

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 COMISIÓN 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 2018	2019		ACUMULADA	%	Acumulado 2018	2019		ACUMULADO
					ESTIMADA	REALIZADA				ESTIMADO	REALIZADO	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	TOTAL		21,668.8	7,134.6	2,593.8	296.6	7,431.3	34.3				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		21,668.8	7,134.6	2,593.8	296.6	7,431.3	34.3				
	Inversión Directa		15,185.9	5,711.7	2,096.8	110.8	5,822.5	38.3				
	Aprobados en 2006		852.3	676.4	24.2		676.4	79.4				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias (Cierre y otras)	571.0	469.7	2.0		469.7	82.3	99.9	0.1		99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	281.3	206.8	22.2		206.8	73.5	85.8	14.2		85.8
	Aprobados en 2007		193.7	117.8	0.6	5.4	123.2	63.6				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	133.0	62.5	0.6		62.5	47.0	67.8	0.4		67.8
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL 1/	Terminado Totalmente	60.7	55.3		5.4	60.7	100.0	86.6		13.4	100.0
	Aprobados en 2008		138.3	67.1	28.7	0.1	67.2	48.6				
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR 1/	Terminado Totalmente	44.9	24.2		0.1	24.3	54.0	53.9		46.1	100.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	93.4	43.0	28.7		43.0	46.0	96.5	31.0		96.5
	Aprobados en 2009		488.0	201.4	1.9		201.4	41.3				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Areas Sureste	Varias (Cierre y otras)	57.4	44.8	1.9		44.8	78.1	100.0	1.0		100.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	430.7	156.6	0.0		156.6	36.4	41.2	1.0		41.2
	Aprobados en 2010		515.8	387.3	2.0	0.1	387.4	75.1				
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE 1/	Terminado Totalmente	10.5	10.4		0.1	10.5	100.0	30.8		69.2	100.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	505.3	376.9	2.0		376.9	74.6	99.9	0.1		99.9
	Aprobados en 2011		1,328.2	854.4	71.0	13.8	868.3	65.4				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	736.1	597.4	1.0		597.4	81.2	99.9	0.2		99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	177.8	77.9	53.4	6.5	84.4	47.5	84.2	1.5	8.4	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	20.6	17.0	3.3	1.8	18.8	90.9	81.8	16.1	9.0	90.8
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	103.2	31.1	12.5	3.7	34.9	33.8	30.2	12.1	3.6	33.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	290.5	131.0	0.8	1.8	132.8	45.7	62.3	0.3		62.3
	Aprobados en 2012		569.4	362.2	118.0	16.5	378.7	66.5				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	242.5	212.7	3.2	1.3	214.0	88.2	98.7	1.4	1.2	100.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCION NORTE	Varias (Cierre y otras)	101.6	19.2	29.1	1.5	20.7	20.3	18.0	29.0	2.3	20.3
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	94.0	78.7	48.1	7.6	86.3	91.7	99.9	1.1		99.9
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	60.0	11.8	28.6	1.9	11.8	19.7	24.7	48.0		24.7
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Terminado Totalmente	24.9	16.9	3.0	3.9	20.8	83.5	89.9	1.0	10.1	100.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Terminado Totalmente	46.4	22.9	6.0	2.2	25.2	54.2	48.5	13.0	51.5	100.0
	Aprobados en 2013		2,343.0	1,363.5	481.7	49.4	1,412.9	60.3				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	738.3	476.3	28.5	9.0	485.3	65.7	99.9	0.5		99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	698.8	401.2	214.3	19.2	420.4	60.2	94.3	1.0	4.6	98.9
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Terminado Totalmente	63.8	16.4	18.5	9.3	25.7	40.3	57.8	7.0	42.2	100.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Fallo y adjudicación	249.2	56.4	130.5		56.4	22.6	44.0	56.2		44.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Terminado Totalmente	96.0	46.6	29.2	1.9	48.5	50.5	48.6	30.0	51.4	100.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	117.0	18.9	23.6	8.8	27.7	23.7	15.5	20.0	8.1	23.6
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	353.5	322.4	30.4	0.0	322.5	91.2	99.8	8.6		99.8
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Terminado Totalmente	26.5	25.3	6.6	1.2	26.5	99.9	98.5	8.5	1.5	100.0
	Aprobados en 2014		1,347.2	866.0	116.0	1.9	867.9	64.4				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	725.3	395.9	116.0	1.1	397.0	54.7	99.7	1.0	0.2	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	58.7	27.4	0.0	0.8	28.3	48.1	46.6	0.6	1.6	48.1
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución 1/	Terminado Totalmente	563.2	442.7	0.0	0.0	442.7	78.6	97.3		2.7	100.0
	Aprobados en 2015		3,969.4	734.8	664.3	18.1	752.9	19.0				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitación sin cambio de alcance	863.9		229.1					40.0		
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	1,006.0		300.4					73.2		

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 COMISIÓN 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 2018	2019			Acumulado 2018	2019			
					ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA		%	ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	159.6		42.3					26.5		
327	CG Los Azufres III Fase II	Varias (Cierre y otras)	63.1	43.3	2.0	8.0	51.3	81.3	97.8	1.0	2.1	99.9
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	586.2		63.9					7.1		
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalia II	Por Licitación sin cambio de alcance	5.1		0.4					7.1		
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Terminado Totalmente	128.6	58.7	5.4	5.2	63.8	49.6	95.3	0.6	4.7	100.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	145.3	66.8	3.1	0.2	66.9	46.1	97.6	1.5	2.3	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	166.6	19.5	17.7	4.7	24.2	14.5	11.7	11.0	2.8	14.5
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Terminado Totalmente	844.9	546.6	0.1		546.6	64.7	100.0			100.0
	Aprobados en 2016		3,440.6	80.6	588.3	5.6	86.1	2.5				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación sin cambio de alcance	246.8		8.9					3.6		
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación sin cambio de alcance	12.8		0.3					49.0		
342	CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	895.9		206.1					33.0		
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	48.8		5.6					11.5		
344	CC Mazatlán	Por Licitación sin cambio de alcance	677.6		245.5					10.0		
346	CC Mérida	Por Licitación sin cambio de alcance	672.2		86.9							
347	CC Salamanca	Por Licitación sin cambio de alcance	661.2		7.6					8.2		
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Construcción	11.1		3.4	1.8	1.8	16.2		15.0	31.3	31.3
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	83.0	6.0	23.6	3.6	9.5	11.5	7.2	28.0	4.3	11.5
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	131.2	74.6	0.5	0.2	74.8	57.0	97.6	0.3	0.3	97.9
	Inversión Condicionada		6,482.8	1,423.0	497.0	185.8	1,608.8	24.8				
	Aprobados en 2011		1,028.8	471.1	44.2	86.2	557.3	54.2				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	1,028.8	471.1	44.2	86.2	557.3	54.2	83.8	7.9	15.3	99.1
	Aprobados en 2012		2,128.6	670.4	3.8	9.6	680.0	31.9				
42	CC Noroeste	Terminado Totalmente	655.6	326.7	0.3	7.8	334.5	51.0	96.5	0.1	3.5	100.0
43	CC Noreste	Terminado Totalmente	1,472.9	343.7	3.5	1.8	345.5	23.5	99.5	1.0	0.5	100.0
	Aprobados en 2013		2,261.2	281.5	307.5	90.0	371.5	16.4				
45	CC Topolobampo III	Construcción	630.9	281.5	97.5	90.0	371.5	58.9	69.9	26.0	29.2	99.1
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	1,630.3		210.0					12.9		
	Aprobados en 2015		1,064.2		141.5							
49	CE Sureste IV y V	Por Licitación sin cambio de alcance	1,064.2		141.5					13.3		

1./ Se incluyen los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2019, así como aquellos proyectos que no tienen Monto Estimado en el PEF 2019, pero tuvieron ejercicio.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.