

Dificulta costo planes eólicos

► Ante precio del gas, condiciona CFE creación de centrales a algún incentivo

Alma Hernández

A pesar de que esta Administración se fijó una ambiciosa meta para concluir con 2 mil 500 megawatts de generación eléctrica "verde", los altos costos complican la incorporación de fuentes renovables en el largo plazo.

Comisión Federal de Electricidad (CFE) condiciona a la aplicación de subsidios o incentivos económicos gubernamentales el desarrollo de centrales eólicas en los siguientes 15 años.

"Para incorporar este tipo de fuente renovable (centrales eólicas) dentro de los planes de expansión, sería necesario tener incentivos económicos que compensen la diferencia de costos con las tecnologías más competitivas, o bien contar con lineamientos de

política energética que permitan su inclusión en dichos planes", cita el análisis de CFE que se incluye en el Programa de Obras del Sector Eléctrico (POISE) 2010-2024.

Contra plantas de ciclo combinado que usan gas natural como combustible, y carboeléctricas, las centrales eólicas son más costosas, aun si se incorpora el valor económico de los gases de efecto invernadero que dejan de emitirse a la atmósfera.

La Ley de Servicio Público de Energía Eléctrica obliga a CFE a desarrollar los proyectos de generación que sean más económicos.

Sin algún apoyo económico, las centrales eólicas sólo serían viables con precios de gas natural por arriba de los 9 dólares por millón de BTU; actualmente, es de 4.5 dólares.

En su análisis sobre el desarrollo futuro de proyectos eólicos, la CFE señala que aun en un escenario más optimista, con altos

precios del gas natural, tecnologías baratas y el aprovechamiento del 40 por ciento del viento como máximo, el costo de plantas eólicas es de 91 dólares por megawatt-hora instalado, contra los 84-86 dólares que cuesta generar con gas natural.

Sólo si se incorpora el costo por emisiones de gases de efecto invernadero evitadas (estimado en 16.9 dólares por tonelada de CO₂) y un estimado del gas natural de 6.5 dólares por megawatt-hora para el ciclo combinado, la energía eólica sería económicamente competitiva.

Sin embargo, de reducirse la intensidad del viento, un parque eólico dejaría de ser competitivo. En el caso del carbón en plantas de última generación, los costos son más competitivos.

En Europa, incentivos fiscales, económicos y tarifas verdes han apoyado el desarrollo de proyectos eólicos. Alemania y España son los países con mayor capacidad instalada.

¿Baratos o limpios?

Bajo las condiciones actuales, los costos de cada tecnología reflejan que las plantas basadas en gas natural son las más económicas:

| | A | B | C | |
|---|-------------------|-------------|--------|----|
| A: Costo por construcción y administración de capacidad instalada. (Inversión, Dls/Kw) | Ciclo Combinado | 973 | 74 | 58 |
| B: Sumando inversión y operación. (Costo total, Dls/Mw/h) | Hidroeléctrica | 2,000-2,500 | 76-116 | 4 |
| | Carboeléctrica | 2,323 | 80 | 41 |
| | Geotermoeléctrica | 2,169 | 82 | 48 |
| | Nucleoeléctrica | 5,000 | 84 | 19 |
| | Eoloeléctrica | 2,360 | 110 | 13 |
| C: Sólo operación y mantenimiento. (Costo de operación, Dls/Mw/h) | Turbogas | 650 | 152 | 86 |

Dls/Mw/h: Costo en dólares por cada megawatt hora producido. / Fuente: CFE

