

■ Estados Unidos, el principal destinatario: SHCP

Aumentó 177.4% la exportación de energía eléctrica el año pasado

Las ventas totales de energía eléctrica al extranjero realizadas durante 2003 por la Comisión Federal de Electricidad (CFE) se incrementaron 177.4 por ciento, siendo Estados Unidos el principal destinatario. En tanto, la comercialización del fluido en el mercado interno se mantuvo prácticamente estable con una cantidad similar a la de un año antes, en respuesta al bajo ritmo de la actividad económica nacional, revelan informes oficiales.

La creciente exportación de energía eléctrica se presenta en momentos en que el gobierno federal pretende impulsar una reforma eléctrica con mayor participación del sector privado, aduciendo desabastos futuros de energía eléctrica en caso de no prosperar esta propuesta.

Según los reportes de la CFE y de Luz y Fuerza del Centro (LyFC) las ventas totales a los mercados externos pasaron de 344 Gigawatts-hora (GWH) en 2002 a 953.0 GWH al cierre de 2003, lo que representó un aumento anual de 177.4 por ciento.

Los informes entregados a la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) para la elaboración de la Cuenta Pública Federal 2003, precisan que 83.5 por ciento de la energía eléctrica exportada se destinó a Estados Unidos y 6.5 por ciento restante a Belice. El año pasado, 160 mil 385 GWH fue para el mercado interno, cantidad similar a la de 2002.

El reporte reconoce que durante 2003, se siguió alentando la participación complementaria del capital privado nacional e internacional en los diferentes proyectos de construcción de infraestructura eléctrica, especialmente en los dirigidos a incrementar la oferta del servicio. La inversión mediante Proyectos de inversión financiada con impacto diferido en el gasto (Pidiregas) representó cerca de 50 por ciento del realizado por el sector eléctrico paraestatal.

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) otorgó 48 permisos para la generación e importación de energía eléctrica. Del total, 27 fueron para la modalidad de autoabastecimiento; uno a cogeneración; otro a la producción independiente de energía, y 19 a importación, los cuales comprometieron inversiones por 724 millones de dólares, que representan una capacidad máxima de generación de mil 231 MW y una capacidad de importación de 102.2 MW.

COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA				
DESCRIPCIÓN	UNIDAD DE MEDIDA	METAS		
		2002 Alcanzada	2003 Original	2003 Alcanzada
Comercialización	GWH	160 549.0	166 855.0	161 337.8
Interna	GWH	160 205.0	166 667.0	160 384.8
Externa	GWH	344.0	188.0	953.0
Usuarios	Miles de Personas	25 911.0	26 922.8	26 952.2

FUENTE: Comisión Federal de Electricidad y Luz y Fuerza del Centro.

Las cifras oficiales detallan que la generación bruta de energía eléctrica del sector paraestatal, incluyendo los productores externos de energía, se ubicó en 202 mil 590 GWH, nivel superior 1.1 por ciento al de 2002. Este resultado fue producto de una disminución en la aportación de CFE, en respuesta al bajo ritmo de la actividad económica del país.

Además, hubo un aumento en LFC de 11.3 por ciento, debido a los mayores volúmenes de agua en la presa de la central hidroeléctrica Lerma, así como un incremento de 44.8 por ciento en la proveniente de los productores externos de energía.

En 2003, las tarifas eléctricas de la CFE se elevaron 17.3 por ciento al compararlas con el ejercicio precedente, mientras que los subsidios vía precios y tarifas le hicieron en 34 por ciento, al ubicarse en 13 mil 187 millones de pesos.

Por su parte, las tarifas de LFC presentaron un crecimiento de 6.1 por ciento respecto del año previo, en tanto que el subsidio disminuyó 1.5 por ciento en el

mismo periodo, equivalente a 361 millones de pesos.

Así se logró proporcionar el servicio eléctrico a 95 por ciento de la población, al atender a 27 millones de usuarios, esto es, 4 por ciento más que los registrados en el ejercicio 2002. Del total, 79.2 por ciento correspondió a la CFE y el restante 20.8 por ciento a LFC.

El año pasado, la CFE contrató un endeudamiento neto de 898.5 millones de pesos, que se derivó de las disposiciones financieras por 9 mil 810.1 millones de pesos y por una amortización de pasivos de 8 mil 911.6 millones de pesos.

Los recursos obtenidos se canalizaron, principalmente, a los proyectos de mantenimiento de Samalayuca; al reembolso de las inversiones asociadas a los proyectos de El Sauz y El Encino; la compra de material nuclear para la planta de Laguna Verde, y para financiar las importaciones de bienes y servicios necesarios en las actividades de mantenimiento y refaccionamiento de infraestructura.