

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

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 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2013	PEF 2014	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2014	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
	TOTAL	465 120.4	463 991.9	(0.2)	449 126.4	325 366.3	70.1	90 224.1	235 142.1
	Inversión Directa	322 529.7	321 401.2	(0.3)	306 535.5	182 775.6	56.9	78 060.0	104 715.6
1	CG Cerro Prieto IV	1 520.9	1 520.9		1 520.9	76.3	5.0		76.3
2	CC Chihuahua	4 082.3	4 082.3		4 082.3	214.8	5.3		214.8
3	CCI Guerrero Nears II	404.3	404.3		404.3				
4	CC Monterrey II	4 872.9	4 872.9		4 872.9				
5	CD Puerto San Carlos II	901.8	901.8		901.8				
6	CC Rosarito III (Unidades 8 v 9)	4 531.0	4 531.0		4 531.0	1 925.5	42.5		1 925.5
7	CT Samalayuca II	10 320.6	10 320.6		10 320.6	1 451.0	14.1		1 451.0
9	LT 211 Cable Submarino	1 472.1	1 472.1		1 472.1				
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1 952.6	1 952.6		1 952.6	146.5	7.5		146.5
11	LT 216 y 217 Noroeste	1 566.1	1 566.1		1 566.1				
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2 578.3	2 578.3		2 578.3				
13	SE 218 Noroeste	745.6	745.6		745.6	37.7	5.1		37.7
14	SE 219 Sureste - Peninsular	496.9	496.9		496.9				
15	SE 220 Oriental - Centro	925.0	925.0		925.0				
16	SE 221 Occidental	1 067.2	1 067.2		1 067.2				
17	LT 301 Centro	655.6	655.6		655.6				
18	LT 302 Sureste	605.7	605.7		605.7				
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	407.4	407.4		407.4				
20	LT 304 Noroeste	415.3	415.3		415.3				
21	SE 305 Centro-Oriente	536.9	536.9		536.9				
22	SE 306 Sureste	662.1	662.1		662.1				
23	SE 307 Noreste	358.2	358.2		358.2				
24	SE 308 Noroeste	649.5	649.5		649.5				
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico 2_/	1 934.3	1 934.3		1 934.3	80.0	4.1		80.0
26	CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) 2 /	1 689.9	1 689.9		1 689.9	206.5	12.2		206.5
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1 794.7	1 794.7		1 794.7	36.3	2.0		36.3
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV 2_/	4 912.3	4 912.3		4 912.3	53.0	1.1		53.0
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	656.8	656.8		656.8				
30	LT 411 Sistema Nacional 2_/	1 938.2	1 938.2		1 938.2	47.8	2.5		47.8
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) 2_/	4 055.3	4 055.3		4 055.3	202.8	5.0		202.8
32	SE 401 Occidental - Central	946.4	946.4		946.4				

CUENTA PÚBLICA | 2014

CUENTA PÚBLICA 2014

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 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2013	PEF 2014	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2014	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
33	SE 402 Oriental - Peninsular 2_/	1 142.0	1 142.0		1 142.0	3.3	0.3		3.3
34	SE 403 Noreste	1 067.0	1 067.0		1 067.0				
35	SE 404 Noroeste-Norte	596.0	596.0		596.0				
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	126.4	126.4		126.4				
37	SE 410 Sistema Nacional	2 548.8	2 548.8		2 548.8				
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC 2_/	1 675.2	1 675.2		1 675.2	146.5	8.7		146.5
39	LT 414 Norte-Occidental	966.6	966.6		966.6	39.2	4.1		39.2
40	LT 502 Oriental - Norte 2_/	217.9	217.9		217.9	2.8	1.3		2.8
41	LT 506 Saltillo - Cañada 2 /	3 639.8	3 639.8		3 639.8	182.0	5.0		182.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1 580.7	1 580.7		1 580.7	355.2	22.5		355.2
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III 2_/	643.9	643.9		643.9	32.2	5.0		32.2
44	SE 412 Compensación Norte	323.8	323.8		323.8				
45	SE 413 Noroeste - Occidental 2_/	843.2	843.2		843.2	42.2	5.0		42.2
46	SE 503 Oriental	315.0	315.0		315.0				
47	SE 504 Norte - Occidental 2_/	659.4	659.4		659.4				
48	CCI Baja California Sur I	824.2	824.2		824.2	177.7	21.6		177.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1 867.1	1 867.1		1 867.1	186.7	10.0		186.7
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte 2_/	2 244.1	2 244.1		2 244.1	278.4	12.4		278.4
51	LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste 2_/	421.3	421.3		421.3	46.3	11.0		46.3
52	LT 613 SubTransmisión Occidental 2 /	405.0	405.0		405.0	31.6	7.8		31.6
53	LT 614 SubTransmisión Oriental 2_/	245.3	245.3		245.3	11.6	4.7		11.6
54	LT 615 SubTransmisión Peninsular	382.9	382.9		382.9	19.0	5.0		19.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	311.7	311.7		311.7				
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	202.5	202.5		202.5	74.6	36.8		74.6
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental 2_/	1 147.7	1 147.7		1 147.7	57.4	5.0		57.4
59	SE 611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	445.8	445.8		445.8	65.6	14.7		65.6
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto 2 /	1 667.1	1 667.1		1 667.1	126.2	7.6		126.2
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1 133.1	1 133.1		1 133.1	119.3	10.5		119.3
62	CCC Pacífico 3_/	12 654.4	12 654.4		12 654.4	12 654.4	100.0	7 523.8	5 130.5
63	CH El Cajón 2_/	12 267.2	12 267.2		12 267.2	9 052.2	73.8		9 052.2
64	LT Líneas Centro	98.5	98.5		98.5	8.6	8.7		8.6
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1 005.5	1 005.5		1 005.5	206.7	20.6		206.7
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 2_/	1 103.4	1 103.4		1 103.4	237.7	21.5		237.7
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	301.0	301.0		301.0				
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1 373.2	1 373.2		1 357.5	877.9	63.9		877.9
69	LT 707 Enlace Norte - Sur 2_/	488.8	488.8		488.8				

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

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 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2013	PEF 2014	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2014	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
70	LT Riviera Maya	546.2	546.2		546.2	27.3	5.0		27.3
71	PRR Presa Reguladora Amata	199.8	199.8		199.8	10.0	5.0		10.0
72	RM Adolfo López Mateos	454.9	454.9		454.9	23.3	5.1		23.3
73	RM Altamira	623.2	623.2		623.2	311.6	50.0		311.6
74	RM Botello	93.4	93.4		93.4	14.0	15.0		14.0
75	RM Carbón II 2_/	170.1	170.1		170.1	20.0	11.7		20.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	276.2	276.2		276.2	42.6	15.4		42.6
77	RM Dos Bocas	212.0	212.0		212.0	31.8	15.0		31.8
78	RM Emilio Portes Gil	3.6	3.6		3.6				
79	RM Francisco Pérez Ríos	1 874.9	1 874.9		1 874.9	656.2	35.0		656.2
80	RM Gómez Palacio 2_/	434.0	434.0		434.0	53.4	12.3		53.4
82	RM Huinalá	8.8	8.8		8.8	0.5	5.3		0.5
83	RM Ixtaczoquitlán	13.5	13.5		13.5	2.0	15.0		2.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	198.8	198.8		198.8	31.4	15.8		31.4
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	724.1	724.1		724.1	37.1	5.1		37.1
90	RM CT Puerto Libertad	197.8	197.8		197.8	9.9	5.0		9.9
91	RM Punta Prieta	169.5	169.5		169.5	33.9	20.0		33.9
92	RM Salamanca	476.1	476.1		476.1	29.1	6.1		29.1
93	RM Tuxpanqo 2_/	255.6	255.6		255.6	28.2	11.0		28.2
94	RM CT Valle de México	85.2	85.2		85.2	4.3	5.0		4.3
95	SE Norte	113.4	113.4		113.4	6.0	5.3		6.0
98	SE 705 Capacitores	51.2	51.2		51.2	2.6	5.0		2.6
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	659.6	659.6		659.6	66.0	10.0		66.0
100	SLT 701 Occidente - Centro	1 171.8	1 171.8		1 171.8	332.0	28.3		332.0
101	SLT 702 Sureste - Peninsular	410.4	410.4		410.4	120.5	29.4		120.5
102	SLT 703 Noreste - Norte	283.9	283.9		283.9	45.3	16.0		45.3
103	SLT 704 Baja California-Noroeste	98.5	98.5		98.5	5.2	5.3		5.2
104	SLT 706 Sistemas Norte 3_/	3 336.2	3 336.2		3 336.2	3 336.2	100.0	2 735.7	600.4
105	SLT 709 Sistemas Sur	1 493.3	1 493.3		1 493.3	157.2	10.5		157.2
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1 096.4	1 096.4		1 096.4	274.1	25.0		274.1
107	CCI Baja California Sur II	890.3	890.3		890.3	197.8	22.2		197.8
108	LT 807 Duranqo I	504.3	504.3		504.3	70.2	13.9		70.2
110	RM CCC Tula	77.3	77.3		77.3	12.5	16.2		12.5
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	463.2	463.2		463.2	254.8	55.0		254.8
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 2_/	201.5	201.5		201.5	24.2	12.0		24.2
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	527.6	527.6		527.6	93.8	17.8		93.8

CUENTA PÚBLICA | 2014

CUENTA PÚBLICA 2014

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 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2013	PEF 2014	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2014	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	449.6	449.6		449.6	89.9	20.0		89.9
117	RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	650.5	650.5		650.5	155.8	23.9		155.8
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	303.5	303.5		303.5	63.4	20.9		63.4
122	SE 811 Noroeste	159.0	159.0		159.0	23.9	15.0		23.9
123	SE 812 Golfo Norte	78.0	78.0		78.0	12.3	15.8		12.3
124	SE 813 División Bajío	791.9	791.9		791.9	239.3	30.2		239.3
126	SLT 801 Altiplano	1 243.8	1 243.8		1 243.8	283.1	22.8		283.1
127	SLT 802 Tamaulipas	1 048.7	1 048.7		1 048.7	314.6	30.0		314.6
128	SLT 803 NOINE 3 /	1 718.4	1 718.4		1 718.4	1 718.4	100.0	1 488.3	230.1
130	SLT 806 Bajío	1 350.3	1 350.3		1 350.5	452.3	33.5		452.3
132	CE La Venta II	1 606.7	1 606.7		1 606.7	856.9	53.3		856.9
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	100.1	100.1		100.1	20.0	20.0		20.0
138	SE 911 Noreste	131.8	131.8		131.8	33.0	25.0		33.0
139	SE 912 División Oriente	236.5	236.5		176.2	74.3	31.4		74.3
140	SE 914 División Centro Sur 3_/	459.0	459.0		459.0	459.0	100.0	332.7	126.3
141	SE 915 Occidental	171.1	171.1		171.1	59.9	35.0		59.9
142	SLT 901 Pacifico	1 216.5	1 216.5		613.5	248.6	20.4		248.6
143	SLT 902 Istmo	1 185.4	1 185.4		1 185.4	377.7	31.9		377.7
144	SLT 903 Cabo - Norte	814.0	814.0		814.0	178.0	21.9		178.0
146	CH La Yesca 3 /	18 397.5	18 397.5		18 397.5	17 105.2	93.0		17 105.2
147	CCC Baja California	2 565.3	2 565.3		2 565.3	1 154.4	45.0		1 154.4
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	406.6	406.6		406.6	83.3	20.5		83.3
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	659.0	659.0		659.0	173.4	26.3		173.4
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	697.7	697.7		697.7	217.7	31.2		217.7
151	SE 1006 Central-Sur 3_/	328.5	328.5		328.5	166.1	50.6		166.1
152	SE 1005 Noroeste	893.2	893.2		893.2	477.4	53.4		477.4
156	RM Infiernillo	248.7	248.7		248.7	122.6	49.3		122.6
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2 239.6	2 239.6		2 239.6	1 248.2	55.7		1 248.2
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	194.1	194.1		194.1	38.8	20.0		38.8
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	66.2	66.2		66.2	11.0	16.7		11.0
160	RM CCC Samalayuca II	16.0	16.0		16.0	2.7	16.7		2.7
161	RM CCC El Sauz	62.2	62.2		62.2	20.2	32.5		20.2
162	RM CCC Huinalá II	27.9	27.9		27.9	11.2	40.0		11.2
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	230.2	230.2		230.2	36.4	15.8		36.4
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente 3_/	980.7	980.7		980.7	980.7	100.0	544.9	435.8
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	85.8	85.8		85.8	30.0	35.0		30.0

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

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 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2013	PEF 2014	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2014	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	892.9	892.9		892.9	399.1	44.7		399.1
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2 121.6	2 121.6		2 121.6	1 485.1	70.0		1 485.1
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Noqales	482.2	482.2		482.2	120.5	25.0		120.5
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1 175.5	1 175.5		1 175.5	869.5	74.0		869.5
171	CC Aqua Prieta II (con campo solar)	8 710.7	8 710.7		3 704.2	3 704.2	42.5	3 704.2	
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Aqua Prieta II	883.1	883.1		529.6	415.1	47.0		415.1
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	18.2	18.2		18.2	9.1	50.0		9.1
181	RM CN Laquna Verde	9 486.6	9 486.6		9 486.6	7 876.5	83.0		7 876.5
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	470.2	470.2		470.2	168.9	35.9		168.9
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	84.7	84.7		84.7	33.9	40.0		33.9
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	446.2	446.2		355.1	271.1	60.8		271.1
188	SE 1116 Transformación del Noreste 3_/	4 161.3	4 161.3		4 161.3	4 161.3	100.0	2 314.6	1 846.8
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	236.1	236.1		236.1	174.0	73.7		174.0
190	SE 1120 Noroeste 3_/	1 032.1	1 032.1		1 032.1	1 032.1	100.0	597.8	434.3
191	SE 1121 Baja California	80.6	80.6		80.6	53.4	66.3		53.4
192	SE 1122 Golfo Norte 3 /	933.0	933.0		933.0	933.0	100.0	610.9	322.2
193	SE 1123 Norte	56.0	56.0		56.0	33.6	60.0		33.6
194	SE 1124 Bajío Centro 3_/	1 008.2	1 008.2		1 008.2	420.7	41.7		420.7
195	SE 1125 Distribución	2 159.1	2 159.1		1 133.9	853.5	39.5		853.5
197	SE 1127 Sureste	234.2	234.2		234.2	131.9	56.3		131.9
198	SE 1128 Centro Sur 3_/	786.9	786.9		786.9	786.9	100.0	543.0	243.9
199	SE 1129 Compensación Redes	228.1	228.1		228.1	123.5	54.2		123.5
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1 098.5	1 098.5		1 038.3	906.3	82.5		906.3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1 674.2	1 674.2		1 540.0	1 044.5	62.4		1 044.5
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental 3_/	2 301.2	2 301.2		2 301.2	2 301.2	100.0	953.5	1 347.7
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	542.7	542.7		542.7	253.0	46.6		253.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1 729.3	1 729.3		1 729.3	1 729.3	100.0	753.6	975.7
205	SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	1 688.1	1 688.1		1 714.7	988.6	58.6		988.6
206	SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II - La Higuera	620.2	620.2		620.2	310.1	50.0		310.1
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	705.5	705.5		705.5	434.3	61.6		434.3
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	138.2	138.2		138.2	92.1	66.7		92.1
209	SE 1212 SUR-PENINSULAR 3_/	1 957.4	1 957.4		1 957.4	1 957.4	100.0	1 533.8	423.6
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	2 034.2	2 034.2		2 034.2	1 221.9	60.1		1 221.9
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3 120.2	3 033.8	(2.8)	2 669.5	1 722.9	56.8		1 722.9
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	504.6	504.6		504.6	504.6	100.0	155.7	348.9
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	1 720.3	1 720.3		1 720.3	1 720.3	100.0	1 444.9	275.4

CUENTA PÚBLICA | 2014

CUENTA PÚBLICA 2014

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 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2013	PEF 2014	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2014	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
214	SE 1210 NORTE-NOROESTE 3_/	3 548.1	3 548.1		3 548.1	3 548.1	100.0	2 657.2	890.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California 3 /	750.6	750.6		750.6	750.6	100.0	346.2	404.4
216	RM CCC Poza Rica	2 216.0	2 216.0		2 216.0	2 216.0	100.0	2 045.7	170.3
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2 336.3	2 336.3		2 334.9	2 176.9	93.2		2 176.9
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III,IV	576.5	576.5		576.5	358.5	62.2		358.5
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	626.1	626.1		626.1	469.6	75.0		469.6
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 2_/ 3_/	15 589.5	15 589.5		15 589.5	15 589.5	100.0	2 891.1	12 698.5
223	LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	63.7	63.7		63.7	44.6	69.9		44.6
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	18.2	18.2		18.2	11.9	65.0		11.9
226	CCI CI Guerrero Negro III	373.3	373.3		372.2	372.2	99.7	372.2	
227	CG Los Humeros II	1 568.2	1 561.0	(.5)	1 561.0	1 314.5	84.2		1 314.5
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	295.0	287.1	(2.7)	287.1	226.8	79.0		226.8
229	CT TG Baja California II 5_/	3 305.1	2 419.8	(26.8)	2 419.8	2 419.8	100.0	1 058.0	1 361.8
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental 3_/	642.1	642.1		642.1	642.1	100.0	590.1	52.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	126.2	126.2		126.2	69.4	55.0		69.4
235	CCI Baja California Sur IV 3 /	1 483.5	1 483.5		1 483.5	1 373.2	92.6		1 373.2
236	CCI Baja California Sur III	1 352.6	1 352.6		1 352.6	1 014.4	75.0		1 014.4
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR 3_/	786.6	786.6		786.6	786.6	100.0	645.1	141.5
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO 3_/	1 934.6	1 934.6		1 934.6	1 934.6	100.0	1 742.6	191.9
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE 3 /	1 381.1	1 381.1		1 381.1	1 381.1	100.0	749.1	631.9
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE 3_/	1 374.4	1 374.4		1 374.4	1 374.4	100.0	1 022.4	351.9
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	273.8	284.3	3.8	284.3	242.0	85.1		242.0
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste 5_/	1 130.7	958.4	(15.2)	914.2	729.2	76.1		729.2
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste 3_/	854.8	844.7	(1.2)	844.7	844.7	100.0	512.7	332.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	659.5	659.5		659.5	501.4	76.0		501.4
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR (3a fase) 3_/	675.6	675.6		675.6	675.6	100.0	536.4	139.2
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	116.5	116.5		116.5	73.6	63.2		73.6
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE 3_/	1 204.1	1 204.1		1 204.1	1 204.1	100.0	1 144.7	59.4
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2 4_/	6 338.4	6 338.4		6 338.4	6 338.4	100.0	6 338.4	
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR 3_/	1 375.8	1 375.8		1 375.8	1 375.8	100.0	1 309.8	66.0
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE 3 /	552.6	552.6		552.6	552.6	100.0	544.7	7.8
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	7 436.4	7 436.4		4 709.0	4 709.0	63.3	4 709.0	
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	595.4	595.4		552.1	480.5	80.7		480.5
264	CC Centro	10 833.9	10 833.9		6 472.7	6 472.7	59.7	6 472.7	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco 4_/	479.3	509.9	6.4	509.9	509.9	100.0	498.4	11.5
268	CCI Guerrero Negro IV 4_/	303.7	303.7		303.7	303.7	100.0	303.7	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

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 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2013	PEF 2014	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2014	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV 4_/	42.8	42.8		42.8	42.8	100.0	42.8	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur 4 /	1 518.7	1 518.7		1 518.7	1 518.7	100.0	1 518.7	
274	SE 1620 Distribución Valle de México 3_/	4 889.7	4 889.7		4 889.7	4 889.7	100.0	4 721.3	168.4
275	CG Los Azufres III (Fase I) 3_/	1 650.3	1 650.3		1 650.3	1 650.3	100.0	1 650.3	
284	SE Los Humeros III 4_/	2 017.7	1 912.1	(5.2)	1 912.1	1 912.1	100.0	1 912.1	
286	CCI Baja California Sur V 4_/	1 649.9	1 649.9		1 649.9	1 649.9	100.0	1 649.9	
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya 4_/	1 669.0	1 669.0		1 669.0	1 669.0	100.0	1 669.0	
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine 3_/	1 313.6	1 313.6		1 313.6	1 313.6	100.0	917.4	396.2
295	SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	357.7	357.7		357.7	357.7	100.0	276.4	81.3
305	SE 1801 Subestaciones Baja-Noroeste 4_/ 5_/	182.1	158.3	(13.0)	158.3	158.3	100.0	110.3	48.0
306	SE 1803 Subestaciones del Oriental 4_/	1 051.6	1 108.3	5.4	1 108.3	1 108.3	100.0	1 108.3	
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	683.7	756.0	10.6	756.0	756.0	100.0	756.0	
	Inversión Condicionada	142 590.7	142 590.7		142 591.0	142 590.7	100.0	12 164.2	130 426.5
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	5 306.1	5 306.1		5 306.1	5 306.1	100.0		5 306.1
2	CC Altamira II	3 794.9	3 794.9		3 794.9	3 794.9	100.0		3 794.9
3	CC Bajío	5 404.3	5 404.3		5 404.3	5 404.3	100.0		5 404.3
4	CC Campeche	2 203.6	2 203.6		2 203.6	2 203.6	100.0		2 203.6
5	CC Hermosillo 3_/	2 578.5	2 578.5		2 578.5	2 578.5	100.0		2 578.5
6	CT Mérida III	3 005.8	3 005.8		3 005.8	3 005.8	100.0		3 005.8
7	CC Monterrey III 3_/	3 808.4	3 808.4		3 808.4	3 808.4	100.0		3 808.4
8	CC Naco - Noqales	2 377.3	2 377.3		2 377.3	2 377.3	100.0		2 377.3
9	CC Río Bravo II	3 502.1	3 502.1		3 502.1	3 502.1	100.0		3 502.1
10	CC Mexicali	5 227.1	5 227.1		5 227.1	5 227.1	100.0		5 227.1
11	CC Saltillo	2 517.7	2 517.7		2 517.7	2 517.7	100.0		2 517.7
12	CC Tuxpan II	4 470.6	4 470.6		4 470.6	4 470.6	100.0		4 470.6
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	4 460.3	4 460.3		4 460.3	4 460.3	100.0		4 460.3
15	CC Altamira III y IV	7 939.5	7 939.5		7 939.5	7 939.5	100.0		7 939.5
16	CC Chihuahua III	2 501.1	2 501.1		2 501.1	2 501.1	100.0		2 501.1
17	CC La Laguna II	4 994.6	4 994.6		4 994.6	4 994.6	100.0		4 994.6
18	CC Río Bravo III	3 928.3	3 928.3		3 928.3	3 928.3	100.0		3 928.3
19	CC Tuxpan III y IV 3_/	8 542.4	8 542.4		8 542.4	8 542.4	100.0		8 542.4
20	CC Altamira V	8 412.0	8 412.0		8 412.0	8 412.0	100.0		8 412.0
21	CC Tamazunchale 3 /	7 109.4	7 109.4		7 109.4	7 109.4	100.0		7 109.4
24	CC Río Bravo IV	3 935.0	3 935.0		3 935.0	3 935.0	100.0		3 935.0

CUENTA PÚBLICA | 2014

CUENTA PÚBLICA 2014

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 2014)

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2013	PEF 2014	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2014	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)	(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)	(8)
25	CC Tuxpan V 3_ /	4 341.2	4 341.2		4 341.2	4 341.2	100.0		4 341.2
26	CC Valladolid III	3 911.2	3 911.2		3 911.2	3 911.2	100.0		3 911.2
28	CCC Norte II	6 923.9	6 923.9		6 923.9	6 923.9	100.0		6 923.9
29	CCC Norte	7 088.0	7 088.0		7 088.0	7 088.0	100.0		7 088.0
31	CE La Venta III	2 356.5	2 356.5		2 356.5	2 356.5	100.0		2 356.5
33	CE Oaxaca I	2 379.3	2 379.3		2 379.3	2 379.3	100.0		2 379.3
34	CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	7 407.6	7 407.6		7 407.6	7 407.6	100.0		7 407.6
36	CC Baja California III 4_ /	3 880.1	3 880.1		3 879.7	3 880.1	100.0	3 880.1	
40	CE Sureste I 4 /	8 284.1	8 284.1		8 284.8	8 284.1	100.0	8 284.1	

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.
 1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$ 14.7180, el cual corresponde al cierre de 2014.
 2/ Proyectos financiados en pesos y dólares de Estados Unidos de América
 3/ Se modificó el Monto Contratado, ya que el reportado en el PEF 2014 es menor al Monto Comprometido al periodo.
 4/ Se incluye en el formato, ya que fue adjudicado durante el año.
 5/ Proyecto con ajuste en Costo Total, dentro de lo permitido en la normatividad.