

Aplaza la CFE 40 proyectos

► Detalla la Comisión que existe un alto margen de reserva que es de 47%

Alma Hernández

Dado el alto margen de reserva eléctrica con el que cuenta México, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) diferirá 40 proyectos de generación, según el Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico (Poise).

Incluso, nuevas centrales nucleares que se anunciaron, podrían ver la luz después de 2021, pues el margen de reserva que tiene la CFE -la diferencia entre la demanda máxima y la capacidad de generación-, es de 47 por ciento y debe reducirse a 22 por ciento en 2024.

En el documento, la CFE plantea la construcción de nueva infraestructura para los próximos 15 años, y también establece cuáles serán los proyectos diferidos entre los que se encuentran: La Parota, Norte II, Norte III, Guadalajara I, Salamanca Fases I, II y Valle de México III.

También se refiere que la Comisión sacará de operación las viejas unidades de generación de la extinta Luz y Fuerza del Centro, como: Jorge Luque, Nonoalco y Lechería, para dar paso a dos centrales de ciclo combinado.

Dichas unidades tienen aportaciones de menor capacidad y eficiencia, con una aportación de 548 Megawatts.

Incluso, la central Jorge Luque fue sacada de operación desde la entrada de la CFE, debido a sus altos costos operativos y antigüedad, pero se aprovechará su ubicación porque representa un punto estratégico para la generación de energía interna.

El aplazamiento de los proyectos está relacionado con las

metas de la Estrategia Nacional de Energía, en la que se plantea reducir el margen de reserva e introducir programas eficientes.

Incluso, la demanda esperada por parte del sector residencial tiene una estimación del nivel medio de ahorro derivado de la intensificación de los programas de eficiencia energética, detalla en Poise.

El plan incluye 37 mil 615 Megawatts de capacidad adicional, de los cuales 4 mil 332 serán

plantas hidroeléctricas, geotermoeeléctricas y **eoleoeléctricas**; 3 mil 478 carboeléctricas; mil 175 unidades de turbogás y combustión interna; 13 mil 376 centrales de ciclo combinado a gas natural y 14 mil 848 de tecnología libre: nucleares y carboeléctricas.

Y plantea que la construcción de una nueva planta nuclear o carboeléctrica sería factible de construirse después del año 2021.

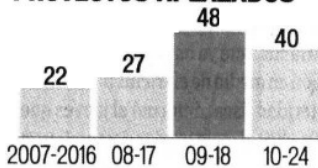
Además, el proyecto para interconectar el sistema de Baja California con el resto del País, para este año se difirió a 2014.

Y van para atrás

El retraso de nuevas obras para el sector eléctrico será mayor para los siguientes cinco lustros que el planteado en escenarios anteriores.

Fuente: CFE.

PROYECTOS APLAZADOS



CAPACIDAD DESPLAZADA (MW)

