

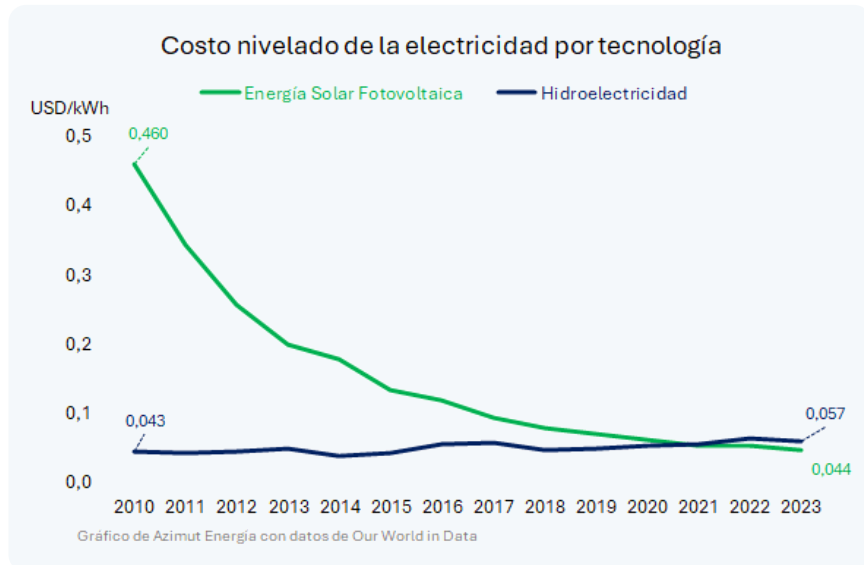


Precios de la energía

El costo nivelado de la electricidad es una metodología que permite calcular cuánto cuesta generar un kilovatio-hora (kWh) para una tecnología energética particular. Este indicador considera todos los costos asociados a la tecnología a lo largo de su vida útil. Por la razón anterior, el costo nivelado constituye la mejor métrica para determinar si una tecnología de producción de energía es más barata o más cara que otra.

El siguiente gráfico presenta el costo nivelado de la energía solar fotovoltaica y de la hidroelectricidad desde el 2010 hasta el 2023 con datos de todos los países. De dicho gráfico observamos fenómenos muy interesantes tales como que la energía solar fotovoltaica era 10 veces más costosa por kWh que la hidroelectricidad hace menos de 15 años, pero que la velocidad de reducción de costes de la primera ha sido tan alta que ya es un 20% más barata.

Si hace algunos años invertir en generación solar era llamativo desde la perspectiva financiera, hoy lo es mucho más.



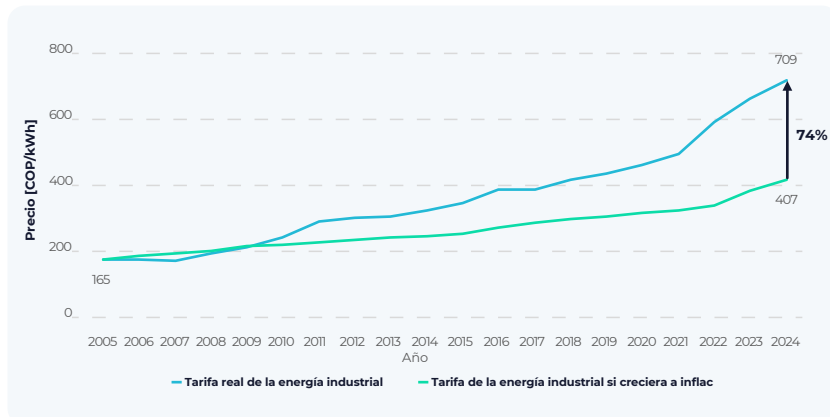
Panorama energético en Colombia para 2025.

El panorama de las tarifas eléctricas en Colombia para el año 2025 y 2026 son al alza, con valores que pueden estar entre el 9% y el 27%, y aún más preocupante, no solo se espera dicha alza, sino que ya no hay garantía de la disponibilidad del recurso. Las nuevas señales del gobierno, el nivel de embalses del primer trimestre (los expertos pronostican de nuevo sequía en ese periodo), los avances en el cierre de la brecha de gas natural y la entrada a tiempo de nuevos proyectos eléctricos serán claves en la solución correcta de esta encrucijada energética en la que nos encontramos.

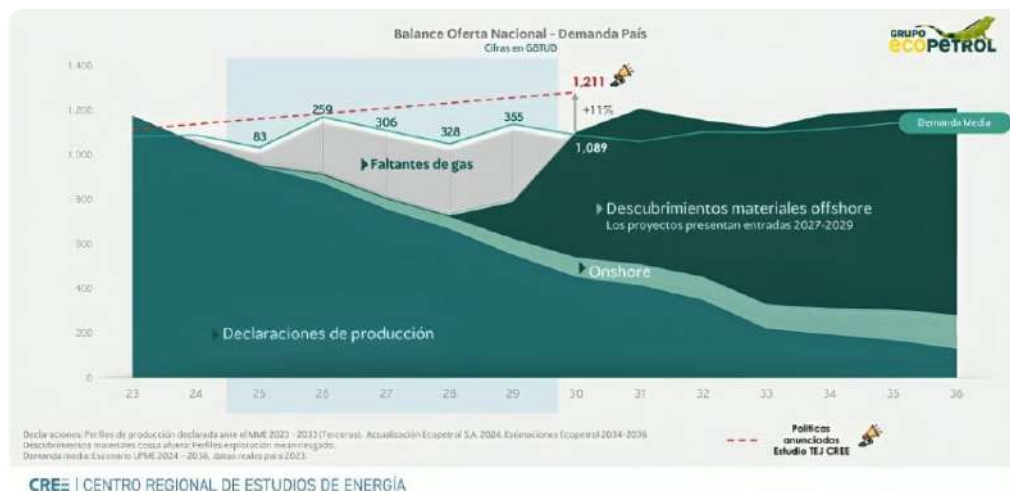
6 elementos que permiten entender la tendencia para el próximo año.

1. Tendencia Histórica

El crecimiento de la tarifa eléctrica en Colombia crece más rápido que la inflación. Como se observa en la gráfica, en los últimos 20 años la tarifa de la energía eléctrica ha crecido un 74% más que la inflación. Si la inflación para el 2024 alcanza un 5,2%, la energía eléctrica crecería un 9% siguiendo la tendencia y dejando fijo cualquier otro elemento que la afecte.



2. Déficit de Gas en firme en Colombia



Jun/23 el 78% de la generación proviene de fuentes hídricas y el 20% de térmicas, pero bajo condición de EL NIÑO como abril/24 la proporción se ajustó a 49% y 46% respectivamente. Lo anteriormente descrito genera presión en la tifa eléctrica al alza por los próximos 2 a 4 años.

3. Ordenanza #59 Gobernación de Antioquia

El 4 de diciembre de 2024 la asamblea de Antioquia aprobó la ordenanza #59 con 14 votos positivos, 10 negativos y 2 abstenciones por medio de la cual se impone la tasa especial de seguridad y convivencia ciudadana en Antioquia.

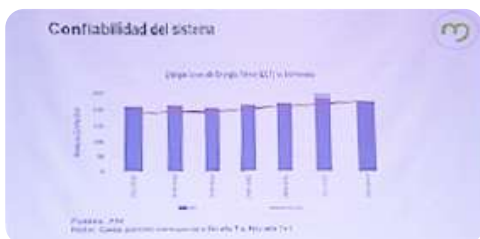
El UVT para 2024 es de \$47.065, por lo tanto, para el sector industrial, aumentaría la tarifa por kWh consumido en \$61.2. Esto representa un incremento de un 8% aproximadamente.

ARTÍCULO 6°. TARIFA. Las tarifas aplicables a la base gravable para liquidar la Tasa Especial de Seguridad y Convivencia Ciudadana son las que se establecen a continuación, determinadas en Unidad de Valor Tributario – UVT, así:

ESTRATO	Tarifa en UVT por kW-h consumido
Estrato 4	0,0017
Estrato 5	
Estrato 6	
Industrial	0,0013
Comercial	0,0015
Oficial	0,0012

4. Confiabilidad del sistema

El mercado de la electricidad en Colombia usa un concepto llamado “energía en firme”, corresponde a una cantidad que cada generador oferta como garantizado y que en momentos se escasez se activa, constituyéndose en un seguro para que no falte energía, so pena de ser sancionado en caso de no cumplirlo.



Fuente: Foro IN Seguridad Energética. 11 dic/24.

La gráfica muestra como se ha venido estrechando el superávit entre las obligaciones en firme y la demanda. Para el periodo Dic/23 a Nov/24 se igualaron ambos números, lo que supone un incremento en la incertidumbre de confiabilidad para el siguiente periodo 2025.

El déficit de energía en firme genera presión al alza de los precios, pues genera un panorama de escasez.

5. Déficit de capacidad instalada en generación

La comisión de regulación de energía y gas CREG publicó un documento en agosto de 2024 donde expone un déficit de energía para los siguientes 3 años. Para el periodo Dic/24 a Nov/25 la comisión estima un faltante de 148MW en equivalente de plantas térmicas o 533MW en solares.

La falta de potencia instalada es otro factor que incrementa la incertidumbre del sistema eléctrico colombiano y es un driver más para el alza de precios.



Fuente: Foro IN Seguridad Energética. 11 dic/24.

6. Resolución CREG 101 066 de 2024.

El Gobierno fijó un tope para los precios de energía en bolsa. Se trata de la Resolución de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) 101 066 de 2024, que modifica el esquema anterior que utilizaba un único “precio de escasez” para todas las plantas generadoras y crea un nuevo sistema.

1. La medida podría agravar los retrasos en los proyectos de generación eléctrica al alterar las señales del mercado. Esto empeoraría las condiciones de abastecimiento, especialmente considerando que datos de la UPME y XM advierten sobre un déficit de energía firme proyectado para el periodo 2026-2027.
2. Desincentiva la contratación de largo plazo, que es fundamental para la viabilidad de los proyectos de energía renovable y la estabilidad de precios de los usuarios finales. Como consecuencia, se desincentiva la inversión en futuros proyectos. “Es crucial mantener señales de largo plazo que proporcionen esta confianza inversionista para garantizar el desarrollo de proyectos que aseguren el abastecimiento del servicio de energía eléctrica. Proyectamos inversiones de entre 10 y 14 billones de pesos anuales hasta el año 2027”, resaltan los gremios.
3. Contradice los objetivos de la transición energética en Colombia, ya que disminuye la competitividad de las tecnologías de costos variables bajos, como la solar, la eólica, la hídrica y el carbón, que constituyen la base de dicha transición. Esto ocurre por dos razones principales:
 1. Remuneraciones más bajas en el Cargo por Confiabilidad.
 2. Incremento en los riesgos asociados a nuevos proyectos de expansión.
4. Se pierde la señal de escasez, que permite preservar los recursos energéticos disponibles en épocas de sequía haciendo un uso óptimo de estos. Esto sumado al retraso de proyectos y de subastas, “nos mantendrá con un sistema eléctrico estresado, con el riesgo de que se presenten periodos de desabastecimiento de energía eléctrica”, dicen.



SI QUIERES AHORRAR

CONTÁCTANOS |  **+57 301 6319151**

**CONOCE NUESTRA MASTER CLASS ENERGÍA SOLAR
CÓMO TOMAR LA DECISIÓN CORRECTA PARA TU EMPRESA Y TU BOLSILLO.**

REGÍSTRATE AQUÍ

PARA OBTENER MÁS INFORMACIÓN VISITA NUESTRO SITIO WEB
www.azimutenergia.co