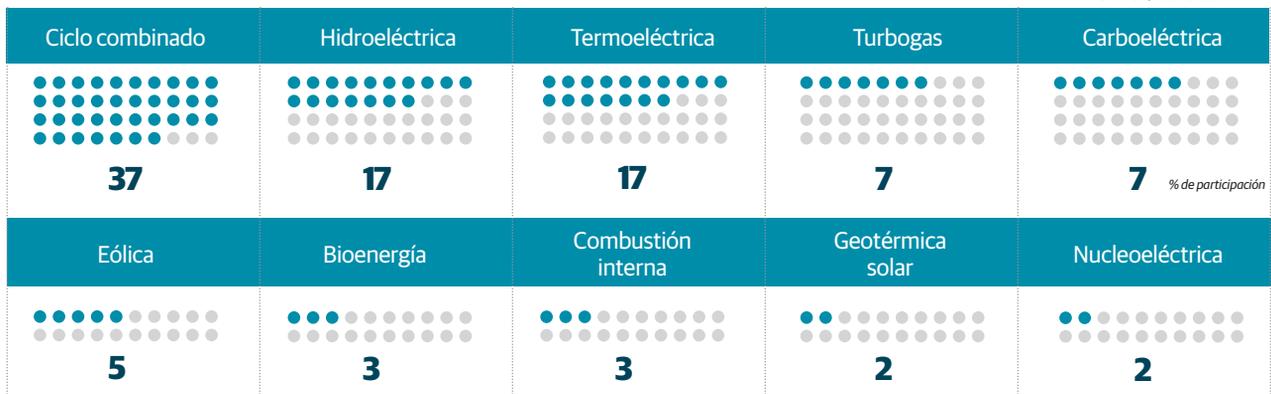


## Capacidad instalada de generación eléctrica en el país

La totalidad de generación en México de aproximadamente 73 mil 510 megavaltios (MW).

\*Cifras en % de mercado



Fuente: Sener

Afecta suministro de energía y volatilidad de precios

# Fitch: anular subastas eléctricas es riesgoso

Redacción • La Razón

La calificadora Fitch Ratings alertó ayer que las cancelaciones de proyectos eléctricos que se han dado en el inicio de sexenio podrían aumentar el riesgo en el suministro de energía y volatilidad en los precios.

### el dato

Las líneas de transmisión canceladas del Istmo de Tehuantepec y BC se planearon para reducir la congestión y suministrar energía, en su mayoría renovable, a través del sistema eléctrico.

De acuerdo con la agencia, se necesita una capacidad nueva de transmisión que permita trasladar energía de una manera confiable desde las zonas que cuentan con un gran nivel de producción a los centros de carga de las regiones más pobladas.

El sistema actual es más vulnerable a la congestión sin dichos cambios, por lo que es posible que aumenten los precios del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y la interrupción de suministro de los proyectos de energía renovable.

Los programas que cuenten con una exposición considerable al MEM, refirió, deberán mostrar una resistencia significativa a la volatilidad de los precios del mercado para ser considerados para una calificación de grado de inversión.

Hasta ahora, ningún proyecto de la cartera de Fitch de energía se ha visto in-

**MÉXICO NECESITA** una capacidad nueva de transmisión eficiente porque el sistema actual es vulnerable; podría tener mayores efectos negativos en la calificación del sector, señala

fluenciado negativamente.

En particular, los dos parques eólicos calificados públicamente, Oaxaca II y Oaxaca IV (ambos con calificación 'BBB-' y Perspectiva Estable), están protegidos contra el riesgo del mercado, debido a sus perfiles de ingresos contratados.

Explicó que las líneas de transmisión canceladas del Istmo de Tehuantepec y Baja California se planificaron para reducir la congestión y suministrar energía, en su mayoría renovable, a través del sistema eléctrico nacional, en zonas que históricamente han sufrido déficits energéticos.

La cancelación de la cuarta subasta eléctrica, que buscaba ofertas de empresas privadas para vender energía renovable contratada, implica una desaceleración en la capacidad del país para alcanzar su objetivo de obtener 35 por ciento de su energía de fuentes limpias para 2024.

Según el último informe de la Secretaría de Energía (Sener), el porcentaje que se obtuvo en 2018 estuvo muy por debajo de esta iniciativa; alcanzó 23 por ciento.

La congestión resultante generará precios de mercado más elevados para los generadores que participan en el MEM en las zonas circundantes, pero, a corto plazo,

los ingresos adicionales derivados de precios marginales locales (PML) más altos podrían ser reducidos por las pérdidas por la interrupción en el suministro.

Para la calificadora, es probable que la cancelación de la subasta retrase el desarrollo de la capacidad adicional para producir energía renovable y eleve la dependencia de energía térmica más costosa para satisfacer el aumento de carga que se espera, generando incertidumbre con respecto a los precios futuros del mercado.

Denunció que los proyectos de generación existentes y planeados que carecen de protección contractual contra la interrupción de suministro energético o que están expuestos a los precios del mercado serán vulnerables a estos riesgos.

En el peor de los escenarios, las regiones que poseen buena cantidad de recursos renovables y de capacidad energética podrían enfrentar interrupción en su suministro energético, ya que es posible que el Centro Nacional de Control de Energía se vea obligado a frenar la producción con el fin de evitar una sobrecarga en la capacidad de transmisión local disponible. Con la excepción de los proyectos que ya están en construcción, precisó.

**35**  
Por ciento de energía renovables es la meta