

# CUENTA PÚBLICA 2023

## CUENTA PÚBLICA 2023 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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
	Inversión Directa						
	Cierres totales						
	Generación						
1	CG Cerro Prieto IV	MW	100.0	100.0	GWh	356.0	400.5
2	CC Chihuahua	MW	423.0	423.0	GWh	2,738.2	2,688.9
3	CCI Guerrero Negro II	MW	10.0	10.0	GWh	19.5	35.7
4	CC Monterrey II	MW	437.0	437.0	GWh	1,199.8	2,347.8
5	CD Puerto San Carlos II	MW	39.4	39.4	GWh	156.8	214.0
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	MW	496.0	496.0	GWh	2,096.1	2,043.1
7	CT Samalayuca II	MW	505.8	505.8	GWh	2,676.7	2,925.9
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	MW	100.0	100.0	GWh	1,692.3	1,581.9
26	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	MW	930.0	930.0	GWh	1,847.2	1,331.8
38	CC El Sauz Conversión de TG a CC	MW	137.0	137.0	GWh	3,240.0	3,517.4
48	CCI Baja California Sur I	MW	41.3	41.3	GWh		56.6
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	Ton/hr	2,000.0	2,000.0	GWh		
		MW	1.0	1.0	GWh		
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	MW	88.0	88.0	GWh	938.2	1,357.1
62	CCC Pacífico	MW	678.4	678.4	GWh	15,679.9	11,001.8
		Otros	1.3	1.3	Otros		
63	CH El Cajón	MW	750.0	750.0	GWh	529.3	516.2
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		
					GWh	941.0	1,722.4
73	RM Altamira	F.Planta	73.49-79.92	73.49-79.92	GWh		
74	RM Botello	MW	5.0	5.0	GWh	62.8	49.1
75	RM Carbón II	F.Planta	74.9-81.3	74.9-81.3	GWh		
					GWh	1,018.2	710.6
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	F.Planta	56.43-67.75	56.43-67.75	GWh		
77	RM Dos Bocas	F.Planta	75.3	75.3	GWh	932.1	898.3
78	RM Emilio Portes Gil	F.Planta	73.1	73.1	GWh	57.0	172.6
79	RM Francisco Pérez Ríos	F.Planta	82.53-82.63	82.53-82.63	GWh	1,089.3	1,343.4
80	RM Gómez Palacio	F.Planta	67.5	67.5	GWh	215.8	242.7
82	RM Huinalá	F.Planta	64.3	64.3	GWh	30.5	427.9
83	RM Ixtacoquiltán	MW	85.0	85.0	GWh	8.1	12.4
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	F.Planta	68.51-62.03	68.51-62.02	GWh	1,110.0	1,664.5
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	F.Planta	82-84	82-84	GWh	824.7	2,353.1
90	RM CT Puerto Libertad	F.Planta	66.0	66.0	GWh	274.7	335.4
91	RM Punta Prieta	F.Planta	61.31-66.42	61.31-66.42	GWh	368.3	314.4
92	RM Salamanca	F.Planta	78.50-70.36	78.50-70.36	GWh	265.2	1,002.0
93	RM Tuxpango	MW	36.0	36.0	GWh	147.3	167.6

# CUENTA PÚBLICA 2023

## CUENTA PÚBLICA 2023 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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
94	RM CT Valle de México	F.Planta	79.5	79.5	GWh		
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	MW	65.3	65.3	GWh	1,289.1	1,294.3
107	CCI Baja California Sur II	MW	42.8	42.8	GWh	175.4	195.5
110	RM CCC Tula	F.Planta	81.62,87.88	81.62,87.88	GWh		
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	F.Planta	75.0	75.0	GWh	227.4	217.8
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	F.Planta	80.31,74.41	80.31,74.41	GWh	899.6	630.7
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	F.Planta	71.0	71.0	GWh	154.4	707.2
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	F.Planta	81.2	81.2	GWh	498.5	998.9
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	2,023.6	2,769.1
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	F.Planta	76.11-77.16	76.11-77.16	GWh	3,720.2	2,754.4
132	CE La Venta II	MW	83.5	83.5	GWh	70.1	85.4
146	CH La Yesca	MW	750.0	750.0	GWh	576.2	382.9
147	CCC Baja California	MW	272.0	272.0	GWh	1,474.3	1,540.4
156	RM Infiernillo	F.Planta	35.7-35.7- 35.7-5.7	35.7-35.7- 35.7-5.7	GWh	2,301.3	945.3
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	F.Planta	81.12.82.38	81.12.82.38	GWh	1,515.6	1,628.9
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	F.Planta	65.8	65.8	GWh	95.4	487.8
159	RM CT Valle de México unidades 5,6 y 7	F.Planta	60.3	60.3	GWh	650.8	1,694.0
160	RM CCC Samalayuca II	F.Planta	84.08-81.61-65.75	84.08-81.61-65.75	GWh	2,676.7	2,925.9
161	RM CCC El Sauz	F.Planta	79.57.85.35	79.57.85.35	GWh	1,508.8	1,626.9
162	RM CCC Huinalá	F.Planta	69.97,68.07	69.97,68.07	GWh	372.5	926.3
167	CC San Lorenzo conversión de TG a CC	MW	116.2	116.2	GWh	2,107.5	2,515.8
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	MW	394.1	394.1	GWh	2,338.8	2,310.8
		Otros	14.0	14.0	Otros	14.0	14.0
181	RM CN Laguna Verde	MW	135.4	135.4	GWh	1,834.7	1,806.5
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	F.Planta	62.01,56.98	62.01,56.98	GWh	405.5	915.5
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	F.Planta	65.7	65.7	GWh	188.7	196.8
205	SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	Ton/hr	970.0	970.0	GWh		
216	RM CCC Poza Rica	F.Planta	89.2	89.2	GWh		
		MW	26.7	26.7	GWh	1,075.5	1,123.7
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	F.Planta	89.9	89.9	GWh	324.5	362.4
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	MW	1,413.4	1,413.4	GWh	7,053.1	7,837.7
226	CCI CI Guerrero Negro III	MW	11.0	11.0	GWh	34.7	36.9
227	CG Los Humeros II	MW	50.0	50.0	GWh	297.2	336.0
229	CT TG Baja California II	MW	134.6	134.6	GWh	261.6	97.3
235	CCI Baja California Sur IV	MW	42.3	42.3	GWh	160.8	198.2
236	CCI Baja California Sur III	MW	42.3	42.3	GWh	105.3	182.4
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	MW	373.1	373.1	GWh	939.1	1,050.8
275	CG Los Azufres III (Fase I)	MW	50.0	50.0	GWh	409.6	340.7
286	CCI Baja California Sur V	MW	46.9	46.9	GWh		
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	F. PLANTA	68.2	68.2	GWh	522.0	539.3
327	CG Los Azufres III Fase II	MW	24.9	24.9	GWh	205.9	211.8

# CUENTA PÚBLICA 2023

## CUENTA PÚBLICA 2023 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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
	Distribución						
9	LT 211 Cable Submarino	KM-C	83.2	83.2	KM-C	83.2	83.2
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	MVA	2,015.0	2,015.0	MVA	2,015.0	2,015.0
17	LT 301 Centro	KM-C	541.5	541.5	KM-C	541.5	541.5
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
45	SE 413 Noroeste Occidental	MVA	1,100.0	1,100.0	MVA	1,100.0	1,100.0
46	SE 503 Oriental	KM-C	58.3	58.3	KM-C	58.3	58.3
47	SE 504 Norte-Occidental	MVA	189.0	189.0	MVA	189.0	189.0
51	SE 504 Norte-Occidental	MVA	430.0	430.0	MVA	430.0	430.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte-Noreste	KM-C	19.7	19.7	KM-C	19.7	19.7
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	KM-C	159.0	159.0	KM-C	159.0	159.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	KM-C	37.2	37.2	KM-C	37.2	37.2
64	LT Lineas 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
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
100	SLT 701 Occidente-Centro	MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		KM-C	220.0	220.0	KM-C	220.0	220.0
		MVAR	9.8	9.8	MVAR	9.80	9.8
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	MVA	110.0	110.0	MVA	110.0	110.0
		KM-C	88.0	88.0	KM-C	88.00	88.0
102	SLT 703 Noreste-Norte	MVA	110.0	110.0	MVA	110.0	110.0
		KM-C	124.0	124.0	KM-C	124.0	124.0
103	SLT 704 Baja California Noreste	MVA	80.0	80.0	MVA	80.00	80.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	KM-C	609.6	609.6	KM-C	609.6	609.6
		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	353.0	353.0	KM-C	353.0	353.0
122	SE 811 Noroeste	MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		KM-C	8.0	8.0	KM-C	8.0	8.0
		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	3.7	3.7	KM-C	3.7	3.7
		MVAR	3.6	3.6	MVAR	3.6	3.6

## CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023  
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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
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
		MVA	1,000.0	1,000.0	MVA	1,000.0	1,000.0
128	SLT 803 Noíne	KM-C	116.2	116.2	KM-C	116.2	116.2
		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
138	SE 911 Noreste	MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
		KM-C	25.0	25.0	KM-C	25.0	25.0
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	5.9	KM-C	5.9	5.9
		MVA	30.0	30.0	MVA	30.0	30.0
141	SE 915 Occidental	MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
		KM-C	10.4	10.4	KM-C	10.4	10.4
151	SE 1006 Central - Sur	KM-C	13.9	13.9	KM-C	13.9	13.9
		MVA	70.0	70.0	MVA	70.0	70.0
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
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	MVAR	390.0	390.0	MVAR	390.0	390.0
190	SE 1120 Noroeste	KM-C	48.6	48.6	KM-C	48.61	48.6
		MVA	240.0	240.0	MVA	240.0	240.0
		MVAR	14.4	14.4	MVAR	14.4	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	77.5	77.5	KM-C	77.5	77.5
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
194	SE 1124 Bajío Centro	KM-C	76.0	76.0	KM-C	76.0	76.0
		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	347.0	347.0	KM-C	347.0	347.0
		MVA	79.0	79.0	MVA	79.0	79.0
		MVAR	4.8	4.8	MVAR	4.8	4.8
197	SE 1127 Sureste	KM-C	6.3	6.3	KM-C	6.3	6.3

## CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023  
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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
198	SE 1128 Centro Sur	MVA	50.0	50.0	MVA	50.0	50.0
		MVAR	3.0	3.0	MVAR	3.0	3.0
		KM-C	22.2	22.2	KM-C	22.2	22.2
199	SE 1129 Compensación redes	MVA	80.0	80.0	MVA	80.0	80.0
		MVAR	4.8	4.8	MVAR	4.8	4.8
		MVAR	200.1	200.1	MVAR	200.1	200.1
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	MVA	8.4	8.4	MVA	8.4	8.4
		MVAR	206.7	206.7	MVAR	206.7	206.7
213	SE 1211NORESTE-CENTRAL	MVA	25.0	25.0	MVA	25.0	25.0
		Km-C	192.1	203.7	Km-C	203.7	192.1
214	SE 1210 Norte - Noroeste	MVA	200.0	230.0	MVA	230.0	200.0
		MVAR	12.6	14.4	MVAR	14.4	12.6
		KM-C	255.4	354.5	KM-C	354.5	255.4
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	MVA	530.0	580.0	MVA	580.0	530.0
		MVAR	35.4	43.3	MVAR	43.3	35.4
		KM-C	13.1	11.0	KM-C	11.0	13.1
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	MVA	140.0	160.0	MVA	160.0	140.0
		MVAR	8.4	23.4	MVAR	23.4	8.4
		KM-C	246.7	246.7	KM-C	246.7	246.7
244	SE 1321DISTRIBUCION NORESTE	MVA	150.0	150.0	MVA	150.0	150.0
		MVAR	9.0	9.0	MVAR	9.0	9.0
		KM-C	193.6	193.6	KM-C	193.6	193.6
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	MVA	210.0	210.0	MVA	210.0	210.0
		MVAR	50.1	50.1	MVAR	50.1	50.1
		KM-C	48.6	48.6	KM-C	48.6	48.6
251	SE 1421 DISTRIBUCION SUR	MVA	325.0	325.0	MVA	325.0	325.0
		KM-C	17.1	17.1	KM-C	17.1	17.1
253	SE 1420 DISTRIBUCION NORTE	MVA	120.0	120.0	MVA	120.0	120.0
		MVAR	7.2	7.2	MVAR	7.2	7.2
		KM-C	19.0	19.0	KM-C	19.0	19.0
259	SE 1521 DISTRIBUCION SUR	MVA	342.9	342.9	MVA	342.9	342.9
		MVAR	20.4	20.4	MVAR	20.4	20.4
		KM-C	13.3	47.1	KM-C	47.1	13.3
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	MVA	200.0	285.1	MVA	285.1	200.0
		MVAR	12.0	15.0	MVAR	15.0	12.0
		KM-C	6.4	8.2	KM-C	8.2	6.4
288	SLT 1722 DISTRIBUCION SUR	MVA	61.0	221.3	MVA	221.3	61.0
		MVAR	3.6	13.2	MVAR	13.2	3.6
		Km-C	11.4	11.0	Km-C	11.0	11.4
		MVA	160.0	160.0	MVA	160.0	160.0
		MVAR	9.6	9.6	MVAR	9.6	9.6

# CUENTA PÚBLICA 2023

## CUENTA PÚBLICA 2023 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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Km-C	10.4	23.3	Km-C	23.3	10.4
		MVA	360.0	420.0	MVA	420.0	360.0
		MVAR	54.0	63.0	MVAR	63.0	54.0
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
		MVA	298.1	361.1	MVA	361.1	298.1
		Medidores	972,247.0	995,227.0	Medidores	995,227.0	972,247.0
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
		MVA	592.2	592.7	MVA	592.7	592.2
		Medidores	1,217,855.0	1,217,855.0	Medidores	1,217,855.0	1,217,855.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	MVAR	100.0	174.0	MVAR	174.0	100.0
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	KM-C	51.1	86.1	KM-C	86.1	51.1
		MVA	270.0	470.0	MVA	470.0	270.0
		MVAR	16.2	24.6	MVAR	24.6	16.2
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Km-C	356.3	409.1	Km-C	409.1	356.3
		MVA	48.4	47.6	MVA	47.6	48.4
		Medidores	225,276.0	229,041.0	Medidores	229,041.0	225,276.0
	Transmisión						
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
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
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
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	KM-C	471.6	471.6	KM-C	471.6	471.6
		MVAR	175.0	175.0	MVAR	175.0	175.0
		MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0
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
		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	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 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
37	SE 410 Sistema Nacional	MVA	4,252.8	4,252.8	MVA	4,252.8	4,252.8
		MVAR	25.2	25.2	MVAR	25.2	25.2

## CUENTA PÚBLICA 2023

### CUENTA PÚBLICA 2023 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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
39	LT 414 Norte - Occidental	KM-C	360.0	360.0	KM-C	360.0	360.0
		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
		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 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
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	KM-C	916.0	916.0	KM-C	916.0	916.0
		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
		MVAR	100.4	100.4	MVAR	100.4	100.4
		MVA	100.0	100.0	MVA	100.0	100.0
54	LT 615 Subtransmisión 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
		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
		KM-C	1.0	1.0	KM-C	1.0	1.0
		MVAR	18.0	18.0	MVAR	18.0	18.0
65	LT Red de Trasmisión Asociada a la CH el Cajón	KM-C	239.0	239.0	KM-C	239.0	239.0
		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	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
		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	370.0	370.0	KM-C	370.0	370.0
99	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	MVAR	1,190.0	1,190.0	MVAR	1,190.0	1,190.0
108	LT 807 Durango I	KM-C	248.0	248.0	KM-C	248.0	248.0
		MVAR	33.3	33.3	MVAR	33.3	33.3
127	SLT 802 Tamaulipas	MVAR	85.0	85.0	MVAR	85.0	85.0
		KM-C	100.0	100.0	KM-C	100.0	100.0

## CUENTA PÚBLICA 2023

### CUENTA PÚBLICA 2023 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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE Venta II	MVA	1,300.0	1,300.0	MVA	1,300.0	1,300.0
		KM-C	17.8	17.8	KM-C	17.8	17.8
		otros	2.0	2.0	otros	2.0	2.0
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	14.0	otros	14.0	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	533.3	533.3	MVA	533.3	533.3
144	SLT 903 Cabo Norte	MVAR	189.0	189.0	MVAR	189.0	189.0
		MVA	397.0	397.0	MVA	397.0	397.0
		KM-C	192.0	192.0	KM-C	192.0	192.0
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
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	KM-C	29.0	29.0	KM-C	29.0	29.0
		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
		KM-C	102.5	102.5	KM-C	102.5	102.5
		otros	2.0	2.0	otros	2.0	2.0
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 Yesca	KM-C	220.1	220.1	KM-C	220.1	220.1
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	MVAR	116.9	116.9	MVAR	116.9	116.9
		KM-C	165.0	165.0	KM-C	165.0	165.0
177	LT Red de transmisión asociada a la CE a La Venta III	Alimentadores	9.0	9.0	Alimentadores	9.0	9.0
		KM-C	17.8	17.8	KM-C	17.8	17.8
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	otros	2.0	2.0	otros	2.0	2.0
		MVA	1.0	1.0	MVA	1.0	1.0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	MVAR	604.1	604.1	MVAR	604.1	604.1
		KM-C	12.7	12.7	KM-C	12.7	12.7
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental	MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3
		KM-C	187.5	187.5	KM-C	187.5	187.5
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	MVAR	15.0	15.0	MVAR	15.0	15.0
		KM-C	1.0	1.0	KM-C	1.0	1.0
		MVA	26.5	26.5	MVA	26.5	26.5
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
		KM-C	211.6	211.6	KM-C	211.6	211.6
		MVA	1,300.0	1,300.0	MVA	1,300.0	1,300.0



## CUENTA PÚBLICA 2023

### CUENTA PÚBLICA 2023 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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales				
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>		
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3		
		KM-C	258.1	258.1	KM-C	258.1	258.1		
		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		
		MVA	875.0	875.0	MVA	875.0	875.0		
		MVAR	60.0	60.0	MVAR	60.0	60.0		
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		
		MVAR	195.0	195.0	MVAR	195.0	195.0		
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
				MVA	1,175.0	1,175.0	MVA	1,175.0	1,175.0
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -Sureste	MVAR	1,008.3	1,008.3	MVAR	1,008.3	1,008.3		
		KM-C	238.7	238.7	KM-C	238.7	238.7		
		MVA	1,205.0	1,205.0	MVA	1,205.0	1,205.0		
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	MVAR	24.9	24.9	MVAR	24.9	24.9		
		KM-C	56.6	56.6	KM-C	56.6	56.6		
		MVA	375.0	375.0	MVA	375.0	375.0		
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	KM-C	46.0	46.0	KM-C	46.0	46.0		
		MVA	130.0	130.0	MVA	130.0	130.0		
		MVAR	206.6	206.6	MVAR	206.6	206.6		
		218	LT 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
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	Alimentadores	17.0	17.0	Alimentadores	17.0	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		
		Alimentadores	5.0	5.0	Alimentadores	5.0	5.0		
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	KM-C	5.7	5.7	KM-C	5.7	5.7		
		MVAR	2.4	2.4	MVAR	2.4	2.4		
		Alimentadores	1.0	1.0	Alimentadores	1.0	1.0		
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	KM-C	41.8	41.8	KM-C	41.8	41.8		
		Alimentadores	10.0	10.0	Alimentadores	10.0	10.0		
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	KM-C	48.0	48.0	KM-C	48.0	48.0		
		MVA	1.0	1.0	MVA	1.0	1.0		
		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		
		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	25.2	Km-C	25.2	25.2		
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0		

# CUENTA PÚBLICA 2023

## CUENTA PÚBLICA 2023 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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada a la CC Baja California III	MVAR	75.0	75.0	MVAR	75.0	75.0
		Km-C	26.0	26.0	Km-C	26.0	26.0
		Alimentadores	4.0	4.0	Alimentadores	4.0	4.0
248	SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste	KM-C	184.4	184.4	KM-C	184.4	184.4
		MVA	605.0	605.0	MVA	605.0	605.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-Los Mochis	MVAR	58.8	58.8	MVAR	58.8	58.8
		KM-C	127.2	127.2	KM-C	127.2	127.2
		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
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	KM-C	159.8	159.8	KM-C	159.8	159.8
		MVA	133.0	133.0	MVA	133.0	133.0
		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
		MVA	133.3	133.3	MVA	133.3	133.3
		KM-C	42.2	42.2	KM-C	42.2	42.2
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	KM-C	42.2	42.2	KM-C	42.2	42.2
281	LT Red de transmisión asociada al CC Noreste	Km-C	234.8	128.1	Km-C	128.1	234.8
		Alimentadores	7.0	7.0	Alimentadores	7.0	7.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Km-C	12.9	21.1	Km-C	21.1	12.9
		Alimentadores	10.0	10.0	Alimentadores	10.0	10.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Km-C	19.4	19.4	Km-C	19.4	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	15.0	15.0	KM-C	15.0	15.0
		MVA	1,000.0	1,000.0	MVA	1,000.0	1,000.0
		MVAR	261.4	261.4	MVAR	261.4	261.4
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	KM-C	164.2	164.2	KM-C	164.2	164.2
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.0	500.0
295	SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta. Rosalia	KM-C	136.9	136.9	KM-C	136.9	136.9
		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
		MVA			MVA		
		MVAR	75.0	75.0	MVAR	75.0	75.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Alimentadores	5.0	5.0	Alimentadores	5.0	5.0
		KM-C	1.0	1.0	KM-C	1.0	1.0
		MVA	255.0	255.0	MVA	255.0	255.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	MVAR	1.8	1.8	MVAR	1.8	1.8
		KM-C	144.5	144.5	KM-C	144.5	144.5
		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	172.4	Km-C	172.4	172.4
		MVA	366.6	366.6	MVA	366.6	366.6

# CUENTA PÚBLICA 2023

## CUENTA PÚBLICA 2023 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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	KM-C	68.8	68.8	KM-C	68.8	68.8
		MVA	665.0	665.0	MVA	665.0	665.0
		MVAR	87.5	87.5	MVAR	87.5	87.5
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Km-C	118.9	118.3	Km-C	118.3	118.9
		MVA	1,750.0	1,750.0	MVA	1,750.0	1,750.0
		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
		MVA	255.0	255.0	MVA	255.0	255.0
		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
		MVA	725.0	725.0	MVA	725.0	725.0
		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
		MVA	500.0	500.0	MVA	500.00	500.0
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Km-C	369.3	369.3	Km-C	369.3	369.3
		MVAR	148.0	148.0	MVAR	147.8	147.8
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
		MVA	1,250.0	1,250.0	MVA	1,250.0	1,250.0
		Alimentadores	9.0		Alimentadores		9.0
	Subtotal de cierres totales	MVA	60,580.5	61,248.7	MVA	61,248.7	60,580.5
		MVAR	14,033.5	14,162.2	MVAR	14,162.0	14,033.3
		KM-C	33,265.1	34,210.2	KM-C	34,210.2	33,265.1
		MW	8,937.5	8,937.5	GWh	79,009.5	83,309.0
	Cierres Parciales						
	Generación						
264	CC Centro	MW	642.3	642.3	GWh	4,603.4	4,581.2
278	RM CT JOSE LOPEZ PORTILLO	F. PLANTA	35.09-26.52-13.98-2.43	92.6-90.9-94.1-93.8	GWh	2,250.0	1,891.1
284	CG Los Humeros III	MW	25.0	50.0	GWh	128.5	170.3
296	CC Empalme I	MW	770.2	770.2	GWh	5,331.5	4,282.3
298	CC Valle de México II	MW	615.2	615.2	GWh	4,863.1	4,308.1
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	F. PLANTA	79.51-76.19	81.17-80.73	GWh	3,896.4	3,727.1
313	CC Empalme II	MW	791.2	791.2	GWh	5,508.6	2,357.5
	Distribución						
209	SE 1212 Sur - Peninsular	KM-C	61.4	134.0	KM-C	134.0	61.4
		MVA	269.4	368.8	MVA	368.8	269.4
		MVAR	61.2	82.2	MVAR	82.2	61.2

# CUENTA PÚBLICA 2023

## CUENTA PÚBLICA 2023 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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
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
274	SE 1620 Distribución Valle de México	KM-C	24.7	51.8	KM-C	51.8	24.7
		MVA	780.0	1,560.0	MVA	1,560.0	780.0
		MVAR	124.2	214.2	MVAR	214.2	124.2
280	SLT 1721 Distribución Norte	KM-C	86.2	178.5	KM-C	178.5	86.2
		MVA	90.0	362.5	MVA	362.5	90.0
		MVAR	20.4	37.2	MVAR	37.2	20.4
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Km-C	1.0	19.9	Km-C	19.9	1.0
		MVA	120.0	240.0	MVA	240.0	120.0
		MVAR	1.8	36.0	MVAR	36.0	1.8
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Km-C	109.7	156.0	Km-C	156.0	109.7
		MVA	190.0	470.0	MVA	470.0	190.0
		MVAR	11.4	35.7	MVAR	35.7	11.4
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Km-C	48.0	100.1	Km-C	100.1	48.0
		MVA	150.0	340.0	MVA	340.0	150.0
		MVAR	9.0	21.6	MVAR	21.6	9.0
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Alimentadores	13.0		Alimentadores		13.0
		Km-C	180.1	586.1	Km-C	586.1	180.1
		MVA	170.0	370.1	MVA	370.1	170.0
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	MVAR	10.2	17.4	MVAR	17.4	10.2
		Km-C	8.6	180.0	Km-C	180.0	8.6
		MVA	190.0	390.0	MVA	390.0	190.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	MVAR	22.2	45.0	MVAR	45.0	22.2
		Transmisión					
		KM-C	374.6	374.6	KM-C	374.6	374.6
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	MVA	1,500.0	1,500.0	MVA	1,500.0	1,500.0
		KM-C	63.4	64.0	KM-C	64.0	63.4
		MVA	300.0	300.0	MVA	300.0	300.0
266	SLT 1603 Subestación Lago	MVAR	52.5	52.5	MVAR	52.5	52.5
		Km-C	35.8	80.4	Km-C	80.4	35.8
		MVA		660.0	MVA	660.0	
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Km-C	425.6	425.6	Km-C	425.6	425.6
		Alimentadores	16.0	16.0	Alimentadores	16.0	16.0
		Km-C	414.1	481.0	Km-C	481.0	414.1
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	MVA	1,175.0	1,175.0	MVA	1,175.0	1,175.0
		MVAR	101.8	118.0	MVAR	118.0	101.8
		Km-C		231.0	Km-C	231.0	
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	MVA	100.0	981.0	MVA	981.0	100.0
		MVAR	30.0	30.0	MVAR	30.0	30.0

# CUENTA PÚBLICA 2023

## CUENTA PÚBLICA 2023 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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
	Subtotal de Cierres Parciales	MVA	5,228.3	8,933.6	MVA	8,933.6	5,228.3
		MVAR	519.3	765.4	MVAR	765.4	519.3
		KM-C	1,946.1	3,168.6	KM-C	3,168.6	1,946.1
		MW	2,843.9	2,868.9	GWh	26,581.5	21,317.6
	Inversión Condicionada						
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elias Calles	Ton/año	6x10^6	6 X 10^6	Ton/año	3.6	3.7
2	CC Altamira II	MW	495.0	495.0	GWh	2,701.1	3,445.5
3	CC Bajío	MW	495.0	495.0	GWh	3,618.3	4,040.2
4	CC Campeche	MW	252.4	252.4	GWh	23.41	131.10
5	CC Hermosillo	MW	250.0	228.9	GWh	1,533.2	1,487.5
6	CT Mérida III	MW	484.0	484.0	GWh	3,496.3	2,593.6
7	CC Monterrey III	MW	449.0	449.0	GWh	1,931.9	2,944.8
8	CC Naco-Nogales	MW	258.0	258.0	GWh	1,376.6	1,222.5
9	CC Río Bravo II	MW	495.0	495.0	GWh	2,363.1	2,828.0
10	CC Mexicali	MW	489.0	489.0	GWh	2,850.5	2,857.3
11	CC Saltillo	MW	247.5	247.5	GWh	448.9	1,386.1
12	CC Tuxpan II	MW	495.0	495.0	GWh	3,157.0	3,777.6
13	TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid	M3 /día	10.4x 10^6	10.4X10^6	M3 /día		
15	CC Altamira III y IV	MW	1,036.0	1,036.0	GWh	5,007.0	5,894.7
16	CC Chihuahua III	MW	259.0	258.8	GWh	1,727.3	1,850.3
17	CC La Laguna II	MW	498.0	498.0	GWh	2,637.1	3,172.4
18	CC Río Bravo III	MW	495.0	495.0	GWh	3,089.5	3,254.4
19	CC Tuxpan III y IV	MW	983.0	983.0	GWh	5,613.5	6,303.4
20	CC Altamira V	MW	1,121.0	1,121.0	GWh	5,592.3	6,708.4
21	CC Tamazunchale	MW	1,135.0	1,135.0	GWh	6,335.7	6,267.7
24	CC Río Bravo IV	MW	500.0	500.0	GWh	2,878.1	3,707.68
25	CC Tuxpan V	MW	495.0	495.0	GWh	3,450.8	3,616.5
26	CC Valladolid III	MW	525.0	525.0	GWh	4,263.2	3,158.9
28	CCC Norte II	MW	433.0	433.0	GWh	2,841.5	3,343.8
29	CCC Norte	MW	450.0	450.0	GWh	3,375.3	2,952.7
31	CE La Venta III	MW	102.9	102.9	GWh	257.4	229.1
33	CE Oaxaca I	MW	102.0	102.0	GWh	290.7	254.6
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	MW	306.0	306.0	GWh	850.7	1,024.8
36	CC Baja California III	MW	294.0	255.7	GWh	1,596.0	1,597.1
38	CC Norte III (Juárez)	MW	906.7	788.4	GWh	6,419.1	6,386.2
42	CC Noroeste	MW	857.2	778.0	GWh	295.8	303.5
43	CC Noreste	MW	887.4	857.2	GWh	6,088.5	5,737.0
45	CC Topolobampo III	MW	765.7	765.7	GWh	5,122.3	5,716.1

## CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023  
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 <sup>1/</sup>	Programada <sup>2/</sup>	Metas Anuales		
					Unidad de Medida	Programada <sup>3/</sup>	Alcanzada <sup>4/</sup>
	Cierres Totales	MW	16,561.8	16,274.5	GWh	91,232.1	98,193.6
40	CE Sureste I	MW	102.0	304.4	GWh	295.8	303.5
	Cierres Parciales	MW	102.0	304.4	GWh	295.8	303.5
	SUBTOTAL DE INVERSIÓN CONDICIONADA	MW	16,663.8	16,578.9	GWh	91,527.9	98,497.1
	GRAN TOTAL	MVA	65,808.8	70,182.3	MVA	70,182.3	65,808.8
		MVAR	14,552.8	14,927.6	MVAR	14,927.4	14,552.6
		KM-c	35,211.2	37,378.8	KM-c	37,378.8	35,211.2
		MW	28,445.2	28,385.3	GWh	197,118.9	203,123.7

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/ Capacidad y/o producción programada, en los proyectos de Generación (GWh)

4/ Alcanzada en el año que se reporta.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.