

ESTADOS FINANCIEROS DE LA CFE

Los Estados Financieros de la CFE al 31 de Marzo de 2009, fueron formulados con apego a las Normas de Información Financiera

BALANCE GENERAL *

ACTIVO		PASIVO Y PATRIMONIO	
Activo Circulante:		Pasivo a corto plazo:	
Efectivo e inversiones temporales	\$ 56,213	Porción circulante de la deuda documentada	\$ 8,762
Cuentas y documentos por cobrar:		Porción circulante del arrendamiento de plantas, instalaciones, equipos y PIDIREGAS	15,145
Consumidores y otros deudores, neto	38,762	Proveedores y contratistas	28,740
Luz y Fuerza del Centro	<u>2,277</u>	Impuestos y derechos por pagar	1,871
	41,039	Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	3,153
Materiales para operación, neto	<u>21,902</u>	Depósitos de consumidores	<u>8,872</u>
		Total del pasivo circulante	66,543
Total del activo circulante	119,154	Deuda documentada	42,117
		Instrumentos financieros derivados	7,666
Préstamos a los trabajadores a largo plazo	4,990	Arrendamiento de plantas, instalaciones, equipos y PIDIREGAS	54,896
Plantas, instalaciones y equipos, neto	640,174	Otros pasivos a largo plazo	7,076
Instrumentos financieros	6,943	Obligaciones laborales al retiro	<u>201,352</u>
Otros activos	9,207	Total del pasivo	379,650
		Patrimonio:	
Total del Activo	\$ 780,468	Patrimonio acumulado	401,447
		Aportaciones recibidas	1,712
		Pérdida del periodo, neta	<u>(2,341)</u>
		Total del patrimonio	400,818
		Total Pasivo y Patrimonio	\$ 780,468
Cuentas de orden:			
**Productores independientes de energía:			
Pagos Futuros de Cargos Fijos de Proyectos en Operación		\$	218,601
Contingencia Proyectos de Operación y Construcción			86,934
Certificados Bursátiles			356

ESTADO DE RESULTADOS *

Ingresos por venta de energía	\$ 51,173
Costos y gastos:	
De explotación	45,692
Depreciación	6,645
Gastos administrativos	1,130
	<u>53,467</u>
Pérdida antes de obligaciones laborales al retiro	2,294
Costo actuarial del periodo de obligaciones laborales al retiro	<u>11,053</u>
Pérdida de operación	<u>13,347</u>
Otros ingresos, neto	1,615
Impuesto sobre la renta sobre el remanente distribuible	172
Aprovechamiento	13,871
Transferencias del Gobierno Federal para complementar tarifas deficitarias	<u>28,113</u>
Insuficiencia del aprovechamiento sobre las transferencias del Gobierno Federal para complementar tarifas deficitarias	14,242
Resultado integral de financiamiento:	
Intereses a cargo, neto	1,004
Pérdida cambiaria, neta	3,675
	<u>4,679</u>
Pérdida del Periodo, Neta	<u>\$ 2,341</u>

■ La posición financiera de la empresa garantiza el cumplimiento de sus compromisos a corto plazo; y su estructura financiera, su solvencia y sustentabilidad en el largo plazo.

■ Las inversiones en infraestructura representan el 82% del activo total, contribuyendo a la modernización del sector y a la mejora en la eficiencia de operación; por su parte, el apalancamiento es de solo el 49%, incluyendo todos los pasivos.

■ La pérdida antes de obligaciones laborales al retiro, de 2,294 millones, se origina por la disminución en la demanda del sector industrial.

■ Los recursos generados por la operación ascendieron a 5,103 millones, mismos que financian parcialmente el programa de inversiones y cubren el servicio de la deuda (capital e intereses).

■ Se otorgaron 28,113 millones de subsidios a los consumidores por cuenta del Gobierno Federal que se financiaron parcialmente con el aprovechamiento que resultó insuficiente, afectando al patrimonio de la entidad.

■ El resultado neto en el periodo refleja una pérdida de 2,341 millones debido principalmente a un efecto neto de un mayor costo financiero por fluctuaciones cambiarias y otros ingresos.

* Cifras no auditadas expresadas en millones de pesos.

** Al 31 de marzo se encuentran operando 21 centrales generadoras de Productores Independientes con una capacidad de 11,457 Mw.

Ing. Alfredo Elías Ayub
Director General

Lic. Francisco J. Santoyo V.
Director de Finanzas

C.P. Oscar H. Lara Andrade
Subdirector de Control Financiero

C.P. Aurora Navarrete Díaz
Gerente de Contabilidad