

GERENCIA DE CONTABILIDAD

ESTADOS FINANCIEROS

SEPTIEMBRE 2009

CONTENIDO	H o j a
Glosario	3
Tipo de Cambio	4
Balances Generales	5
Comentario al Balance General	6
Estado de Variaciones en el Patrimonio	9
Estado de Flujos 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

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.

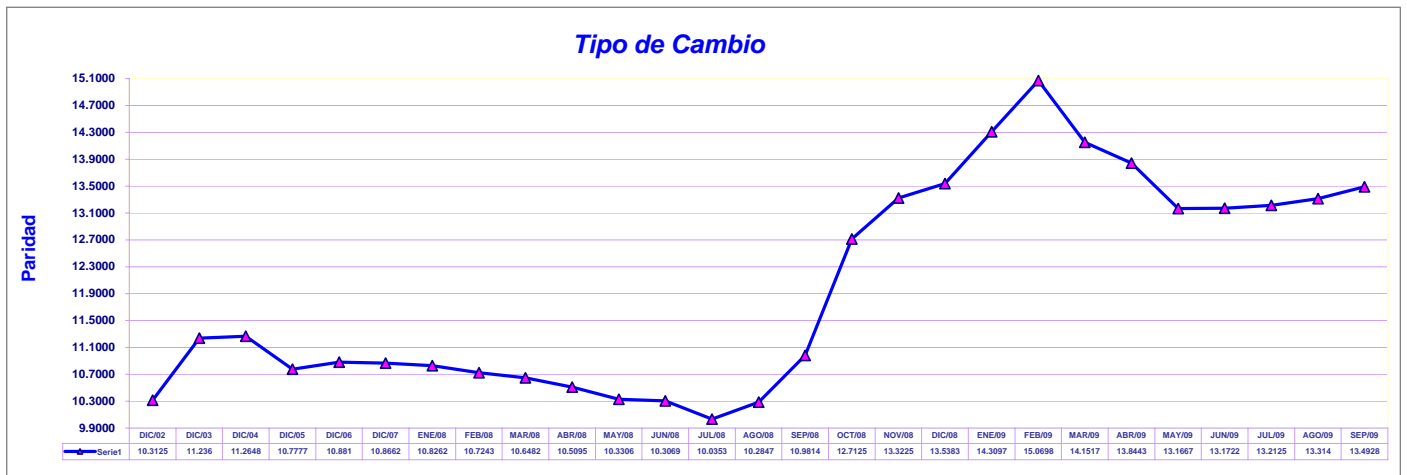
TIPO DE CAMBIO

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.

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
ESTADOS FINANCIEROS
TIPO DE CAMBIO**

TIPO DE CAMBIO (DÓLAR AMERICANO)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	9.1463	10.9069	11.0214	11.2141	10.4433	10.0382	10.8262	14.3097
Febrero	9.1303	11.0324	11.0606	11.0965	10.4560	11.1682	10.7243	15.0698
Marzo	9.0160	10.7889	11.1748	11.1783	10.8935	11.0322	10.6482	14.1517
Abril	9.3720	10.3000	11.4093	11.0832	11.0903	10.9278	10.5095	13.8443
Mayo	9.6562	10.3377	11.4147	10.9160	11.2966	10.7445	10.3306	13.1667
Junio	9.9568	10.4370	11.5258	10.7752	11.2723	10.7946	10.3069	13.1722
Julio	9.7861	10.5243	11.4079	10.6057	10.9181	10.9273	10.0353	13.2125
Agosto	9.9109	11.0475	11.3870	10.7995	10.9037	11.0378	10.2847	13.3140
Septiembre	10.2299	11.0133	11.3884	10.7907	10.9935	10.9315	10.9814	13.4928
Octubre	10.1552	11.0525	11.5390	10.7857	10.7640	10.7023	12.7125	
Noviembre	10.1465	11.3985	11.2373	10.5793	10.9975	10.8968	13.3225	
Diciembre	10.3125	11.2360	11.2648	10.7777	10.8810	10.8662	13.5383	



**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
BALANES GENERALES
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2008
(Miles de pesos)**

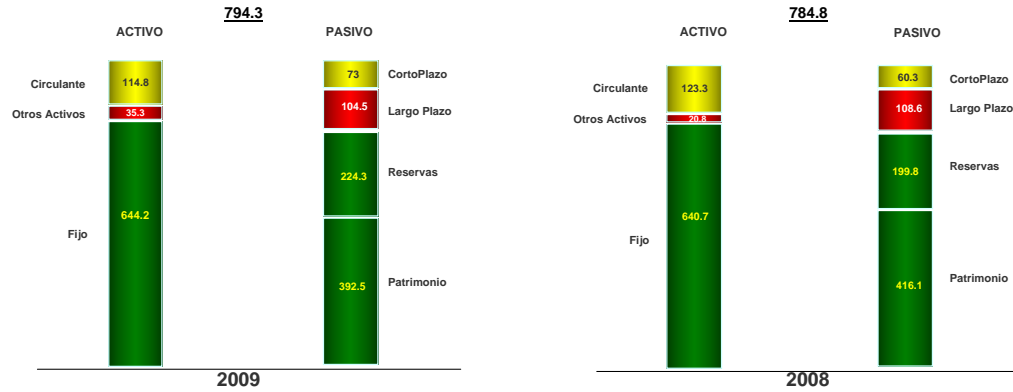
ACTIVO	SEP/09	DIC/08	VAR %	PASIVO Y PATRIMONIO	SEP/09	DIC/08	VAR %
FUJO				A LARGO PLAZO			
Propiedades, Planta y Equipo	\$ 1,116,371,089	\$ 1,099,966,178	1.5	Deuda Titulada Interna	\$ 274,615	\$ 701,894	(60.9)
Menos: Depreciación Acumulada	501,160,832	483,470,913	3.7	Deuda Titulada Externa	38,694,428	43,930,833	(11.9)
Neto en Operación	615,210,257	616,495,265	(0.2)	Pidiregas	53,565,715	56,101,959	(4.5)
				Instrumentos Financieros	11,947,365	7,806,067	53.1
Activos Fijos Fuera de Uso	1,434,062	1,434,062	-	Total del Largo Plazo	104,482,123	108,540,753	(3.7)
Obras en Proceso	19,079,881	16,061,492	18.8				
Materiales para Construcción	6,407,593	5,611,667	14.2	A CORTO PLAZO			
Anticipos para Construcción	2,113,253	1,141,857	85.1	Deuda Titulada Interna	458,718	517,649	(11.4)
En Proceso de Construcción	27,600,727	22,815,016	21.0	Deuda Titulada Externa	7,723,302	4,079,499	89.3
Activo Fijo, neto	644,245,046	640,744,343	0.5	Pidiregas	14,117,805	14,586,202	(3.2)
				Intereses por Pagar Deuda	135,298	307,246	(56.0)
CUENTAS POR COBRAR A L.P.				Intereses por Pagar Pidiregas	1,088,911	955,760	13.9
Pmos a Trab a Través del Fondo Hab.	5,236,353	4,812,660	8.8	Intereses por Cobertura de tasa	238,267	172,762	37.9
Otras Inversiones	84,014	75,967	10.6	Proveedores y Contratistas	27,855,539	21,485,006	29.7
Total Cuentas por Cobrar a L.P.	5,320,367	4,888,627	8.8	Impuestos y Derechos	1,662,466	2,139,471	(22.3)
				I.V.A. por Pagar	-	712,681	NA
CIRCULANTE				Empleados	2,338,587	1,755,729	33.2
Evo y Val de Realización Inmed.	43,053,601	49,336,221	(12.7)	Depósitos de Varios	9,484,875	8,534,716	11.1
Consumidores Público	35,397,707	34,248,184	3.4	Otros Pasivos	7,860,617	5,068,027	55.1
Consumidores Gobierno	4,949,705	4,403,067	12.4	Total del Corto Plazo	72,964,385	60,314,748	21.0
Luz y Fuerza del Centro	4,278,009	5,655,443	(24.4)				
I.V.A. por Recuperar	1,847,540	-	NA	RESERVAS			
Otros Deudores	7,647,567	9,834,135	(22.2)	Desmantelamiento Planta Nuclear	6,746,400	6,769,150	(0.3)
Suman Ctas. Por Cobrar	54,120,528	54,140,829	(0.0)	P/Jub. Prima Antigüedad y Otras	217,612,260	193,052,140	12.7
Estimación P/Ctas. De Cobro Dudoso	5,126,668	4,993,109	2.7	Total de las Reservas	224,358,660	199,821,290	12.3
Ctas y Doctos por Cobrar (Neto)	48,993,860	49,147,720	(0.3)				
Materiales Para Operación	23,185,870	25,268,985	(8.2)	Total Pasivo y Reservas	401,805,168	368,676,791	9.0
Menos: Est P/Obsolescencia y Difs.	437,508	420,720	4.0				
Suman Materiales para Operación, neto	22,748,362	24,848,265	(8.5)	PATRIMONIO			
Total del Circulante	114,795,823	123,332,206	(6.9)	Patrimonio Acumulado	416,220,051	450,596,274	(7.6)
				Aportaciones recibidas	4,090,911	6,276,250	(34.8)
OTROS SALDOS DEUDORES				Exceso (Insuficiencia) Aprovechamiento sobre Subsidio a tarifas deficitarias	(28,499,191)	(21,244,392)	(34.1)
Depósitos y Adelantos	3,052,033	2,011,488	51.7	Resultado del Ejercicio	713,030	(19,510,354)	103.7
Instrumentos Financieros	12,246,518	7,406,804	65.3	Total del Patrimonio	392,524,801	416,117,778	(5.7)
Gastos por amortizar	14,670,182	6,411,101	128.8				
Total de Otros Saldos Deudores	29,968,733	15,829,393	89.3				
SUMA EL ACTIVO	\$ 794,329,969	\$ 784,794,569	1.2	SUMA EL PASIVO Y PATRIMONIO:	\$ 794,329,969	\$ 784,794,569	1.2

Los activos y pasivos en moneda extranjera fueron valuados al cierre de los periodos comparados con el Tipo de cambio del Dólar Americano de Septiembre/09 \$13.4928 y Diciembre/08 \$13.5383

	2009	2008
Cuentas de Orden de Productores Externos		
Pagos Futuros de Proyectos en Operación	\$ 201,421,981	\$ 212,706,776
Monto de la Contingencia Proyectos de Operación y Construcción	82,098,837	83,520,045
Cuentas de Orden de Certificados Bursátiles		
Certificados Bursátiles	2,933,666	873,845

Fecha de emisión del estado 27-Oct-09

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



Al mes de septiembre de 2009 el Activo Fijo neto de CFE ascendió a 644.2 mostrando un aumento de 3.5 (0.5%) respecto de Dic/08.

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 615.2 representan el 95.5%, el 4.3% se integra por inversiones en obras en proceso de construcción y el 0.2% a las instalaciones fuera de uso. Las adiciones más significativas se registran en la Gerencia de Proyectos Geotermoelectrónicos por la capitalización de pozos productores de vapor (1.1), en las diferentes Divisiones de Distribución por diversas capitalizaciones básicamente de Subestaciones y Líneas de Distribución por convenios de electrificación rural (7.5); en la Región de Producción Noroeste por la entrada en operación de la CC Baja California y CGT Cerro Prieto (2.7); en Transmisión y Transformación Noroeste entraron en operación La Higuera y Mazatlán II (0.5) y en Distribución en la División Noroeste por la entrada en operación de 6 nuevos PIDIREGAS (0.5) y en la División Golfo Centro por la entrada de las líneas de transmisión Anahuac y Museo (0.3).

En el rubro de Obras en Proceso las variaciones más significativas se registran en la Gerencia de Proyectos Geotermoelectrónicos por la capitalización de pozos productores de vapor en Cerro Prieto (1.1); inicio de obras de remodelación de las unidades I y II en la C.T. Tula, así como de los quemadores Bajonox de la C.T. Salamanca (0.3); en las distintas Divisiones de Distribución por la aplicación de recursos otorgados para los proyectos de inversión de un volumen considerable de obras de electrificación rural (2.8); y en la Coordinación de Proyectos Hidroeléctricos por las obras de La Yesca y La Parota (0.3).

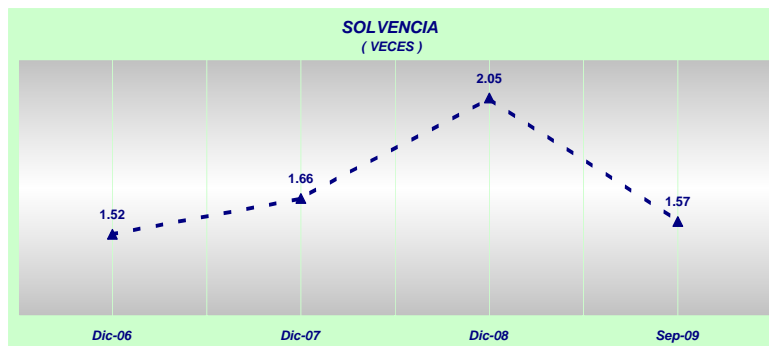
El Activo Circulante se ubicó en 114.8, presentando un decremento de 8.5 (6.9%) respecto de Dic/08 que fue de 123.3, debido al efecto compensado del aumento en cuentas por cobrar a los Consumidores Público y Gobierno de 1.7, e I.V.A. por Recuperar de 1.8 y la disminución en las disponibilidades de 6.3, así como en las cuentas por cobrar a Luz y Fuerza del Centro de 1.4, en materiales para operación por 2.1 y en otros deudores por 2.2. La disminución en las disponibilidades se origina básicamente por el pago realizado, en este mes a PEMEX.

Los Depósitos y Adelantos se incrementan principalmente por el registro del pago de primas de seguros de la póliza Integral (instalaciones de planta y equipos), de bienes y riesgos, de daño físico, responsabilidad civil, de parque vehicular, maquinaria pesada móvil y de dinero y valores.

Los Gastos por Amortizar crecieron el 128.8%, respecto de Dic/08, debido a la reclasificación efectuada del saldo de productores externos de energía incluyendo el gasoducto y terminal de carbón, que hasta el mes de abril se presentaban en el rubro de Otros Pasivos.

Este cambio en la presentación se origina con el objetivo de reconocer los gastos pendientes de amortizar de los productores externos, por el tiempo que duren los contratos celebrados con éstos y que están netos de los pasivos registrados como contrapartida del mismo activo diferido. Dichos pasivos han venido disminuyendo conforme a lo establecido; que ha sido en mayor proporción que la amortización del activo.

Los Instrumentos financieros muestran un incremento de 4.8 (65.3%) con respecto a los reportados en Dic/08 (7.4). Esta situación se debe a los cambios a la baja en el valor de mercado (mark to market), movimientos en las tasas de interés y sobre todo en tipo de cambio del peso frente al dólar americano y yen japonés, y el más importante, por la contratación en el mes de junio de dos nuevos instrumentos financieros derivados con fines de cobertura de tipo cross currency swap.

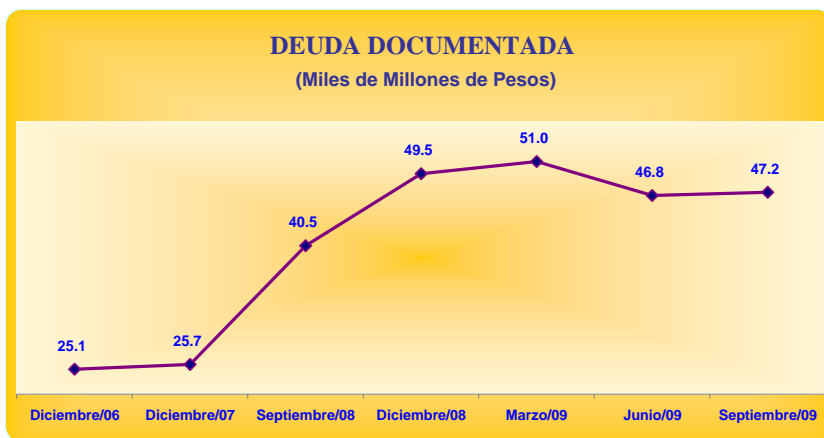


El índice de Solvencia (activo circulante / pasivo a corto plazo) se ubicó en 1.57 (veces), lo que expresa que por cada peso adeudado se dispone de \$1.57 para afrontar el pago de deudas con vencimientos iguales o menores a un año.

El importe de la deuda interna y externa a largo y corto plazo, incluyendo los intereses por pagar, muestra un decremento de 2.3 (4.5%) respecto de Dic/08 al ubicarse en 47.3 debido a las siguientes operaciones:

- Pagos efectuados por	5.1
- Créditos obtenidos de	1.8
- Intereses devengados de	1.1
- Fluctuación cambiaria de	-0.1

En el mes de marzo se traspasó del largo a corto plazo el crédito bilateral con Banco Santander, S.A., del orden de 281 millones de dólares programado para liquidarse totalmente en marzo 2010.



Por otra parte, los PIDIREGAS a corto y largo plazo incluyendo los intereses por pagar, en su conjunto se ubicaron en 68.8, disminuyendo en 2.9 (4.0%) respecto de diciembre 2008 (71.6), debido a que no se han contratado nuevos créditos importantes bajo este esquema de financiamiento en lo que va del presente año.

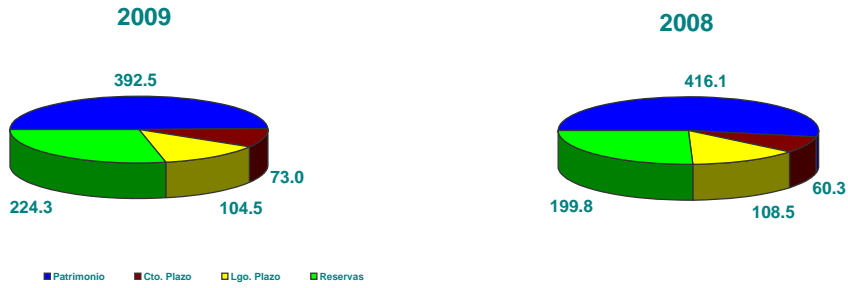
Los Instrumentos financieros en conjunto se ubicaron en 12.2 incluyendo los intereses por pagar por cobertura de tasa, los cuales muestran un incremento de 4.2 (65.3%) con respecto a los reportados en Dic/08 (8.0). Esta situación se debe por los cambios a la alza en el valor de mercado (mark to market), movimientos en las tasas de interés y en tipo de cambio del peso frente al dólar americano y yen japonés, y el más importante, por la contratación en el mes de junio de dos nuevos instrumentos financieros derivados con fines de cobertura de tipo cross currency swap, como se mencionó anteriormente.

El pasivo corriente a corto plazo se incrementó 9.5 (23.2%) para ubicarse en 49.2, debido principalmente por el crecimiento en Proveedores de 6.4, básicamente por compromisos no liquidados a PEMEX, en Depósitos de Varios en 1.0 y en Otros Pasivos en 2.8.

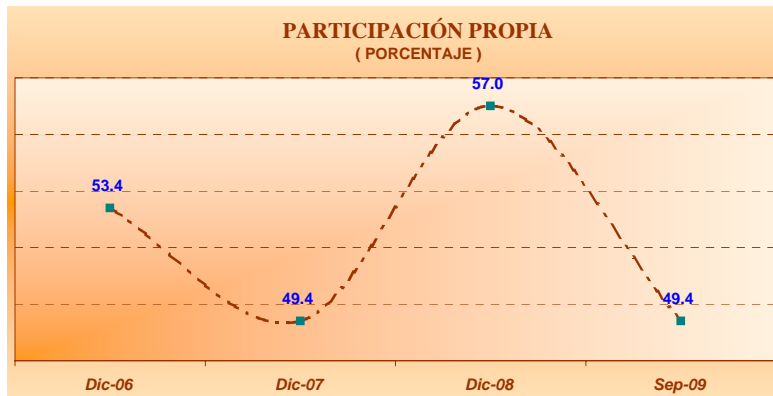


La reserva para Jubilaciones y Prima de Antigüedad creció 12.7% respecto de Dic/08 (193.1) al ubicarse en 217.6 en Sep/09, con base en la Norma de Información Financiera (NIF D-3) que obliga a reconocer en resultados el costo total del pasivo.

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



El patrimonio tuvo un decremento del 5.7% al ubicarse en 392.5 (416.1 en Dic/2008), situación que se debe principalmente por la insuficiencia del aprovechamiento sobre el subsidio.



La participación propia en los activos totales es de casi el 49.4% lo que representa que CFE mantiene una apropiada estructura financiera al tener una relación prácticamente de uno a uno de 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.

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
ESTADOS DE VARIACIONES EN EL PATRIMONIO
POR LOS PERÍODOS TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008
(Miles de pesos)

CONCEPTO	Patrimonio Acumulado	Aportaciones Recibidas	Utilidad (Pérdida) neta del período	Insuficiencia en la actualización del patrimonio	Efecto en el patrimonio por obligaciones laborales	Total
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007	\$ 459,880,417	\$ 5,478,295	\$ (7,457,695)	\$ (8,007,084)	\$ (72,517,010)	\$ 377,376,923
Traspaso de saldos del año anterior, aprobado por el Órgano de Gobierno	(9,986,484)	(5,478,295)	7,457,695	8,007,084		-
Aportaciones recibidas durante 2008 de Gobiernos Estatales y Municipales y otros		6,276,250				6,276,250
Insuficiencia del aprovechamiento sobre las transferencias del Gobierno Federal	(21,244,392)					(21,244,392)
Pérdida integral	702,341		(19,510,354)		72,517,010	53,708,997
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008	429,351,882	6,276,250	(19,510,354)	-	-	416,117,778
Traspaso de saldos del año anterior, aprobado por el Órgano de Gobierno	(13,234,104)	(6,276,250)	19,510,354			-
Aportaciones recibidas durante 2009 de Gobiernos Estatales y Municipales y otros		4,090,911				4,090,911
Movimientos relacionados con bajas de activos fijo						-
Insuficiencia del aprovechamiento sobre las transferencias del Gobierno Federal	(28,499,191)					(28,499,191)
Utilidad integral	395,337		713,030		-	1,108,367
Otros movimientos de patrimonio	(293,064)					(293,064)
SALDOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009	\$ 387,720,860	\$ 4,090,911	\$ 713,030	\$ -	\$ -	\$ 392,524,801

Fecha de emisión del estado

27-Oct-09

Como se puede observar, el decremento en el Patrimonio se debe a la insuficiencia del aprovechamiento sobre las transferencias del Gobierno Federal.

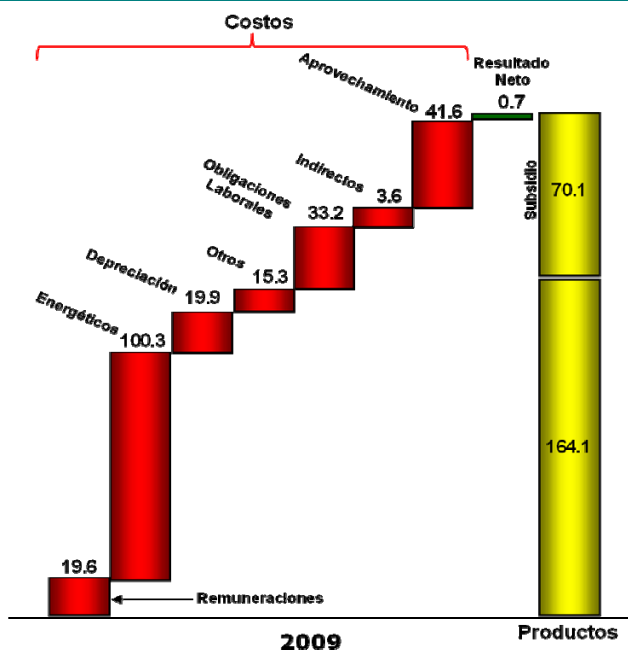
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 / 2008

(Miles de pesos)

CONCEPTO	2009		2008	
	Parcial	Total	Parcial	Total
Actividades de Operación				
Remanente de ingresos y transferencias sobre Costos		\$ 713,030		\$ (1,355,492)
Cargos (créditos) a resultados que no implican movimiento de efectivo:				
Insuficiencia del aprovechamiento sobre las transferencias virtuales del Gobierno Federal para complementar tarifas deficitarias		(28,499,191)		(15,968,503)
Costo de Obligaciones Laborales		33,161,550		30,589,230
Depreciación en el ejercicio de Plantas, Instalaciones y Equipo		19,892,064		19,610,313
Reservas y Estimaciones		127,597		410,123
Fluctuaciones Cambiarias:				
Deuda	(133,781)		734,782	
Arrendamiento y PIDIREGAS	(55,911)		222,010	
Otras	73,349	(116,344)	174,879	1,131,671
Flujo de Efectivo Generado por la Operación		25,278,707		34,417,342
Pago de Pensiones y Jubilaciones	10,678,100		8,880,963	
Intereses por Pagar Deuda y Arrendamiento de Equipo	26,708		78,694	
I S R Remanente Distribuible	593,994		567,245	
(Aumento) Disminución en Cuentas por Cobrar	1,357,133		4,776,183	
(Aumento) Disminución en Materiales para Operación	2,019,315		(2,497,335)	
Aumento (Disminución) en Proveedores y Contratistas	6,370,533		7,477,273	
Operaciones con Luz y Fuerza del Centro	1,377,434	(1,647,248)	(10,549,536)	(18,580,805)
Flujo de efectivo neto generado por la operación:		23,631,459		15,836,537
Actividades de Inversión				
Inversión en Plantas, Instalaciones y Equipo		20,683,340		17,155,354
Inversión en PIDIREGAS		2,710,730		479,330
Otras Aplicaciones de Efectivo		14,571,081		(12,404,701)
Flujo de efectivo generado por la Inversión		37,965,150		5,229,983
Actividades de Financiamiento				
Contratación de Deuda		1,817,434		29,228,932
Financiamientos Pagados Deuda		(3,762,465)		(15,074,885)
Financiamientos Pagados PIDIREGAS		(8,008,365)		(6,480,349)
Aportaciones Recibidas del Gobierno Federal, Estatales y Otros		4,090,911		4,083,402
Otras Fuentes de Efectivo		13,913,556		(11,220,763)
Flujo de efectivo generado por el Financiamiento:		8,051,071		536,337
Incremento (Decremento) neto del ejercicio		(6,282,620)		11,142,891
Al principio del Ejercicio		49,336,221		30,327,470
EFFECTIVO Y VALORES DE REALIZACION INMEDIATA		\$ 43,053,601		\$ 41,470,361



El valor de los productos de explotación (incluyendo la energía en proceso de facturación y otros), en el periodo fue de 164.1, menor en (18.0%) a los del mismo periodo del año anterior, originado principalmente por la disminución en la demanda de energía facturada de (3.4%) y el decremento en el precio medio de (14.8%) de los mismos.

El costo de explotación disminuyó en 26.5 (16.6%) con relación al reportado en el mismo periodo del año anterior, debido principalmente a un menor consumo en el combustóleo y a un menor precio medio del gas.

El resultado antes del costo de obligaciones laborales al retiro de los trabajadores fue favorable en 7.1, sin embargo al considerarlo la pérdida asciende a 26.1 (13.5 en Sep/08).

Al cierre del mes de septiembre de 2009 se obtuvieron Productos Ajenos a la Explotación netos de 1.4, (0.8 en Sep/08) superiores en 0.6 neto de los obtenidos en el mismo periodo del año anterior.

El Resultado Integral de Financiamiento muestra un costo financiero neto de 2.5, (4.0 en Sep/08), situación originada principalmente por el impacto en la paridad cambiaria del peso frente al dólar americano, la cual en Sep/09 muestra una mejor posición que la del mismo periodo del año anterior, generando en consecuencia fluctuaciones cambiarias favorables.

El aprovechamiento disminuyó (0.5%) en comparación con Sep/08, originado por el decremento en el activo fijo neto en operación, base de cálculo de este concepto.

El subsidio registró un incremento de 12.3 (21.3%) respecto al reportado en el mismo periodo del año anterior, debido principalmente al crecimiento en el costo laboral del periodo al retiro de los trabajadores, en la depreciación y en los gastos indirectos, siendo mayor que el aprovechamiento en 28.5, importe que se registró en el patrimonio.

Durante el periodo enero / septiembre de 2009, el resultado neto refleja una utilidad de 0.7 muy cercano al punto de equilibrio, lo cual obedece principalmente a fluctuaciones cambiarias favorables y a productos ajenos a la explotación netos del ISR, conceptos que no se consideran en el cálculo del subsidio.

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
ESTADOS DE RESULTADOS

POR EL PERIODO DE NUEVE MESES QUE TERMINO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008
(Miles de pesos)

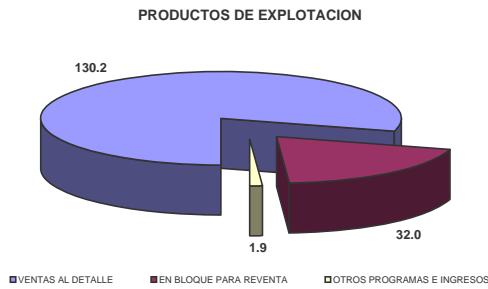
CONCEPTO	2009		2008		Variación Relativa
	Importe	% Integral	Importe	% Integral	
Productos de Explotación	\$ 164,119,245	100.0	\$ 200,205,200	100.0	(18.0)
Costo de Explotación	133,552,926	81.4	160,062,369	79.9	(16.6)
Depreciación	19,892,064	12.1	19,610,313	9.8	1.4
Indirectos Oficinas Nacionales	3,616,524	2.2	3,480,135	1.7	3.9
Remanente de Explotación antes del Costo de Obligaciones Laborales	<u>7,057,731</u>	4.3	<u>17,052,383</u>	8.5	(58.6)
Costo de Obligaciones Laborales	33,161,550	20.2	30,589,230	15.3	8.4
Remanente de Explotación	<u>(26,103,819)</u>	(15.9)	<u>(13,536,847)</u>	(6.8)	(92.8)
Gasto (Productos) Ajenos a la Explotación	(1,447,690)	(0.9)	(798,943)	(0.4)	(81.2)
Resultado antes de Costo Financiero	<u>(24,656,129)</u>	(15.0)	<u>(12,737,904)</u>	(6.4)	(93.6)
Costo (Producto) Financiero	2,536,038	1.5	4,018,846	2.0	(36.9)
Aprovechamiento	41,613,430	25.4	41,825,579	20.9	(0.5)
Resultado antes de Subsidio	<u>(68,805,597)</u>	(41.9)	<u>(58,582,329)</u>	(29.3)	(17.5)
Subsidio	70,112,621	42.7	57,794,082	28.9	21.3
Resultado antes de I.S.R.	<u>1,307,024</u>	0.8	<u>(788,247)</u>	(0.4)	265.8
I.S.R. Remanente distribuible	593,994	0.4	567,245	0.3	4.7
Resultado Neto	<u>\$ 713,030</u>	0.4	<u>\$ (1,355,492)</u>	(0.7)	152.6

Fecha de emisión del estado 27-Oct-09

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
COMENTARIO A LOS PRODUCTOS DE EXPLOTACION
POR EL PERIODO DE NUEVE MESES QUE TERMINO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008**

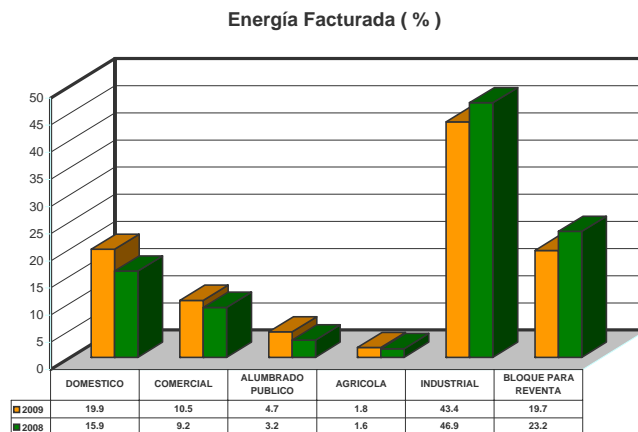
En los conceptos que representan el nivel de actividad de CFE se puede apreciar un decremento en la demanda de energía del 3.4% y en el precio medio facturado del 14.8%, no obstante se logró comercializar ventas por un total de 164.1, segmentadas en 3 bloques principales que son: ventas al detalle (130.2), energía en bloque para reventa (32.0), y otros programas e ingresos (1.9) que se generan en el periodo.

Dentro del grupo de tarifas correspondientes al Servicio Agrícola, la tarifa 9M Bombeo de agua para riego media tensión; presenta una variación importante, debido al cumplimiento de la sentencia emitida por el Primer Tribunal Colegiado de fecha 3 de abril de 2009, mediante la cual se obligó a la CFE a proceder a la refacturación de adeudos para diversos productores agrícolas de la zona de la Laguna en Torreón, a tarifas de diciembre de 2002, con el factor de deslizamiento anterior a 2003, lo que generó un ajuste a la baja de 1,074.0 en estos productos, y su correspondiente cuenta por cobrar de dicha tarifa.



La energía facturada ascendió a 162.3 cantidad inferior en 17.7% 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 80.3% y la energía en bloque para reventa representa el 19.7%, donde la mayoría lo integran las ventas a Luz y Fuerza del Centro.

El 80.3% (130.2) que representa las ventas al detalle de la energía facturada se integra como sigue: el servicio industrial participa con 70.5 (43.4% del total facturado) el servicio doméstico con 32.4 (19.9% del total facturado) el servicio comercial con 17.0 (10.5% del total facturado) y los servicios para alumbrado público y agrícola representan 10.3 (6.5% del total facturado).



COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
PRODUCTOS DE EXPLOTACION

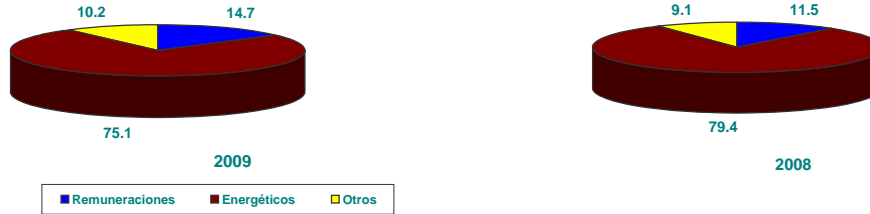
POR EL PERIODO DE NUEVE MESES QUE TERMINO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008
(Miles de pesos)

CONCEPTO	2 0 0 9				2 0 0 8				Variación %			
	Vol. (Gwh)	Importe	Precio Medio	%	Vol. (Gwh)	Importe	Precio Medio	%	Vol.	Imp.	Precio Medio	
SERVICIO DOMESTICO												
1	A Medidor y Cuota Fija	8,936	\$ 8,632,332	0.966	5.3	8,727	\$ 8,180,923	0.937	4.1	2.4	5.5	3.0
1A	P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 25° C.	1,507	1,352,734	0.898	0.8	1,434	1,236,974	0.863	0.6	5.1	9.4	4.1
1B	P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 28° C.	3,637	3,357,671	0.923	2.0	3,497	3,066,819	0.877	1.5	4.0	9.5	5.3
1C	P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 30° C.	7,557	7,289,479	0.965	4.4	7,136	6,587,478	0.923	3.3	5.9	10.7	4.5
1D	P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 31° C.	2,123	2,048,579	0.965	1.2	2,028	1,865,314	0.920	0.9	4.7	9.8	4.9
1E	P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 32° C.	2,881	2,475,816	0.859	1.5	2,670	2,196,947	0.823	1.1	7.9	12.7	4.4
1F	P/loc. c/temperatura de más de 33° C.	3,333	2,815,672	0.845	1.7	3,128	2,591,582	0.829	1.3	6.6	8.6	2.0
DAC	De Alto Consumo	1,577	4,396,270	2.788	2.7	1,954	5,540,351	2.835	2.8	(19.3)	(20.6)	(1.7)
Total Servicio Doméstico		31,551	32,368,553	1.026	19.7	30,574	31,266,388	1.023	15.6	3.2	3.5	0.3
SERVICIO COMERCIAL												
2	General hasta 25 KW de demanda	6,930	16,357,692	2.360	10.0	6,980	17,337,043	2.484	8.7	(0.7)	(5.6)	(5.0)
3	General para mas de 25 KW de demanda	269	608,252	2.261	0.4	286	743,086	2.598	0.4	(5.9)	(18.1)	(13.0)
7	Servicio Temporal	9	27,149	3.017	0.0	10	30,661	3.066	0.0	(10.0)	(11.5)	(1.6)
Total Servicio Comercial		7,208	16,993,093	2.358	10.4	7,276	18,110,790	2.489	9.0	(0.9)	(6.2)	(5.3)
SERVICIO PARA ALUMBRADO PUBLICO												
5	Zonas Conurbadas de Monterrey, Guadalajara, D.F.	214	436,661	2.040	0.3	240	474,366	1.977	0.2	(10.8)	(7.9)	3.2
5A	Resto del Pais	2,599	4,879,305	1.877	3.0	2,517	4,485,269	1.782	2.2	3.3	8.8	5.4
6	Potables o Negras de Servicio Público	1,720	2,259,492	1.314	1.4	1,028	1,311,663	1.276	0.7	67.3	72.3	3.0
Total Servicio de Alumbrado Público		4,533	7,575,458	1.671	4.6	3,785	6,271,298	1.657	3.1	19.8	20.8	0.9
SERVICIO AGRICOLA												
9	Bombeo de agua para riego baja tensión	47	48,596	1.034	0.0	47	36,155	0.769	0.0	-	34.4	34.4
9M	Bombeo de agua para riego media tensión	862	5,760	0.007	0.0	891	956,970	1.074	0.5	(3.3)	(99.4)	(99.4)
9N	Tarifa nocturna servicio de bombeo	5,363	2,115,567	0.394	1.3	4,326	1,588,542	0.367	0.8	24.0	33.2	7.4
9CU	Bombeo de agua para riego en baja y media tensión cargo único	1,412	655,841	0.464	0.4	1,395	614,150	0.440	0.3	1.2	6.8	5.5
Total Servicio de Agrícola		7,684	2,825,764	0.368	1.7	6,659	3,195,817	0.480	1.6	15.4	(11.6)	(23.4)
SERVICIO INDUSTRIAL												
OM	Media Tensión con demanda menor de 100 KW	8,315	12,846,155	1.545	7.8	8,412	14,204,964	1.689	7.1	(1.2)	(9.6)	(8.5)
HM	Media Tensión con demanda mayor de 100 KW	31,210	35,464,368	1.136	21.6	33,187	46,737,076	1.408	23.3	(6.0)	(24.1)	(19.3)
HMC	Media tensión, con demanda de 100 kw o mas, p/corta utilización	52	57,847	1.112	0.0	81	112,637	1.391	0.1	(35.8)	(48.6)	(20.0)
HS	Alta Tensión nivel subtransmisión	5,227	7,002,313	1.340	4.3	4,993	6,427,904	1.287	3.2	4.7	8.9	4.1
SL	Alta Tensión nivel subtransmisión p/Larga utilización	8,710	7,601,313	0.873	4.6	11,023	12,886,117	1.169	6.4	(21.0)	(41.0)	(25.3)
HT	Alta Tensión nivel Transmisión	3,182	2,779,975	0.874	1.7	2,944	3,188,869	1.083	1.6	8.1	(12.8)	(19.3)
TL	Alta Tensión nivel Transmisión p/Larga utilización	6,211	4,708,042	0.758	2.9	8,883	8,980,832	1.011	4.5	(30.1)	(47.6)	(25.0)
Total Servicio Industrial		62,907	70,460,013	1.120	42.9	69,523	92,538,399	1.331	46.2	(9.5)	(23.9)	(15.9)
Total de Ventas al Detalle		113,883	130,222,881	1.143	79.3	117,817	151,382,692	1.285	75.6	(3.3)	(14.0)	(11.0)
EN BLOQUE PARA REVENTA												
A1	Luz y Fuerza del Centro	33,826	31,656,419	0.936	19.3	34,980	45,208,039	1.292	22.6	(3.3)	(30.0)	(27.6)
A3	Exportación	571	376,107	0.659	0.2	675	612,813	0.908	0.3	(15.4)	(38.6)	(27.4)
Total en Bloque para Reventa		34,397	32,032,526	0.931	19.5	35,655	45,820,852	1.285	22.9	(3.5)	(30.1)	(27.5)
Total de Energía Eléctrica Facturada		148,280	162,255,407	1.094	98.9	153,472	197,203,544	1.285	98.5	(3.4)	(17.7)	(14.8)
OTROS PROGRAMAS												
Consumos en Proceso de Facturación			(360,107)		(0.2)		900,282		0.4		(140.0)	
Usos Ilícitos			470,731		0.3		417,090		0.2		12.9	
Por Falla de Medición			385,705		0.2		418,734		0.2		(7.9)	
Por Error de Facturación			485,494		0.3		496,554		0.2		(2.2)	
Total Otros Programas			981,823		0.6		2,232,660		1.1		(56.0)	
Total de Energía Eléctrica		148,280	163,237,230	1.101	99.5	153,472	199,436,204	1.299	99.6	(3.4)	(18.2)	(15.3)
Otros Productos de Explotación			882,015		0.5		768,996		0.4		14.7	
TOTAL PRODUCTOS DE EXPLOTACION			\$ 164,119,245		100.0		\$ 200,205,200		100.0		(18.0)	

Nota: Dentro del grupo de tarifas correspondientes al Servicio Agrícola, la tarifa 9M Bombeo de agua para riego media tensión; presenta una variación importante, debido al cumplimiento de la sentencia emitida por el Primer Tribunal Colegiado de fecha 3 de abril de 2009, mediante la cual se obligó a la CFE a proceder a la refacturación de adeudos para diversos productores agrícolas de la zona de la Laguna en Torreón, a tarifas de diciembre de 2002, con el factor de deslizamiento anterior a 2003, lo que generó un ajuste a la baja de 1,074.0 en estos productos, y su correspondiente cuenta por cobrar de dicha tarifa.

COSTO DE EXPLOTACION

*Por Grupo de Gastos
(Porcentaje de Participación)*



El costo de explotación disminuyó 26.5 (16.6%) con relación al reportado en septiembre del año anterior, principalmente en el renglón de energéticos y fuerza comprada debido al decremento en el consumo de combustóleo y a un menor precio medio del gas.

A partir de Agosto 09, en el Costo de Explotación se muestra el rubro de Cuenta Complementaria Energía Eléctrica a Empleados (E.E.E.) y Usos Propios, que contrarresta el gasto registrado dentro de la energía producida derivado de la prestación de Servicio Eléctrico otorgada a los empleados de conformidad con el Contrato Colectivo de Trabajo en vigor, así como la energía eléctrica que CFE destina a sus propias instalaciones, este rubro se reportaba anteriormente en el de Gastos (Productos) Ajenos a la Explotación.

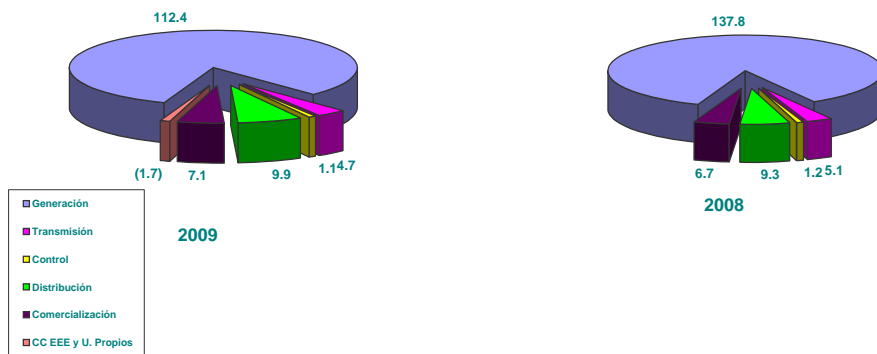
En el proceso productivo de Generación y grupo de gastos de Otros Gastos se observa un saldo de 0.0 (1.5 en Sep/08), neto originado por el registro de correcciones al costo de explotación de ejercicios anteriores en la Gerencia Regional de Producción Central, principalmente.

En la estructura integral (porcentual) del costo de explotación un 75.1% representan los energéticos y fuerza comprada (79.4% en septiembre de 2008); seguido por las remuneraciones y prestaciones al personal con un 14.7% (11.5% en septiembre de 2008), los renglones de materiales y servicios, impuestos y otros representan en conjunto el 10.2% (9.1% en septiembre de 2008); incluyendo -1.3% de la Cuenta Complementaria E.E.E. y Usos Propios que a partir del pasado mes de agosto se revela de esta forma.

El proceso productivo con mayores costos incurridos es el de Generación con 112.4, seguido de Distribución que se subdivide en los subprocesos de Distribución con 9.9 y Comercialización 7.1, y Transmisión y Fibra Óptica con 4.7, así como Control con 1.1; a los cuales se les disminuye la Cuenta Complementaria E.E.E. y usos propios por -1.7.

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 NUEVE MESES QUE TERMINO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008
(Miles de pesos)

CONCEPTO	2009		2008		Variación	
	Importe	% Integral	Importe	% Integral	Absoluta	Relativa
Por Funciones						
Generación	\$ 112,416,391	84.2	\$ 137,781,009	86.1	\$ (25,364,618)	(18.4)
Transmisión	4,686,776	3.5	5,079,886	3.2	(393,110)	(7.7)
Control	1,082,106	0.8	1,154,738	0.7	(72,632)	(6.3)
Distribución	9,949,857	7.5	9,350,374	5.8	599,483	6.4
Comercialización	7,107,559	5.3	6,696,362	4.2	411,197	6.1
Cuenta Complementaria E.E.E. y Usos Propios	(1,689,763)	(1.3)	-	-	(1,689,763)	NA
Total del Costo por Función	\$ 133,552,926	100.0	\$ 160,062,369	100.0	\$ (26,509,443)	(16.6)
Por Grupo de Gastos						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	\$ 19,597,926	14.7	\$ 18,464,770	11.5	\$ 1,133,156	6.1
Energéticos y Fuerza Comprada	100,296,268	75.1	127,041,563	79.4	(26,745,295)	(21.1)
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	6,686,787	5.0	5,025,446	3.1	1,661,341	33.1
Materiales de Mantenimiento y Consumo	4,612,623	3.5	4,158,507	2.6	454,116	10.9
Impuestos y Derechos	2,516,789	1.9	2,410,634	1.5	106,155	4.4
Otros Gastos	1,532,296	1.1	2,961,449	1.9	(1,429,153)	(48.3)
Cuenta Complementaria E.E.E. y Usos Propios	(1,689,763)	(1.3)	-	-	(1,689,763)	NA
Total del Costo por Grupo de Gastos	\$ 133,552,926	100.0	\$ 160,062,369	100.0	\$ (26,509,443)	(16.6)

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
COSTO DE EXPLOTACION
ANALISIS POR FUNCION Y GRUPO DE GASTOS
POR EL PERIODO DE NUEVE MESES QUE TERMINO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008
(Miles de pesos)

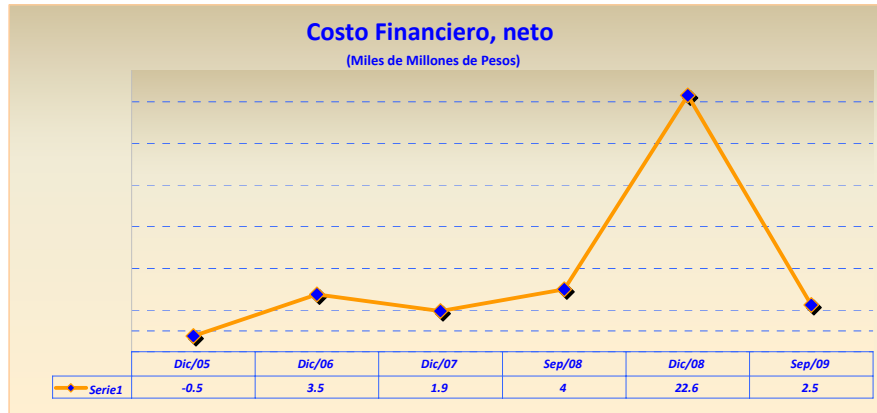
CONCEPTO	2009		2008		Variación	
	Importe	% Integral	Importe	% Integral	Absoluta	Relativa
Generación						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	\$ 6,589,403	5.9	\$ 6,297,143	4.6	\$ 292,260	4.6
Energéticos	98,110,910	87.3	123,962,892	90.0	(25,851,982)	(20.9)
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	3,382,765	3.0	2,056,156	1.5	1,326,609	64.5
Materiales de Mantenimiento y Consumo	2,837,600	2.5	2,446,175	1.8	391,425	16.0
Impuestos y Derechos	1,499,202	1.3	1,508,974	1.1	(9,772)	(0.6)
Otros Gastos	(3,489)	(0.0)	1,509,669	1.1	(1,513,158)	(100.2)
Total Generación	112,416,391	100.0	137,781,009	100.0	(25,364,618)	(18.4)
Transmisión y Fibra Optica						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	2,208,416	47.1	2,045,245	40.3	163,171	8.0
Fuerza Comprada	683,269	14.6	1,402,016	27.6	(718,747)	(51.3)
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	884,525	18.9	746,359	14.7	138,166	18.5
Materiales de Mantenimiento y Consumo	399,033	8.5	388,648	7.7	10,385	2.7
Impuestos y Derechos	194,271	4.1	171,126	3.4	23,145	13.5
Otros Gastos	317,262	6.8	326,492	6.4	(9,230)	(2.8)
Total Transmisión y Fibra Optica	4,686,776	100.0	5,079,886	100.0	(393,110)	(7.7)
Control						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	540,615	50.0	500,043	43.3	40,572	8.1
Fuerza Comprada	355,865	32.9	495,457	42.9	(139,592)	(28.2)
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	126,492	11.7	65,204	5.6	61,288	94.0
Materiales de Mantenimiento y Consumo	18,835	1.7	18,423	1.6	412	2.2
Impuestos y Derechos	46,384	4.3	42,128	3.6	4,256	10.1
Otros Gastos	(6,085)	(0.6)	33,483	2.9	(39,568)	(118.2)
Total Control	1,082,106	100.0	1,154,738	100.0	(72,632)	(6.3)
Distribución						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	5,386,124	54.1	4,992,551	53.4	393,573	7.9
Energía Porteadada de Permisarios	1,146,224	11.5	1,181,198	12.6	(34,974)	(3.0)
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	1,690,207	17.0	1,561,883	16.7	128,324	8.2
Materiales de Mantenimiento y Consumo	915,220	9.2	865,942	9.3	49,278	5.7
Impuestos y Derechos	492,045	4.9	427,642	4.6	64,403	15.1
Otros Gastos	320,037	3.2	321,158	3.4	(1,121)	(0.3)
Total Distribución	9,949,857	100.0	9,350,374	100.0	599,483	6.4
Comercialización						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	4,873,368	68.6	4,629,788	69.1	243,580	5.3
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	602,798	8.5	595,844	8.9	6,954	1.2
Materiales de Mantenimiento y Consumo	441,935	6.2	439,319	6.6	2,616	0.6
Impuestos y Derechos	284,887	4.0	260,764	3.9	24,123	9.3
Otros Gastos	904,571	12.7	770,647	11.5	133,924	17.4
Total Comercialización	7,107,559	100.0	6,696,362	100.0	411,197	6.1
Cuenta Complementaria E.E.E. y Usos Propios	(1,689,763)	100.0	-	-	(1,689,763)	NA
Total del Costo de Explotación	\$ 133,552,926		\$ 160,062,369		\$ (24,819,680)	(16.6)

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

COSTO FINANCIERO

POR EL PERIODO DE NUEVE MESES QUE TERMINO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008
(Miles de pesos)

CONCEPTO	2009	2008	Variación	
	Importe	Importe	Absoluta	Relativa
<u>Deuda Titulada</u>				
Intereses	\$ 1,118,347	\$ 1,087,612	\$ 30,735	2.8
Otros Gastos Financieros	153,281	126,650	26,631	21.0
Fluctuaciones	(133,781)	734,782	(868,563)	(118.2)
Suma Deuda Titulada	1,137,847	1,949,044	(811,197)	(41.6)
<u>PIDIREGAS</u>				
Intereses	3,933,239	3,998,878	(65,639)	(1.6)
Otros Gastos	221,696	257,308	(35,612)	(13.8)
Fluctuaciones	(55,911)	222,010	(277,921)	(125.2)
Suman PIDIREGAS	4,099,024	4,478,196	(379,172)	(8.5)
COSTO FINANCIERO	5,236,871	6,427,240	(1,190,369)	(18.5)
<u>Otros (productos) gastos financieros</u>				
Otras Recuperaciones financieras	2,414,246	3,043,969	(629,723)	(20.7)
Otros Gastos Financieros	(359,936)	460,696	(820,632)	(178.1)
Otras fluctuaciones	73,349	174,879	(101,530)	(58.1)
Suman Otros (productos) gastos financieros	(2,700,833)	(2,408,394)	(292,439)	(12.1)
COSTO (PRODUCTO) FINANCIERO, NETO	\$ 2,536,038	\$ 4,018,846	\$ (1,482,808)	(36.9)



Al mes de septiembre 2009 se obtuvo un costo financiero neto, integrado por gastos financieros de 5.0, mientras que los productos financieros incluyendo fluctuaciones cambiarias favorables, ascendieron a 2.5, dando como resultado un costo financiero neto de 2.5, (4.0 en Sep/08), situación originada por la generación de fluctuaciones cambiarias favorables en el periodo actual.

