

Temen expertos colapso eléctrico (Reforma 17/01/19)

Temen expertos colapso eléctrico (Reforma 17/01/19) Silvia Olvera y Marlen Hernández Monterrey, México (17 enero 2019).- La falta de planeación de mediano y largo plazo, así como el retraso de las subastas en cuatro líneas de transmisión eléctrica, podrían propiciar un apagón en el País, advirtieron expertos. Uno de los problemas es que en México anualmente crece la demanda de energía, mas no la infraestructura para transmitirla, lo que está generando un riesgo latente. En la Cuarta Edición del Foro de Proyectos de Infraestructura de Energía en México, José García Sanleandro, director general de Naturgy (Gas Natural Fenosa), urgió en un panel a la necesidad de diseñar un sistema eléctrico que integre los tres valores de la cadena: generación, transportación o transmisión y distribución. En transmisión ha habido problemas por el rezago de la subasta de cuatro líneas que están en manos de la CFE, de acuerdo con Jorge Armando Gutiérrez Vera, director general de Energía Eléctrica Bal, de Grupo Peñoles. Los proyectos son uno de Oaxaca a CDMX, otro de Mexicali a Hermosillo, otro de Tuxtla Gutiérrez a la Península de Yucatán y otro de Monterrey a Querétaro. "Se corre un riesgo importante de que tengas un apagón en un día inapropiado, en una hora inapropiada, se dispara una línea por sobrecarga y puedes apagar el País. "Las líneas se tienen qué hacer, no se pueden parar. ¿Cuánto tiempo? Eso sí no lo puedo decir, pero de que es urgente que se hagan esas líneas, es muy urgente. La demanda eléctrica está creciendo al 3.5 por ciento anual y el País está creciendo al 2 por ciento", aseveró. En el mismo panel, Enrique Alba, presidente y director general de la Asociación Mexicana de Energía y de Iberdrola, refirió que ya se han presentado algunos problemas. "En el verano pasado el margen de reserva operativo estuvo por debajo del 5 por ciento y un país por debajo del 10 por ciento me preocupó, por debajo del 5 empiezo a preparar apagones. "En México cada año la punta es superior al año anterior porque llegan nuevas industrias, porque crece la economía, la población, sino preparamos ya una planificación de mediano y largo plazo integral, los problemas acabarán llegando". Además, añadió, con el crecimiento de la demanda y en la generación de energía en los próximos 15 años será necesario invertir unos 15 millones de dólares para infraestructura de distribución y transmisión. En un panel previo, Montserrat Ramiro, comisionada de la Comisión Reguladora de Energía, dijo que uno de los retos es la inversión en mantenimiento y la expansión de las redes. "Síntomas de este problema pueden ser varios como la congestión de las redes, que ha sido cada vez mayor... como la región de Baja California (que) tiene el índice de disponibilidad por debajo de lo que se considera recomendable, también la frecuencia y duración de las interrupciones del sistema (en general)". En el 2018, el margen de reserva, usado para medir la disponibilidad de generación bajo condiciones de demanda máxima y de indisponibilidad de las plantas, fue de 3.9 por ciento cuando el óptimo es de 6, según información del Centro Nacional de Control de Energía.