

# ESTADOS FINANCIEROS DE LA CFE

Los Estados Financieros de la CFE al 30 de Junio de 2010,  
fueron formulados con apego a las Normas de Información Financiera

BALANCE GENERAL *			
ACTIVO		PASIVO Y PATRIMONIO	
<b>Activo Circulante:</b>		<b>Pasivo a corto plazo:</b>	
Efectivo e inversiones temporales	\$ 51.377	Porción circulante de la deuda documentada	\$ 31.226
Cuentas y documentos por cobrar:		Porción circulante del arrendamiento de plantas, instalaciones, equipos y PIDIREGAS	10.749
Consumidores y otros deudores, neto	63.970	Proveedores y contratistas	54.961
		Impuestos y derechos por pagar	3.002
Materiales para operación, neto	21.209	Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	13.713
<b>Total del activo circulante</b>	<b>136.556</b>	Depósitos de consumidores	13.348
		<b>Total del pasivo circulante</b>	<b>126.999</b>
Préstamos a los trabajadores a largo plazo	5.589	Deuda documentada	21.776
		Instrumentos financieros derivados	16.927
Plantas, instalaciones y equipos, neto	656.502	Arrendamiento de plantas, instalaciones, equipos y PIDIREGAS	59.164
		Otros pasivos a largo plazo	6.422
Instrumentos financieros	16.736	Obligaciones laborales al retiro	242.697
		<b>Total del pasivo</b>	<b>473.985</b>
Otros activos	20.726	<b>Patrimonio:</b>	
		Patrimonio acumulado	360.834
<b>Total del Activo</b>	<b>\$ 836.109</b>	Aportaciones recibidas	2.068
		Pérdida del periodo, neta	(778)
		<b>Total del patrimonio</b>	<b>362.124</b>
		<b>Total Pasivo y Patrimonio</b>	<b>\$ 836.109</b>
<b>Cuentas de orden:</b>			
<b>**Productores independientes de energía:</b>			
Pagos Futuros de Cargos Fijos de Proyectos en Operación		\$	181.878
Contingencia Proyectos de Operación y Construcción			75.298

ESTADO DE RESULTADOS *	
Ingresos por venta de energía	\$ 122.506
<b>Costos y gastos:</b>	
De explotación	101.495
Depreciación	13.520
Gastos administrativos	2.541
	117.556
Utilidad antes de obligaciones laborales al retiro	4.950
Costo actuarial del periodo de obligaciones laborales al retiro	22.402
<b>Pérdida de operación</b>	<b>17.452</b>
Otros productos, neto	202
Impuesto sobre la renta sobre el remanente distribuible	411
Aprovechamiento	27.874
Transferencias del Gobierno Federal para complementar tarifas deficitarias	46.671
Insuficiencia del aprovechamiento sobre las transferencias del Gobierno Federal para complementar tarifas deficitarias	18.797
<b>Resultado integral de financiamiento:</b>	
Intereses a cargo, neto	2.558
Utilidad cambiaria, neta	644
	1.914
<b>Pérdida del Periodo, Neta</b>	<b>\$ 778</b>

\* Cifras no auditadas expresadas en millones de pesos.

\*\* Al 30 de junio se encuentran operando 21 centrales generadoras de Productores Independientes con una capacidad de 11,457 Mw.

■ 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 79% del activo total, contribuyendo a la modernización del sector y a la mejora en la eficiencia de operación; por su parte, el apalancamiento es del 57%, incluyendo todos los pasivos.

■ Existe utilidad de 4,950 millones, antes del costo actuarial del periodo de obligaciones laborales al retiro.

■ Los recursos generados por la operación ascendieron a 9,195 millones, mismos que financian parcialmente el programa de inversiones y cubren el servicio de la deuda (capital e intereses).

■ Se otorgaron 46,671 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 778 millones debido principalmente al costo financiero que no se repercutió íntegramente al subsidio.

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