

# COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

## CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013

### COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1\_/  
(Millones de Pesos de 2013)

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2012	PEF 2013	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2013	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
	<b>Total</b>	<b>404 632.5</b>	<b>405 400.3</b>	<b>0.2</b>	<b>375 853.9</b>	<b>240 784.4</b>	<b>59.4</b>	<b>66 269.3</b>	<b>174 515.1</b>
	<b>Inversión Directa</b>	<b>281 392.3</b>	<b>282 160.1</b>	<b>0.3</b>	<b>253 497.7</b>	<b>157 446.0</b>	<b>55.8</b>	<b>58 953.3</b>	<b>98 492.7</b>
1	CG Cerro Prieto IV	1 351.3	1 351.3		1 351.3	95.2	7.0		95.2
2	CC Chihuahua	3 627.0	3 627.0		3 627.0	190.9	5.3		190.9
3	CCI Guerrero Negro II	359.2	359.2		359.2	18.0	5.0		18.0
4	CC Monterrey II	4 329.5	4 329.5		4 329.5	766.7	17.7		766.7
5	CD Puerto San Carlos II	801.2	801.2		801.2				
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4 025.6	4 025.6		4 025.6	1 710.7	42.5		1 710.7
7	CT Samalayuca II	9 169.5	9 169.5		9 169.5	1 505.4	16.4		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	1 734.8		1 734.8	271.2	15.6		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	2 290.7		2 290.7	63.8	2.8		63.8
13	SE 218 Noroeste	662.4	662.4		662.4	68.3	10.3		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	948.2		948.2	188.6	19.9		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	1 718.5		1 718.5	91.5	5.3		91.5
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 2_/_	1 501.4	1 501.4		1 501.4	322.0	21.4		322.0
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1 594.5	1 594.5		1 594.5	64.6	4.0		64.6
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 2_/_	4 364.4	4 364.4		4 364.4	70.6	1.6		70.6
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	583.6	583.6		583.6				
30	LT 411 Sistema Nacional 2_/_	1 722.1	1 722.1		1 722.1	54.9	3.2		54.9
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 2_/_	3 603.0	3 603.0		3 603.0	304.0	8.4		304.0

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2012	PEF 2013	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2013	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
32	SE 401 Occidental - Central	840.8	840.8		840.8				
33	SE 402 Oriental - Peninsular 2_/	1 014.6	1 014.6		1 014.6	8.8	0.9		8.8
34	SE 403 Noreste	948.0	948.0		948.0				
35	SE 404 Noroeste-Norte	529.6	529.6		529.6				
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	112.3	112.3		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	1 488.3		1 488.3	192.1	12.9		192.1
39	LT 414 Norte-Occidental	858.8	858.8		858.8	69.6	8.1		69.6
40	LT 502 Oriental - Norte 2_/	193.6	193.6		193.6	21.8	11.3		21.8
41	LT 506 Saltillo - Canada 2_/	3 233.9	3 233.9		3 233.9	199.5	6.2		199.5
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1 404.4	1 404.4		1 404.4	460.8	32.8		460.8
43	LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III 2_/	572.1	572.1		572.1	44.2	7.7		44.2
44	SE 412 Compensación Norte	287.6	287.6		287.6				
45	SE 413 Noroeste - Occidental 2_/	749.2	749.2		749.2	95.5	12.7		95.5
46	SE 503 Oriental	279.9	279.9		279.9				
47	SE 504 Norte - Occidental 2_/	585.8	585.8		585.8	9.9	1.7		9.9
48	CCI Baja California Sur I	732.3	732.3		732.3	225.5	30.8		225.5
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1 658.8	1 658.8		1 658.8	331.8	20.0		331.8
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 2_/	1 993.8	1 993.8		1 993.8	446.8	22.4		446.8
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste 2_/	374.3	374.3		374.3	79.3	21.2		79.3
52	LT 613 Subtransmisión Occidental 2_/	359.8	359.8		359.8	64.1	17.8		64.1
53	LT 614 Subtransmisión Oriental 2_/	218.0	218.0		218.0	32.1	14.7		32.1
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	340.2	340.2		340.2	51.5	15.1		51.5
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 2_/	276.9	276.9		276.9	13.8	5.0		13.8
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	179.9	179.9		179.9	85.2	47.4		85.2
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental 2_/	1 019.7	1 019.7		1 019.7	59.4	5.8		59.4
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	396.1	396.1		396.1	100.2	25.3		100.2
60	SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 2_/	1 481.2	1 481.2		1 481.2	261.9	17.7		261.9
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1 006.7	1 006.7		1 006.7	211.9	21.1		211.9
62	CCC Pacífico	11 243.0	11 243.0		7 993.5	7 993.5	71.1	2 773.2	5 220.4
63	CH El Cajón 2_/	10 899.1	10 899.1		10 899.1	8 408.2	77.1		8 408.2
64	LT Lineas Centro	87.5	87.5		87.5	16.7	19.1		16.7
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	893.3	893.3		893.3	275.4	30.8		275.4
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 2_/	980.4	980.4		980.4	312.0	31.8		312.0
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	267.4	267.4		267.4	26.7	10.0		26.7
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1 019.4	1 220.0	19.7	1 109.5	1 109.5	90.9	206.2	903.2
69	LT 707 Enlace Norte - Sur	434.3	434.3		434.3	21.7	5.0		21.7
70	LT Riviera Maya	485.3	485.3		485.3	72.8	15.0		72.8
71	PRR Presa Reguladora Amata	177.5	177.5		177.5	26.6	15.0		26.6
72	RM Adolfo López Mateos	404.2	404.2		404.2	62.2	15.4		62.2
73	RM Altamira	553.7	553.7		553.7	332.2	60.0		332.2
74	RM Botello	83.0	83.0		83.0	20.8	25.0		20.8
75	RM Carbón II 2_/	151.1	151.1		151.1	32.8	21.7		32.8

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2012	PEF 2013	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2013	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	245.4	245.4		245.4	63.1	25.7		63.1
77	RM Dos Bocas	188.3	188.3		188.3	47.1	25.0		47.1
78	RM Emilio Portes Gil	3.2	3.2		3.2	0.2	5.0		0.2
79	RM Francisco Pérez Ríos	1 665.8	1 665.8		1 665.8	749.6	45.0		749.6
80	RM Gómez Palacio 2_/	385.6	385.6		385.6	87.3	22.6		87.3
82	RM Huinalá	7.8	7.8		7.8	1.2	15.8		1.2
83	RM Ixtaczoquitlán	12.0	12.0		12.0	3.0	25.0		3.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	176.7	176.7		176.7	46.5	26.3		46.5
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	643.4	643.4		643.4	99.0	15.4		99.0
90	RM CT Puerto Libertad	175.7	175.7		175.7	26.4	15.0		26.4
91	RM Punta Prieta	150.6	150.6		150.6	45.2	30.0		45.2
92	RM Salamanca	423.0	423.0		423.0	69.3	16.4		69.3
93	RM Tuxpango 2_/	227.1	227.1		227.1	48.8	21.5		48.8
94	RM CT Valle de México	75.7	75.7		75.7	11.4	15.0		11.4
95	SE Norte	100.7	100.7		100.7	15.9	15.8		15.9
98	SE 705 Capacitores	45.5	45.5		45.5	6.8	15.0		6.8
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	586.0	586.0		586.0	117.2	20.0		117.2
100	SLT 701 Occidente - Centro	1 049.6	1 041.1	(0.8)	1 041.1	402.4	38.6		402.4
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	364.6	364.6		364.6	144.2	39.5		144.2
102	SLT 703 Noreste - Norte	252.2	252.2		252.2	65.8	26.1		65.8
103	SLT 704 Baja California-Noroeste	87.5	87.5		87.5	13.8	15.8		13.8
104	SLT 706 Sistemas Norte	2 964.1	2 964.1		2 163.5	2 163.5	73.0	1 401.8	761.7
105	SLT 709 Sistemas Sur	1 326.7	1 326.7		1 326.7	279.3	21.1		279.3
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	974.2	974.2		974.2	341.0	35.0		341.0
107	CCI Baja California Sur II	791.0	791.0		791.0	263.7	33.3		263.7
108	LT 807 Durango I	448.0	448.0		448.0	107.4	24.0		107.4
110	RM CCC Tula	68.7	68.7		68.7	18.6	27.0		18.6
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	411.6	411.6		411.6	267.5	65.0		267.5
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 2_/	179.0	179.0		179.0	40.0	22.3		40.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	468.8	468.8		468.8	134.7	28.7		134.7
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	399.5	399.5		399.5	119.8	30.0		119.8
117	RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	578.0	578.0		578.0	197.0	34.1		197.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	269.7	269.7		269.7	84.8	31.4		84.8
122	SE 811 Noroeste	141.3	141.3		141.3	35.3	25.0		35.3
123	SE 812 Golfo Norte	69.3	69.3		69.3	18.2	26.3		18.2
124	SE 813 División Bajío	703.6	703.6		703.6	283.8	40.3		283.8
126	SLT 801 Altiplano	1 105.1	1 105.1		1 105.1	365.0	33.0		365.0
127	SLT 802 Tamaulipas	931.8	931.8		931.8	372.7	40.0		372.7
128	SLT 803 NOINE	1 526.7	1 526.7		885.9	885.9	58.0	591.7	294.3
130	SLT 806 Bajío	1 199.9	1 199.9		1 199.9	521.8	43.5		521.8
132	CE La Venta II	1 427.5	1 427.5		1 427.5	856.5	60.0		856.5
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	88.9	88.9		88.9	26.7	30.0		26.7
138	SE 911 Noreste	117.1	117.1		117.1	41.0	35.0		41.0

CUENTA DE LA HACIENDA | 2013  
PÚBLICA FEDERAL

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Período		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2012	PEF 2013	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2013	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
139	SE 912 División Oriente	210.2	210.2		156.5	156.5	74.5	74.1	82.5
140	SE 914 División Centro Sur	407.8	407.8		171.0	171.0	41.9	46.0	125.0
141	SE 915 Occidental	152.0	152.0		152.0	68.4	45.0		68.4
142	SLT 901 Pacífico	1 087.7	1 087.7		448.5	448.5	41.2	171.2	277.4
143	SLT 902 Istmo	1 053.2	1 053.2		1 053.2	441.0	41.9		441.0
144	SLT 903 Cabo - Norte	723.2	723.2		723.2	233.7	32.3		233.7
146	CH La Yesca 3_/ 5_/	13 628.1	16 345.6	19.9	16 345.6	16 345.6	100.0	1 248.2	15 097.5
147	CCC Baja California	2 279.2	2 279.2		2 279.2	1 253.6	55.0		1 253.6
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	361.2	361.2		361.2	112.7	31.2		112.7
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	585.5	585.5		585.5	215.7	36.8		215.7
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	619.9	619.9		619.9	255.4	41.2		255.4
151	SE 1006 Central-Sur 3_/	291.9	291.9		291.9	291.9	100.0	124.0	167.9
152	SE 1005 Noroeste	793.6	793.6		793.6	501.2	63.2		501.2
156	RM Infiernillo	221.0	221.0		221.0	131.7	59.6		131.7
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1 989.8	1 989.8		1 989.8	1 307.9	65.7		1 307.9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	172.4	172.4		172.4	51.7	30.0		51.7
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	58.8	58.8		58.8	16.3	27.8		16.3
160	RM CCC Samalayuca II	14.2	14.2		14.2	3.9	27.8		3.9
161	RM CCC El Sauz	55.2	55.2		55.2	23.5	42.5		23.5
162	RM CCC Huinalá II	24.8	24.8		24.8	12.4	50.0		12.4
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	204.6	204.6		204.6	53.8	26.3		53.8
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	883.7	883.7		483.6	483.6	54.7	40.5	443.0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	76.2	76.2		76.2	34.3	45.0		34.3
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	793.3	793.3		793.3	434.8	54.8		434.8
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1 885.0	1 885.0		1 885.0	1 445.1	76.7		1 445.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	428.4	428.4		428.4	149.9	35.0		149.9
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca 4_/	995.5	1 044.4	4.9	1 044.4	877.0	84.0		877.0
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	7 739.2	7 739.2		4 873.3	4 873.3	63.0	4 873.3	
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	784.6	784.6		784.6	418.0	53.3		418.0
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	16.2	16.2		16.2	9.7	60.0		9.7
181	RM CN Laguna Verde 4_/	9 200.9	8 428.6	(8.4)	7 912.0	7 618.7	90.4		7 618.7
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	417.8	417.8		417.8	193.0	46.2		193.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	75.3	75.3		75.3	37.6	50.0		37.6
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	396.4	396.4		95.1	95.1	24.0	16.2	78.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3 713.0	3 713.0		2 218.5	2 218.5	59.7	340.6	1 877.9
189	SE 1117 Transformación de Guaymas 4_/	260.5	209.8	(19.4)	209.8	176.1	83.9		176.1
190	SE 1120 Noroeste	917.0	917.0		455.9	455.9	49.7	13.8	442.1
191	SE 1121 Baja California 4_/	101.2	71.6	(29.2)	71.6	53.6	74.9		53.6
192	SE 1122 Golfo Norte	829.0	829.0		391.4	391.4	47.2	119.9	271.5
193	SE 1123 Norte	49.8	49.8		49.8	49.8	100.0	14.9	34.8
194	SE 1124 Bajío Centro 3_/	895.7	895.7		895.7	895.7	100.0	468.3	427.5
195	SE 1125 Distribución	1 918.3	1 918.3		1 007.4	1 007.4	52.5	120.7	886.7
197	SE 1127 Sureste	208.1	208.1		208.1	138.1	66.3		138.1

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2012	PEF 2013	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2013	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
198	SE 1128 Centro Sur	699.1	699.1		85.4	85.4	12.2	(159.0)	244.4
199	SE 1129 Compensación Redes	202.7	202.7		202.7	128.2	63.3		128.2
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental 3_/	954.2	976.0	2.3	599.1	599.1	61.4	(237.1)	836.1
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1 487.5	1 487.5		411.6	411.6	27.7	137.2	274.4
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2 099.8	2 099.8		1 113.3	1 113.3	53.0	(10.5)	1 123.8
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	482.1	482.1		482.1	268.7	55.7		268.7
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1 536.4	1 536.4		1 195.2	1 195.2	77.8	178.1	1 017.0
205	SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	1 523.5	1 523.5		1 523.5	1 032.2	67.8		1 032.2
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera	551.0	551.0		551.0	330.6	60.0		330.6
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES 6_/	986.6	626.9	(36.5)	626.9	449.2	71.7		449.2
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	122.8	122.8		122.8	90.1	73.3		90.1
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR 3_/	1 739.1	1 739.1		1 739.1	1 739.1	100.0	1 312.2	426.9
210	SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular 6_/	2 530.0	1 807.3	(28.6)	1 807.3	1 270.0	70.3		1 270.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2 772.2	2 772.2		2 208.2	2 208.2	79.7	568.2	1 640.1
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	448.4	448.4		448.4	448.4	100.0	86.4	362.0
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL 3_/	1 528.4	1 528.4		1 528.4	1 528.4	100.0	1 251.9	276.5
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE 3_/	3 152.4	3 152.4		3 152.4	3 152.4	100.0	2 242.9	909.5
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	666.9	666.9		469.9	469.9	70.5	70.3	399.6
216	RM CCC Poza Rica	1 968.8	1 968.8		1 968.8	1 968.8	100.0	1 798.6	170.2
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2 075.7	2 075.7		1 960.8	1 960.8	94.5	1 960.8	
218	LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp Abierta y Oax II, III, IV	512.2	512.2		512.2	373.8	73.0		373.8
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2 6_/	1 655.3	556.3	(66.4)	556.3	472.9	85.0		472.9
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 2_/	13 850.8	13 850.8		12 831.7	12 831.7	92.6	468.8	12 362.9
223	LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II 6_/	103.2	56.6	(45.1)	56.6	46.2	81.6		46.2
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	16.2	16.2		16.2	12.2	75.0		12.2
226	CCI CI Guerrero Negro III	331.7	331.7		330.7	330.7	99.7	330.7	
227	CG Los Humeros II	1 393.3	1 393.3		1 393.2	1 313.9	94.3		1 313.9
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II 4_/	291.9	262.1	(10.2)	262.1	228.4	87.1		228.4
229	CT TG Baja California II	2 936.4	2 936.4		2 936.4	2 936.4	100.0	2 936.4	
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental 6_/	564.8	570.5	1.0	70.5	70.5	12.4	16.0	54.6
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	112.2	112.2		112.2	72.9	65.0		72.9
235	CCI Baja California Sur IV	1 318.0	1 318.0		1 192.2	1 192.2	90.4	1 192.2	
236	CCI Baja California Sur III 4_/	1 265.3	1 201.7	(5.0)	1 201.7	1 021.5	85.0		1 021.5
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	698.9	698.9		188.5	188.5	27.0	41.9	146.6
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	1 718.8	1 718.8		68.3	68.3	4.0	15.2	53.1
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1 227.0	1 227.0		324.6	324.6	26.5	25.8	298.8
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE 3_/	1 221.1	1 221.1		1 221.1	1 221.1	100.0	865.1	356.0
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente 4_/	271.6	243.2	(10.5)	218.4	218.4	89.8	57.2	161.2
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste 6_/	1 030.1	1 004.6	(2.5)	763.3	730.5	72.7		730.5
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	692.0	759.5	9.8	759.5	759.5	100.0	759.5	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Cullacán - Los Mochis 6_/	1 030.1	586.0	(43.1)	586.0	511.2	87.2		511.2
251	SE 1421 DISTRIBUCION SUR (3a fase)	600.2	600.2		600.2	600.2	100.0	522.3	77.9

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2012	PEF 2013	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2013	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	103.5	103.5		103.5	76.3	73.7		76.3
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE 3_/_	1 069.8	1 069.8		1 069.8	1 069.8	100.0	1 010.0	59.8
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	5 631.4	5 631.4		5 631.4	5 631.4	100.0	5 631.4	
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR (1ra fase) 4_/_	1 126.5	1 222.4	8.5	1 222.4	1 222.4	100.0	1 222.4	
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	491.0	491.0		491.0	491.0	100.0	483.2	7.8
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6 607.0	6 607.0		4 183.8	4 183.8	63.3	4 183.8	
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	529.0	529.0		529.0	529.0	100.0	340.0	189.0
264	CC Centro	9 625.6	9 625.6		5 750.8	5 750.8	59.7	5 750.8	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	195.8	425.9	117.5	425.9	425.9	100.0	425.9	
268	CCI Guerrero Negro IV	269.8	269.8		269.8	269.8	100.0	269.8	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	1 349.3	1 349.3		1 349.3	1 349.3	100.0	1 349.3	
274	SE 1620 Distribución Valle de México 4_/_	3 798.3	4 344.3	14.4	4 344.3	4 344.3	100.0	4 332.8	11.5
284	SE Los Humeros III Fase A	1 792.7	1 792.7		1 792.7	1 792.7	100.0	1 792.7	
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1 352.6	1 482.9	9.6	1 482.9	1 482.9	100.0	1 482.9	
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase) 4_/_	945.1	1 167.1	23.5	1 167.1	1 167.1	100.0	1 123.1	44.0
295	SLT 1704 interconexión sist. aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	317.8	317.8		317.8	317.8	100.0	317.8	
305	SE 1801 Subestaciones Baja-Noroeste		161.8		161.8	161.8	100.0	161.8	
	<b>Inversión Condicionada</b>	<b>123 240.2</b>	<b>123 240.2</b>		<b>122 356.2</b>	<b>83 338.4</b>	<b>67.6</b>	<b>7 316.0</b>	<b>76 022.4</b>
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	4 714.3	4 714.3		4 714.3	574.1	12.2		574.1
2	CC Altamira II	3 371.6	3 371.6		3 371.6	428.9	12.7		428.9
3	CC Bajío	4 801.6	4 801.6		4 801.6	174.3	3.6		174.3
4	CC Campeche	1 957.8	1 957.8		1 957.8	1 175.2	60.0		1 175.2
5	CC Hermosillo	2 290.9	2 290.9		2 273.7				
6	CT Mérida III	2 670.5	2 670.5		2 670.5	914.5	34.2		914.5
7	CC Monterrey III	3 383.7	3 383.7		3 170.7	1 504.8	44.5		1 504.8
8	CC Naco-Nogales	2 112.1	2 112.1		2 112.1	1 342.3	63.6		1 342.3
9	CC Río Bravo II	3 111.6	3 111.6		3 111.6	2 752.2	88.5		2 752.2
10	CC Mexicali	4 644.1	4 644.1		4 644.1	1 199.2	25.8		1 199.2
11	CC Saltillo	2 236.9	2 236.9		2 236.9	1 831.8	81.9		1 831.8
12	CC Tuxpan II	3 972.0	3 972.0		3 972.0	2 111.6	53.2		2 111.6
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3 962.9	3 962.9		3 962.9	257.5	6.5		257.5
15	CC Altamira III y IV	7 054.0	7 054.0		7 054.0	6 800.5	96.4		6 800.5
16	CC Chihuahua III	2 222.1	2 222.1		2 222.1	1 663.2	74.8		1 663.2
17	CC La Laguna II	4 437.6	4 437.6		4 437.6	4 216.9	95.0		4 216.9
18	CC Río Bravo III	3 490.2	3 490.2		3 490.2	2 389.9	68.5		2 389.9
19	CC Tuxpan III y IV	7 589.7	7 589.7		7 564.2	5 653.3	74.5		5 653.3
20	CC Altamira V	7 473.8	7 473.8		7 473.8	4 725.4	63.2		4 725.4
21	CC Tamazunchale	6 316.5	6 316.5		5 728.0	5 240.5	83.0		5 240.5

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2012	PEF 2013	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2013	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
24	CC Río Bravo IV	3 496.1	3 496.1		3 496.1	3 071.1	87.8		3 071.1
25	CC Tuxpan V	3 857.0	3 857.0		3 817.1	2 977.4	77.2		2 977.4
26	CC Valladolid III	3 474.9	3 474.9		3 474.9	2 624.3	75.5		2 624.3
28	CCC Norte II	6 151.6	6 151.6		6 151.6	6 151.6	100.0		6 151.6
29	CCC Norte	6 297.5	6 297.5		6 297.5	5 632.8	89.4		5 632.8
31	CE La Venta III	2 093.7	2 093.7		2 093.7	2 071.1	98.9		2 071.1
33	CE Oaxaca I	2 113.9	2 113.9		2 113.9	2 051.9	97.1		2 051.9
34	CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	6 581.4	6 581.4		6 581.4	6 486.0	98.5		6 486.0
40	CE Sureste I	7 360.2	7 360.2		7 360.2	7 316.0	99.4	7 316.0	

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 en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.  
3\_/ Se modificó el Monto Contratado, ya que el reportado en el PEF 2013, es menor al Monto Comprometido al periodo.  
4\_/ El proyecto contaba con un fondo de contingencia, mismo que se restó al Costo Total Estimado cuando se concluyeron las obligaciones financieras del proyecto como Pidiregas.  
5\_/ Proyecto con cambio de alcance por cancelación de obras.  
6\_/ Proyecto con ajuste en Costo Total, dentro de lo permitido en la Normatividad.  
Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.