

DIRECCION DE FINANZAS

GERENCIA DE CONTABILIDAD

ESTADOS FINANCIEROS

EXPRESADOS EN

PESOS NOMINALES

JUNIO 2008

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
ESTADOS FINANCIEROS
INDICE**

CONTENIDO	H o j a
Preparación de los Estados Financieros	
Glosario	3
Indicadores Económicos	5
Balances Generales	6
Comentario al Balance General	7
Estado de Cambios en la Situación Financiera con Base Flujo de Efectivo	10
Comentario a los Resultados del periodo	11
Estados de Resultados	12
Comentario a los Productos de Explotación	13
Productos de Explotación	14
Comentario al Costo de Explotación	15
Costo de Explotación "Resumen por Función y Grupo de Gastos"	16
Costo de Explotación "Análisis por Función y Grupo de Gastos"	17
Costo Financiero	18
Comentario al Costo Financiero	19

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD ESTADOS FINANCIEROS Preparación de los Estados Financieros

Los estados financieros que se presentan fueron preparados en apego a las Normas de Información Financiera (NIF) vigentes.

Para este ejercicio existen modificaciones importantes en las NIF, las cuales impactaron en la preparación y presentación de la información financiera de la Entidad. Los principales cambios son:

*** *NIF B-10 "Efectos de la inflación".- Esta norma hasta 2007 se denominaba "Reconocimiento de los efectos de la inflación en la información financiera". A partir de 2008 se deja de aplicar reexpresión a los estados financieros, al encontrarnos en un "Entorno Económico No Inflacionario", en virtud a que durante los últimos tres ejercicios anuales anteriores la inflación acumulada no llegó al 26%, condición establecida por la nueva disposición contable para aplicar la reexpresión íntegral.*

Por lo anterior, los estados financieros adjuntos no incluyen efectos de la inflación, excepto por las cifras comparadas del año anterior, las cuales se presentan a pesos de cierre del periodo que se informa del ejercicio anterior.

*** *NIF D-3 "Beneficios a los empleados".- Esta norma hasta 2007 se denominaba "Obligaciones Laborales". El impacto en los estados financieros adjuntos es la exclusión del pasivo adicional, en consecuencia la eliminación del activo intangible y el cargo al patrimonio, disminuyendo el Pasivo Laboral, así como el utilizar tasas nominales en lugar de las reales para el cálculo del costo financiero del pasivo laboral. Esto, origina que el costo financiero se vea incrementado sustancialmente, y en consecuencia el costo del año sea proporcionalmente mayor al registro de años anteriores.*

*** *NIF B-2 "Estado de Flujos de Efectivo".- Hasta 2007 esta NIF se denominaban NIF B-12 "Estado de Cambios en la Situación Financiera". El cambio fundamental en esta disposición es la incorporación del concepto de flujos de efectivo y, los contempla para determinar las entradas y salidas de efectivo que ocurrieron en la Entidad durante el periodo.*

ESTADOS FINANCIEROS

Son aquellos documentos que muestran la situación económica de una empresa, la capacidad de pago de la misma, a una fecha determinada, así como el resultado de operaciones realizadas en un periodo o ejercicio ya sea de años pasados y presente o futuro como es el caso de Estados Financieros Proforma.

Los estados financieros tienen como objetivo esencial ser un medio útil para la toma de decisiones económicas.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Es un Estado Financiero Básico y es considerado el estado Fundamental, ya que nos muestra en unidades monetarias la posición financiera de una empresa o entidad económica a una fecha determinada; es decir muestra el activo representado por lo bienes, propiedades, valores, derechos inversiones, etc. propiedad de la empresa; el pasivo representado por deudas, compromisos, obligaciones, financiamientos, etc. a cargo de la entidad y el Capital Contable-Patrimonio que son las aportaciones de socios o de terceros, reservas, utilidades por repartir, etc. de una empresa a una fecha fija o determinada.

El Estado de Situación Financiera también llamado Balance General se le conoce como un estado Estático al presentar saldos de activo, pasivo y patrimonio a una fecha determinada.

ESTADO DE RESULTADOS

Es un Estado Financiero Básico y presenta la información relevante acerca de las operaciones desarrolladas por una entidad durante un periodo determinado; está compuesto de cuatro renglones básicos: Ingresos, Costos, Gastos y Utilidad / Pérdida Neta o Resultado Final.

Mediante la determinación de la utilidad o pérdida neta y la identificación de sus componentes se mide el resultado de los logros alcanzados y de los esfuerzos llevados a cabo por la empresa durante el periodo consignado en el mismo estado.

El Estado de Resultados también llamado Estado de Pérdidas y Ganancias se le conoce como un estado Dinámico al presentar los movimientos de los Ingresos, Costos, Gastos y de la Utilidad / Pérdida Neta del inicio al término de un periodo.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

Es un estado financiero básico que muestra las fuentes y aplicación del efectivo de la entidad en el periodo, las cuales son clasificadas en actividades de operación, de inversión y de financiamiento.

Su importancia radica en dar a conocer el origen de los flujos de efectivo generados y el destino de los mismos, así como el impacto de las operaciones de la entidad en su efectivo.

El Estado de Flujos de Efectivo es un estado dinámico por que presenta los movimientos de flujos de efectivo que modifican la estructura financiera del inicio al termino de un periodo.

TIPO DE CAMBIO

Es el precio de una unidad de moneda extranjera expresado en términos de la moneda nacional. ; es decir, son los pesos mexicanos que se necesitan para disponer de una divisa extranjera.

PESOS NOMINALES (CORRIENTES)

Es la cuantificación monetaria de las transacciones y eventos económicos que la entidad lleva a cabo en el momento que se consideran realizados contablemente, es decir, representan el valor (precio) de los bienes (mercancías) y/o servicios adquiridos, recibidos, enajenados y otorgados a la fecha de realizar la transacción.

PESOS CONSTANTES (DE CIERRE)

Son aquellos en los que se reconocen a determinada fecha de los estados financieros los cambios en el poder adquisitivo de los bienes y/o servicios registrados por la entidad, es decir, es el valor (precio) determinado de los bienes y servicios cuantificados a una fecha precisa. Estos se utilizan normalmente para comparar información de periodos anteriores.

La información preparada de acuerdo con este concepto se llevo a cabo hasta el año de 2007, sólo las cifras que se presentan para fines de comparabilidad mantienen su poder adquisitivo respecto de la fecha en que fueron divulgados originalmente, de acuerdo con la NIF B-10.

RESULTADO (EFECTO) POR POSICIÓN MONETARIA

Este concepto surge por que existen activos y pasivos monetarios que durante una época inflacionaria ven disminuido su poder adquisitivo, al mismo tiempo que siguen manteniendo su valor nominal.

Es decir, los activos y pasivos monetarios son aquellas partidas monetarias que al cierre de un periodo determinado están expresadas en los niveles de un poder adquisitivo de la moneda en el momento en el que fueron registradas y por lo tanto, con el transcurso del tiempo pierden valor por el hecho de estar expresadas y ser representativas de moneda corriente.

Los activos provocan una pérdida debido a que cuando se hagan uso de ellos o se conviertan en dinero se dispondrá del valor nominal pero con un poder de adquisición menor. Por lo que respecta a los pasivos el efecto es exactamente el mismo pero con un resultado favorable, ya que se liquidará una deuda con cantidades de menor poder adquisitivo.

El resultado por posición monetaria se presenta dentro del costo financiero (costo integral de financiamiento).

ÍNDICE NACIONAL DE PRECIOS AL CONSUMIDOR (INPC)

Es un indicador económico que mide a través del tiempo la variación de los precios de una canasta de bienes y servicios representativa del consumo de la población urbana del país; es decir, mide la pérdida del poder adquisitivo de ciertos bienes y servicios que forman parte de la canasta básica del consumo de las ciudades del país.

Indicador emitido por el Banco de México y es base para determinar los factores que se utilizan para actualizar la información financiera o contable.

INFLACIÓN

Es la tasa de crecimiento promedio de los precios de la canasta de bienes y servicios de un período a otro.

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD ESTADOS FINANCIEROS INDICADORES ECONOMICOS

TIPO DE CAMBIO (DÓLAR AMERICANO)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Enero	9.1463	10.9069	11.0214	11.2141	10.4433	10.0382	10.8262
Febrero	9.1303	11.0324	11.0606	11.0965	10.4560	11.1682	10.7243
Marzo	9.0160	10.7889	11.1748	11.1783	10.8935	11.0322	10.6482
Abril	9.3720	10.3000	11.4093	11.0832	11.0903	10.9278	10.5095
Mayo	9.6562	10.3377	11.4147	10.9160	11.2966	10.7445	10.3306
Junio	9.9568	10.4370	11.5258	10.7752	11.2723	10.7946	10.3069
Julio	9.7861	10.5243	11.4079	10.6057	10.9181	10.9273	-
Agosto	9.9109	11.0475	11.3870	10.7995	10.9037	11.0378	-
Septiembre	10.2299	11.0133	11.3884	10.7907	10.9935	10.9315	-
Octubre	10.1552	11.0525	11.5390	10.7857	10.7640	10.7023	-
Noviembre	10.1465	11.3985	11.2373	10.5793	10.9975	10.8968	-
Diciembre	10.3125	11.2360	11.2648	10.7777	10.8810	10.8662	-

FACTORES UTILIZADOS PARA ACTUALIZAR LA INFORMACION FINANCIERA (base INPC)

	PARA BALANCE		PARA RESULTADOS	
	2007		2006	2007
	Mes	Acumulado		
Diciembre	1.004272	1.037590	1.062222	1.021693
	2008		(a) 2007	2008
Enero	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
Febrero	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
Marzo	1.000000	1.000000	1.002109	1.000000
Abril	1.000000	1.000000	1.001330	1.000000
Mayo	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
Junio	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
Julio	-	-	1.002457	-
Agosto	-	-	1.005718	-
Septiembre	-	-	1.012006	-
Octubre	-	-	1.014332	-
Noviembre	-	-	1.019497	-
Diciembre	-	-	1.021693	-

(a) Factor utilizado para actualizar las cifras que se comparan con las del ejercicio actual en resultados.

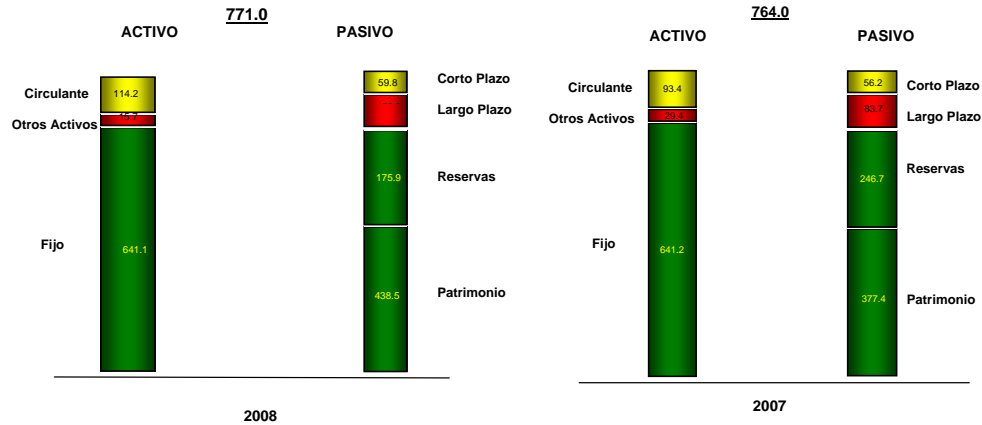
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
BALANES GENERALES
AL 30 DE JUNIO DE 2008 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2007
(Miles de pesos nominales)

ACTIVO	JUN/08	DIC/07	VAR %	PASIVO Y PATRIMONIO	JUN/08	DIC/07	VAR %
FIJO				A LARGO PLAZO			
Propiedades, Planta y Equipo	\$ 955,708,948	\$ 941,876,641	1.5	Deuda Titulada Interna	\$ 752,614	\$ 1,015,539	(25.9)
Equipo en Arrendamiento	133,706,291	138,007,285	(3.1)	Deuda Titulada Externa	33,710,810	17,834,236	89.0
Menos: Depreciación Acumulada	471,905,012	460,245,716	2.5	Pidiregas	56,438,827	58,696,772	(3.8)
Neto en Operación	617,510,227	619,638,210	(0.3)	Instrumentos Financieros	5,915,930	6,164,559	(4.0)
Activos Fijos Fuera de Uso	1,434,062	1,434,062	-	Total del Largo Plazo	96,818,181	83,711,106	15.7
Obras en Proceso	16,090,047	14,246,674	12.9	A CORTO PLAZO			
Materiales para Construcción	4,744,734	5,001,850	(5.1)	Deuda Titulada Interna	455,781	488,265	(6.7)
Anticipos para Construcción	1,314,804	887,380	48.2	Deuda Titulada Externa	2,910,694	6,062,151	(52.0)
En Proceso de Construcción	22,149,585	20,135,904	10.0	Pidiregas	8,361,799	8,073,786	3.6
Activo Fijo, neto	641,093,874	641,208,176	(0.0)	Intereses por Pagar Deuda	262,760	280,193	(6.2)
				Intereses por Pagar Pidiregas	873,425	914,327	(4.5)
				Intereses por Cobertura de tasa	180,026	174,198	3.3
				Proveedores y Contratistas	28,936,037	19,740,606	46.6
				Impuestos y Derechos	1,450,606	2,669,083	(45.7)
				Empleados	2,251,363	1,539,152	46.3
				Depósitos de Varios	7,909,588	8,826,353	(10.4)
				Otros Pasivos	6,182,993	7,449,671	(17.0)
				Total del Corto Plazo	59,775,072	56,217,785	6.3
CUENTAS POR COBRAR A L.P.				RESERVAS			
Pmos a Trab a Través del Fondo Hab.	3,661,955	3,425,211	6.9	Desmantelamiento Planta Nuclear	5,153,450	5,433,100	(5.1)
Otras Inversiones	11,067	11,067	-	P/Jub. Prima Antigüedad y Otras	170,672,409	241,242,702	(29.3)
Total Cuentas por Cobrar a L.P.	3,673,022	3,436,278	6.9	Total de las Reservas	175,825,859	246,675,802	(28.7)
				Total Pasivo y Reservas	332,419,112	386,604,693	(14.0)
				PATRIMONIO			
CIRCULANTE				Patrimonio Acumulado	450,431,708	440,111,370	2.3
Éfvo y Val de Realización Inmed.	47,678,445	30,327,470	57.2	Actualización del Patrimonio	-	16,543,787	NA
Consumidores Público	31,529,502	28,626,409	10.1	Exceso (insuficiencia) en la actualización	-	(3,188,096)	NA
Consumidores Gobierno	3,939,868	4,138,823	(4.8)	Incremento pasivo adicional	-	(72,517,010)	NA
Luz y Fuerza del Centro	9,348,269	4,386,437	113.1	Aportaciones recibidas	2,979,469	5,478,295	(45.6)
I.V.A. por Recuperar	773,945	4,475,264	(82.7)	Exceso (Insuficiencia) Aprovechamiento sobre Subsidio a tarifas deficitarias	(17,055,957)	(1,593,727)	(970.2)
Otros Deudores	8,195,978	7,250,985	13.0	Resultado del Ejercicio	2,186,473	(7,457,695)	129.3
Suman Ctas. Por Cobrar	53,787,562	48,877,918	10.0	Total del Patrimonio	438,541,693	377,376,924	16.2
Estimación P/Ctas. De Cobro Dudoso	4,806,550	4,579,937	4.9	SUMA EL PASIVO Y PATRIMONIO:	\$ 770,960,805	\$ 763,981,617	0.9
Ctas y Doctos por Cobrar (Neto)	48,981,012	44,297,981	10.6				
Materiales Para Operación	17,726,718	19,033,270	(6.9)				
Menos: Est P/Obsolescencia y Difs.	232,136	252,322	(8.0)				
Suman Materiales para Operación, neto	17,494,582	18,780,948	(6.8)				
Total del Circulante	114,154,039	93,406,399	22.2				
OTROS SALDOS DEUDORES							
Depósitos y Adelantos	1,414,147	2,037,694	(30.6)				
Activo Intangible	-	13,531,190	NA				
Instrumentos Financieros	5,583,842	5,395,417	3.5				
Gastos por amortizar	5,041,881	4,966,463	1.5				
Total de Otros Saldos Deudores	12,039,870	25,930,764	(53.6)				
SUMA EL ACTIVO	\$ 770,960,805	\$ 763,981,617	0.9				

Los activos y pasivos en moneda extranjera fueron valuados al cierre de los periodos comparados con el Tipo de cambio del Dólar Americano de Junio/08 \$10.3069 y Diciembre/07 \$10.8662

	2008	2007
Cuentas de Orden de Productores Externos		
Pagos Futuros de Proyectos en Operación	\$ 167,673,842	\$ 182,280,929
Monto de la Contingencia Proyectos de Operación y Construcción	63,932,920	66,734,240
Cuentas de Orden de Certificados Bursátiles		
Certificados Bursátiles	1,773,875	2,001,145

Los importes que se presentan en los comentarios a los estados financieros están expresados en Miles de Millones de Pesos



Durante el primer semestre del 2008 el Activo Fijo neto de CFE ascendió a 641.1 ubicándose en el mismo nivel respecto a Dic/07, el Equipo en Arrendamiento se observa una disminución debido a la liquidación de la C.H. Huites que se compensa con el aumento en Propiedades, Planta y Equipo al ser traspasada dicha Planta en Ene/08 al activo propio de la empresa.

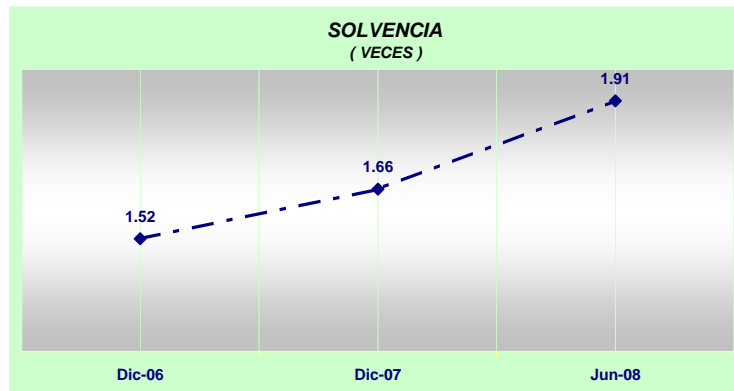
La reclasificación efectuada en diciembre de 2005 en el rubro de Activos Fijos Fuera de Uso, cuyo importe corresponde a las instalaciones del Sistema Hidroeléctrico Miguel Alemán, sigue pendiente definir su destino final, y representa el 0.2% del total del activo fijo.

Del Total del Activo Fijo, las instalaciones en operación que ascienden a 617.5 representan el 96.3%, el 3.5% se integra por inversiones en obras en proceso de construcción y el 0.2% las instalaciones fuera de uso.

El Activo Circulante ascendió a 114.2 (93.4 en Dic/07), incrementando su valor en 22.2%, debido principalmente por el aumento del efectivo, originado por la obtención de financiamiento negociado a largo plazo con instituciones financieras y por política restrictiva para realizar pagos a PEMEX, principalmente, por parte de la SHCP derivado de ésta situación se deja de generar IVA por recuperar y en consecuencia va disminuyendo el saldo a favor del año anterior. Así mismo el saldo por cobrar a LFC muestra un crecimiento ya que dicha entidad no ha pagado la totalidad de la energía facturada de los últimos periodos.

Los Depósitos y Adelantos disminuyen principalmente por el registro de la devolución de depósitos en garantía hechos varios años atrás por un monto de 529 millones a NAFIN, derivado del programa de focos y refrigeradores con bajo consumo de energía.

El Activo intangible desaparece en 2008 de acuerdo con lo establecido en la NIF D-3 de las Normas de Información Financiera en vigor a partir del primero de enero de dicho año.

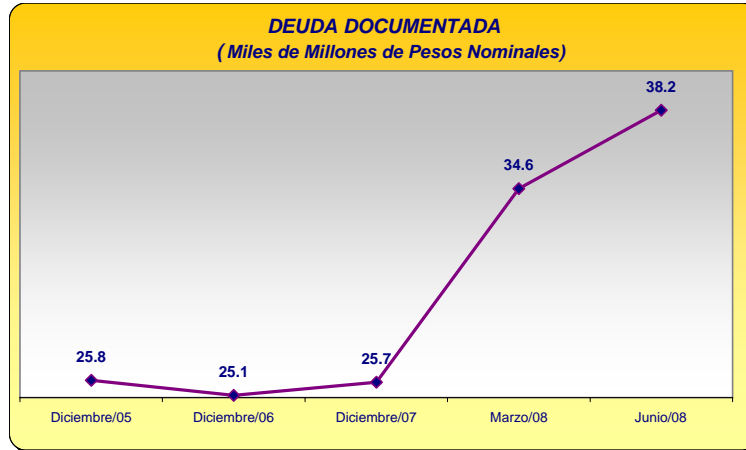


El índice de Solvencia (activo circulante / pasivo a corto plazo) se ubicó en 1.91 (veces), lo que expresa que por cada peso adeudado se dispone de \$1.91 para afrontar el pago de deudas con vencimientos iguales o menores a un año.

El importe de la deuda interna y externa a largo y corto plazo, incluyendo los intereses por pagar, muestra un incremento de 12.4 (48.3%) respecto de Dic/07 al ubicarse en 38.1 debido a las siguientes operaciones:

- Pagos efectuados por	15.0
- Créditos obtenidos de	28.1
- Intereses devengados	0.7
- Fluctuación cambiaria	(1.4)

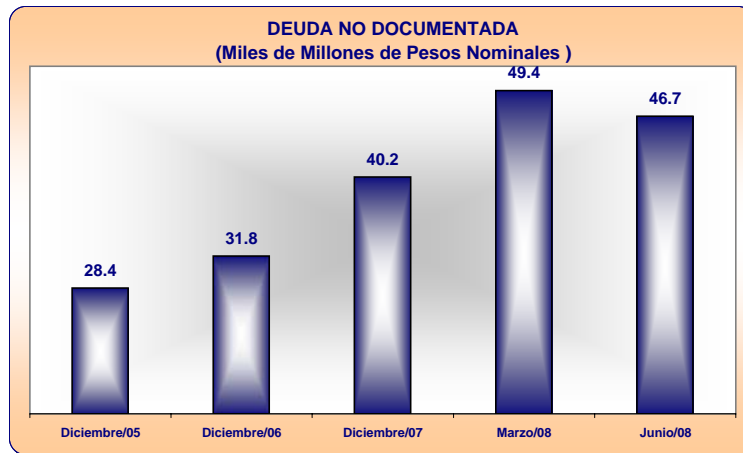
En este mes de junio se liquidaron los créditos a corto plazo contratados en Ene/08 con ING crédito sindicado y JP Morgan por 400 y 800 millones de dólares por lo que disminuye la deuda con plazo no mayor de 12 meses. En contraste, la deuda externa de largo plazo observa un incremento por la contratación del crédito BBVA Bancomer por 1,700 millones de dólares.



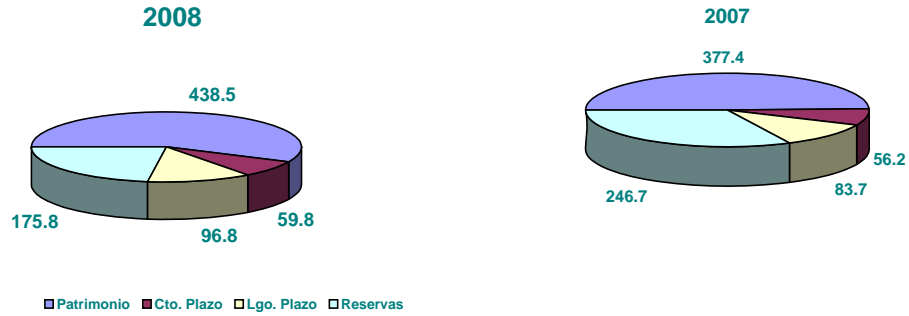
Por otra parte, los PIDIREGAS a corto y largo plazo incluyendo los intereses por pagar, en su conjunto se ubicaron en 65.7, disminuyendo su valor en 2.0 (3.0%) respecto de diciembre 2007, debido a la mejoría en el tipo de cambio del peso frente al dólar así como por que no se han contratado nuevos créditos bajo este esquema.

Los Instrumentos financieros en conjunto se ubicaron en 6.1 incluyendo los intereses por pagar por cobertura de tasa, disminuyendo un 3.8% con los reportados en Dic/07 que fueron de 6.3. Esta situación se debe a los cambios en el valor de mercado (mark to market), movimientos en las tasas de interés y en tipo de cambio del peso frente al yen japonés y dólar americano, así como pago de cupones de los instrumentos derivados financieros contratados por la entidad.

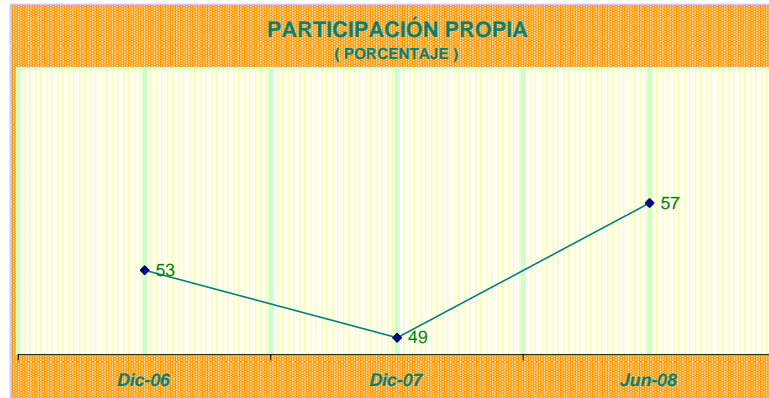
El pasivo corriente a corto plazo se incrementó 6.5 (16.2%) para ubicarse en 46.7 debido principalmente por adeudos no liquidados a PEMEX de acuerdo a la política restrictiva para realizar pagos por parte de la SHCP.



**PASIVO Y PATRIMONIO
(Miles de Millones de Pesos Nominales)**



El patrimonio tuvo un crecimiento del 16.2% respecto a Dic/07 al ubicarse en 438.5 (377.4 Dic/2007), situación que se debe principalmente al desaparecer el incremento al pasivo adicional derivado del pasivo laboral por obligaciones laborales de acuerdo con el cambio establecido en la norma financiera NIF D-3, que entró en vigor a partir del primero de enero de 2008, así como del propio resultado favorable del periodo.



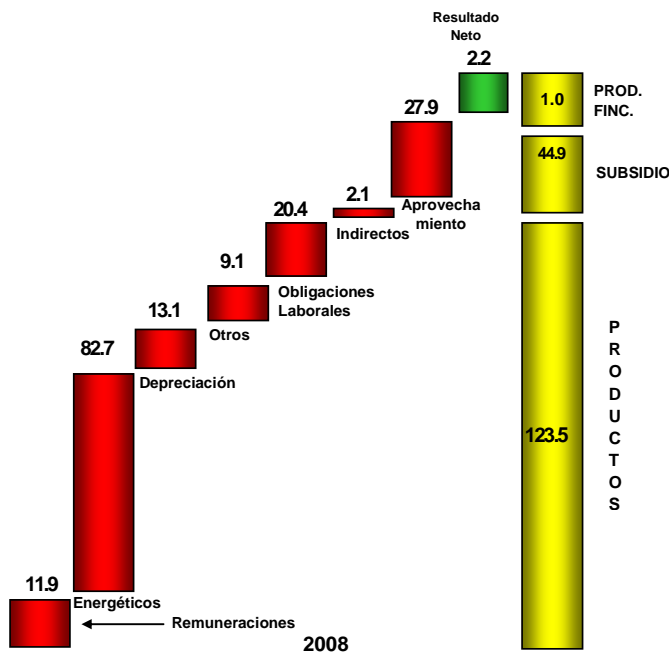
La participación propia en los activos totales es del 57% lo que representa que CFE mantiene una apropiada estructura financiera al tener una relación de \$1.3 recursos invertidos, para hacer frente al total de sus adeudos, además como se puede observar en páginas anteriores, la entidad mantiene un buen índice de solvencia.

Esta mejoría respecto de Dic/07 se debe a la eliminación del pasivo adicional según lo establecido en la NIF D-3 comentado anteriormente.

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
CON BASE EN FLUJO DE EFECTIVO
MES DE JUNIO DE 2008
(Miles de pesos nominales)

CONCEPTO		2008	2007
<u>FUENTES :</u>		48,911,365	53,833,570
Flujo de efectivo generado por la Operación:		9,988,136	13,598,744
Remanente de ingresos y transferencias sobre Costos		2,186,468	(1,330,179)
Cargos (créditos) a resultados que no implican movimiento de efectivo:			
Insuficiencia del aprovechamiento sobre las transferencias virtuales del Gobierno Federal para complementar tarifas deficitarias		(17,055,957)	(3,347,553)
Costo de Obligaciones Laborales		20,392,820	11,536,459
Depreciación en el ejercicio de Plantas, Instalaciones y Equipo		13,081,832	11,987,569
Reservas y Estimaciones		(73,223)	(43,200)
<u>Subtotal de Operaciones sin flujo de efectivo</u>		18,531,940	18,803,096
Pensiones y jubilaciones		(5,928,710)	(4,987,169)
Intereses por Pagar Deuda y Arrendamiento de Equipo		(52,507)	93,479
I S R Remanente Distribuible		361,797	370,059
Fluctuaciones Cambiarias:			
Deuda		(1,463,300)	(268,922)
Arrendamiento Y Pidiregas		(1,699,804)	(308,081)
Otras		238,720	(103,718)
		(8,543,804)	(5,204,352)
Financiamiento y Otras Fuentes de Efectivo		38,923,229	40,234,826
Contratación de Pasivos		28,121,938	-
Pidiregas		4,181,222	-
Aportaciones Recibidas del Gobierno Federal, Estatales y Otros		2,979,469	2,185,719
Incremento en Proveedores y Contratistas		9,195,431	14,118,211
Otras Fuentes de Efectivo		(5,554,831)	23,930,896
<u>APLICACIONES:</u>		31,560,390	18,937,796
Inversiones en Activos		31,560,390	18,937,796
Inversión en Plantas, Instalaciones y Equipo		12,266,387	6,301,443
Inversión en Pidiregas		591,330	11,044,689
Incremento en Cuentas por Cobrar		(52,188)	(1,824,540)
Incremento en Materiales para Operación		(1,538,230)	(2,102,807)
Financiamientos Pagados Deuda y Pidiregas		14,228,930	-
Pidiregas		1,225,288	-
Operaciones con Luz y Fuerza del Centro		4,961,832	6,549,290
Otras Aplicaciones de Efectivo		(122,960)	(1,030,279)
<u>EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACION</u>		47,678,445	53,033,250
Incremento (Decremento) neto del ejercicio		17,350,975	34,895,774
Al principio del Ejercicio		30,327,470	18,137,476

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
COMENTARIO A LOS RESULTADOS DEL PERIODO
POR EL PERIODO DE SEIS MESES QUE TERMINO EL 30 DE JUNIO DE 2008 Y 2007



El valor de los productos de explotación (incluyendo la energía en proceso de facturación y otros), en el periodo fue de 123.5, mayor en (21.4%) a los del mismo periodo del año anterior, originado principalmente por el aumento en la demanda de energía en las ventas al detalle de (5.2%) e incremento en el precio medio de (12.7%) de los mismos, debido en parte al aumento del 2.4% en el número de clientes que atiende CFE, que al cierre de junio se ubicaron en 25,909,047 usuarios (25,310,883 a Dic/07)

El costo de explotación se incrementó en 25.3 (32.4%) con relación al reportado en junio del año anterior, debido al aumento en los energéticos y fuerza comprada, originado principalmente por los altos precios del combustible y el gas.

El resultado antes del costo de obligaciones laborales es favorable en 4.9, sin embargo al considerar éste el resultado es desfavorable en 15.5 (1.8 en Jun/07), derivado principalmente de lo comentado en el párrafo anterior respecto del incremento en los costos de los energéticos, así como el aumento sustancial en el Costo laboral de obligaciones laborales del periodo, principalmente en el financiero, al utilizar tasa nominal en lugar de real, lo que origina un mayor impacto en los resultados del periodo a diferencia de años anteriores.

La disminución del rubro de Productos y Gastos Ajenos a la Explotación, se debe por que en 2007 se registró el costo por el gas suministrado a los Productores Externos de Energía durante el cierre del ejercicio de 2006.

Se obtuvo un producto financiero neto de 1.0, (costo financiero de 1.2 en Jun/07), esto se debe principalmente por la mejoría mostrada en la paridad cambiaria del peso frente al dólar americano originando utilidad cambiaria, así como por el crecimiento en los intereses ganados obtenidos por inversiones en instituciones financieras en cuentas productivas.

El aprovechamiento aumentó 1.5 (5.5%) en comparación con junio/2007, originado por el incremento en el activo fijo neto en operación, base de cálculo de este concepto.

El subsidio registro un incremento de 15.2 (50.9%) respecto al mismo periodo del año anterior por el crecimiento en los costos operativos de los energéticos y el costo laboral de obligaciones laborales, siendo mayor que el aprovechamiento en 17.1 importe que se registro en el patrimonio.

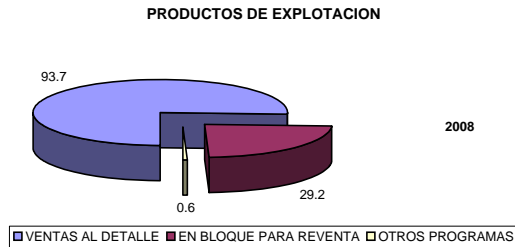
Al cierre del primer semestre de 2008, el resultado neto refleja una utilidad de 2.2 originada principalmente por la ganancia en cambios generada.

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
ESTADOS DE RESULTADOS
POR EL PERIODO DE SEIS MESES QUE TERMINO EL 30 DE JUNIO DE 2008 Y 2007
(Miles de pesos nominales)

CONCEPTO	2008		2007		Variación Relativa
	Importe	% Integral	Importe	% Integral	
Productos de Explotación	\$ 123,536,385	100.0	\$ 101,769,921	100.0	21.4
Costo de Explotación	103,417,430	83.7	78,088,918	76.7	32.4
Depreciación	13,081,832	10.6	11,987,569	11.8	9.1
Indirectos Oficinas Nacionales	2,093,260	1.7	1,964,878	1.9	6.5
Remanente de Explotación antes del Costo de Obligaciones Laborales	4,943,863	4.0	9,728,556	9.6	(49.2)
Costo de Obligaciones Laborales	20,392,820	16.5	11,536,459	11.3	76.8
Remanente de Explotación	(15,448,957)	(12.5)	(1,807,903)	(1.8)	(754.5)
Gasto (Productos) Ajenos a la Explotación	10,933	0.0	1,340,429	1.3	(99.2)
Resultado antes de Costo Financiero	(15,459,890)	(12.5)	(3,148,332)	(3.1)	(391.1)
Costo (Producto) Financiero	(952,203)	(0.8)	1,159,342	1.1	(182.1)
Aprovechamiento	27,883,719	22.6	26,425,107	26.0	5.5
Resultado antes de Subsidio	(42,391,406)	(34.3)	(30,732,781)	(30.2)	(37.9)
Subsidio	44,939,676	36.4	29,772,661	29.3	50.9
Resultado antes de I.S.R.	2,548,270	2.1	(960,120)	(0.9)	365.4
I.S.R. Remanente distribuible	361,797	0.3	370,059	0.4	(2.2)
Resultado Neto	\$ 2,186,473	1.8	\$ (1,330,179)	(1.3)	264.4

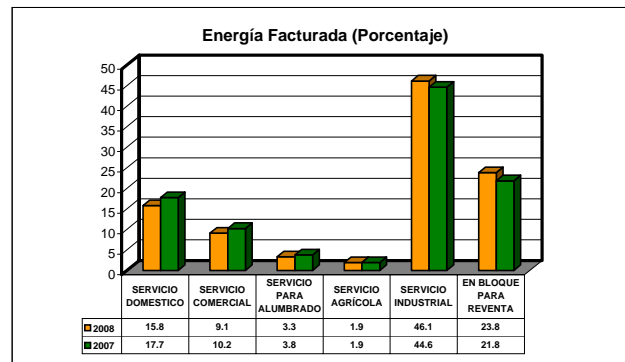
Fecha de emisión del estado 31-Jul-08

En los conceptos que representan el nivel de actividad de CFE se puede apreciar un incremento en la demanda de energía del 4.6% logrando comercializar con esto ventas por un total de 123.5, segmentadas en 3 bloques principales que son, las ventas al detalle (93.7) y la energía en bloque para reventa (29.2), así como otros programas e ingresos (0.6) que se generan en el periodo.



La energía facturada ascendió a 122.9 cantidad superior en 21.5% respecto de los productos obtenidos en el mismo periodo del año anterior, de los cuales las ventas al detalle son las más significativas con el 76.2% y la energía en bloque para reventa representa el 23.8%, donde la mayoría lo integran las ventas a Luz y Fuerza del Centro.

El 76.2% que representa las ventas al detalle de la energía facturada se compone como sigue: el servicio industrial participa con 56.6 (46.1%) el servicio doméstico con 19.5 (15.8%) el servicio comercial con un 11.2 (9.1%) y los servicios para alumbrado público y agrícola representan un 6.4 (5.2%).



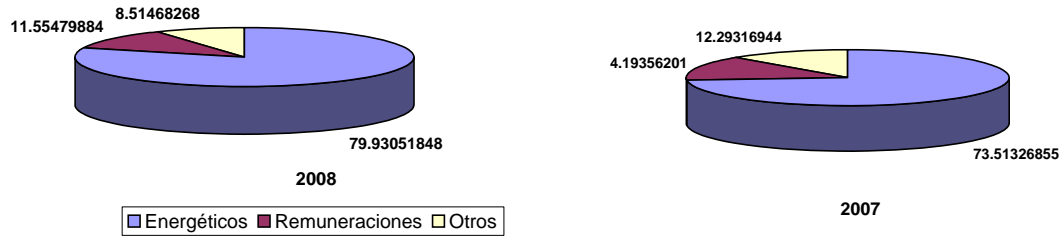
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
PRODUCTOS DE EXPLOTACION

POR EL PERIODO DE SEIS MESES QUE TERMINO EL 30 DE JUNIO DE 2008 Y 2007
(Miles de pesos nominales)

CONCEPTO	2 0 0 8				2 0 0 7				Variación en %		
	Vol. (Gwh)	Importe	Precio Medio	%	Vol. (Gwh)	Importe	Precio Medio	%	Vol.	Imp.	Precio Medio
SERVICIO DOMESTICO											
1 A Medidor y Cuota Fija	5,832	\$ 5,460,548	0.936	4.4	5,613	\$ 5,110,086	0.910	5.0	3.9	6.9	2.8
1A P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 25° C.	939	830,566	0.885	0.7	910	786,065	0.864	0.8	3.2	5.7	2.4
1B P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 28° C.	2,189	1,962,366	0.896	1.6	2,246	1,973,262	0.879	1.9	(2.5)	(0.6)	2.0
1C P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 30° C.	4,223	4,216,635	0.998	3.4	4,003	3,861,598	0.965	3.8	5.5	9.2	3.5
1D P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 31° C.	1,143	1,145,690	1.002	0.9	818	759,180	0.928	0.7	39.7	50.9	8.0
1E P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 32° C.	1,315	1,258,543	0.957	1.0	1,264	1,189,702	0.941	1.2	4.0	5.8	1.7
1F P/loc. c/temperatura de más de 33° C.	1,246	1,252,248	1.005	1.0	1,235	1,212,240	0.982	1.2	0.9	3.3	2.4
DAC De Alto Consumo	1,233	3,326,734	2.698	2.7	1,267	3,020,395	2.384	3.0	(2.7)	10.1	13.2
Total Servicio Doméstico	18,120	19,453,330	1.074	15.7	17,356	17,912,528	1.032	17.6	4.4	8.6	4.0
SERVICIO COMERCIAL											
2 General hasta 25 KW de demanda	4,392	10,699,348	2.436	8.7	4,250	9,870,483	2.322	9.7	3.3	8.4	4.9
3 General para mas de 25 KW de demanda	177	450,474	2.545	0.4	180	451,410	2.508	0.4	(1.7)	(0.2)	1.5
7 Servicio Temporal	7	21,213	3.030	0.0	7	19,054	2.722	0.0	-	11.3	11.3
Total Servicio Comercial	4,576	11,171,035	2.441	9.0	4,437	10,340,947	2.331	10.2	3.1	8.0	4.7
SERVICIO PARA ALUMBRADO PUBLICO											
5 Zonas Conurbadas de Monterrey, Guadalajara, D.F.	159	311,825	1.961	0.3	155	292,028	1.884	0.3	2.6	6.8	4.1
5A Resto del País	1,688	2,976,216	1.763	2.4	1,651	2,757,889	1.670	2.7	2.2	7.9	5.6
6 Potables o Negras de Servicio Público	668	851,232	1.274	0.7	626	755,687	1.207	0.7	6.7	12.6	5.6
Total Servicio de Alumbrado Público	2,515	4,139,273	1.646	3.4	2,432	3,805,604	1.565	3.7	3.4	8.8	5.2
SERVICIO AGRICOLA											
9 Bombeo de agua para riego baja tensión	36	1,188,738	33.021	1.0	33	857,315	25.979	0.8	9.1	38.7	27.1
9M Bombeo de agua para riego media tensión	621	669,918	1.079	0.5	694	594,233	0.856	0.6	(10.5)	12.7	26.0
9CL Bombeo de agua para riego en baja y media tensión cargo único	4,236	461,243	0.109	0.4	3,634	502,113	0.138	0.5	16.6	(8.1)	(21.2)
Total Servicio de Agrícola	4,893	2,319,899	0.474	1.9	4,361	1,953,661	0.448	1.9	12.2	18.7	5.8
SERVICIO INDUSTRIAL											
OM Media Tensión con demanda menor de 100 KW	5,295	8,558,935	1.616	6.9	5,024	7,040,768	1.401	6.9	5.4	21.6	15.3
HM Media Tensión con demanda mayor de 100 KW	21,440	28,329,777	1.321	22.9	20,418	23,057,781	1.129	22.7	5.0	22.9	17.0
HM(Media tensión, con demanda de 100 kw o mas, p/corta utilización	54	64,546	1.195	0.1	58	56,460	0.973	0.1	(6.9)	14.3	22.8
HS Alta Tensión nivel subtransmisión	3,295	3,954,046	1.200	3.2	2,998	2,989,862	0.997	2.9	9.9	32.2	20.3
SL Alta Tensión nivel subtransmisión p/Larga utilización	7,375	8,001,700	1.085	6.5	7,189	6,234,304	0.867	6.1	2.6	28.3	25.1
HT Alta Tensión nivel Transmisión	2,037	2,030,555	0.997	1.6	1,745	1,396,064	0.800	1.4	16.7	45.4	24.6
TL Alta Tensión nivel Transmisión p/Larga utilización	5,986	5,657,086	0.945	4.6	5,862	4,280,184	0.730	4.2	2.1	32.2	29.4
Total Servicio Industrial	45,482	56,596,645	1.244	45.8	43,294	45,055,423	1.041	44.3	5.1	25.6	19.6
Total de Ventas al Detalle	75,586	93,680,182	1.239	75.8	71,880	79,068,163	1.100	77.7	5.2	18.5	12.7
EN BLOQUE PARA REVENTA											
A1 Luz y Fuerza del Centro	23,538	28,651,515	1.217	23.2	22,868	21,671,195	0.948	21.3	2.9	32.2	28.4
A3 Exportación	573	532,575	0.929	0.4	540	345,538	0.640	0.3	6.1	54.1	45.3
Total en Bloque para Reventa	24,111	29,184,090	1.210	23.6	23,408	22,016,733	0.941	21.6	3.0	32.6	28.7
Total de Energía Eléctrica Facturada	99,697	122,864,272	1.232	99.5	95,288	101,084,896	1.061	99.3	4.6	21.5	16.2
OTROS PROGRAMAS											
Consumos en Proceso de Facturación		(669,733)		(0.5)		(526,269)		(0.5)		(27.3)	
Usos Ilícitos		255,606		0.2		246,788		0.2		3.6	
Por Falla de Medición		255,252		0.2		186,002		0.2		37.2	
Por Error de Facturación		335,006		0.3		350,097		0.3		(4.3)	
Total Otros Programas		176,131		0.1		256,618		0.3		(31.4)	
Total de Energía Eléctrica	99,697	123,040,403	1.234	99.6	95,288	101,341,514	1.064	99.6	4.6	21.4	16.0
Otros Productos de Explotación		495,982		0.4		428,407		0.4		15.8	
TOTAL PRODUCTOS DE EXPLOTACION		\$123,536,385		100.0		\$101,769,921		100.0		21.4	

COSTO DE EXPLOTACION

*Por Grupo de Gastos
(Porcentaje de Participación)*

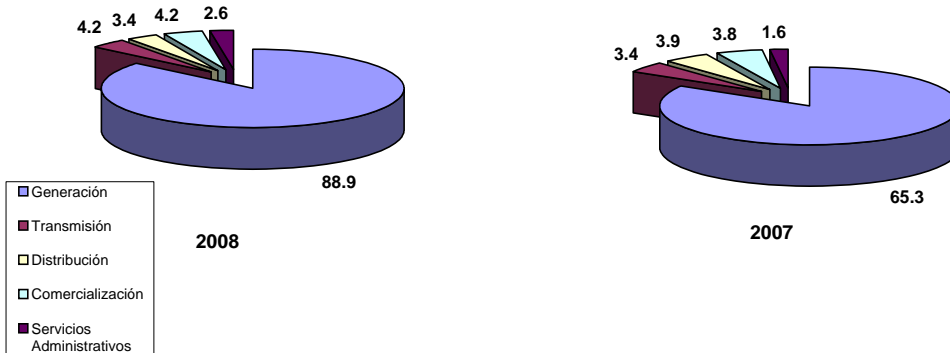


El costo de explotación se incrementó 25.3 (32.4%) con relación al reportado en junio del año anterior, debido principalmente al aumento en los energéticos y fuerza comprada, originado por los altos precios del combustible y gas principalmente.

En la estructura porcentual del costo de explotación un 79.9% representan los energéticos y fuerza comprada (73.5% en junio de 2007); seguido por las remuneraciones y prestaciones al personal con un 11.6% (14.2% en junio de 2007), los renglones de materiales y servicios, impuestos y otros representan en conjunto el 8.5% (12.3% en junio de 2007).

El proceso productivo con mayores costos incurridos es el de Generación con 88.9, seguido de Distribución que se subdivide en los subprocesos de Distribución con 3.4, Comercialización 4.2 y Servicios Administrativos con 2.6 y por último Transmisión Transformación y Control con 4.2.

**POR FUNCIONES
(Miles de Millones de Pesos Nominales)**



COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
COSTO DE EXPLOTACION
RESUMEN POR FUNCION Y GRUPO DE GASTOS
POR EL PERIODO DE SEIS MESES QUE TERMINO EL 30 DE JUNIO DE 2008 Y 2007
(Miles de pesos nominales)

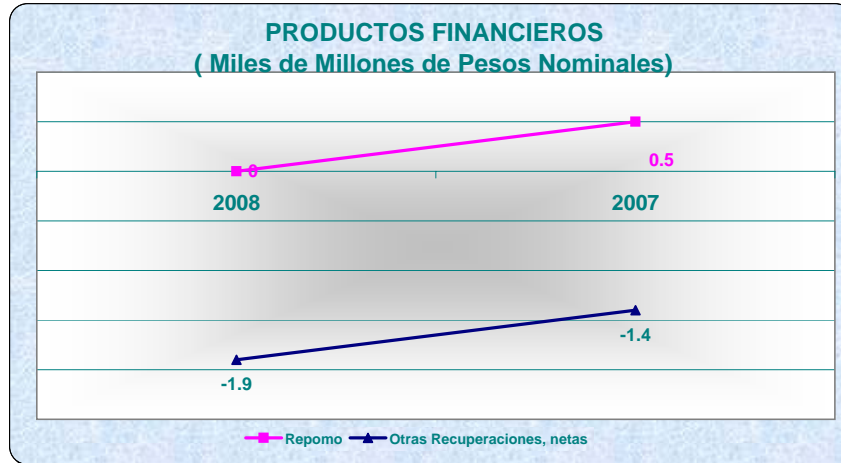
CONCEPTO	2008		2007		Variación	
	Importe	% Integral	Importe	% Integral	Absoluta	Relativa
Por Funciones						
Generación	\$ 88,939,446	86.0	\$ 65,342,283	83.7	\$ 23,597,163	36.1
Transmisión y Control	4,229,507	4.1	3,392,560	4.3	836,947	24.7
Distribución	3,428,535	3.3	3,948,945	5.1	(520,410)	(13.2)
Comercialización	4,173,169	4.0	3,812,404	4.9	360,765	9.5
Servicios Administrativos	2,646,773	2.6	1,592,726	2.0	1,054,047	66.2
Total del Costo por Función	\$ 103,417,430	100.0	\$ 78,088,918	100.0	\$ 25,328,512	32.4
Por Grupo de Gastos						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	\$ 11,949,676	11.6	\$ 11,083,599	14.2	\$ 866,077	7.8
Energéticos y Fuerza Comprada	82,662,088	79.9	57,405,716	73.5	25,256,372	44.0
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	2,969,606	2.9	3,490,708	4.5	(521,102)	(14.9)
Materiales de Mantenimiento y Consumo	2,879,572	2.8	2,860,888	3.7	18,684	0.7
Impuestos y Derechos	1,523,753	1.5	1,421,908	1.8	101,845	7.2
Otros Gastos	1,432,735	1.4	1,826,099	2.3	(393,364)	(21.5)
Total del Costo por Grupo de Gastos	\$ 103,417,430	100.0	\$ 78,088,918	100.0	\$ 25,328,512	32.4

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
COSTO DE EXPLOTACION
ANALISIS POR FUNCION Y GRUPO DE GASTOS
POR EL PERIODO DE SEIS MESES QUE TERMINO EL 30 DE JUNIO DE 2008 Y 2007
(Miles de pesos nominales)

CONCEPTO	2008		2007		Variación	
	Importe	% Integral	Importe	% Integral	Absoluta	Relativa
Generación						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	\$ 4,044,504	4.5	\$ 3,893,961	6.0	\$ 150,543	3.9
Energéticos	80,496,648	90.5	56,196,754	86.0	24,299,894	43.2
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	1,197,249	1.3	1,653,406	2.5	(456,157)	(27.6)
Materiales de Mantenimiento y Consumo	1,755,704	2.0	1,880,347	2.9	(124,643)	(6.6)
Impuestos y Derechos	935,491	1.1	848,517	1.3	86,974	10.3
Otros Gastos	509,850	0.6	869,298	1.3	(359,448)	(41.3)
Total Generación	88,939,446	100.0	65,342,283	100.0	23,597,163	36.1
Transmisión, Transformación y Control						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	1,661,926	39.3	1,464,295	43.2	197,631	13.5
Fuerza Comprada	1,420,478	33.6	852,707	25.1	567,771	66.6
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	470,937	11.1	507,600	15.0	(36,663)	(7.2)
Materiales de Mantenimiento y Consumo	252,451	6.0	214,101	6.3	38,350	17.9
Impuestos y Derechos	139,427	3.3	136,757	4.0	2,670	2.0
Otros Gastos	284,288	6.7	217,100	6.4	67,188	30.9
Total Transmisión, Transformación y Control	4,229,507	100.0	3,392,560	100.0	836,947	24.7
Distribución						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	1,724,549	50.3	2,106,527	53.3	(381,978)	(18.1)
Energía Porteadada de Permisarios	744,962	21.7	356,255	9.0	388,707	109.1
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	406,231	11.8	692,640	17.5	(286,409)	(41.4)
Materiales de Mantenimiento y Consumo	414,001	12.1	375,106	9.5	38,895	10.4
Impuestos y Derechos	100,637	2.9	149,865	3.8	(49,228)	(32.8)
Otros Gastos	38,155	1.1	268,552	6.8	(230,397)	(85.8)
Total Distribución	3,428,535	100.0	3,948,945	100.0	(520,410)	(13.2)
Comercialización						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	2,960,585	70.9	2,691,171	70.6	269,414	10.0
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	364,668	8.7	341,397	9.0	23,271	6.8
Materiales de Mantenimiento y Consumo	290,865	7.0	300,249	7.9	(9,384)	(3.1)
Impuestos y Derechos	160,032	3.8	147,778	3.9	12,254	8.3
Otros Gastos	397,019	9.5	331,809	8.7	65,210	19.7
Total Comercialización	4,173,169	100.0	3,812,404	100.0	360,765	9.5
Servicios Administrativos						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	1,558,112	58.9	927,645	58.2	630,467	68.0
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	530,521	20.0	295,665	18.6	234,856	79.4
Materiales de Mantenimiento y Consumo	166,551	6.3	91,085	5.7	75,466	82.9
Impuestos y Derechos	188,166	7.1	138,991	8.7	49,175	35.4
Otros Gastos	203,423	7.7	139,340	8.7	64,083	46.0
Total Servicios Administrativos	2,646,773	100.0	1,592,726	100.0	1,054,047	66.2
Total del Costo de Explotación	\$ 103,417,430		\$ 78,088,918		\$ 25,328,512	32.4

CONCEPTO	2008	2007	Variación	
	Importe	Importe	Absoluta	Relativa
<u>Deuda Titulada</u>				
Intereses	\$ 720,159	\$ 937,932	\$ (217,773)	(23.2)
Otros Gastos Financieros	87,009	103,308	(16,299)	(15.8)
Fluctuaciones	(1,463,300)	(268,922)	(1,194,378)	(444.1)
Suma Deuda Titulada	(656,132)	772,318	(1,428,450)	(185.0)
<u>PIDIREGAS</u>				
Intereses	2,636,220	2,412,555	223,665	9.3
Otros Gastos	174,195	146,127	28,068	19.2
Fluctuaciones	(1,699,804)	(308,081)	(1,391,723)	(451.7)
Suman PIDIREGAS	1,110,611	2,250,601	(1,139,990)	(50.7)
COSTO FINANCIERO	454,479	3,022,919	(2,568,440)	(85.0)
<u>Otros (productos) gastos financieros</u>				
Otras Recuperaciones financieras	1,859,776	1,399,179	460,597	32.9
Otros Gastos Financieros	214,374	166,240	48,134	29.0
Otras fluctuaciones	238,720	(103,718)	342,438	330.2
Suman Otros (productos) gastos financieros	(1,406,682)	(1,336,657)	(70,025)	(5.2)
COSTO (PRODUCTO) FINANCIERO	(952,203)	1,686,262	(2,638,465)	(156.5)
Resultado por posición Monetaria	-	526,920	(526,920)	NA
COSTO (PRODUCTO) FINANCIERO, NETO	\$ (952,203)	\$ 1,159,342	\$ (2,111,545)	(182.1)

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
COMENTARIO AL COSTO FINANCIERO
POR EL PERIODO DE SEIS MESES QUE TERMINO EL 30 DE JUNIO DE 2008 Y 2007**



Al cierre del mes de junio se obtuvo un producto financiero neto, integrado por productos financieros de 5.0 que incluyen la ganancia cambiaria neta, mientras que los gastos financieros ascendieron a 4.0, dando como resultado un neto favorable de 1.0, (costo 1.2 en Jun/07), que se origina por la mejoría mostrada en la paridad cambiaria del peso frente al dólar americano.

En virtud de que los estados financieros, no reconocen los efectos de la inflación en el periodo actual, de conformidad con la nueva disposición de la NIF B-10 para 2008 no se hizo registro del REPOMO.

