

# CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCION  
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Dólares)

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA					% Avance Físico			
				ACUMULADA 2021	2022				Acumulado 2021	2022		
					ESTIMADA <sup>2</sup>	REALIZADA	ACUMULADA	%		ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	<b>TOTAL</b>		<b>17,166.2</b>	<b>5,027.1</b>	<b>1,624.4</b>	<b>30.2</b>	<b>5,057.3</b>	<b>29.5</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>15,889.5</b>	<b>5,027.1</b>	<b>1,355.2</b>	<b>30.2</b>	<b>5,057.3</b>	<b>31.8</b>				
	<b>Inversión Directa</b>		<b>14,342.2</b>	<b>4,495.6</b>	<b>873.4</b>	<b>30.2</b>	<b>4,525.8</b>	<b>31.6</b>				
	<b>Aprobados en 2006</b>		<b>815.3</b>	<b>676.4</b>	<b>4.8</b>		<b>676.4</b>	<b>83.0</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	571.0	469.7			<b>469.7</b>	<b>82.3</b>	99.9			<b>99.9</b>
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	244.3	206.8	4.8		<b>206.8</b>	<b>84.6</b>	99.9	1.0		<b>99.9</b>
	<b>Aprobado en 2007</b>		<b>374.1</b>	<b>269.8</b>	<b>28.1</b>		<b>269.8</b>	<b>72.1</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	133.0	62.5	8.2		<b>62.5</b>	<b>47.0</b>	67.8	6.1		<b>67.8</b>
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	241.1	207.3	19.9		<b>207.3</b>	<b>86.0</b>	99.9	8.3		<b>99.9</b>
	<b>Aprobado en 2008</b>		<b>93.4</b>	<b>43.0</b>			<b>43.0</b>	<b>46.0</b>				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	93.4	43.0			<b>43.0</b>	<b>46.0</b>	96.5			<b>96.5</b>
	<b>Aprobado en 2009</b>		<b>533.0</b>	<b>201.4</b>	<b>5.0</b>		<b>201.4</b>	<b>37.8</b>				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Areas Sureste	Varias (Cierre y otras)	57.4	44.8	1.9		<b>44.8</b>	<b>78.1</b>	100.0	1.0		<b>100.0</b>
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	45.0		3.1					70.0		
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	430.7	156.6	0.0		<b>156.6</b>	<b>36.4</b>	41.2	1.0		<b>41.2</b>
	<b>Aprobado en 2011</b>		<b>1,143.7</b>	<b>842.0</b>	<b>4.2</b>	<b>0.3</b>	<b>842.3</b>	<b>73.6</b>				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	729.8	604.6	1.0		<b>604.6</b>	<b>82.8</b>	99.9	0.1		<b>99.9</b>
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	177.8	84.4	2.2		<b>84.4</b>	<b>47.5</b>	92.6	2.4		<b>92.6</b>
274	SE 1620 Distribución Valle de México <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	215.5	133.7			<b>133.7</b>	<b>62.0</b>	62.3			<b>62.3</b>
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	20.6	19.3	1.0	0.3	<b>19.6</b>	<b>95.1</b>	93.6	5.0	1.7	<b>95.3</b>
	<b>Aprobado en 2012</b>		<b>1,044.5</b>	<b>489.7</b>	<b>82.9</b>		<b>489.7</b>	<b>46.9</b>				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	242.5	214.0	2.0		<b>214.0</b>	<b>88.2</b>	100.0	0.1	0.0	<b>100.0</b>
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	101.6	23.5			<b>23.5</b>	<b>23.1</b>	23.1			<b>23.1</b>
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	94.0	86.3	1.0		<b>86.3</b>	<b>91.7</b>	99.9	1.0		<b>99.9</b>
282	SLT 1720 Distribución Valle de México <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	60.0	11.8			<b>11.8</b>	<b>19.7</b>	24.7			<b>24.7</b>
284	CG Los Humeros III <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	129.9	43.0			<b>43.0</b>	<b>33.1</b>	36.3	5.0		<b>36.3</b>
289	CH Chicoasén II	Construcción	414.0	111.1	79.2		<b>111.1</b>	<b>26.8</b>	25.6	19.1		<b>25.6</b>
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	2.4		0.7					41.1		
	<b>Aprobado en 2013</b>		<b>2,203.9</b>	<b>1,416.0</b>	<b>36.9</b>	<b>21.5</b>	<b>1,437.5</b>	<b>65.2</b>				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	722.8	485.3	34.5		<b>485.3</b>	<b>67.1</b>	99.9	0.5		<b>99.9</b>
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	143.9	94.7	0.4		<b>94.7</b>	<b>65.8</b>	99.9	1.0		<b>99.9</b>
298	CC Valle de México II	Varias (Cierre y otras)	698.8	425.0	1.0	0.0	<b>425.1</b>	<b>60.8</b>	99.9	0.6	0.0	<b>99.9</b>
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey <sup>1/</sup>	Construcción	169.7	56.4			<b>56.4</b>	<b>33.2</b>	44.0			<b>44.0</b>
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	117.0	31.6			<b>31.6</b>	<b>27.0</b>	27.0			<b>27.0</b>
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	351.8	323.1	1.0	21.5	<b>344.6</b>	<b>98.0</b>	100.0	0.1		<b>100.0</b>
	<b>Aprobado en 2014</b>		<b>784.0</b>	<b>428.0</b>	<b>2.0</b>		<b>428.0</b>	<b>54.6</b>				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	725.3	399.6	2.0		<b>399.6</b>	<b>55.1</b>	99.9	0.5		<b>99.9</b>
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	58.7	28.4			<b>28.4</b>	<b>48.3</b>	49.2			<b>49.2</b>
	<b>Aprobado en 2015</b>		<b>2,865.3</b>	<b>107.6</b>	<b>137.5</b>	<b>5.4</b>	<b>113.1</b>	<b>3.9</b>				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitación sin cambio de alcance	863.9		19.3					12.1		
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	1,006.0		12.9					21.0		
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	65.1		48.3					37.1		
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	586.2		31.6					28.5		
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	26.9		24.0							
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	5.1		0.3					93.0		
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	145.3	75.5	1.0		<b>75.5</b>	<b>51.9</b>	99.9	1.0		<b>99.9</b>
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	166.6	32.2		5.4	<b>37.6</b>	<b>22.6</b>	19.3		3.3	<b>22.6</b>

## CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCION  
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Dólares)

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA					% Avance Físico			
				ACUMULADA 2021	2022			Acumulado 2021	2022			
					ESTIMADA <sup>2/</sup>	REALIZADA	ACUMULADA		%	ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	<b>Aprobado en 2016</b>		<b>2,636.8</b>	<b>21.8</b>	<b>161.3</b>	<b>1.2</b>	<b>23.0</b>	<b>0.9</b>				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación sin cambio de alcance	324.5		59.4					10.0		
342	CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	895.9		68.3					24.9		
346	CC Mérida	Por Licitación sin cambio de alcance	672.2		14.8					10.0		
347	CC Salamanca	Por Licitación sin cambio de alcance	661.2		1.7					10.0		
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	83.0	21.8	17.0	1.2	23.0	27.7	26.3	20.5	1.4	27.7
	<b>Aprobado en 2020</b>		<b>138.0</b>		<b>1.3</b>							
351	CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	138.0		1.3					13.0		
	<b>Aprobado en 2021</b>		<b>433.4</b>		<b>140.2</b>	<b>1.7</b>	<b>1.7</b>	<b>0.4</b>				
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Construcción	83.7		39.5	1.7	1.7	2.0		47.2	2.1	2.1
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	Por Licitación sin cambio de alcance	63.6		50.6					79.6		
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Por Licitación sin cambio de alcance	140.3		7.5					5.4		
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca BcoI)	Por Licitación sin cambio de alcance	145.7		42.5					29.2		
	<b>Aprobado en 2022</b>		<b>1,276.7</b>		<b>269.2</b>							
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraM	Autorizado	99.8		29.2							
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya	Autorizado	94.7		27.5							
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Autorizado	339.5		106.0							
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	Autorizado	742.7		106.5							
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>2,824.1</b>	<b>531.5</b>	<b>751.0</b>		<b>531.5</b>	<b>18.8</b>				
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>562.9</b>	<b>156.6</b>			<b>156.6</b>	<b>27.8</b>				
40	CE Sureste I <sup>1/3/</sup>	Varias (Cierre y otras)	562.9	156.6			156.6	27.8	34.5			34.5
	<b>Aprobados en 2013</b>		<b>2,261.2</b>	<b>374.9</b>	<b>751.0</b>		<b>374.9</b>	<b>16.6</b>				
45	CC Topolobampo III <sup>1/4/</sup>	Construcción	630.9	374.9			374.9	59.4	100.0			100.0
303	LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	1,630.3		751.0					40.4		

1./ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2022, así como aquéllos proyectos que no tienen Monto Estimado en el PEF 2022, pero continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que se incluye su seguimiento.

2./ El total no coincide con el monto del Cuadro 7 "Flujo de inversión estimada anual por proyecto" porque los proyectos no. 261, 327 y 348 no se incluyen por haberse terminado totalmente en 2021.

3./ Se rectificó la etapa reportada en el transcurso del año, en virtud de que finalmente se canceló la alternativa de realizar la 2a etapa de este proyecto mediante un OPF.

4./ En este proyecto se rectificó la etapa de terminado totalmente en virtud de que existieron fallas que originaron un litigio entre CFE y el constructor privado, que aún no se soluciona.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.