

CUENTA PÚBLICA 2021
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Dólares)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
242	SE 1323 Distribución SUR	24.3	15.1	0.3	15.4		0.3	0.3	8.5	8.8
243	SE 1322 Distribución Centro	85.1	47.7	20.8	68.4		3.9	3.9	12.8	16.7
244	SE 1321 Distribución Noreste	68.4	48.6	6.5	55.1		1.7	1.7	11.5	13.2
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	18.9	14.0	2.3	16.3		0.2	0.2	2.4	2.7
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	62.1	51.8	5.3	57.0		0.4	0.4	4.6	5.1
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	44.8	41.5	0.2	41.7		0.3	0.3	2.8	3.1
251	SE 1421 Distribución Sur	25.7	13.4	6.0	19.4		0.4	0.4	5.9	6.3
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	7.9	7.9		7.9				0.0	0.0
253	SE 1420 Distribución Norte	33.0	15.5	3.1	18.6		2.4	2.4	12.0	14.4
259	SE 1521 Distribución Sur	33.5	11.8	4.4	16.2		1.5	1.5	15.8	17.3
260	SE 1520 Distribución Norte	10.5	1.5	0.5	2.0		0.3	0.3	8.2	8.5
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	393.7	194.2	105.8	300.0		8.0	8.0	85.8	93.7
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	37.6	26.5	3.7	30.1		0.6	0.6	6.8	7.5
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	23.8	13.8	10.0	23.8					
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	2.9	1.7	1.2	2.9				0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	45.1	12.1	5.8	17.9		2.2	2.2	24.9	27.2
275	CG Los Azufres III (Fase I)	69.8	40.4	29.4	69.8				0.0	0.0
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	20.8	3.1	2.1	5.2		2.1	2.1	13.5	15.6
286	CCI Baja California Sur V	106.9	48.1	10.7	58.8		10.7	10.7	37.4	48.1
288	SLT 1722 Distribución Sur	25.2	6.2	2.1	8.3		2.1	2.1	14.8	16.9
292	SE 1701 Subestacion Chimalpa II	61.3	16.9	4.2	21.1		2.9	2.9	37.4	40.3
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	70.2	40.6	29.5	70.2				0.0	0.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	52.3	31.8	18.6	50.4		0.2	0.2	1.7	1.9
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	20.1	11.5	7.0	18.6		0.1	0.1	1.4	1.5
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	25.7	3.9	2.6	6.4		2.6	2.6	16.7	19.3
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	8.1	4.7	3.3	8.1					

CUENTA PÚBLICA 2021

CUENTA PÚBLICA 2021
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Dólares)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020	En 2021	Suma	Real	Legal	Suma	Contingente	Total
			(1)	(2)	(3)	(4)=(2+3)	(5)	(6)	(7)=(5+6)	(8)=(1-4-7)
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	70.8	22.6	5.9	28.5		5.0	5.0	37.3	42.3
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	79.3	21.1	5.0	26.2		4.7	4.7	48.4	53.1
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	51.9	24.2	5.5	29.7		4.9	4.9	17.2	22.2
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	48.5	5.1	2.2	7.3		2.4	2.4	38.9	41.3
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	26.5	4.3	1.8	6.1		1.5	1.5	18.9	20.4
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	95.8	10.3	3.2	13.5		3.3	3.3	78.9	82.3
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	17.9	4.6	1.2	5.8		0.9	0.9	11.2	12.1
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	67.1	20.2	4.7	24.9		4.4	4.4	37.8	42.2
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	15.0	7.0	1.6	8.6		1.6	1.6	4.9	6.5
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	45.1	18.0	4.5	22.5		2.3	2.3	20.3	22.5
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	60.6	15.4	3.8	19.2		3.1	3.1	38.3	41.4
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	442.7	75.5	21.0	96.5		20.9	20.9	325.3	346.2
327	CG Los Azufres III Fase II	52.5					0.0	0.0	52.4	52.5
328	LT Red de transmisión asociada a la CG LosAzufres III Fase II	4.5	0.3	0.2	0.5		0.2	0.2	3.9	4.1
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	63.8	7.0	3.4	10.4		3.6	3.6	49.8	53.5
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	546.6	66.6	26.4	93.0		27.3	27.3	426.3	453.6
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	5.8		0.2	0.2		0.2	0.2	5.4	5.6
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	75.4	5.0	2.5	7.6		2.6	2.6	65.3	67.8
		3,500.2	846.6	241.1	1,087.7		193.3	193.3	2,219.2	2,412.5
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	469.7	122.2	29.0	151.2		29.5	29.5	289.0	318.5
188	SE 1116 Transformación del Noreste	178.6	160.9	10.5	171.4		0.5	0.5	6.7	7.2
209	SE 1212 Sur - Peninsular	52.9	38.2	6.0	44.2		0.9	0.9	7.7	8.7
214	SE 1210 Norte - Noroeste	110.6	94.4	7.7	102.1		0.8	0.8	7.7	8.5
245	SE 1320 Distribución Noroeste	40.0	29.4	4.3	33.7		0.6	0.6	5.7	6.3
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	44.4	24.5	9.0	33.5		1.2	1.2	9.7	10.9
264	CC Centro	604.6	155.3	45.5	200.8		46.2	46.2	357.6	403.8

CUENTA PÚBLICA 2021

CUENTA PÚBLICA 2021
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Dólares)

No.	Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2020 (2)	En 2021 (3)	Suma (4)=(2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5+6)	Contingente (8)=(1-4-7)	Total (9)=(7+8)
			266	SLT 1603 Subestación Lago	31.5	4.2	2.7	6.9		2.7
274	SE 1620 Distribución Valle de México	102.5	44.4	20.9	65.4		4.7	4.7	32.4	37.1
278	RM CT José López Portillo	214.0	20.5	10.7	31.2		10.7	10.7	172.1	182.8
280	SLT 1721 Distribución Norte	24.7	6.2	1.8	8.0		1.6	1.6	15.1	16.7
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	86.3	14.3	5.3	19.6		6.1	6.1	60.6	66.7
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	16.0	1.7	0.8	2.4		0.8	0.8	12.8	13.6
284	CG Los Humeros III	43.0	15.8	4.5	20.4		4.5	4.5	18.1	22.6
296	CC Empalme I	485.3	56.9	38.1	95.0		38.1	38.1	352.2	390.3
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	94.7	11.5	3.9	15.3		4.0	4.0	75.4	79.4
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	34.5	3.7	1.9	5.6		1.7	1.7	27.2	28.9
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	322.2	15.7	16.0	31.8		16.2	16.2	274.2	290.4
313	CC Empalme II	399.6	13.3	13.3	26.6		13.3	13.3	359.6	373.0
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	31.4	4.3	2.1	6.4		2.1	2.1	22.9	25.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	75.5	6.7	5.1	11.8		5.1	5.1	58.5	63.7
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	32.3	2.2	1.7	3.9		1.7	1.7	26.8	28.5
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	6.0	0.4	0.2	0.6		0.2	0.2	5.2	5.4

1/ Proyectos que han culminado el pago de sus obligaciones financieras contrat

Nota A: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

Nota B: Los Costos de Cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades; una vez terminados se entregan a la Comisión Federal de Electricidad para su entrada en operación, independientemente de que aún queden obras por culminar del mismo proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.