

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
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	2,267.9	2,267.9
2	CC Chihuahua	MW	423.0	423.0	GWh	2,508.2	2,508.2
3	CCI Guerrero Negro II	MW	10.0	10.0	GWh	36.3	36.3
4	CC Monterrey II	MW	437.0	437.0	GWh	1,552.4	1,552.4
5	CD Puerto San Carlos II	MW	39.4	39.4	GWh	337.4	337.4
6	CC Rosarito III (Unidades U8 y 9)	MW	496.0	496.0	GWh	1,531.3	1,531.3
7	CT Samalayuca II	MW	505.8	505.8	GWh	3,557.2	3,553.3
9	LT 211 Cable Submarino	KM-C	83.2	83.2	KM-C	83.2	83.2
10	LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	KM-C	749.0	749.0	KM-C	749.0	749.0
11	LT 216 y 217 Noroeste	KM-C	936.0	936.0	KM-C	936.0	936.0
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	1,376.0	1,376.0	MVA	1,376.0	1,376.0
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	475.0	475.0	KM-C	475.0	475.0
19	LT 303 Ixtapa Pie de la Cuesta	KM-C	280.0	280.0	KM-C	280.0	280.0
20	LT 304 Noroeste	KM-C	329.0	329.0	KM-C	329.0	329.0
21	SE 305 Centro - Oriente	MVA	910.0	910.0	MVA	910.0	910.0
22	SE 306 Sureste	MVA	1,033.0	1,033.0	MVA	1,033.0	1,033.0
23	SE 307 Noreste	MVA	866.0	866.0	MVA	866.0	866.0
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	100.0	100.0	GWh	574.3	574.3
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	MW	930.0	930.0	GWh	1,135.7	1,135.7
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV (2a Etapa)	KM-C	471.6	471.6	KM-C	471.6	471.6
27		MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	KM-C	1,030.0	1,030.0	KM-C	1,030.0	1,030.0
28		MVAR	577.3	577.3	MVAR	577.3	577.3
28		MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
29	LT 408 Naco-Nogales-Área Noroeste	KM-C	200.0	200.0	KM-C	200.0	200.0
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
31		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

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE
INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISION 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/}
37	SE 410 Sistema Nacional	MVA	4,252.8	4,252.8	MVA	4,252.8	4,252.8
37		MVAR	25.2	25.2	MVAR	25.2	25.2
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC	MW	137.0	137.0	GWh	1,659.2	1,659.2
39	LT 414 Norte - Occidental	KM-C	360.0	360.0	KM-C	360.0	360.0
39		MVAR	54.0	54.0	MVAR	54.0	54.0
40	LT 502 Oriental - Norte	KM-C	243.4	243.4	KM-C	243.4	243.4
41	LT 506 Saltillo-Cañada	KM-C	694.0	694.0	KM-C	694.0	694.0
41		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
42		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
42		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
43		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
45		KM-C	58.3	58.3	KM-C	58.3	58.3
46	SE 503 Oriental	MVA	189.0	189.0	MVA	189.0	189.0
47	SE 504 Norte-Occidental	MVA	430.0	430.0	MVA	430.0	430.0
48	CCI Baja California Sur I	MW	41.3	41.3	GWh	96.7	96.7
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	KM-C	916.0	916.0	KM-C	916.0	916.0
49		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	KM-C	996.3	996.3	KM-C	996.3	996.3
50		MVAR	100.4	100.4	MVAR	100.4	100.4
50		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
52	LT 613 Subtransmision Occidental	KM-C	159.0	159.0	KM-C	159.0	159.0
53	LT 614 Subtransmision Oriental Fase I	KM-C	37.2	37.2	KM-C	37.2	37.2
54	LT 615 Subtransmision Peninsular Fase I	KM-C	89.5	89.5	KM-C	89.5	89.5
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
55		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	11.0	otros	11.0	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	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
59		KM-C	1.0	1.0	KM-C	1.0	1.0
59		MVAR	18.0	18.0	MVAR	18.0	18.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto	Ton/hr	2,000.0	2,000.0	Ton/hr	2,000.0	2,000.0
60		MW	1.0	1.0	GWh	2,230.0	2,230.0
61	CC Hermosillo Conversión de Tg a CC	MW	88.0	88.0	GWh		
62	CCC Pacifico	MW	678.4	678.4	GWh	4,554.9	3,396.5
62		Otros	1.3	1.3	Otros	1.3	1.3

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
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/}
63	CH El Cajón	MW	750.0	750.0	GWh	1,169.9	959.8
64	LT Líneas Centro	MVA	40.0	40.0	MVA	40.0	40.0
64		KM-C	16.9	16.9	KM-C	16.9	16.9
64		MVAR	2.4	2.4	MVAR	2.4	2.4
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	KM-C	239.0	239.0	KM-C	239.0	239.0
65		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
66		MVAR	124.0	124.0	MVAR	124.0	124.0
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	KM-C	57.8	57.8	KM-C	57.8	57.8
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	KM-C	74.6	74.6	KM-C	74.6	74.6
68		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
69		MVAR	300.0	300.0	MVAR	300.0	300.0
70	LT Riviera Maya	KM-C	370.0	370.0	KM-C	370.0	370.0
71	PRR Presa Reguladora Amata	GWh	36.8	36.8	GWh		
72	RM Adolfo López Mateos	F.Planta	77.40-77.40	77.40-77.40	GWh	1,474.0	1,474.0
73	RM Altamira	F.Planta	73.49-79.92	73.49-79.92	GWh		
74	RM Botello	MW	5.0	5.0	GWh	45.5	45.5
75	RM Carbon II	F.Planta	74.9-81.3	74.9-81.3	GWh	2,053.5	2,053.5
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	F.Planta	56.43-67.75	56.43-67.75	GWh	200.6	200.6
77	RM Dos Bocas	F.Planta	75.3	75.3	GWh	665.6	665.6
78	RM Emilio Portes Gil	F.Planta	73.1	73.1	GWh	55.4	55.4
79	RM Francisco Pérez Ríos	F.Planta	82.53-82.63	82.53-82.63	GWh	5,589.1	5,589.1
80	RM Gómez Palacio	F.Planta	67.5	67.5	GWh	513.6	513.6
82	RM Huinalá	F.Planta	64.3	64.3	GWh	648.6	648.6
83	RM Ixtaczoquitlán	MW	85.0	85.0	GWh	8.4	8.4
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	F.Planta	68.51-62.02	68.51-62.03	GWh	1,342.9	1,342.9
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	F.Planta	82-84	82-84	GWh	1,458.6	1,458.6
90	RM CT Puerto Libertad	F.Planta	66.0	66.0	GWh	426.7	426.7
91	RM Punta Prieta	F.Planta	61.31-66.42	61.31-66.42	GWh	240.5	240.5
92	RM Salamanca	F.Planta	78.50-70.36	78.50-70.36	GWh	515.7	515.7
93	RM Tuxpango	MW	36.0	36.0	GWh	98.6	98.6
94	RM CT Valle de México	F.Planta	79.5	79.5	GWh	207.4	207.4
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
100		KM-C	220.0	220.0	KM-C	220.0	220.0
100		MVAR	9.8	9.8	MVAR	9.8	9.8
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	MVA	110.0	110.0	MVA	110.0	110.0
101		KM-C	88.0	88.0	KM-C	88.0	88.0
102	SLT 703 Noreste-Norte	MVA	110.0	110.0	MVA	110.0	110.0

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE
INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISION 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/}
102		KM-C	124.0	124.0	KM-C	124.0	124.0
103	SLT 704 Baja California Noreste	MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	KM-C	609.6	609.6	KM-C	609.6	609.6
104		MVA	1,293.3	1,293.3	MVA	1,293.3	1,293.3
104		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
105		KM-C	353.0	353.0	KM-C	353.0	353.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	MW	65.3	65.3	GWh	1,279.2	1,279.2
107	CCI Baja California Sur II	MW	42.8	42.8	GWh	195.4	195.4
108	LT 807 Durango I	KM-C	248.0	248.0	KM-C	248.0	248.0
108		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	1,490.6	1,490.6
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	F.Planta	75.0	75.0	GWh	206.8	172.3
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	F.Planta	80,31,74.41	80,31,74.41	GWh	352.3	352.3
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	F.Planta	71.0	71.0	GWh	449.8	449.8
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	F.Planta	81.2	81.2	GWh		
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	3,728.5	3,728.5
118	RM CT Pdte. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	F.Planta	76.11-77.16	76.11-77.16	GWh	2,156.9	2,156.9
122	SE 811 Noroeste	MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
122		KM-C	8.0	8.0	KM-C	8.0	8.0
122		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
123		KM-C	3.7	3.7	KM-C	3.7	3.7
123		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
126	SLT 801 Altiplano	KM-C	138.9	138.9	KM-C	138.9	138.9
126		MVA	1,000.0	1,000.0	MVA	1,000.0	1,000.0
127	SLT 802 Tamaulipas	MVAR	85.0	85.0	MVAR	85.0	85.0
127		KM-C	100.0	100.0	KM-C	100.0	100.0
127		MVA	1,300.0	1,300.0	MVA	1,300.0	1,300.0
128	SLT 803 Noine	KM-C	116.2	116.2	KM-C	116.2	116.2
128		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
130		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
130		MVAR	506.7	506.7	MVAR	506.7	506.7
132	C.E La Venta II	MW	83.5	83.5	GWh	182.3	72.2
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta II	KM-C	17.8	17.8	KM-C	17.8	17.8
136		otros	2.0	2.0	otros	2.0	2.0
138	SE 911 Noreste	MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
138		KM-C	25.0	25.0	KM-C	25.0	25.0
139	SE 912 Division Oriente	MVAR	143.7	143.7	MVAR	143.7	143.7
139		MVA	20.0	20.0	MVA	20.0	20.0

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE
INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISION 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/}
140	SE 914 división Centro Sur	KM-C	5.9	5.9	KM-C	5.9	5.9
140		MVA	30.0	30.0	MVA	30.0	30.0
141	SE 915 Occidental	MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
141		KM-C	10.4	10.4	KM-C	10.4	10.4
142	SLT 901 Pacifico	MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
142		KM-C	110.4	110.4	KM-C	110.4	110.4
142		otros	14.0	14.0	otros	14.0	14.0
143	SLT 902 Istmo	MVAR	54.0	54.0	MVAR	54.0	54.0
143		KM-C	210.8	210.8	KM-C	210.8	210.8
143		MVA	533.3	533.3	MVA	533.3	533.3
144	SLT 903 Cabo Norte	MVAR	189.0	189.0	MVAR	189.0	189.0
144		MVA	397.0	397.0	MVA	397.0	397.0
144		KM-C	192.0	192.0	KM-C	192.0	192.0
146	CH La Yesca	MW	750.0	750.0	GWh	952.8	787.8
147	CCC Baja California	MW	272.0	272.0	GWh	1,929.0	1,377.7
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 Optica 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	13.9	13.9	KM-C	13.9	13.9
151		MVA	70.0	70.0	MVA	70.0	70.0
152	SE 1005 Noroeste	MVA	140.0	140.0	MVA	140.0	140.0
152		KM-C	63.9	63.9	KM-C	63.9	63.9
156	RM Infiernillo	F.Planta	35.7-35.7- 35.7-5.7	35.7-35.7- 35.7-5.7	GWh	3,174.4	2,269.3
157	RM CT Francisco Pérez RiosUnidades 1 y 2	F.Planta	81.12.82.38	81.12.82.38	GWh	6,020.8	5,786.5
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	F.Planta	65.8	65.8	GWh	444.1	444.1
159	RM CT Valle de México unidades 5,6 y 7	F.Planta	60.3	60.3	GWh	1,737.4	1,737.4
160	RM CCC Samalayuca II	F.Planta	84.08-81.61-65.75	84.08-81.61-65.75	GWh	3,284.5	3,284.5
161	RM CCC El Sauz	F.Planta	79.57.85.35	79.57.85.35	GWh	1,659.2	1,659.2
162	RM CC Huinalá II	F.Planta	69.97,68.07	69.97,68.07	GWh	1,552.4	1,552.4
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	MVAR	390.0	390.0	MVAR	390.0	390.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas del Occidente	KM-C	29.0	29.0	KM-C	29.0	29.0
164		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	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
166		KM-C	102.5	102.5	KM-C	102.5	102.5
166		otros	2.0	2.0	otros	2.0	2.0
167	CC San Lorenzo conversión de TG a CC	MW	116.2	116.2	GWh	2,286.7	2,337.0
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja Nogales	MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
168		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	220.1	220.1	KM-C	220.1	220.1
170		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

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE
INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISION 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/}
176		Alimentadores	9.0	9.0	Alimentadores	9.0	9.0
177	LT Red de transmisión asociada a la CE a La Venta III	KM-C	17.8	17.8	KM-C	17.8	17.8
177		otros	2.0	2.0	otros	2.0	2.0
181		MW	135.4	135.4	GWh	1,010.1	1,088.1
182	RM CN Laguna Verde	F.Planta	62.01,56.98	62.01,56.98	GWh	677.0	677.0
183	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	F.Planta	65.7	65.7	GWh	130.1	130.1
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	MVA	1.0	1.0	MVA	1.0	1.0
185		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
189		MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3
190		KM-C	48.6	48.6	KM-C	48.6	48.6
190	SE 1120 Noroeste	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
190		MVAR	14.4	14.4	MVAR	14.4	14.4
191		MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
191	SE 1121 Baja California	KM-C	3.5	3.5	KM-C	3.5	3.5
191		MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
192		MVA	210.0	210.0	MVA	210.0	210.0
192	SE 1122 Golfo Norte	MVAR	12.6	12.6	MVAR	12.6	12.6
192		KM-C	77.5	77.5	KM-C	77.5	77.5
193		MVA	30.0	30.0	MVA	30.0	30.0
193	SE 1123 Norte	KM-C	4.0	4.0	KM-C	4.0	4.0
193		MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
194		KM-C	76.0	76.0	KM-C	76.0	76.0
194	SE 1124 Bajío Centro	MVA	60.0	60.0	MVA	60.0	60.0
194		MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6
195		KM-C	347.0	347.0	KM-C	347.0	347.0
195	SE 1125 Distribución	MVA	79.0	79.0	MVA	79.0	79.0
195		MVAR	4.8	4.8	MVAR	4.8	4.8
197		KM-C	6.3	6.3	KM-C	6.3	6.3
197	SE 1127 Sureste	MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
197		MVAR	3.0	3.0	MVAR	3.0	3.0
198		KM-C	22.2	22.2	KM-C	22.2	22.2
198	SE 1128 Centro Sur	MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
198		MVAR	4.8	4.8	MVAR	4.8	4.8
199		MVAR	200.1	200.1	MVAR	200.1	200.1
199	SE 1129 Compensación redes	MVA	8.4	8.4	MVA	8.4	8.4
200		KM-C	187.5	187.5	KM-C	187.5	187.5
200		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
201		MVAR	1.0	1.0	MVAR	1.0	1.0
201		KM-C	26.5	26.5	KM-C	26.5	26.5
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PUBLICA 2019
METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE
INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISION 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/}
202	SLT 1114 Transmision y Transformación del Oriental	KM-C	211.6	211.6	KM-C	211.6	211.6
202		MVA	1,300.0	1,300.0	MVA	1,300.0	1,300.0
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3
203		KM-C	258.1	258.1	KM-C	258.1	258.1
203		otros	11.0	11.0	otros	11.0	11.0
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	KM-C	176.0	176.0	KM-C	176.0	176.0
204		MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
204		MVAR	60.0	60.0	MVAR	60.0	60.0
205	SUV Suministro de 970 T/H a la Central de Cerro Prieto	Ton/hr	970.0	970.0	Ton/hr	970.0	970.0
					GWh	2,584.7	2,876.4
206	SE 1206 Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
206		MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
206		KM-C	2.6	2.6	KM-C	2.6	2.6
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	MVAR	206.7	206.7	MVAR	206.7	206.7
207		MVA	25.0	25.0	MVA	25.0	25.0
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	239.9	239.9	KM-C	239.9	239.9
210		MVA	1,175.0	1,175.0	MVA	1,175.0	1,175.0
210		MVAR	1,008.3	1,008.3	MVAR	1,008.3	1,008.3
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -Sureste	KM-C	238.7	238.7	KM-C	238.7	238.7
211		MVA	1,205.0	1,205.0	MVA	1,205.0	1,205.0
211		MVAR	24.9	24.9	MVAR	24.9	24.9
213	SE 1211NORESTE-CENTRAL	Km-C	192.1	203.7	Km-C	203.7	192.1
213		MVA	200.0	230.0	MVA	230.0	200.0
213		MVAR	12.6	14.4	MVAR	14.4	12.6
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación Baja California	KM-C	46.0	46.0	KM-C	46.0	46.0
215		MVA	130.0	130.0	MVA	130.0	130.0
215		MVAR	206.6	206.6	MVAR	206.6	206.6
216	RM CCC Poza Rica	Otros	89.2	89.2	Otros	89.2	89.2
216		MW	26.7	26.7	GWh	482.7	1,013.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	F.Planta	89.9	89.9	GWh	2,357.0	2,556.9
218	SLT Red de Trans Asoc al proy de tem abierta y Oax II,III,IV	KM-C	424.8	424.8	KM-C	424.8	424.8
218		MVA	2,125.0	2,125.0	MVA	2,125.0	2,125.0
218		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	10,110.1	10,261.1
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	KM-C	8.2	8.2	KM-C	8.2	8.2
223		MVA	9.4	9.4	MVA	9.4	9.4
223		Alimentadores	5.0	5.0	Alimentadores	5.0	5.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro II	KM-C	5.7	5.7	KM-C	5.7	5.7
225		MVAR	2.4	2.4	MVAR	2.4	2.4
225		Alimentadores	1.0	1.0	Alimentadores	1.0	1.0

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE
INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISION 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/}
226	CCI Guerrero Negro III	MW	11.0	11.0	GWh	36.0	38.5
227	CG Los Humeros II	MW	50.0	50.0	GWh	415.5	371.3
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	KM-C	41.8	41.8	KM-C	41.8	41.8
228		Alimentadores	10.0	10.0	Alimentadores	10.0	10.0
229	CT TG Baja California II	MW	134.6	134.6	GWh	194.6	85.9
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	KM-C	48.0	48.0	KM-C	48.0	48.0
231		MVA	1.0	1.0	MVA	1.0	1.0
231		MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja -Noroeste	KM-C	127.0	127.0	KM-C	127.0	127.0
233		MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
233		MVAR	3.0	3.0	MVAR	3.0	3.0
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Km-C	25.2	25.2	Km-C	25.2	25.2
234		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
234		MVAR	75.0	75.0	MVAR	75.0	75.0
235	CCI Baja California Sur IV	MW	42.3	42.3	GWh	493.7	229.8
236	CCI Baja California Sur III	MW	42.3	42.3	GWh	434.9	378.5
237	LT 1313 Red de Transmisión asociada al CC Baja California III	Km-C	26.0	26.0	Km-C	26.0	26.0
237		Alimentadores	4.0	4.0	Alimentadores	4.0	4.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	KM-C	13.1	11.0	KM-C	11.0	13.1
242		MVA	140.0	160.0	MVA	160.0	140.0
242		MVAR	8.4	23.4	MVAR	23.4	8.4
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	KM-C	246.7	246.7	KM-C	246.7	246.7
243		MVA	150.0	150.0	MVA	150.0	150.0
243		MVAR	9.0	9.0	MVAR	9.0	9.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	KM-C	193.6	193.6	KM-C	193.6	193.6
244		MVA	210.0	210.0	MVA	210.0	210.0
244		MVAR	50.1	50.1	MVAR	50.1	50.1
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	KM-C	48.6	48.6	KM-C	48.6	48.6
247		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	184.4	184.4	KM-C	184.4	184.4
248		MVA	605.0	605.0	MVA	605.0	605.0
248		MVAR	58.8	58.8	MVAR	58.8	58.8
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	KM-C	127.2	127.2	KM-C	127.2	127.2
250		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
250		MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
251	SE 1421 DISTRIBUCION SUR	KM-C	17.1	17.1	KM-C	17.1	17.1
251		MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
251		MVAR	7.2	7.2	MVAR	7.2	7.2
252	SE 1403 compensación Capacitiva de las Areas Noroeste-Norte	MVAR	352.5	352.5	MVAR	352.5	352.5
253	SE 1420 DISTRIBUCION NORTE	KM-C	19.0	19.0	KM-C	19.0	19.0
253		MVA	342.9	342.9	MVA	342.9	342.9
253		MVAR	20.4	20.4	MVAR	20.4	20.4
259	SE 1521 DISTRIBUCION SUR	KM-C	13.3	47.1	KM-C	47.1	13.3

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PUBLICA 2019
METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE
INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISION 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/}
259		MVA	200.0	285.1	MVA	285.1	200.0
259		MVAR	12.0	15.0	MVAR	15.0	12.0
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	KM-C	6.4	8.2	KM-C	8.2	6.4
260		MVA	61.0	221.3	MVA	221.3	61.0
260		MVAR	3.6	13.2	MVAR	13.2	3.6
262	SLT 1601 Transmision y Transformasion Noroeste - Norte	KM-C	159.8	159.8	KM-C	159.8	159.8
262		MVA	133.0	133.0	MVA	133.0	133.0
262		MVAR	33.0	33.0	MVAR	33.0	33.0
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	KM-C	11.1	11.1	KM-C	11.1	11.1
267		MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	KM-C	42.2	42.2	KM-C	42.2	42.2
275	CG Los Azufres III (Fase I)	MW	50.0	50.0	GWh	463.7	396.4
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Km-C	12.9	21.1	Km-C	21.1	12.9
283		Alimentadores	10.0	10.0	Alimentadores	10.0	10.0
286	CCI Baja California Sur V	MW	46.9	46.9	GWh	501.8	446.1
288	SLT 1722 DISTRIBUCION SUR	Km-C	11.4	11.0	Km-C	11.0	11.4
288		MVA	160.0	160.0	MVA	160.0	160.0
288		MVAR	9.6	9.6	MVAR	9.6	9.6
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Km-C	19.4	19.4	Km-C	19.4	19.4
292		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	KM-C	15.0	15.0	KM-C	15.0	15.0
293		MVA	1,000.0	1,000.0	MVA	1,000.0	1,000.0
293		MVAR	261.4	261.4	MVAR	261.4	261.4
294	SLT 1702 Transmision y Transformasion Baja - Noine	KM-C	164.2	164.2	KM-C	164.2	164.2
294		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
295	SLT 1704 Interconexion Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	KM-C	136.9	136.9	KM-C	136.9	136.9
295		MVA	5.0	5.0	MVA	5.0	5.0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Km-C	276.0	314.4	Km-C	314.4	276.0
300		MVA			MVA		
300		MVAR	75.0	75.0	MVAR	75.0	75.0
300		Alimentadores	5.0	5.0	Alimentadores	5.0	5.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	KM-C	1.0	1.0	KM-C	1.0	1.0
305		MVA	255.0	255.0	MVA	255.0	255.0
305		MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	KM-C	144.5	144.5	KM-C	144.5	144.5
306		MVA	600.0	600.0	MVA	600.0	600.0
306		MVAR	222.5	222.5	MVAR	222.5	222.5
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Km-C	172.4	172.4	Km-C	172.4	172.4
307		MVA	366.6	366.6	MVA	366.6	366.6
308	SLT 1804 Subestaciones y Lineas Transmision Oriental - Peninsu	KM-C	68.8	68.8	KM-C	68.8	68.8
308		MVA	665.0	665.0	MVA	665.0	665.0
308		MVAR	87.5	87.5	MVAR	87.5	87.5

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PUBLICA 2019
METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE
INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISION 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/}
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Km-C	10.4	23.3	Km-C	23.3	10.4
309		MVA	360.0	420.0	MVA	420.0	360.0
309		MVAR	54.0	63.0	MVAR	63.0	54.0
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	F. PLANTA	71.7	68.2	GWh	608.6	443.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Km-C	118.9	118.3	Km-C	118.3	118.9
314		MVA	1,750.0	1,750.0	MVA	1,750.0	1,750.0
314		Alimentadores	14.0	14.0	Alimentadores	14.0	14.0
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Km-C	13.9	13.9	Km-C	13.9	13.9
316		MVA	255.0	255.0	MVA	255.0	255.0
316		MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Km-C	76.4	76.4	Km-C	76.4	76.4
317		MVA	725.0	725.0	MVA	725.0	725.0
317		MVAR	682.5	682.5	MVAR	682.5	682.5
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	MVA	525.0	525.0	MVA	525.0	525.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Km-C	32.0	32.0	Km-C	32.0	32.0
319		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Km-C	369.3	369.3	Km-C	369.3	369.3
320		MVAR	148.0	148.0	MVAR	148.0	148.0
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Km-C	92.3	100.1	Km-C	100.1	92.3
		MVA	340.0		MVA	340.0	
		MVAR	21.6		MVAR	21.6	
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Km-C	1,225.2	1,463.0	Km-C	1,463.0	1,225.2
322		MVA	298.1	361.1	MVA	361.1	298.1
322		Medidores	972,247.0	995,227.0	Medidores	995,227.0	972,247.0
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Km-C	8.1	8.1	Km-C	8.1	8.1
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Km-C	275.8	275.8	Km-C	275.8	275.8
336		MVA	1,250.0	1,250.0	MVA	1,250.0	1,250.0
336		Alimentadores	9.0		Alimentadores	9.0	
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Km-C	2,405.8	2,932.8	Km-C	2,932.8	2,405.8
339		MVA	592.2	592.7	MVA	592.7	592.2
339		Medidores	1,217,855.0	1,217,855.0	Medidores	1,217,855.0	1,217,855.0
	SUBTOTAL DE CIERRES TOTALES	MVA	59,697.2	59,776.1	MVA	60,116.1	59,357.2
		MVAR	13,903.5	13,920.3	MVAR	13,941.9	13,881.9
		KM-C	32,416.6	33,292.9	KM-C	33,292.9	32,416.6
		MW	8,145.3	8,145.3	GWh	92,339.7	89,509.5
	Cierres Parciales						
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	MW	394.1	394.1	GWh	2,738.0	1,821.1
171		Otros	14.0	14.0	Otros	14.0	14.0
171		GW	1.0		GW	1.0	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	KM-C	285.6	374.6	KM-C	374.6	285.6

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PUBLICA 2019
METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE
INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISION 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/}
188		MVA	1,000.0	1,500.0	MVA	1,500.0	1,000.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	KM-C	61.4	134.0	KM-C	134.0	61.4
209		MVA	269.4	368.8	MVA	368.8	269.4
209		MVAR	61.2	82.2	MVAR	82.2	61.2
212	SLT 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	KM-C	56.6	56.6	KM-C	56.6	56.6
212		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	KM-C	215.8	354.5	KM-C	354.5	215.8
214		MVA	500.0	580.0	MVA	580.0	500.0
214		MVAR	33.6	43.3	MVAR	43.3	33.6
245	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	KM-C	112.9	105.6	KM-C	105.6	112.9
245		MVA	193.9	216.2	MVA	216.2	193.9
245		MVAR	74.6	75.6	MVAR	75.6	74.6
249	SLT 1405 Subest y Lineas de Transmision de las Areas Sureste	KM-C	63.4	64.0	KM-C	64.0	63.4
249		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
249		MVAR	52.5	52.5	MVAR	52.5	52.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	MW	373.1	373.1	GWh	2,884.9	3,231.9
264	CC Centro	MW	642.3	642.3	GWh	791.4	
266	SLT 1603 Subestación Lago	Km-C	35.8	80.4	Km-C	80.4	35.8
266		MVA		660.0	MVA	660.0	
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	KM-C	33.0	86.1	KM-C	86.1	33.0
273		MVA	220.0	470.0	MVA	470.0	220.0
273		MVAR	13.2	24.6	MVAR	24.6	13.2
274	SE 1620 DISTRIBUCION VALLE DE MEXICO	KM-C	7.9	51.8	KM-C	51.8	7.9
274		MVA	780.0	1,560.0	MVA	1,560.0	780.0
274		MVAR	124.2	214.2	MVAR	214.2	124.2
278	RM CT José López Portillo	F. PLANTA		92.6-90.9-94.1-93.8	GWh	6,902.7	5,600.2
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	KM-C	81.5	178.5	KM-C	178.5	81.5
280		MVA	60.0	362.5	MVA	362.5	60.0
280		MVAR	18.6	37.2	MVAR	37.2	18.6
281	LT RED DE TRANSMISION ASOCIADA AL CC NORESTE	Km-C	128.1	128.1	Km-C	128.1	128.1
281		MVA			MVA		
281		Alimentadores	7.0	7.0	Alimentadores	7.0	7.0
282	SLT 1720 Distribucion Valle de Mexico	Km-C	1.0	19.9	Km-C	19.9	1.0
282		MVA	120.0	240.0	MVA	240.0	120.0
282		MVAR	1.8	36.0	MVAR	36.0	1.8

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE
INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISION 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/}
284	CG Los Humeros III	MW	25.0	50.0	GWh	170.3	179.5
296	CC Empalme I	MW	770.2	770.2	GWh	4,891.7	1,580.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Km-C	425.6	425.6	Km-C	425.6	425.6
297		Alimentadores		16.0	Alimentadores	16.0	
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Km-C	72.5	156.0	Km-C	156.0	72.5
310		MVA	160.0	470.0	MVA	470.0	160.0
310		MVAR	9.6	35.7	MVAR	35.7	9.6
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	F. PLANTA	0-9.33	81.17-80.73	GWh	2,746.9	1,999.3
313	CC Empalme II	MW	791.2	791.2	GWh		
321		MVA	220.0	340.0	MVA	340.0	220.0
321		MVAR	13.2	21.6	MVAR	21.6	13.2
321		Alimentadores	13.0		Alimentadores		13.0
327	CG Los Azufres III Fase II	MW	25.0	25.0	GWh	78.1	59.9
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidentales	Km-C	414.1	481.0	Km-C	481.0	414.1
337		MVA	1,175.0	1,175.0	MVA	1,175.0	1,175.0
337		MVAR	101.8	118.0	MVAR	118.0	101.8
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Km-C	159.5	586.1	Km-C	586.1	159.5
338		MVA	60.0	370.1	MVA	370.1	60.0
338		MVAR	3.6	17.4	MVAR	17.4	3.6
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Km-C		180.0	Km-C	180.0	
349		MVA		390.0	MVA	390.0	
349		MVAR		45.0	MVAR	45.0	
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Km-C	353.2	409.1	Km-C	409.1	353.2
350		MVA	45.9	47.6	MVA	47.6	45.9
350		Medidores	222,986.0	229,041.0	Medidores	229,041.0	222,986.0
	SUBTOTAL DE CIERRES PARCIALES	MVA	5,479.2	9,425.2	MVA	9,425.2	5,479.2
		MVAR	507.9	803.3	MVAR	803.3	507.9
		KM-C	2,507.9	3,871.9	KM-C	3,871.9	2,507.9
		MW	3,021.0	3,046.0	GWh	21,204.1	14,471.9
	Inversión Condicionada						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	Ton/año	6 X 10^6	6x10^6	Ton/año	6x106	6x106
2	CC Altamira II	MW	495.0	495.0	Gwh	3,438.4	3,821.9
3	CC Bajío	MW	495.0	495.0	Gwh	3,862.3	4,149.7
4	CC Campeche	MW	252.4	252.4	Gwh	229.2	805.4
5	CC Hermosillo	MW	228.9	250.0	Gwh	1,878.0	1,517.6
6	CT Mérida III	MW	484.0	484.0	Gwh	1,583.6	778.3
7	CC Monterrey III	MW	449.0	449.0	Gwh	3,141.3	2,853.0
8	CC Naco-Nogales	MW	258.0	258.0	Gwh	1,924.2	1,831.1
9	CC Río Bravo II	MW	495.0	495.0	Gwh	2,806.1	3,514.1

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
METAS O CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE
INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISION 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/}
10	CC Mexicali	MW	489.0	489.0	Gwh	2,996.3	2,381.6
11	CC Saltillo	MW	247.5	247.5	Gwh	1,734.9	1,525.4
12	CC Tuxpan II	MW	495.0	495.0	Gwh	3,464.3	3,885.4
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	M3/día	10.4x10 ⁶	10.4x10 ⁶	M3/día	10.4x10 ⁶	10.4x10 ⁶
15	CC Altamira III y IV	MW	1,036.0	1,036.0	Gwh	7,377.8	7,583.1
16	CC Chihuahua III	MW	258.8	259.0	Gwh	1,962.1	1,902.8
17	CC La Laguna II	MW	498.0	498.0	Gwh	2,961.0	3,846.9
18	CC Río Bravo III	MW	495.0	495.0	Gwh	3,114.0	2,865.3
19	CC Tuxpan III y IV	MW	983.0	983.0	Gwh	4,817.1	7,908.0
20	CC Altamira V	MW	1,121.0	1,121.0	Gwh	6,729.6	6,956.9
21	CC Tamazunchale	MW	1,135.0	1,135.0	Gwh	7,701.1	8,337.1
24	CC Río Bravo IV	MW	500.0	500.0	Gwh	3,035.2	3,573.7
25	CC Tuxpan V	MW	495.0	495.0	Gwh	1,290.9	3,518.0
26	CC Valladolid III	MW	525.0	525.0	Gwh	2,452.1	2,101.8
28	CCC Norte II	MW	433.0	433.0	Gwh	3,279.7	3,485.3
29	CCC Norte	MW	450.0	450.0	Gwh	1,880.2	3,527.6
31	CE La Venta III	MW	102.9	102.9	Gwh	284.3	227.1
33	CE Oaxaca I	MW	102.0	102.0	Gwh	286.4	246.4
34	CE Oaxaca II y Oaxaca III y Oaxaca IV	MW	306.0	306.0	Gwh	799.5	1,036.0
36	CC Baja California III	MW	255.7	294.0	Gwh	1,802.4	1,594.8
42	CC Noroeste	MW	778.0	857.2	Gwh	1,717.8	1,244.5
43	CC Noreste	MW	857.2	887.4	Gwh	6,296.6	4,861.5
	Cierres Totales	MW	14,720.3	14,889.4		84,846.3	91,880.2
40	CE Sureste I	MW	304.2	102.0	Gwh	228.2	333.2
	Cierres Parciales	MW	304.2	102.0	Gwh	228.2	333.2
	SUBTOTAL DE INVERSIÓN CONDICIONADA	MW	15,024.5	14,991.4	Gwh	85,074.5	92,213.4
		MVA	65,176.3	69,201.3	MVA	69,541.3	64,836.3
	GRAN TOTAL	MVAR	14,411.4	14,723.6	MVAR	14,745.2	14,389.8
		KM-c	34,924.6	37,164.8	KM-c	37,164.8	34,924.6
		MW	26,190.8	26,182.7	Gwh	198,618.2	196,194.8

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.

5/ Se corrigió la meta programada y alcanzada a 0.85

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.