











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 Pesos)

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)
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,265.5	1,711.1	247.5	1,958.6		121.5	121.5	1,185.4	1,306.9
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	806.2	796.7	0.5	797.2		0.8	0.8	8.2	9.0
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	875.7	666.0	11.5	677.5		17.2	17.2	181.0	198.2
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,597.6	14,331.0	1,307.7	15,638.8		1,300.6	1,300.6	4,658.2	5,958.8
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	89.1	89.1		89.1				0.0	0.0
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	25.5	24.2	1.3	25.5				0.0	0.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	520.6	234.3	52.1	286.3		52.1	52.1	182.2	234.3
227	CG Los Humeros II	2,183.1	1,838.4	344.7	2,183.1					
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	401.5	337.7	63.8	401.5				0.0	0.0
229	CT TG Baja California II	2,137.9	1,498.7	219.9	1,718.7		36.3	36.3	383.0	419.3
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	132.1	119.5	0.7	120.2		1.0	1.0	10.9	12.0
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	176.5	159.6	0.9	160.6		1.4	1.4	14.6	16.0
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	737.0	90.3	25.7	116.0		28.2	28.2	592.8	621.0
235	CCI Baja California Sur IV	2,014.3	1,046.3	53.0	1,099.2		79.2	79.2	835.8	915.1
236	CCI Baja California Sur III	1,891.6	1,607.9	283.7	1,891.6				0.0	0.0
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	237.4	111.6	23.7	135.4		20.2	20.2	81.8	102.0
242	SE 1323 Distribución SUR	499.3	310.5	6.8	317.4		6.8	6.8	175.1	181.9
243	SE 1322 Distribución Centro	1,751.7	981.4	427.3	1,408.7		79.8	79.8	263.2	343.0
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,406.9	1,000.3	134.3	1,134.6		35.7	35.7	236.6	272.3
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	390.0	287.4	47.9	335.4		4.7	4.7	49.9	54.6
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,278.6	1,065.3	109.0	1,174.2		9.0	9.0	95.3	104.3
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	922.4	854.5	3.7	858.2		5.6	5.6	58.6	64.1
251	SE 1421 Distribución Sur	528.1	276.6	122.5	399.1		8.2	8.2	120.8	129.0
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	163.0	163.0		163.0				0.0	0.0
253	SE 1420 Distribución Norte	679.1	318.5	64.3	382.8		49.7	49.7	246.7	296.3
259	SE 1521 Distribución Sur	689.4	242.3	90.3	332.5		30.7	30.7	326.2	356.9
260	SE 1520 Distribución Norte	216.0	30.2	10.0	40.2		6.8	6.8	168.9	175.8
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	8,103.4	3,997.2	2,176.9	6,174.1		163.7	163.7	1,765.6	1,929.3
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	774.6	545.2	75.2	620.4		13.4	13.4	140.9	154.2
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	490.9	284.5	206.4	490.9				0.0	0.0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	59.3	34.4	25.0	59.3				0.0	0.0
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	927.4	248.4	119.9	368.3		46.2	46.2	512.9	559.1
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,436.7	831.8	604.9	1,436.7				0.0	0.0

## 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 Pesos)

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)
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	427.9	64.2	42.8	107.0		42.8	42.8	278.1	320.9
286	CCI Baja California Sur V	2,200.4	990.2	220.0	1,210.2		220.0	220.0	770.1	990.2
288	SLT 1722 Distribucion Sur	518.1	128.0	42.9	170.9		42.9	42.9	304.3	347.2
292	SE 1701 Subestacion Chimalpa II	1,262.3	347.0	86.7	433.7		58.8	58.8	769.8	828.5
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,444.1	836.0	608.0	1,444.1				0.0	0.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,075.9	653.9	383.3	1,037.2		3.3	3.3	35.3	38.6
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	412.9	237.1	144.9	381.9		2.7	2.7	28.3	31.0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	529.3	79.4	52.9	132.3		52.9	52.9	344.0	397.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	166.1	97.5	68.5	166.1					
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,457.0	466.1	120.8	586.9		102.6	102.6	767.6	870.2
307	SLT 1802 Subestaciones y Lineas del Norte	1,632.1	435.0	103.7	538.8		96.3	96.3	997.0	1,093.3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,067.3	497.7	113.3	611.0		101.5	101.5	354.8	456.3
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	998.6	105.0	44.3	149.3		48.9	48.9	800.5	849.3
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	544.8	88.8	37.0	125.8		29.9	29.9	389.1	419.0
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,971.0	211.1	66.6	277.8		68.9	68.9	1,624.3	1,693.2
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	367.7	93.7	25.1	118.7		17.7	17.7	231.3	249.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,381.7	415.7	97.3	513.0		90.0	90.0	778.7	868.7
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	309.7	144.3	32.1	176.3		32.1	32.1	101.3	133.3
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	927.4	370.9	92.7	463.7		46.4	46.4	417.3	463.7
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,246.6	317.4	77.2	394.7		63.4	63.4	788.5	851.9
322	SLT 1921 Reducción de Perdidas de Energía en Distribución	9,111.7	1,554.0	432.2	1,986.2		430.5	430.5	6,695.0	7,125.4
327	CG Los Azufres III Fase II	1,080.3					0.8	0.8	1,079.5	1,080.3
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	93.3	6.4	3.1	9.5		3.1	3.1	80.7	83.8
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,314.1	143.3	70.0	213.3		74.9	74.9	1,025.9	1,100.8
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,251.7	1,371.6	542.9	1,914.5		562.9	562.9	8,774.4	9,337.3
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	119.7		4.0	4.0		4.1	4.1	111.6	115.7
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,551.9	103.9	51.7	155.6		52.5	52.5	1,343.8	1,396.3
	<b>Cierres Parciales</b>	<b>72,046.0</b>	<b>17,426.3</b>	<b>4,962.6</b>	<b>22,388.8</b>		<b>3,978.2</b>	<b>3,978.2</b>	<b>45,679.0</b>	<b>49,657.2</b>
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,667.6	2,515.9	596.1	3,112.1		606.6	606.6	5,948.9	6,555.6
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,676.8	3,312.0	216.7	3,528.8		9.7	9.7	138.4	148.0

## 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 Pesos)

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)	(9)=(7+8)
209	SE 1212 Sur - Peninsular	1,088.2	785.5	124.0	909.5		19.3	19.3	159.4	178.7
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,277.5	1,942.9	159.0	2,101.9		17.3	17.3	158.3	175.6
245	SE 1320 Distribución Noroeste	824.2	606.0	88.3	694.3		12.5	12.5	117.4	130.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	914.1	504.0	185.3	689.4		24.7	24.7	200.0	224.7
264	CC Centro	12,444.9	3,196.8	937.0	4,133.8		950.9	950.9	7,360.3	8,311.1
266	SLT 1603 Subestación Lago	648.7	85.8	56.6	142.4		56.6	56.6	449.7	506.3
274	SE 1620 Distribución Valle de México	2,109.2	914.2	431.2	1,345.4		97.4	97.4	666.4	763.8
278	RM CT José López Portillo	4,404.9	422.1	220.2	642.4		220.2	220.2	3,542.2	3,762.5
280	SLT 1721 Distribución Norte	508.3	126.7	37.9	164.5		33.1	33.1	310.6	343.8
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,775.9	293.3	109.2	402.5		125.4	125.4	1,248.0	1,373.4
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	328.7	34.3	15.5	49.7		15.5	15.5	263.5	278.9
284	CG Los Humeros III	884.9	326.0	93.1	419.2		93.1	93.1	372.6	465.7
296	CC Empalme I	9,988.3	1,172.0	783.4	1,955.4		783.4	783.4	7,249.6	8,032.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,949.0	235.8	79.4	315.2		82.6	82.6	1,551.2	1,633.8
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	709.5	75.2	39.2	114.4		35.0	35.0	560.1	595.1
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	6,632.1	323.6	330.2	653.8		333.4	333.4	5,644.8	5,978.2
313	CC Empalme II	8,225.3	274.2	274.2	548.4		274.2	274.2	7,402.8	7,676.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	646.4	88.6	42.8	131.4		43.8	43.8	471.2	515.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,553.1	137.4	105.3	242.6		105.3	105.3	1,205.2	1,310.4
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	665.4	45.5	34.0	79.5		34.2	34.2	551.8	586.0
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	123.0	8.2	4.1	12.3		4.1	4.1	106.6	110.7

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

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 que las haga entrar en operación, independientemente de que aún queden obras por culminar del mismo proyecto.

Nota C: El tipo de cambio utilizado es de \$20.5835 pesos por dólar al cierre de diciembre de 2021, aunque las cantidades se presentan en millones de dólares y millones de pesos se deben considerar todos los decimales al convertir a pesos, de esta manera no existen diferencias con los importes consignados en pesos; esta operación se validó en el formato de excel respectivo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.