

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
INVERSIÓN DIRECTA							
Cierres Totales							
1	CG Cerro Prieto IV	MW	100.0	100.0	GWh	709.9	810.2
2	CC Chihuahua	MW	423.3	423.0	GWh	2,979.5	2,110.4
3	CCI Guerrero Negro II	MW	10.8	10.0	GWh	76.4	30.7
4	CC Monterrey II	MW	450.2	437.0	GWh	2,486.8	2,879.9
5	CD Puerto San Carlos II	MW	41.1	39.4	GWh	68.6	266.4
6	CC Rosarito III (Unidades U8 y 9)	MW	541.0	496.0	GWh	3,248.2	1,471.4
7	CT Samalayuca II	MW	521.8	505.8	GWh	4,084.2	4,328.1
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	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	830.7	831.0
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	MW	900.0	930.0	GWh	2,565.5	1,781.1
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

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
30	LT 411 Sistema Nacional	KM-C	638.9	638.9	KM-C	638.9	638.9
31	LT 409 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
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	128.8	137.0	GWh	2,879.5	2,757.3
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	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 a 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 509 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 Noreste 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	187.6	137.3
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	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 Subtransmision Norte-Noreste	KM-C	19.7	19.7	KM-C	19.7	19.7

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
52	LT 613 Subtransmision Occidental	KM-C	142.5	159.0	KM-C	159.0	142.5
53	LT 614 Subtransmision Oriental Fase I	KM-C	28.8	37.2	KM-C	37.2	28.8
54	LT 615 Subtransmision Peninsular Fase I	KM-C	82.6	89.5	KM-C	89.5	82.6
		MVA	90.0		MVA		90.0
		MVAR	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 Oriental Bajío	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		3,367.1
61	CC Hermosillo Conversión de Tg a CC	MW	93.3	88.0	GWh	1,630.2	1,249.3
62	CCC Pacífico	MW	651.2	651.2	GWh	5,207.7	5,064.2
63	CH El Cajón	MW	750.0	750.0	GWh	136.9	871.2
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	74.6	74.6	KM-C	74.6	74.6
		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	136.9	342.0
72	RM Adolfo López Mateos	F.Planta	77.40-77.40	77.40-77.40	GWh	698.2	1,728.4
73	RM Altamira	F.Planta	73.49.79.92	73.49.79.92	GWh	106.6	2,289.4

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
74	RM Botello	MW	5.0	5.0	GWh	82.9	78.3
75	RM Carbon II	F.Planta	74.90-81.30	74.90-81.30	GWh	3,779.2	3,135.3
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	F.Planta	56.43-67.75	56.43-67.75	GWh	569.6	672.1
77	RM Dos Bocas	F.Planta	75.3	75.3	GWh	1,300.9	708.4
78	RM Emilio Portes Gil	F.Planta	73.1	73.1	GWh	270.1	71.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	F.Planta	82.53-82.63	82.53-82.63	GWh	2,699.3	9,804.2
80	RM Gómez Palacio	F.Planta	67.5	67.5	GWh	1,396.2	348.8
82	RM Huinalá	F.Planta	64.3	64.3	GWh	385.1	122.2
83	RM Ixtaczoquitlán	MW	85.0	85.0	GWh	11.9	13.1
84	RM José Aceves Pozos Mazatlán II	F.Planta	68.51-62.02	68.51-62.03	GWh	1,643.6	1,574.1
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	F.Planta	82-84	82-84	GWh	1,963.0	1,824.1
90	RM CT Puerto Libertad	F.Planta	66.0	66.0	GWh	636.4	866.6
91	RM Punta Prieta	F.Planta	66.31-66.42	66.31-66.42	GWh	336.6	68.1
92	RM Salamanca	F.Planta	78.50-70.36	78.50-70.36	GWh	2,122.4	519.0
93	RM Tuxpango	MW	36.0	36.0	GWh	151.9	193.1
94	RM CT Valle de México	F.Planta	79.5	79.5	GWh	711.5	513.3
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	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 Noreste	MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	KM-C	618.2	715.9	KM-C	715.9	618.2
		MVA	1,293.3	1,293.3	MVA	1,293.3	1,293.3
		MVAR	18.0	18.0	MVAR	18.0	18.0
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	35.4		MVAR		35.4
106	LT 807 Durango I	MW	65.3	65.3	GWh	1,516.5	1,084.6

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
107	CCI Baja California Sur II	MW	41.9	42.8	GWh	242.5	151.4
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	2,581.3	78.1
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	F.Planta	75.0	75.0	GWh	182.0	59.6
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	F.Planta	80.31,74.41	80.31,74.41	GWh	4,123.9	3,927.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	F.Planta	71.0	71.0	GWh	1,163.2	864.9
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	F.Planta	81.2	81.2	GWh	830.9	1,729.2
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	3,473.3	2,982.7
118	RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	F.Planta	76.11-77.16	76.11-77.16	GWh	2,829.7	4,420.7
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	270.0	270.0	MVA	270.0	270.0
		KM-C	1.6		KM-C		1.6
		MVAR	4.8	4.8	MVAR	4.8	4.8
126	SLT 801 Altiplano	KM-C	138.9	138.9	KM-C	138.9	138.9
		MVA	1,000.0	1,000.0	MVA	1,000.0	1,000.0
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
128	SLT 803 Noine	MVAR	30.0		MVAR		30.0
		KM-C	130.5	130.5	KM-C	130.5	130.5
		MVA	1,033.3	1,033.3	MVA	1,033.3	1,033.3
130	SLT 806 Bajío	KM-C	330.1	330.1	KM-C	330.1	330.1
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
		MVAR	506.7	506.7	MVAR	506.7	506.7
132	C.E La Venta II	MW	83.3	83.5	GWh	210.2	100.3
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

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
139	SE 912 División Oriente	MVAR	143.7	143.7	MVAR	143.7	143.7
		MVA	20.0	20.0	MVA	20.0	20.0
		KM-C	3.6		KM-C		3.6
140	SE 914 División Centro Sur	KM-C	5.9	90.0	KM-C	90.0	5.9
		MVA	30.0	50.0	MVA	50.0	30.0
		MVAR	9.3	9.3	MVAR	9.3	9.3
141	SE 915 Occidental	MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
		KM-C	0.4	10.4	KM-C	10.4	0.4
142	SLT 901 Pacifico	MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		KM-C	110.4	110.4	KM-C	110.4	110.4
		otros		14.0	otros	14.0	
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
146	CH La Yesca	MW	750.0	750.0	GWh	850.2	850.2
147	CCC Baja California	MW	272.0	272.0	GWh	1,886.6	2,198.8
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
151	SE 1006 Central - Sur	KM-C	20.8	13.9	KM-C	13.9	20.8
		MVA	70.0	70.0	MVA	70.0	70.0
		MVAR	3.0		MVAR		3.0
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	8.4		MVAR		8.4
156	RM Infiernillo	F.Planta	35.7-35.7- 35.7-5.7	35.7-35.7- 35.7-5.7	GWh	2,857.6	2,457.7
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	F.Planta	81.12.82.38	81.12.82.38	GWh	677.5	4,078.1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	F.Planta	65.8	65.8	GWh	355.5	727.6
159	RM CT Valle de México unidades 5,6 y 7	F.Planta	60.3	60.3	GWh	2,971.0	2,534.6
160	RM CCC Samalayuca II	F.Planta	84.08-81.61-65.75	84.08-81.61-65.75	GWh	4,048.2	453.9
161	RM CCC El Sauz	F.Planta	79.57.85.35	79.57.85.35	GWh	2,879.5	2,914.8
162	RM CCC Huinalá II	F.Planta	69.97,68.07	69.97,68.07	GWh	2,650.5	2,867.9

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	MVAR	390.0	390.0	MVAR	390.0	390.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	KM-C	29.0	52.7	KM-C	52.7	29.0
		MVA	500.0	633.3	MVA	633.3	500.0
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	2,948.3	3,004.5
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	243.6	135.4	GWh	9,193.4	10,882.9
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	F.Planta		62.01,56.98	GWh	683.4	1,312.4
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	F.Planta	65.7	65.7	GWh	178.9	159.3
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	MVA	1.0	1.0	MVA	1.0	1.0
		MVAR	604.1	604.1	MVAR	604.1	604.1
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
190	SE 1120 Noroeste	KM-C	75.0	71.7	KM-C	71.7	75.0
		MVA	240.0	270.0	MVA	270.0	240.0
		MVAR	14.4	16.2	MVAR	16.2	14.4
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	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
192	SE 1122 Golfo Norte	MVA	210.0	210.0	MVA	210.0	210.0
		MVAR	12.6	12.6	MVAR	12.6	12.6
		KM-C	63.2	77.5	KM-C	77.5	63.2
193	SE 1123 Norte	MVA	30.0	30.0	MVA	30.0	30.0
		KM-C	4.0	4.0	KM-C	4.0	4.0
		MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
194	SE 1124 Bajío Centro	KM-C	48.2	76.0	KM-C	76.0	48.2
		MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
		MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
195	SE 1125 Distribución	KM-C	347.2	347.0	KM-C	347.0	347.2
		MVA	59.4	79.0	MVA	79.0	59.4
		MVAR	3.6	4.8	MVAR	4.8	3.6
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
198	SE 1128 Centro Sur	KM-C	25.3	45.0	KM-C	45.0	25.3
		MVA	80.0	250.0	MVA	250.0	80.0
		MVAR	6.8	15.0	MVAR	15.0	6.8
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
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	KM-C	188.3	187.5	KM-C	187.5	188.3
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
		MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	MVAR	1.0	1.0	MVAR	1.0	1.0
		KM-C	26.5	26.5	KM-C	26.5	26.5
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	KM-C	212.0	499.5	KM-C	499.5	212.0
		MVA	1,300.0	1,300.0	MVA	1,300.0	1,300.0
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	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	KM-C	169.8	176.0	KM-C	176.0	169.8
		MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
		MVAR	60.0	60.0	MVAR	60.0	60.0
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Ton/hr	860.0	970.0	GWh	1,366.6	1,366.6
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	25.0	25.0	MVA	25.0	25.0
		KM-C	222.6		KM-C		222.6

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
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
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -Sureste	KM-C	243.8	238.7	KM-C	238.7	243.8
		MVA	1,205.0	1,205.0	MVA	1,205.0	1,205.0
		MVAR	24.9	24.9	MVAR	24.9	24.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación Baja California	KM-C	26.4	46.0	KM-C	46.0	26.4
		MVA	148.8	130.0	MVA	130.0	148.8
		MVAR	206.6	206.6	MVAR	206.6	206.6
216	RM CCC Poza Rica	F.Planta	89.2	89.2	GWh	982.7	982.7
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	F.Planta	89.9	89.9	GWh	1,467.6	1,467.6
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	KM-C	17.0	17.0	KM-C	17.0	17.0
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	MW	1,413.4	1,413.4	GWh	8,925.6	11,975.6
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	5.6	5.7	KM-C	5.7	5.6
		MVAR	2.4	2.4	MVAR	2.4	2.4
		otros	1 alim.	1 alim.	otros	1 alim.	1 alim.
226	CCI Guerrero Negro III	MW	11.0	11.0	GWh	64.9	64.9
227	CG Los Humeros II	MW	50.0	50.0	GWh	324.2	342.3
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.
229	CT TG Baja California II	MW	134.6	134.6	GWh	127.9	127.9
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	KM-C	48.0	95.7	KM-C	95.7	48.0
		MVA	1.0	300.0	MVA	300.0	1.0
		MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja -Noreste	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
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Km-C	25.2	32.0	Km-C	32.0	25.2

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		MVAR	75.0	75.0	MVAR	75.0	75.0
235	CCI Baja California Sur IV	MW	42.3	42.3	GWh	83.9	301.9
236	CCI Baja California Sur III	MW	42.3	42.3	GWh	228.1	298.7
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Km-C	18.5	26.0	Km-C	26.0	18.5
		Otros		4 alim.	Otros	4 alim.	
243	SE 1322 Distribución Centro	KM-C	249.0	251.7	KM-C	251.7	249.0
		MVA	169.9	200.0	MVA	200.0	169.9
		MVAR	9.0	42.3	MVAR	42.3	9.0
244	SE 1321 Distribución Noroeste	KM-C	193.8	183.8	KM-C	183.8	193.8
		MVA	210.0	210.0	MVA	210.0	210.0
		MVAR	35.1	57.6	MVAR	57.6	35.1
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	KM-C	48.6	48.6	KM-C	48.6	48.6
		MVA	325.0	325.0	MVA	325.0	325.0
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Areas 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
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	KM-C	25.3	21.0	KM-C	21.0	25.3
		MVA	120.0	160.0	MVA	160.0	120.0
		MVAR	7.2	9.6	MVAR	9.6	7.2
252	SE 1403 compensación Capacitiva de las Areas Noroeste-Norte	MVAR	352.5	352.5	MVAR	352.5	352.5
262	SLT 1601 Transmision y Transformacion Noroeste - Norte	KM-C	159.8	159.8	KM-C	159.8	159.8
		MVA	133.3	133.0	MVA	133.0	133.3
		MVAR	33.0	33.0	MVAR	33.0	33.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	KM-C	10.0	11.1	KM-C	11.1	10.0
		MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	KM-C	42.0	42.2	KM-C	42.2	42.0
275	CG Los Azufres III (Fase I)	MW	50.0	50.0	GWh	382.1	382.1
286	CCI Baja California Sur V	MW	46.9	46.9	GWh	306.1	306.1
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Km-C	19.4	21.8	Km-C	21.8	19.4
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	KM-C	15.2	15.0	KM-C	15.0	15.2

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	MVA	1,000.0	1,000.0	MVA	1,000.0	1,000.0
		MVAR	261.4	261.4	MVAR	261.4	261.4
		KM-C	164.2	164.2	KM-C	164.2	164.2
295	295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		KM-C	136.9	136.9	KM-C	136.9	136.9
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	MVA	5.0	5.0	MVA	5.0	5.0
		MVA	255.0	255.0	MVA	255.0	255.0
		MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	KM-C		1.0	KM-C	1.0	
		KM-C	150.7	170.1	KM-C	170.1	150.7
		MVA	600.0	600.0	MVA	600.0	600.0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	MVAR	222.5	222.5	MVAR	222.5	222.5
		Km-C	172.4	207.6	Km-C	207.6	172.4
		MVA	366.6	366.6	MVA	366.6	366.6
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	MVAR	36.0		MVAR		36.0
		KM-C	65.5	74.6	KM-C	74.6	65.5
		MVA	665.0	665.0	MVA	665.0	665.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	MVAR	87.5	87.5	MVAR	87.5	87.5
		Km-C	13.9	16.0	Km-C	16.0	13.9
		MVA	255.0	330.0	MVA	330.0	255.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
		Km-C	76.4	89.0	Km-C	89.0	76.4
		MVA	725.0	725.0	MVA	725.0	725.0
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	MVAR	735.0	682.5	MVAR	682.5	735.0
		MVA	525.0	525.0	MVA	525.0	525.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Km-C	32.0	41.8	Km-C	41.8	32.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
		Km-C	369.3	424.6	Km-C	424.6	369.3
		MVAR	176.5	148.0	MVAR	148.0	176.5
SUBTOTAL DE CIERRES TOTALES		MVA	54,475.9	54,820.3	MVA	54,820.3	54,475.9
		MVAR	14,116.0	13,755.6	MVAR	13,755.6	14,116.0
		KM-C	27,706.1	28,500.7	KM-C	28,500.7	27,706.1

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
	Cierres parciales	MW	8,250.0	8,091.4	GWh	109,687.6	120,284.7
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	MW	394.1	394.1	GWh	2,940.8	2,940.8
188	SE 1116 Transformación del Norte	Otros		14 MW Campo Solar	Otros	14 MW Campo Solar	
		KM-C	285.6	397.4	KM-C	397.4	285.6
		MVA	1,000.0	1,500.0	MVA	1,500.0	1,000.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	KM-C	60.5	134.0	KM-C	134.0	60.5
		MVA	249.4	368.8	MVA	368.8	249.4
		MVAR	60.0	82.2	MVAR	82.2	60.0
212	SLT 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	KM-C	56.6	56.6	KM-C	56.6	56.6
		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
213	SE 1211 NORESTE-CENTRAL	Km-C	192.1	203.7	Km-C	203.7	192.1
		MVA	200.0	230.0	MVA	230.0	200.0
		MVAR	12.6	14.4	MVAR	14.4	12.6
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	KM-C	215.8	354.5	KM-C	354.5	215.8
		MVA	500.0	580.0	MVA	580.0	500.0
		MVAR	33.6	43.3	MVAR	43.3	33.6
242	SE 1323 Distribución Sur	KM-C	9.8	11.0	KM-C	11.0	9.8
		MVA	90.0	160.0	MVA	160.0	90.0
		MVAR	6.4	23.4	MVAR	23.4	6.4
245	SE 1320 Distribución Noroeste	KM-C	112.9	105.6	KM-C	105.6	112.9
		MVA	193.9	216.2	MVA	216.2	193.9
		MVAR	74.6	75.6	MVAR	75.6	74.6
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	KM-C	63.4	64.0	KM-C	64.0	63.4
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
		MVAR	52.5	52.5	MVAR	52.5	52.5
253	SE 1420 Distribución Norte	KM-C	8.3	19.0	KM-C	19.0	8.3
		MVA	220.0	342.9	MVA	342.9	220.0
		MVAR	13.2	20.4	MVAR	20.4	13.2
259	SE 1521 Distribución Sur	KM-C	4.5	47.1	KM-C	47.1	4.5
		MVA	140.0	285.1	MVA	285.1	140.0
		MVAR	8.4	15.0	MVAR	15.0	8.4
260	SE 1520 Distribución Norte	KM-C	6.4	8.2	KM-C	8.2	6.4
		MVA	61.0	221.3	MVA	221.3	61.0

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	MVAR	3.6	13.2	MVAR	13.2	3.6
264	CC Centro	MW	373.1	373.1	GWh	2,334.7	2,334.7
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	MW	642.3	642.3	MW	642.3	642.3
274	SE 1620 Dsistribución Valle de México	KM-C	32.5	86.1	KM-C	86.1	32.5
		MVA	200.0	470.0	MVA	470.0	200.0
		MVAR	12.0	24.6	MVAR	24.6	12.0
		KM-C	7.9	51.8	KM-C	51.8	7.9
278	RM CT José López Portillo	MVA	660.0	1,560.0	MVA	1,560.0	660.0
		MVAR	106.2	214.2	MVAR	214.2	106.2
		F. PLANTA		92.6-90.9-94.1-93.8	F. PLANTA	92.6-90.9-94.1-93.8	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	KM-C	64.3	178.5	KM-C	178.5	64.3
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noroeste	MVA	30.0	362.5	MVA	362.5	30.0
		MVAR	16.8	37.2	MVAR	37.2	16.8
		Km-C	2.6	128.1	Km-C	128.1	2.6
		Otros		7 Alimentadores	Otros	7 Alimentadores	
284	CG Los Humeros III	MW	25.0	50.0	GWh	129.8	129.8
288	SLT 1722 Distribución Sur	Km-C	3.1	11.0	Km-C	11.0	3.1
		MVA	80.0	160.0	MVA	160.0	80.0
		MVAR	4.8	9.6	MVAR	9.6	4.8
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Km-C	330.9	526.6	Km-C	526.6	330.9
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Otros		16 alimentadores	Otros	16 alimentadores	
		Km-C	17.5	156.0	Km-C	156.0	17.5
		MVA	110.0	470.0	MVA	470.0	110.0
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	MVAR	6.6	35.7	MVAR	35.7	6.6
		F. PLANTA		68.2	GWh	394.5	394.5
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Km-C	118.9	118.3	Km-C	118.3	118.9
		MVA	875.0	1,750.0	MVA	1,750.0	875.0
		Otros		14 alimentadores	Otros	14 alimentadores	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Km-C	3.2	100.1	Km-C	100.1	3.2
		MVA	30.0	340.0	MVA	340.0	30.0
		MVAR	1.8	21.6	MVAR	21.6	1.8
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Km-C	797.6	1,463.0	Km-C	1,463.0	797.6
		MVA	227.8	361.1	MVA	361.1	227.8
		Medidores	721,725.0	995,227.0	Medidores	995,227.0	721,725.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Km-C	63.4	355.3	Km-C	355.3	63.4

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	MVA		1,250.0	MVA	1,250.0	
		Km-C		2,932.8	Km-C	2,932.8	
		MVA		592.7	MVA	592.7	
		Medidores	98,975.0	1,217,855.0	Medidores	1,217,855.0	119,424.0
SUBTOTAL DE CIERRES PARCIALES		MVA	5,542.1	11,895.6	MVA	11,895.6	5,542.1
		MVAR	413.1	682.9	MVAR	682.9	413.1
		KM-C	2,457.9	7,508.8	KM-C	7,508.8	2,457.9
		MW	1,434.6	1,459.6	GWh	5,799.7	5,799.8
Inversión Condicionada							
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	Ton/año	6x10 ⁶	6x10 ⁶	Ton/año	6x10 ⁶	6x10 ⁶
2	CC Altamira II	MW	495.0	100.0	Gwh	3,346.0	3,615.8
3	CC Bajío	MW	495.0	100.0	Gwh	333.8	4,224.2
4	CC Campeche	MW	252.4	100.0	Gwh	1,838.5	241.3
5	CC Hermosillo	MW	228.9	109.2	Gwh	1,908.0	1,868.4
6	CT Mérida III	MW	484.0	100.0	Gwh	1,963.1	781.3
7	CC Monterrey III	MW	449.0	100.0	Gwh	3,353.3	3,397.0
8	CC Naco-Nogales	MW	258.0	100.0	Gwh	1,885.5	2,100.3
9	CC Río Bravo II	MW	495.0	100.0	Gwh	2,735.4	3,498.8
10	CC Mexicali	MW	489.0	100.0	Gwh	3,485.9	2,703.0
11	CC Saltillo	MW	247.5	100.0	Gwh	1,325.8	1,565.7
12	CC Tuxpan II	MW	495.0	100.0	Gwh	3,754.1	3,168.8
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	M3 /día	10.4x 10 ⁶	10.4x 10 ⁶	M3 /día	10.4x10 ⁶	10.4x10 ⁶
15	CC Altamira III y IV	MW	1,036.0	100.0	Gwh	7,835.4	7,805.5
16	CC Chihuahua III	MW	259.0	100.1	Gwh	1,841.9	2,083.6
17	CC La Laguna II	MW	498.0	100.0	Gwh	3,429.1	3,785.7
18	CC Río Bravo III	MW	495.0	100.0	Gwh	3,596.5	2,573.2
19	CC Tuxpan III y IV	MW	983.0	100.0	Gwh	7,337.6	7,883.4
20	CC Altamira V	MW	1,121.0	100.0	Gwh	8,507.8	7,188.9
21	CC Tamazunchale	MW	1,135.0	100.0	Gwh	8,726.7	8,321.4
24	CC Río Bravo IV	MW	500.0	100.0	Gwh	3,496.7	2,664.2
25	CC Tuxpan V	MW	495.0	100.0	Gwh	3,197.8	4,027.6
26	CC Valladolid III	MW	525.0	100.0	Gwh	3,591.9	2,084.9
28	CCC Norte II	MW	433.0	100.0	Gwh	3,215.7	3,277.1

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017 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/}
29	CCC Norte	MW	450.0	100.0	Gwh	3,229.5	3,746.1
31	CE La Venta III	MW	102.9	100.0	Gwh	329.6	256.5
33	CE Oaxaca I	MW	102.0	100.0	Gwh	326.7	266.1
34	CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	MW	306.0	100.0	Gwh	980.2	1,032.0
36	CC Baja California III	MW	255.7	115.0	Gwh	2,332.6	1,541.9
	Cierres Totales	MW	13,085.3	2,724.3		87,905.3	85,702.7
40	CE Sureste I	MW	102.0	304.2	Gwh	371.2	317.1
	Cierres Parciales	MW	102.0	304.2	Gwh	371.2	317.1
	SUBTOTAL DE INVERSIÓN CONDICIONADA	MW	13,187.3	3,028.5	Gwh	88,276.5	86,019.8
		MVA	60,018.0	66,715.9	MVA	66,715.9	60,018.0
		MVAR	14,529.1	14,438.5	MVAR	14,438.5	14,529.1
		KM-c	30,163.9	36,009.5	KM-c	36,009.5	30,163.9
	GRAN TOTAL	MW	9,684.6	9,551.0	Gwh	203,763.8	212,104.2

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, para el caso de los proyectos de Generación (Gwh).

4/ Alcanzada en el año que se reporta.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.