

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2023)*

NO	NOMBRE DEL PROYECTO	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO ^{2,f}	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA					% Avance Físico			
				ACUMULADA 2022 ^{2,j}	2023				ACUMULADA 2022	2023		
					ESTIMADA ^{2,j}	REALIZADA	ACUMULADA	%		ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	TOTAL		212,917.7	84,099.1	17,006.6	237.3	84,336.5	39.6				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		212,109.1	84,099.1	17,005.9	237.3	84,336.5	39.8				
	Inversión Directa		165,128.6	75,105.5	16,499.0	237.3	75,342.8	45.6				
	Aprobados en 2006		13,797.2	11,446.6	17.8		11,446.6	83.0				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) ^U	Terminado Totalmente	9,662.5	7,947.9			7,947.9	82.3	99.9		0.1	100.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,134.7	3,498.7	17.8		3,498.7	84.6	99.9	1.0		99.9
	Aprobado en 2007		6,329.9	3,085.4	375.0		3,085.4	48.7				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,250.5	1,057.6	247.7		1,057.6	47.0	67.8	11.0		67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Terminado Totalmente	4,079.4	2,027.8	127.3		2,027.8	49.7	99.9	3.1	0.1	100.0
	Aprobado en 2008		1,580.2	726.9			726.9	46.0				
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE ^U	Varias (Cierre y otras)	1,580.2	726.9			726.9	46.0	96.5			96.5
	Aprobado en 2009		8,258.7	3,408.1	32.9		3,408.1	41.3				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	971.1	758.1	32.9		758.1	78.1	100.0	1.0		100.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	7,287.6	2,650.0	0.0		2,650.0	36.4	41.2	18.8		41.2
	Aprobado en 2011		19,354.5	14,254.0	60.6	1.7	14,255.7	73.7				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	12,349.8	10,231.2	16.9		10,231.2	82.8	99.9	0.3		99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,008.3	1,429.1	37.0		1,429.1	47.5	92.6	7.4		92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	349.2	332.1	6.7	1.7	333.8	95.6	95.3			62.3
274	SE 1620 Distribución Valle de México ^U	Varias (Cierre y otras)	3,647.3	2,261.6			2,261.6	62.0	62.3	1.6	2.5	97.8
	Aprobado en 2012		17,193.1	8,286.1	3,260.6		8,286.1	48.2				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	3,621.3	3,621.1			3,621.1	100.0	100.0			100.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE ^U	Varias (Cierre y otras)	1,719.7	397.7	85.3		397.7	23.1	23.1	5.0		23.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Terminado Totalmente	1,591.5	1,460.0	16.9		1,460.0	91.7	99.9	1.0	0.1	100.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México ^U	Varias (Cierre y otras)	1,015.3	199.9			199.9	19.7	24.7			24.7
284	CG Los Humeros III ^U	Varias (Cierre y otras)	2,198.4	727.6			727.6	33.1	36.3			36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	7,006.3	1,879.8	3,141.4		1,879.8	26.8	25.6	34.7		25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	40.5		16.9					30.0		
	Aprobado en 2013		37,799.1	24,325.7	638.4		24,325.7	64.4				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	12,230.8	8,211.6	76.1		8,211.6	67.1	99.9	0.5		99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,434.6	1,602.3	7.0		1,602.3	65.8	99.9	1.0		99.9
298	CC Valle de México II	Varias (Cierre y otras)	11,824.3	7,192.8	8.5		7,192.8	60.8	99.9	0.1		99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey ^U	Construcción	3,376.5	954.2	494.1		954.2	28.3	44.0	46.0		44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución ^U	Varias (Cierre y otras)	1,980.3	534.0	52.7		534.0	27.0	27.0	2.7		27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	5,952.7	5,830.9			5,830.9	98.0	100.0			100.0
	Aprobado en 2014		13,236.4	7,242.1	119.9		7,242.1	54.7				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	12,242.5	6,762.1	20.3		6,762.1	55.2	99.9	0.5		99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución ^U	Varias (Cierre y otras)	993.9	480.0	99.6		480.0	48.3	49.2	10.0		49.2
	Aprobado en 2015		16,300.9	1,913.0	1,012.7	112.3	2,025.3	12.5				
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,101.9		170.0					52.5		
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	9,920.4		548.7					25.9		
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,459.6	1,276.8	17.7		1,276.8	51.9	99.9	1.0		99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución ^U	Varias (Cierre y otras)	2,819.0	636.2	276.2	112.3	748.5	26.6	22.6	9.8	4.0	26.6

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2023)*

NO	NOMBRE DEL PROYECTO	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO ^{2./}	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA					% Avance Físico			
				ACUMULADA 2022 ^{2./}	2023				ACUMULADA 2022	2023		
					ESTIMADA ^{2./}	REALIZADA	ACUMULADA	%		ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
349	Aprobado en 2016 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,404.6	389.3	62.8		389.3	27.7				
			1,404.6	389.3	62.8		389.3	27.7	27.7	4.5		27.7
352	Aprobado en 2021 SLT Transf y Transm Oro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Varias (Cierre y otras)	7,460.7	28.3	4,244.3	123.3	151.6	2.0				
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	Por Licitación sin cambio de alcance	1,544.7	28.3	679.6	123.3	151.6	9.8	2.1	44.0	13.7	15.8
354	SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Por Licitación sin cambio de alcance	1,076.3		220.1					20.5		
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bco1)	Por Licitación sin cambio de alcance	2,373.5		2,033.4					85.7		
			2,466.3		1,311.2					53.2		
356	Aprobado en 2022 SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraM	Por Licitación sin cambio de alcance	21,605.0		6,673.3							
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya	Por Licitación sin cambio de alcance	1,689.3		1,113.7					65.9		
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Por Licitación sin cambio de alcance	1,602.5		1,059.5					66.1		
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro. Occid Norte	Por Licitación sin cambio de alcance	5,744.9		2,143.1					23.1		
			12,568.3		2,357.0					22.4		
360	Aprobado en 2023 SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta 1_/	Autorizado	808.5		0.7							
361	SE Paso del Norte Banco 2 1_/	Autorizado	175.0									
362	SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras 1_/	Autorizado	260.1									
363	SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	Autorizado	165.9									
			207.6		0.7							
	Inversión Condicionada		47,789.0	8,993.7	507.7		8,993.7	18.8				
40	Aprobados en 2011 CE Sureste I ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	9,524.6	2,650.0			2,650.0	27.8				
			9,524.6	2,650.0			2,650.0	27.8	34.5			34.5
45	Aprobados en 2013 CC Topolobampo III ^{1./}	Terminado totalmente	38,264.4	6,343.7	507.7		6,343.7	16.6				
303	LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	10,675.6	6,343.7			6,343.7	59.4	100.0			100.0
			27,588.8		507.7					5.0		

*El tipo de cambio utilizado para convertir a pesos fue de \$16.9220 por dólar que corresponde al indicado en el documento denominado "Tipos de cambio de divisas extranjeras para el cierre contable al 31 de diciembre de 2023" proporcionado por la Dirección General Adjunta de Normatividad Contable, para utilizarse como tipo de cambio para solventar obligaciones denominadas en moneda extranjera pagaderas en la República Mexicana.

^{1./} Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2023, así como aquéllos proyectos que no tienen Monto Estimado en el PEF 2023 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.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.