alcance tanto en medios de comunicación como en canales sociales propios de cada gremio.

C. ACCIÓN INERGREMIAL

- **Programa Nacional de Cupos Transables de Emisiones – PNCTE (14 gremios)** Gestión frente al desarrollo reglamentario de los mercados de carbono y el PNCTE para la elaboración de un Position Paper desde el sector empresarial que incluirá la revisión y recomendaciones sobre aspectos como: interacción de instrumentos de precio al carbono, impacto en la competitividad y elementos clave para el diseño del sistema.
- **Componente cambio climático en el licenciamiento ambiental (7 gremios)** Construcción de una propuesta para la inclusión de la gestión del cambio climático en el marco del licenciamiento ambiental.

D. GESTIÓN REGULATORIA Y CON ENTIDADES

- Diligenciamiento RUA-RETC
- Plataforma de Trazabilidad de Minerales
- Reglamentación ambiental y sectorial sobre el cierre de minas
- Solicitud establecimiento de esquemas de gestión preventiva y coordinación interinstitucional frente al posible Fenómeno de El Niño.



22 de abril
Día Internacional de la Tierra
El cuidado de la Tierra empieza **#DesdeElTerritorio**

Así lo demuestra nuestra afilada Termotazajero junto a las comunidades en Norte de Santander:

- 600 árboles frutales** sembrados y cuidados anualmente mediante el programa Huerto en Casa.
- 151 hectáreas del Bosque Seco Tropical** preservadas en los últimos 4 años y 10 familias apoyadas a través del programa de Pago por Servicios Ambientales, en convenio con CORPONOR.

Las prácticas sostenibles de jóvenes y adultos son incentivadas a través del Premio Comunidad Ambientalmente Responsable, que reconoce iniciativas como:

- Elaboración de abonos.
- Producción de alimentos propios del ecosistema.
- Aprovechamiento de la energía solar.

100% de los niños de primaria en San Cayetano han recibido educación ambiental sobre el área protegida de Pezo Azul y su importancia, gracias a la trilogía de cómic y audio-cómic "Un tesoro llamado Pezo Azul", creada en alianza con CORPONOR y docentes locales.

VOCES DEL TERRITORIO

6.

PRESENCIA SECTORIAL

Marzo



Participación en rueda de prensa intergremial
17 de marzo



Participación en Colombia Genera 2026
18 de marzo



Andeg | Asociación Nacional de
Empresas Generadoras

#EnergíaConfiable

