

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1_/ (Millones de Pesos)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		Monto del Capital Pagado Anticipadamente *
			Hasta 2012 (2)	En 2013 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)	
	TOTAL	205 388.2	96 329.3	10 566.2	106 895.5		14 460.4	14 460.4	84 032.3	98 492.7	
	CIERRES TOTALES	147 149.7	89 030.7	7 584.1	96 614.9		9 557.3	9 557.3	40 977.5	50 534.8	
1	CG Cerro Prieto IV	1 351.3	1 228.7	27.4	1 256.1		27.4	27.4	67.8	95.2	
2	CC Chihuahua	3 627.0	3 256.6	179.5	3 436.1				190.9	190.9	
3	CCI Guerrero Negro II	359.2	305.3	35.9	341.2		18.0	18.0		18.0	
4	CC Monterrey II	4 329.5	3 562.7		3 562.7		766.7	766.7		766.7	
5	CD Puerto San Carlos II	800.4	800.4		800.4						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4 025.6	2 169.5	145.4	2 314.9				1 710.7	1 710.7	
7	CT Samalayuca II	9 169.5	7 473.2	190.9	7 664.1		216.3	216.3	1 289.1	1 505.4	
9	LT 211 Cable Submarino	1 307.9	1 307.9		1 307.9						
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1 734.8	1 335.5	128.1	1 463.6		139.9	139.9	131.4	271.2	
11	LT 216 y 217 Noroeste	1 391.5	1 391.5		1 391.5						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2 290.7	1 164.5	1 062.4	2 226.9		63.8	63.8		63.8	
13	SE 218 Noroeste	662.4	562.3	31.8	594.2		34.8	34.8	33.5	68.3	
14	SE 219 Sureste - Peninsular	441.5	441.5		441.5						
15	SE 220 Oriental - Centro	821.8	821.8		821.8						
16	SE 221 Occidental	948.2	695.7	63.9	759.6		188.6	188.6		188.6	
17	LT 301 Centro	582.5	582.5		582.5						
18	LT 302 Sureste	538.2	538.2		538.2						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	362.0	362.0		362.0						
20	LT 304 Noroeste	369.0	369.0		369.0						
21	SE 305 Centro - Oriente	477.0	477.0		477.0						
22	SE 306 Sureste	588.3	588.3		588.3						
23	SE 307 Noreste	318.3	318.3		318.3						
24	SE 308 Noroeste	577.1	577.1		577.1						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 2_/_	1 718.5	1 546.1	80.9	1 627.0		20.5	20.5	71.1	91.5	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 2_/_	1 501.4	1 133.5	45.9	1 179.4		138.5	138.5	183.5	322.0	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1 594.5	1 497.7	32.3	1 529.9		32.3	32.3	32.3	64.6	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 2_/_	4 364.4	4 240.9	53.0	4 293.8		23.5	23.5	47.1	70.6	
29	LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	583.6	578.0	5.5	583.6						
30	LT 411 Sistema Nacional 2_/_	1 722.1	1 624.7	42.5	1 667.2		12.4	12.4	42.5	54.9	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 2_/_	3 603.0	3 118.8	180.1	3 299.0		123.8	123.8	180.1	304.0	
32	SE 401 Occidental - Central	840.8	840.8		840.8						
33	SE 402 Oriental-Peninsular 2_/_	1 014.6	956.9	48.9	1 005.9		5.8	5.8	2.9	8.8	
34	SE 403 Noreste	948.0	948.0		948.0						

CUENTA DE LA HACIENDA
PÚBLICA FEDERAL | 2013

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		Monto del Capital Pagado Anticipadamente *
			Hasta 2012 (2)	En 2013 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)	
35	SE 404 Noroeste - Norte	529.6	529.6		529.6						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	112.3	106.4	5.9	112.3						
37	SE 410 Sistema Nacional	2 264.5	2 264.5		2 264.5						
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC 2_/	1 488.3	1 228.0	68.2	1 296.2		62.0	62.0	130.2	192.1	
39	LT 414 Norte - Occidental	858.8	746.2	42.9	789.2		34.8	34.8	34.8	69.6	
40	LT 502 Oriental - Norte 2_/	193.6	152.4	19.4	171.7		19.4	19.4	2.5	21.8	
41	LT 506 Saltillo - Cañada 2_/	3 233.9	2 872.7	161.7	3 034.4		37.8	37.8	161.7	199.5	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1 404.4	871.0	72.6	943.6		145.2	145.2	315.6	460.8	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 2_/	572.1	499.3	28.6	527.9		15.6	15.6	28.6	44.2	
44	SE 412 Compensación Norte	287.6	273.3	14.4	287.6						
45	SE 413 Noroeste - Occidental 2_/	749.2	616.2	37.5	653.7		58.1	58.1	37.5	95.5	
46	SE 503 Oriental	279.9	265.9	14.0	279.9						
47	SE 504 Norte - Occidental 2_/	585.8	528.2	47.7	576.0		9.9	9.9		9.9	
48	CCI Baja California Sur I	732.3	492.7	14.1	506.9		67.6	67.6	157.9	225.5	
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	1 658.8	1 244.1	82.9	1 327.1		165.9	165.9	165.9	331.8	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 2_/	1 993.8	1 463.5	83.6	1 547.0		199.4	199.4	247.4	446.8	
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste 2_/	374.3	256.8	38.1	295.0		38.1	38.1	41.2	79.3	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental 2_/	359.8	282.5	13.2	295.7		36.0	36.0	28.1	64.1	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 2_/	218.0	164.0	21.8	185.9		21.8	21.8	10.3	32.1	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	339.8	253.7	34.6	288.3		34.6	34.6	16.9	51.5	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	276.9	235.4	27.7	263.1		13.8	13.8		13.8	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	179.9	75.8	18.9	94.7		18.9	18.9	66.3	85.2	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental 2_/	1 019.7	909.5	50.8	960.4		8.5	8.5	50.8	59.4	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	396.1	254.0	41.9	295.9		41.9	41.9	58.3	100.2	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto 2_/	1 482.4	1 070.6	149.8	1 220.4		149.8	149.8	112.1	261.9	
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1 006.7	741.8	53.0	794.8		106.0	106.0	106.0	211.9	
63	CH El Cajón 2_/	10 899.1	2 125.3	365.6	2 490.9		365.6	365.6	8 042.6	8 408.2	
64	LT Líneas Centro	87.5	61.8	9.0	70.8		9.0	9.0	7.7	16.7	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	893.3	572.0	45.9	617.9		91.8	91.8	183.6	275.4	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 2_/	980.4	627.4	41.0	668.4		100.8	100.8	211.2	312.0	
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	267.4	214.0	26.7	240.7		26.7	26.7		26.7	
68	LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	1 214.0	188.3	122.5	310.7		123.3	123.3	780.0	903.2	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur 2_/	434.3	369.1	43.4	412.6		21.7	21.7		21.7	
70	LT Riviera Maya	485.3	388.2	24.3	412.5		48.5	48.5	24.3	72.8	
71	PRR Presa Reguladora Amata	177.5	133.1	17.8	150.9		17.8	17.8	8.9	26.6	
72	RM Adolfo López Mateos	404.2	300.5	41.5	342.0		41.5	41.5	20.7	62.2	
73	RM Altamira	553.7	166.1	55.4	221.5		55.4	55.4	276.8	332.2	
74	RM Botello	83.0	62.3		62.3		8.3	8.3	12.5	20.8	
75	RM Carbón II 2_/	151.1	115.8	2.5	118.3		15.1	15.1	17.7	32.8	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		Monto del Capital Pagado Anticipadamente *
			Hasta 2012 (2)	En 2013 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)	
76	RM Carlos Rodriguez Rivero	245.4	157.0	25.2	182.3		25.2	25.2	37.9	63.1	
77	RM Dos Bocas	188.3	141.3		141.3		18.8	18.8	28.3	47.1	
78	RM Emilio Portes Gil	3.2	2.7	0.3	3.1		0.2	0.2		0.2	
79	RM Francisco Pérez Ríos	1 665.8	832.9	83.3	916.2		166.6	166.6	583.0	749.6	
80	RM Gómez Palacio 2_/	385.6	258.4	39.9	298.3		39.9	39.9	47.4	87.3	
82	RM Huinalá	7.8	5.8	0.8	6.6		0.8	0.8	0.4	1.2	
83	RM Ixtaczoquitlán	12.0	9.0		9.0		1.2	1.2	1.8	3.0	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	176.7	111.6	18.6	130.2		18.6	18.6	27.9	46.5	
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	643.4	478.4	66.0	544.4		66.0	66.0	33.0	99.0	
90	RM CT Puerto Libertad	175.7	131.8	17.6	149.4		17.6	17.6	8.8	26.4	
91	RM Punta Prieta	150.6	97.9	7.5	105.4		15.1	15.1	30.1	45.2	
92	RM Salamanca	423.0	310.3	43.4	353.7		43.4	43.4	25.9	69.3	
93	RM Tuxpango 2_/	227.1	167.7	10.6	178.3		23.8	23.8	25.0	48.8	
94	RM CT Valle de México	75.7	56.8	7.6	64.4		7.6	7.6	3.8	11.4	
95	SE Norte	100.7	74.2	10.6	84.8		10.6	10.6	5.3	15.9	
98	SE 705 Capacitores	45.5	34.1	4.5	38.7		4.5	4.5	2.3	6.8	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	586.0	439.5	29.3	468.8		58.6	58.6	58.6	117.2	
100	SLT 701 Occidente - Centro	1 041.1	585.0	53.7	638.7		107.5	107.5	294.9	402.4	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	364.6	183.4	37.1	220.5		37.1	37.1	107.1	144.2	
102	SLT 703 Noreste - Norte	252.2	161.0	25.5	186.5		25.5	25.5	40.3	65.8	
103	SLT 704 Baja California - Noroeste	87.5	64.5	9.2	73.7		9.2	9.2	4.6	13.8	
105	SLT 709 Sistemas Sur	1 326.7	977.6	69.8	1 047.4		139.7	139.7	139.7	279.3	
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	974.2	584.5	48.7	633.2		97.4	97.4	243.5	341.0	
107	CCI Baja California Sur II	791.0	483.4	43.9	527.3		87.9	87.9	175.8	263.7	
108	LT 807 Durango I	448.0	295.5	45.1	340.6		45.1	45.1	62.4	107.4	
110	RM CCC Tula	68.7	42.7	7.4	50.1		7.4	7.4	11.1	18.6	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	411.6	123.5	20.6	144.0		41.2	41.2	226.4	267.5	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 2_/	179.0	132.7	6.3	139.0		18.5	18.5	21.5	40.0	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	468.8	282.7	51.4	334.1		51.4	51.4	83.3	134.7	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	399.5	259.7	20.0	279.6		39.9	39.9	79.9	119.8	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	578.0	322.5	58.6	381.0		58.6	58.6	138.4	197.0	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	269.7	156.5	28.4	184.9		28.4	28.4	56.3	84.8	
122	SE 811 Noroeste	141.3	91.8	14.1	106.0		14.1	14.1	21.2	35.3	
123	SE 812 Golfo Norte	69.3	43.8	7.3	51.1		7.3	7.3	10.9	18.2	
124	SE 813 División Bajío	703.6	348.5	71.2	419.8		71.2	71.2	212.6	283.8	
126	SLT 801 Altiplano	1 104.8	683.0	56.7	739.8		113.5	113.5	251.5	365.0	
127	SLT 802 Tamaulipas	931.8	512.5	46.6	559.1		93.2	93.2	279.5	372.7	
130	SLT 806 Bajío	1 199.7	635.9	42.0	677.9		120.0	120.0	401.8	521.8	
132	CE La Venta II	1 427.5	523.4	47.6	571.0		95.2	95.2	761.4	856.5	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	88.9	53.4	8.9	62.3		8.9	8.9	17.8	26.7	
138	SE 911 Noreste	117.1	64.4	11.7	76.1		11.7	11.7	29.3	41.0	

CUENTA DE LA HACIENDA
PÚBLICA FEDERAL | 2013

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		Monto del Capital Pagado Anticipadamente *
			Hasta 2012 (2)	En 2013 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)	
141	SE 915 Occidental	152.0	68.4	15.2	83.6		15.2	15.2	53.2	68.4	
143	SLT 902 Istmo	1 053.2	559.4	52.7	612.1		105.5	105.5	335.5	441.0	
144	SLT 903 Cabo - Norte	723.2	451.7	37.8	489.5		75.6	75.6	158.1	233.7	
147	CCC Baja - California	2 279.2	797.7	227.9	1 025.7		227.9	227.9	1 025.7	1 253.6	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	361.2	209.8	38.7	248.5		38.7	38.7	74.0	112.7	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	585.5	339.0	30.8	369.8		61.6	61.6	154.1	215.7	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	619.9	333.5	31.0	364.5		62.0	62.0	193.4	255.4	
152	SE 1005 Noroeste	793.6	253.9	38.5	292.4		77.0	77.0	424.2	501.2	
156	RM Infiernillo	221.0	66.5	22.8	89.3		22.8	22.8	108.9	131.7	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1 989.8	596.9	84.9	681.8		199.0	199.0	1 109.0	1 307.9	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	172.4	103.4	17.2	120.7		17.2	17.2	34.5	51.7	
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	58.8	35.9	6.5	42.5		6.5	6.5	9.8	16.3	
160	RM CCC Samalayuca II	14.2	8.7	1.6	10.2		1.6	1.6	2.4	3.9	
161	RM CCC El Saúz	55.2	29.0	2.8	31.8		5.5	5.5	18.0	23.5	
162	RM CCC Huinalá II	24.8	11.2	1.2	12.4		2.5	2.5	9.9	12.4	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	204.6	129.2	21.5	150.7		21.5	21.5	32.3	53.8	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	76.2	34.3	7.6	41.9		7.6	7.6	26.7	34.3	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	793.3	332.5	26.0	358.5		80.2	80.2	354.6	434.8	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1 885.0	377.0	62.8	439.8		125.7	125.7	1 319.5	1 445.1	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	428.4	235.6	42.8	278.5		42.8	42.8	107.1	149.9	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1 044.4	63.0	104.4	167.5		104.4	104.4	772.5	877.0	
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	470.6	3.4	49.2	52.6		49.2	49.2	368.8	418.0	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	16.2	4.8	1.6	6.5		1.6	1.6	8.1	9.7	
181	RM CN Laguna Verde	8 428.6	452.7	357.2	809.9		1 120.6	1 120.6	6 498.1	7 618.7	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	417.8	182.0	42.9	224.8		42.9	42.9	150.1	193.0	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	75.3	33.9	3.8	37.6		7.5	7.5	30.1	37.6	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	209.8	12.2	21.5	33.7		21.5	21.5	154.6	176.1	
191	SE 1121 Baja California	71.6	11.8	6.2	17.9		6.2	6.2	47.5	53.6	
193	SE 1123 Norte	49.8	10.0	5.0	14.9		5.0	5.0	29.9	34.8	
197	SE 1127 Sureste	208.1	49.2	20.8	70.1		20.8	20.8	117.2	138.1	
199	SE 1129 Compensación Redes	202.7	56.0	18.5	74.4		18.5	18.5	109.8	128.2	
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	482.1	169.6	43.9	213.4		43.9	43.9	224.8	268.7	
205	SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1 523.5	450.9	40.4	491.2		153.9	153.9	878.4	1 032.2	
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	551.0	192.9	27.6	220.4		55.1	55.1	275.5	330.6	
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	626.9	151.3	26.3	177.6		63.4	63.4	385.9	449.2	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	122.8	24.6	8.2	32.7		8.2	8.2	81.9	90.1	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		Monto del Capital Pagado Anticipadamente *
			Hasta 2012 (2)	En 2013 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)	
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular	1 807.3	352.9	184.4	537.3		184.4	184.4	1 085.6	1 270.0	
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	512.2	113.8	24.5	138.3		55.3	55.3	318.5	373.8	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	556.3	55.6	27.8	83.4		55.6	55.6	417.2	472.9	
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	56.6	3.8	6.6	10.4		6.6	6.6	39.6	46.2	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	16.2	2.4	1.6	4.1		1.6	1.6	10.5	12.2	
227	CG Los Humeros II	1 386.9		73.0	73.0		146.0	146.0	1 167.9	1 313.9	
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte	255.1		26.7	26.7		26.8	26.8	201.5	228.4	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	112.2	28.0	11.2	39.3		11.2	11.2	61.7	72.9	
236	CCI Baja California Sur III	1 201.7	60.1	120.2	180.3		120.2	120.2	901.3	1 021.5	
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	812.3	56.0	25.7	81.7		82.7	82.7	647.8	730.5	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Cullacán - Los Mochis	586.0	41.9	32.9	74.8		65.8	65.8	445.5	511.2	
252	SE 1403 compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	103.5	16.3	10.9	27.2		10.9	10.9	65.4	76.3	
	CIERRES PARCIALES	58 238.5	7 298.6	2 982.1	10 280.7		4 903.1	4 903.1	43 054.7	47 957.8	
62	CCC Pacífico 2_/	7 993.5	2 311.0	462.2	2 773.2		924.4	924.4	4 296.0	5 220.4	
104	SLT 706 Sistemas- Norte	2 276.3	1 400.4	114.1	1 514.6		228.3	228.3	533.5	761.7	
128	SLT 803 NOINE	868.9	484.8	89.8	574.7		89.8	89.8	204.4	294.3	
139	SE 912 División Oriente	156.5	57.6	16.5	74.1		16.5	16.5	66.0	82.5	
140	SE 914 División Centro Sur	171.0	33.3	12.7	46.0		12.7	12.7	112.2	125.0	
142	SLT 901 Pacífico	545.1	239.5	28.2	267.7		56.5	56.5	220.9	277.4	
146	CH La Yesca	15 551.7		454.2	454.2		666.7	666.7	14 430.8	15 097.5	
151	SE 1006 Central - Sur	202.8	14.6	20.3	34.9		20.3	20.3	147.6	167.9	
164	SE 1003 Subestaciones Electricas de Occidente	510.5	39.6	27.9	67.5		55.8	55.8	387.2	443.0	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	107.0	16.9	11.3	28.1		11.3	11.3	67.6	78.9	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	2 298.2	333.0	87.2	420.3		237.1	237.1	1 640.8	1 877.9	
190	SE 1120 Noroeste	545.9	80.4	23.5	103.8		56.2	56.2	385.9	442.1	
192	SE 1122 Golfo Norte	391.4	100.4	19.5	119.9		40.0	40.0	231.5	271.5	
194	SE 1124 Bajío Centro	512.8	58.5	26.9	85.3		53.7	53.7	373.8	427.5	
195	SE 1125 Distribucion	1 265.2	250.1	128.4	378.5		128.4	128.4	758.3	886.7	
198	SE 1128 Centro Sur	262.5	9.1	9.1	18.1		27.7	27.7	216.7	244.4	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	850.0	11.7	2.2	13.9		87.3	87.3	748.8	836.1	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	422.2	126.7	21.1	147.8		42.2	42.2	232.2	274.4	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL | 2013

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo		Monto del Capital Pagado Anticipadamente *
			Hasta 2012 (2)	En 2013 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	1 193.7		69.9	69.9		127.2	127.2	996.6	1 123.8	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1 392.4	309.3	66.1	375.3		150.1	150.1	866.9	1 017.0	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	496.3	53.3	16.1	69.4		50.5	50.5	376.3	426.9	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2 264.6	395.0	229.6	624.6		229.6	229.6	1 410.5	1 640.1	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	479.8	91.9	26.0	117.9		52.0	52.0	310.0	362.0	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	318.0	21.2	20.2	41.4		31.8	31.8	244.7	276.5	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	1 126.6	160.3	56.8	217.1		117.9	117.9	791.5	909.5	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	504.5	86.0	18.9	104.9		52.3	52.3	347.4	399.6	
216	RM CCC Poza Rica	179.6		9.5	9.5		18.9	18.9	151.3	170.2	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 2_/	13 606.1	481.0	762.1	1 243.2		1 134.6	1 134.6	11 228.3	12 362.9	
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	83.9	21.0	8.4	29.4		8.4	8.4	46.2	54.6	
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	188.5	20.9	20.9	41.9		20.9	20.9	125.7	146.6	
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	68.3	7.6	7.6	15.2		7.6	7.6	45.5	53.1	
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	400.2	64.9	36.5	101.5		40.1	40.1	258.7	298.8	
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	409.4	18.7	34.8	53.4		43.3	43.3	312.7	356.0	
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	171.1		9.9	9.9		19.0	19.0	142.3	161.2	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	82.0		4.1	4.1		8.2	8.2	69.7	77.9	
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	66.8		7.0	7.0		7.0	7.0	52.8	59.8	
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	8.2		0.4	0.4		0.8	0.8	7.0	7.8	
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste-Norte	211.2		22.2	22.2		22.2	22.2	166.8	189.0	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	11.5					1.2	1.2	10.3	11.5	
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine	44.0					4.6	4.6	39.4	44.0	

* Monto del Capital Pagado Anticipadamente (Artículo 254 del Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria).
1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$ 13.0765, el cual corresponde al cierre de 2013.
2_/ Proyectos financiados con pesos y dólares de Estados Unidos de América.
Nota: Los Costos de Cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades; una vez terminados se entregan a la Comisión Federal de Electricidad para que las haga entrar en operación, independientemente de que aún quedan obras por culminar del mismo proyecto.
Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo