

Prevé el Cenace que 14 firmas cancelen contrato

Quitán luz 100 veces a industrias en 2003

Falta el fluido hasta en 20 ocasiones en varias empresas; en años anteriores rara vez había cortes

POR MAYELA CÓRDOBA

DURANTE EL 2003, LA COMISIÓN FEDERAL de Electricidad (CFE) aplicó cerca de 100 cortes de suministro a sus clientes industriales con tarifa interrumpible, a raíz de lo cual probablemente ninguno de los usuarios que utilizaban esa tarifa renovará su contrato.

Gustavo Salvador Torres, subdirector del Centro Nacional del Control Eléctrico (Cenace) afirmó que el nivel de almacenamiento en las presas y la restricción en el suministro de gas natural para las plantas obligaron a aplicar al máximo las interrupciones implícitas en esa tarifa.

"Durante años no fue necesario aplicar (los cortes de) esta tarifa, porque el nivel de reserva era holgado y las empresas se beneficiaron bajo este esquema de reserva de la tarifa, pero el año pasado fue necesario aplicarla por las restricciones de agua en las presas y de gas natural", puntualizó.

Debido a la problemática del año anterior, ninguna de las 14 empresas que tenían este beneficio ha renovado el contrato.

"De las 14 empresas que tienen contrato en tarifa interrumpible no creemos que ninguna renueve el contrato para este año porque en el 2003 la CFE utilizó este recurso al máximo por la escasez de agua en las presas", destacó.

Precisó que además de la restricción



Sala de control del Cenace, en el 2003 tuvo más trabajo.

¿Ahorro que sale caro?

- ▶ Las empresas que tienen tarifas interrumpibles pagan un precio más bajo por la energía para consumo industrial, pero se les puede suspender el servicio en cualquier momento.
- ▶ Hay dos tipos: 1 en el que la CFE avisa del corte del suministro eléctrico 30 minutos antes, y 2 el que avisa con 15 minutos de anticipación, de tarifa más baja.
- ▶ El año pasado había 14 grandes usuarios industriales con tarifas interrumpibles.
- ▶ En el 2003 sufrieron 7 interrupciones en promedio, pero algunas empresas tuvieron 20 cortes.
- ▶ Las empresas más afectadas fueron las que se ubican en la zona sur del País, mientras que las de la región de Monterrey prácticamente no se vieron afectadas.

en hidroeléctricas, en los momentos de mayor demanda fue necesario emplear plantas de turbogas, que es de las tecnologías más caras, y ciclos combinados de CFE, que son más ineficientes que los privados, para hacer frente a la demanda que se presentó.

Explicó que en promedio se aplicaron siete suspensiones del suministro a cada uno de los 14 clientes industriales que contaban con el servicio de tarifa interrumpible en el 2003.

Sin embargo, aclaró que, de acuerdo con la región donde se presentaba la

mayor demanda, hubo usuarios que sufrieron hasta 20 cortes, el máximo permitido en el contrato que firman con la paraestatal.

Pese a todo, explicó que el 2004 es un buen año para que los industriales renueven su contrato de tarifa interrumpible, pues el margen de reserva previsto es holgado, debido a que se registran aceptables niveles de almacenamiento de agua en las presas importantes.

Estableció que además se incorporó un número importante de nuevas centrales y líneas de transmisión, por lo que hay reserva suficiente para hacer frente a la demanda eléctrica.

Aunque declinó hablar sobre el diferencial entre la tarifa de alta tensión sin cortes y la tarifa interrumpible, Salvador Torres destacó que las empresas que se adhieren a este contrato tienen un beneficio en el recibo de electricidad que pagan a CFE, aunque ahora regresarán a la tarifa industrial de alta tensión, que es más cara, pero más confiable.

Apuntó que con la capacidad actual de generación eléctrica se tiene un margen de reserva operativo de entre 12 y 14 por ciento, aunque se trata de una época del año de baja demanda.

El director de Cenace recordó que el nivel de reservas se recuperó en 2003 luego de una temporada de sequías y de que en el periodo 2001-2002 se mantuviera abajo del seis por ciento del nivel de operación.

Sin embargo, para el abasto futuro de electricidad será necesario garantizar el suministro de gas natural para operar las centrales de turbogas y ciclo combinado, concluyó.

Baja la demanda (NEG 5)