

# COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

## CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013

### METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

#### COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
<b>Inversión Directa</b>							
<b>Cierres Totales</b>							
1	CG Cerro Prieto IV	MW	100.0	100.0	Gwh	518.3	771.7
2	CC Chihuahua	MW	423.3	423.0	Gwh	1 400.6	1 860.7
3	CCI Guerrero Negro II	MW	10.8	10.0	Gwh		33.0
4	CC Monterrey II	MW	450.2	437.0	Gwh	3 078.9	2 893.6
5	CD Puerto San Carlos II	MW	41.1	39.4	Gwh	260.6	88.6
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	MW	541.0	496.0	Gwh	2 114.3	1 873.4
7	CT Samalayuca II	MW	521.8	505.8	Gwh	3 988.2	3 822.5
9	LT 211 Cable Submarino	KM-C	81.0	83.2	KM-C	83.2	81.0
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	KM-C	768.9	749.0	KM-C	749.0	768.9
11	LT 216 y 217 Noroeste	KM-C	978.0	936.0	KM-C	936.0	978.0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	MVA	2 015.0	2 015.0	MVA	2 015.0	2 015.0
13	SE 218 Noroeste	MVA	1 327.0	1 327.0	MVA	1 327.0	1 327.0
14	SE 219 Sureste - Peninsular	MVA	493.0	493.0	MVA	493.0	493.0
15	SE 220 Oriental - Centro	MVA	1 376.3	1 376.0	MVA	1 376.0	1 376.3
16	SE 221 Occidental	MVA	1 785.0	1 785.0	MVA	1 785.0	1 785.0
17	LT 301 Centro	KM-C	541.5	541.5	KM-C	541.5	541.5
18	LT 302 Sureste	KM-C	478.0	475.0	KM-C	475.0	478.0
19	LT 303 Ixtapa Pie de la Cuesta	KM-C	233.0	280.0	KM-C	280.0	233.0
20	LT 304 Noroeste	KM-C	457.0	329.0	KM-C	329.0	457.0
21	SE 305 Centro - Oriente	MVA	910.0	910.0	MVA	910.0	910.0
		MVAR 5/	27.6		MVAR		27.6
22	SE 306 Sureste	MVA	1 033.0	1 033.0	MVA	1 033.0	1 033.0
23	SE 307 Noreste	MVA	866.7	866.0	MVA	866.0	866.7
24	SE 308 Noroeste	MVA	1 700.0	1 700.0	MVA	1 700.0	1 700.0
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	MW	106.6	100.0	Gwh	457.9	726.8
26	CH Manuel Moreno Torres ( 2da Etapa )	MW	900.0	930.0	Gwh	1 411.3	441.3
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	KM-C	472.8	471.6	KM-C	471.6	472.8
		MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	KM-C	1 022.5	1 030.0	KM-C	1 030.0	1 022.5
		MVAR	577.3	577.3	MVAR	577.3	577.3
		MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
29	LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste	KM-C	198.0	200.0	KM-C	200.0	198.0
30	LT 411 Sistema Nacional	KM-C	638.9	638.9	KM-C	638.9	638.9
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	KM-C	785.4	785.4	KM-C	785.4	785.4
		MVA	1 020.5	1 020.5	MVA	1 020.5	1 020.5
32	SE 401 Occidental - Central	MVA	560.0	560.0	MVA	560.0	560.0

CUENTA DE LA HACIENDA  
PÚBLICA FEDERAL | 2013

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
33	SE 402 Oriental - Peninsular	MVA	667.0	667.0	MVA	667.0	667.0
34	SE 403 Noreste	MVA	680.0	680.0	MVA	680.0	680.0
35	SE 404 Noroeste - Norte	MVA	531.9	531.9	MVA	531.9	531.9
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	MVAR	340.8	340.8	MVAR	340.8	340.8
37	SE 410 Sistema Nacional	MVA	4 253.3	4 252.8	MVA	4 252.8	4 253.3
		MVAR	25.2	25.2	MVAR	25.2	25.2
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC	MW	128.0	137.0	Gwh	857.0	1 272.9
39	LT 414 Norte - Occidental	KM-C	361.0	360.0	KM-C	360.0	361.0
		MVAR	54.0	54.0	MVAR	54.0	54.0
40	LT 502 Oriental - Norte	KM-C	208.1	243.4	KM-C	243.4	208.1
		MVAR 5/	54.0		MVAR		54.0
41	LT 506 Saltillo-Cañada	KM-C	694.0	694.0	KM-C	694.0	694.0
		MVAR	566.7	566.7	MVAR	566.7	566.7
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	KM-C	397.1	397.1	KM-C	397.1	397.1
		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
		MVAR	233.3	233.3	MVAR	233.3	233.3
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	KM-C	251.5	251.5	KM-C	251.5	251.5
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
44	SE 412 Compensación Norte	MVAR	350.0	350.0	MVAR	350.0	350.0
45	SE 413 Noroeste - Occidental	MVA	1 100.0	1 100.0	MVA	1 100.0	1 100.0
		KM-C	58.3	58.3	KM-C	58.3	58.3
46	SE 503 Oriental	MVA	189.4	189.0	MVA	189.0	189.4
47	SE 504 Norte-Occidental	MVA	430.0	430.0	MVA	430.0	430.0
48	CCI Baja California Sur I	MW	42.9	41.3	Gwh	242.2	80.8
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	KM-C	830.1	916.0	KM-C	916.0	830.1
		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
		MVAR 5/	145.0		MVAR		145.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	KM-C	996.3	996.3	KM-C	996.3	996.3
		MVAR	100.4	100.4	MVAR	100.4	100.4
		MVA	100.0	100.0	MVA	100.0	100.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste	KM-C	115.5	19.7	KM-C	19.7	115.5
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	KM-C	142.5	159.0	KM-C	159.0	142.5
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	KM-C	28.8	37.2	KM-C	37.2	28.8
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	KM-C	82.6	89.5	KM-C	89.5	82.6
		MVA 5/	90.0		MVA		90.0
		MVAR 5/	1.8		MVAR		1.8
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	KM-C	49.6	49.6	KM-C	49.6	49.6
		MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	KM-C	8.2	8.2	KM-C	8.2	8.2
		otros		11.0	otros	11.0	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	KM-C	149.4	149.4	KM-C	149.4	149.4
		MVA	1 808.2	1 808.2	MVA	1 808.2	1 808.2
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	MVA	360.0	300.0	MVA	300.0	360.0
		KM-C	1.6	1.0	KM-C	1.0	1.6
		MVAR	18.0	18.0	MVAR	18.0	18.0
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	Ton/hr	1 585.0	2 000.0	Ton/hr	2 000.0	1 585.0
		MW		1.0	Gwh		
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	MW	93.3	88.0	Gwh	1 630.3	1 303.0

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
63	CH El Cajón	MW	750.0	750.0	Gwh	882.5	323.7
64	LT Líneas Centro	MVA	40.0	40.0	MVA	40.0	40.0
		KM-C	16.9	16.9	KM-C	16.9	16.9
		MVAR	2.4	2.4	MVAR	2.4	2.4
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	KM-C	266.6	239.0	KM-C	239.0	266.6
		MVAR	166.7	166.7	MVAR	166.7	166.7
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	KM-C	506.9	506.9	KM-C	506.9	506.9
		MVAR	124.0	124.0	MVAR	124.0	124.0
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	KM-C	59.8	57.8	KM-C	57.8	59.8
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	KM-C	149.2	282.3	KM-C	282.3	149.2
		MVAR	990.5	990.5	MVAR	990.5	990.5
69	LT 707 Enlace Norte - Sur	KM-C	443.9	443.9	KM-C	443.9	443.9
		MVAR	300.0	300.0	MVAR	300.0	300.0
70	LT Riviera Maya	KM-C	319.1	370.0	KM-C	370.0	319.1
71	PRR Presa Reguladora Amata	GWH	36.8	36.8	GWh	529.5	48.9
72	RM Adolfo López Mateos	F.Planta	77.40-77.4	77.40-77.4	GWh	2 505.2	2 505.2
73	RM Altamira	F.Planta	73.49-79.92	73.49-79.92	GWh	561.7	561.7
74	RM Botello	MW	5.0	5.0	GWh	63.9	63.9
75	RM Carbón II	F.Planta	74.90-81.30	74.90-81.30	GWh	3 303.7	3 303.7
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	F.Planta	56.43-67.75	56.43-67.75	GWh	631.0	631.0
77	RM Dos Bocas	F.Planta	75.3	75.3	GWh	891.4	891.4
78	RM Emilio Portes Gil	F.Planta	73.1	73.1	GWh	1 371.3	1 371.3
79	RM Francisco Pérez Ríos	F.Planta	82.53-82.63	82.53-82.63	GWh	3 073.3	3 073.3
80	RM Gómez Palacio	F.Planta	67.5	67.5	GWh	832.6	832.6
82	RM Huinalá	F.Planta	64.3	64.3	GWh	613.9	613.9
83	RM Ixtaczoquitlán	MW	85.0	85.0	GWh	11.2	11.2
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	F.Planta	68.51-62.02	68.51-62.03	GWh	1 947.5	1 947.5
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	F.Planta	82-84	82-84	GWh	3 116.9	3 116.9
90	RM CT Puerto Libertad	F.Planta	66.0	66.0	GWh	735.6	735.6
91	RM Punta Prieta	F.Planta	66.31-66.42	66.31-66.42	GWh	134.3	134.3
92	RM Salamanca	F.Planta	78.50-70.36	78.50-70.36	GWh	1 520.6	1 520.6
93	RM Tuxpango	MW	36.0	36.0	GWh	189.1	189.1
94	RM CT Valle de México	F.Planta	79.5	79.5	GWh	507.6	507.6
95	SE Norte	MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
98	SE 705 Capacitores	MVAR	158.0	158.0	MVAR	158.0	158.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	MVAR	1 190.0	1 190.0	MVAR	1 190.0	1 190.0
100	SLT 701 Occidente-Centro	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		KM-C	223.0	220.0	KM-C	220.0	223.0
		MVAR	9.8	9.8	MVAR	9.8	9.8
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	MVA	140.0	110.0	MVA	110.0	140.0
		KM-C	93.4	88.0	KM-C	88.0	93.4
		MVAR 5/	8.4		MVAR		8.4
102	SLT 703 Noreste-Norte	MVA	110.0	110.0	MVA	110.0	110.0
		KM-C	108.2	124.0	KM-C	124.0	108.2
103	SLT 704 Baja California Noroeste	MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	MVA	2 115.0	2 115.0	MVA	2 115.0	2 115.0
		KM-C	302.9	353.0	KM-C	353.0	302.9
		MVAR 5/	35.4		MVAR		35.4

CUENTA DE LA HACIENDA  
PÚBLICA FEDERAL | 2013

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	MW	65.3	65.3	GWh	488.7	488.6
107	CCI Baja California Sur II	MW	41.9	42.8	GWh	273.4	100.0
108	LT 807 Durango I	KM-C	217.4	248.0	KM-C	248.0	217.4
		MVAR	33.3	33.3	MVAR	33.3	33.3
110	RM CCC Tula	F.Planta	81.62-87.88	81.62-87.88	GWh	3 014.7	3 014.7
111	RM CG Cerro Prieto (U5)	F.Planta	75.0	75.0	GWh	210.6	210.6
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	F.Planta	80.31-74.41	80.31-74.41	GWh	3 507.4	3 507.4
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	F.Planta	71.0	71.0	GWh	1 371.3	1 371.3
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	F.Planta	81.2	81.2	GWh	1 565.1	1 565.1
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	F.Planta	86.7-82.2-85.8	86.7-82.2-85.8-86.6	GWh	4 447.5	4 447.5
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	F.Planta	76.11-77.16	76.11-77.16	GWh	2 858.4	2 858.4
122	SE 811 Noroeste	MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		KM-C	8.4	8.0	KM-C	8.0	8.4
		MVAR	7.2	7.2	MVAR	7.2	7.2
123	SE 812 Golfo Norte	MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
		KM-C	1.2	3.7	KM-C	3.7	1.2
		MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
124	SE 813 División Bajío	MVA	168.2	270.0	MVA	270.0	168.2
		KM-C 5/	1.6		KM-C		1.6
		MVAR	4.8	4.8	MVAR	4.8	4.8
126	SLT 801 Altiplano	KM-C	175.7	138.9	KM-C	138.9	175.7
		MVA	1 225.0	1 000.0	MVA	1 000.0	1 225.0
127	SLT 802 Tamaulipas	MVAR	82.7	85.0	MVAR	85.0	82.7
		KM-C	86.0	100.0	KM-C	100.0	86.0
		MVA	1 300.0	1 300.0	MVA	1 300.0	1 300.0
130	SLT 806 Bajío	KM-C	386.0	330.1	KM-C	330.1	386.0
		MVA	800.0	300.0	MVA	300.0	800.0
		MVAR	506.7	506.7	MVAR	506.7	506.7
132	CE La Venta II	MW	83.3	83.5	GWh	185.6	165.5
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	KM-C	17.8	17.8	KM-C	17.8	17.8
		otros		2.0	otros	2.0	
138	SE 911 Noreste	MVA	50.0	80.0	MVA	80.0	50.0
		KM-C	19.5	25.0	KM-C	25.0	19.5
141	SE 915 Occidental	MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
		KM-C		10.4	KM-C	10.4	
143	SLT 902 Istmo	MVAR	54.0	54.0	MVAR	54.0	54.0
		KM-C	210.8	210.8	KM-C	210.8	210.8
		MVA	533.0	533.3	MVA	533.3	533.0
144	SLT 903 Cabo-Norte	MVAR	188.7	189.0	MVAR	189.0	188.7
		MVA	396.7	397.0	MVA	397.0	396.7
		KM-C	170.7	192.0	KM-C	192.0	170.7
147	CCC Baja California	MW	272.0	272.0	GWh	1 180.7	566.4
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	KM-C	1 880.0	1 880.0	KM-C	1 880.0	1 880.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	KM-C	1 954.3	1 954.3	KM-C	1 954.3	1 954.3
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	KM-C	2 664.0	2 664.0	KM-C	2 664.0	2 664.0
152	SE 1005 Noroeste	MVA	140.0	140.0	MVA	140.0	140.0
		KM-C	63.9	63.9	KM-C	63.9	63.9
		MVAR 5/	8.4		MVAR		8.4

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
156	RM Infiernillo	F.Planta	35.7-35.7-.35.7-.35.7	35.7-35.7-.35.7-.35.7	GWh	2 500.7	2 500.7
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	F.Planta	81.12.82.38	81.12.82.38	GWh	2 689.9	2 689.9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	F.Planta	65.8	65.8	GWh	853.1	853.1
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	F.Planta	60.3	60.3	GWh	2 844.0	2 844.0
160	RM CCC Samalayuca II	F.Planta	84.08-81.61-65.75	84.08-81.61-65.75	GWh	1 655.3	1 655.3
161	RM CCC El Sauz	F.Planta	79.57-85.35	79.57-85.35	GWh	2 625.2	2 625.2
162	RM CCC Huinalá II	F.Planta	69.97,68.07	69.97,68.07	GWh	2 893.6	2 893.6
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	MVAR	390.0	390.0	MVAR	390.0	390.0
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	otros	12.0	12.0	otros	12.0	12.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	MVAR	1 150.0	1 150.0	MVAR	1 150.0	1 150.0
		KM-C	102.5	102.5	KM-C	102.5	102.5
		otros	4.0	2.0	otros	2.0	4.0
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	MW	116.2	116.2	GWh	913.2	767.4
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja Nogales	MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
		KM-C	102.0	102.0	KM-C	102.0	102.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	KM-C	220.3	220.1	KM-C	220.1	220.3
		MVAR	116.9	116.9	MVAR	116.9	116.9
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	KM-C	165.0	165.0	KM-C	165.0	165.0
		otros		9 alim.	otros	9 alim.	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE a La Venta III	KM-C		17.8	KM-C	17.8	
		otros	1.0	2.0	otros	2.0	1.0
181	RM CN Laguna Verde	MW	269.7	135.4	GWh	10 206.2	10 206.2
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	MW	269.7	268.7	GWh	1 415.5	1 415.5
		F.Planta		62.01,56.98	F.Planta	62.01,56.98	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	F.Planta	65.7	65.7	GWh	165.0	165.0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	KM-C	12.7	12.7	KM-C	12.7	12.7
		MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3
191	SE 1121 Baja California	MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
		KM-C	3.5	3.5	KM-C	3.5	3.5
		MVAR	1.8	3.6	MVAR	3.6	1.8
193	SE 1123 Norte	MVA	80.0	30.0	MVA	30.0	80.0
		KM-C	9.2	4.0	KM-C	4.0	9.2
		MVAR	4.8	1.8	MVAR	1.8	4.8
197	SE 1127 Sureste	KM-C	9.2	6.3	KM-C	6.3	9.2
		MVA	80.0	50.0	MVA	50.0	80.0
		MVAR	4.8	3.0	MVAR	3.0	4.8
199	SE 1129 Compensación Redes	MVAR	200.1	200.1	MVAR	200.1	200.1
		MVA	13.9	8.4	MVA	8.4	13.9
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	MVA	100.0	133.3	MVA	133.3	100.0
		KM-C	222.6	258.1	KM-C	258.1	222.6
		otros		11.0	otros	11.0	
205	SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	Ton/hr	860.0	970.0	Gwh		
206	SE 1206 Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
		MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
		KM-C	2.6	2.6	KM-C	2.6	2.6
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	MVAR	206.7	206.7	MVAR	206.7	206.7
		MVA	159.8	25.0	MVA	25.0	159.8
		KM-C 6/	222.6		KM-C		222.6

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL | 2013

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
208	SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular	MVAR	195.0	195.0	MVAR	195.0	195.0
210	SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	KM-C	295.0	239.9	KM-C	239.9	295.0
		MVA	1 475.0	1 175.0	MVA	1 175.0	1 475.0
		MVAR	1 008.3	1 008.3	MVAR	1 008.3	1 008.3
218	LT Red de Trans Asoc al Proy de Temp Abierta y Oax. II, III, IV	KM-C	424.2	424.8	KM-C	424.8	424.2
		MVA	2 125.0	2 125.0	MVA	2 125.0	2 125.0
		MVAR	675.0	675.0	MVAR	675.0	675.0
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	otros	17 alim.	17 alim.	otros	17 alim.	17 alim.
		KM-C		17.0	KM-C	17.0	
223	LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Humeros II	KM-C	8.2	8.2	KM-C	8.2	8.2
		MVA	9.4	9.4	MVA	9.4	9.4
		otros	5 alim.	5 alim.	otros	5 alim.	5 alim.
225	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	KM-C	8.6	5.7	KM-C	5.7	8.6
		MVAR	2.4	2.4	MVAR	2.4	2.4
		otros		1 alim.	otros	1 alim.	
227	CG Los Humeros II	MW	50.0	50.0	Gwh		197.6
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	KM-C		41.8	KM-C	41.8	
		otros	10 alim.	10 alim.	otros	10 alim.	10 alim.
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja -Noroeste	KM-C	108.9	127.0	KM-C	127.0	108.9
		MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
		MVAR	3.0	3.0	MVAR	3.0	3.0
236	CCI Baja California Sur III	MW	42.3	42.3	Gwh		245.6
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	KM-C	158.9	184.4	KM-C	184.4	158.9
		MVA	605.0	605.0	MVA	605.0	605.0
		MVAR	58.8	58.8	MVAR	58.8	58.8
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	KM-C	127.0	127.2	KM-C	127.2	127.0
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	MVAR	352.5	352.5	MVAR	352.5	352.5
	<b>SUBTOTALES DE CIERRES TOTALES</b>	<b>MVA</b>	<b>39 478.9</b>	<b>38 307.5</b>	<b>MVA</b>	<b>38 307.5</b>	<b>39 568.9</b>
		<b>MVAR</b>	<b>10 983.2</b>	<b>10 982.8</b>	<b>MVAR</b>	<b>10 982.8</b>	<b>11 263.8</b>
		<b>KM-C</b>	<b>23 355.5</b>	<b>23 569.1</b>	<b>KM-C</b>	<b>23 569.1</b>	<b>23 579.7</b>
		<b>MW</b>	<b>5 445.4</b>	<b>5 260.6</b>	<b>Gwh</b>	<b>87 247.5</b>	<b>84 906.3</b>
	<b>Cierres Parciales</b>						
62	CCC Pacífico	MW	651.2	651.2	Gwh	737.4	2 015.8
		Otros	1.3	1.3	Otros	1.3	1.3
104	SLT 706 Sistemas Norte	KM-C	605.1	618.8	KM-C	618.8	605.1
		MVA	1 233.3	1 513.3	MVA	1 513.3	1 233.3
		MVAR	18.0	18.0	MVAR	18.0	18.0
128	SLT 803 NOINE	MVAR 5/	30.0		MVAR		30.0
		KM-C	79.7	130.5	KM-C	130.5	79.7
		MVA	900.0	1 033.3	MVA	1 033.3	900.0
139	SE 912 División Oriente	MVAR	143.7	173.7	MVAR	173.7	143.7
		MVA	20.0	20.0	MVA	20.0	20.0
		KM-C 5/	3.6		KM-C		3.6
140	SE 914 División Centro Sur	KM-C	5.9	90.0	KM-C	90.0	5.9

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
142	SLT 901 Pacifico	MVA	30.0	50.0	MVA	50.0	30.0
		MVAR 5/	9.3		MVAR		9.3
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		KM-C	110.4	110.4	KM-C	110.4	110.4
146	CH La Yesca	otros		14.0	otros	14.0	
		MW	750.0	750.0	MW	750.0	750.0
151	SE 1006 Central - Sur	KM-C	20.8	23.0	KM-C	23.0	20.8
		MVA	70.0	70.0	MVA	70.0	70.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas del Occidente	MVAR 5/	3.0		MVAR		3.0
		KM-C	48.1	52.7	KM-C	52.7	48.1
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	MVA	500.0	633.3	MVA	633.3	500.0
		MVA		1.0	MVA	1.0	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	MVAR	329.1	604.1	MVAR	604.1	329.1
		KM-C	276.3	383.6	KM-C	383.6	276.3
190	SE 1120 Noroeste	MVA	1 000.0	1 500.0	MVA	1 500.0	1 000.0
		KM-C	47.8	71.7	KM-C	71.7	47.8
192	SE 1122 Golfo Norte	MVA	210.0	270.0	MVA	270.0	210.0
		MVAR	12.6	16.2	MVAR	16.2	12.6
194	SE 1124 Bajío Centro	MVA	180.0	210.0	MVA	210.0	180.0
		MVAR	10.8	12.6	MVAR	12.6	10.8
195	SE 1125 Distribución	KM-C	43.7	77.5	KM-C	77.5	43.7
		MVA	48.2	106.4	MVA	106.4	48.2
198	SE 1128 Centro Sur	MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
		MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	KM-C	347.2	395.7	KM-C	395.7	347.2
		MVA	59.4	99.4	MVA	99.4	59.4
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	MVAR	3.6	5.4	MVAR	5.4	3.6
		KM-C	25.3	45.0	KM-C	45.0	25.3
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	MVA	80.0	250.0	MVA	250.0	80.0
		MVAR	6.8	15.0	MVAR	15.0	6.8
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	KM-C	102.0	187.5	KM-C	187.5	102.0
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
		KM-C	26.5	227.5	KM-C	227.5	26.5
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
		KM-C	174.0	499.5	KM-C	499.5	174.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	MVA	500.0	1 300.0	MVA	1 300.0	500.0
		KM-C	168.0	176.0	KM-C	176.0	168.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	MVA	1 750.0	875.0	MVA	875.0	1 750.0
		MVAR	120.0	60.0	MVAR	60.0	120.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	KM-C	53.0	134.0	KM-C	134.0	53.0
		MVA	159.4	368.8	MVA	368.8	159.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	MVAR	54.6	82.2	MVAR	82.2	54.6
		KM-C	209.0	238.7	KM-C	238.7	209.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	MVA	1 205.0	1 205.0	MVA	1 205.0	1 205.0
		MVAR	24.9	24.9	MVAR	24.9	24.9
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	KM-C	56.6	56.6	KM-C	56.6	56.6

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL | 2013

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
		KM-C	19.6	203.7	KM-C	203.7	19.6
		MVA	140.0	230.0	MVA	230.0	140.0
		MVAR	9.0	14.4	MVAR	14.4	9.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	KM-C	140.3	354.5	KM-C	354.5	140.3
		MVA	410.0	580.0	MVA	580.0	410.0
		MVAR	24.6	43.3	MVAR	43.3	24.6
		KM-C	11.0	42.0	KM-C	42.0	11.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	MVA	90.0	130.0	MVA	130.0	90.0
		MVAR	204.2	206.6	MVAR	206.6	204.2
		F. Planta		89.2	Otros	89.2	
		MW	1 175.4	1 413.4	Gwh	16 837.9	1 105.2
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	KM-C	47.9	95.7	KM-C	95.7	47.9
		MVA		300.0	MVA	300.0	
		MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
		KM-C	9.8	11.0	KM-C	11.0	9.8
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	MVA	90.0	160.0	MVA	160.0	90.0
		MVAR	6.4	23.4	MVAR	23.4	6.4
		KM-C	14.4	251.7	KM-C	251.7	14.4
		MVA	20.0	200.0	MVA	200.0	20.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	MVAR	1.2	42.3	MVAR	42.3	1.2
		KM-C	26.1	183.8	KM-C	183.8	26.1
		MVA	180.0	210.0	MVA	210.0	180.0
		MVAR	10.8	57.6	MVAR	57.6	10.8
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	KM-C	33.2	105.6	KM-C	105.6	33.2
		MVA	150.0	216.2	MVA	216.2	150.0
		MVAR	9.0	75.6	MVAR	75.6	9.0
		KM-C	13.2	48.6	KM-C	48.6	13.2
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	MVA	325.0	325.0	MVA	325.0	325.0
		KM-C		21.0	KM-C	21.0	
		MVA	28.5	160.0	MVA	160.0	28.5
		MVAR	1.2	9.8	MVAR	9.8	1.2
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	KM-C		19.0	KM-C	19.0	
		MVA	60.0	342.9	MVA	342.9	60.0
		MVAR	2.4	20.4	MVAR	20.4	2.4
		KM-C	5.1	8.2	KM-C	8.2	5.1
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	MVA		221.0	MVA	221.0	
		MVAR		13.2	MVAR	13.2	
		KM-C	29.2	184.4	KM-C	184.4	29.2
		MVA	133.3	133.0	MVA	133.0	133.3
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	MVAR		15.0	MVAR	15.0	
		KM-C	1.6	51.8	KM-C	51.8	1.6
		MVA		1 560.0	MVA	1 560.0	
		MVAR		97.2	MVAR	97.2	
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	KM-C	10.2	180.4	KM-C	180.4	10.2
		MVA		500.0	MVA	500.0	
		MVA			MVA		
		MVA			MVA		
274	SE 1620 DISTRIBUCIÓN VALLE DE MÉXICO	KM-C			KM-C		
		MVA			MVA		
		MVAR			MVAR		
		MVA			MVA		
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	KM-C			KM-C		
		MVA			MVA		
		MVAR			MVAR		
		MVA			MVA		



COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/
	<b>SUBTOTAL DE CIERRES PARCIALES</b>	<b>MVA</b>	<b>11 058.9</b>	<b>16 202.3</b>	<b>MVA</b>	<b>16 202.3</b>	<b>11 058.9</b>
		<b>MVAR</b>	<b>1 026.5</b>	<b>1 692.5</b>	<b>MVAR</b>	<b>1 692.5</b>	<b>1 068.8</b>
		<b>KM-C</b>	<b>2 809.3</b>	<b>5 386.4</b>	<b>KM-C</b>	<b>5 386.4</b>	<b>2 812.9</b>
		<b>MW</b>	<b>2 576.6</b>	<b>2 814.6</b>	<b>Gwh</b>	<b>17 575.3</b>	<b>3 121.0</b>
	<b>Inversión Condicionada Cierres Financieros Totales</b>						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	Otros	6 X 10^6	6 X 10^6	Otros	6 X 10^6	6 X 10^6
2	CC Altamira II	MW	495.0	495.0	Gwh	3 454.2	3 832.7
3	CC Bajío	MW	495.0	495.0	Gwh	3 770.6	3 923.1
4	CC Campeche	MW	252.4	252.4	Gwh	1 361.5	998.8
5	CC Hermosillo	MW	250.0	228.9	Gwh	1 975.4	2 129.2
6	CT Mérida III	MW	484.0	484.0	Gwh	2 567.3	2 331.8
7	CC Monterrey III	MW	449.0	449.0	Gwh	3 348.6	3 235.1
8	CC Naco-Nogales	MW	258.0	258.0	Gwh	2 070.2	2 514.7
9	CC Río Bravo II	MW	495.0	495.0	Gwh	2 996.2	3 548.0
10	CC Mexicali	MW	489.0	489.0	Gwh	2 649.5	2 899.9
11	CC Saltillo	MW	247.5	247.5	Gwh	1 807.8	1 858.6
12	CC Tuxpan II	MW	495.0	495.0	Gwh	3 539.0	3 532.2
13	TRN Gasoducto Cd Pemex-Valladolid	Otros	10.4X10^6	10.4X10^6	Otros	10.4X10^6	10.4X10^6
15	CC Altamira III y IV	MW	1 036.0	1 036.0	Gwh	6 454.4	7 408.4
16	CC Chihuahua III	MW	259.0	258.8	Gwh	1 854.8	1 988.1
17	CC La Laguna II	MW	498.0	498.0	Gwh	3 805.2	3 956.2
18	CC Río Bravo III	MW	495.0	495.0	Gwh	2 653.4	3 549.4
19	CC Tuxpan III y IV	MW	983.0	983.0	Gwh	7 260.8	8 029.6
20	CC Altamira V	MW	1 121.0	1 121.0	Gwh	7 818.8	7 241.2
21	CC Tamazunchale	MW	1 135.0	1 135.0	Gwh	6 755.6	6 710.7
24	CC Río Bravo IV	MW	500.0	500.0	Gwh	2 712.8	3 663.1
25	CC Tuxpan V	MW	495.0	495.0	Gwh	3 703.3	3 725.8
26	CC Valladolid III	MW	525.0	525.0	Gwh	3 475.5	2 723.7
28	CCC Norte II	MW	433.0	433.0	Gwh		620.8
29	CCC Norte	MW	450.0	450.0	Gwh	3 326.6	3 526.6
31	CE La Venta III	MW	102.9	102.9	Gwh	300.1	254.5
33	CE Oaxaca I	MW	102.0	102.0	Gwh	306.0	269.2
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	MW	306.0	306.0	Gwh	918.0	1 100.5
	<b>SUBTOTAL DE INVERSIÓN CONDICIONADA</b>	<b>MW</b>	<b>12 850.8</b>	<b>12 829.5</b>	<b>Gwh</b>	<b>80 885.6</b>	<b>85 572.2</b>
		<b>MVA</b>	<b>50 537.8</b>	<b>54 509.8</b>	<b>MVA</b>	<b>54 509.8</b>	<b>50 627.8</b>
		<b>MVAR</b>	<b>12 009.7</b>	<b>12 675.3</b>	<b>MVAR</b>	<b>12 675.3</b>	<b>12 332.6</b>
		<b>KM-c</b>	<b>26 164.8</b>	<b>28 955.5</b>	<b>KM-c</b>	<b>28 955.5</b>	<b>26 392.6</b>
		<b>MW</b>	<b>20 872.8</b>	<b>20 904.7</b>	<b>Gwh</b>	<b>185 708.4</b>	<b>173 599.5</b>
	<b>GRAN TOTAL</b>						

No.	Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Alcanzada al Cierre 1/	Programada 2/	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada 3/	Alcanzada 4/

1/ Corresponde a la capacidad máxima observada que ha alcanzado el proyecto durante la operación.  
2/ Corresponde a la capacidad máxima programada durante la vida útil del proyecto.  
3/ Programada para el año que se reporta.  
4/ Alcanzada en el año que se reporta.  
5/ La variación de las metas programadas en cero y con una meta alcanzada de menor cuantía en Km-C, MVA y MVAR, se debe a que al construir la obra o proyecto elemental mínimo pueden sobrar recursos ante lo que el área operativa pide equipo o capacidad adicional para fortalecer el desempeño de la instalación.  
6/ En este proyecto, aunque en el POISE existe una meta programada de 242.6 Km-C, el área encargada de la supervisión de la ejecución de la obra, no consignó metas en el PEF 2013 y 2014.  
Nota: La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.