

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 Pesos de 2019)*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA					% Avance Físico			
			ACUMULADA 2018	2019			Acumulado	2019			
				ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA		%	2018	ESTIMADO	REALIZADO
(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	TOTAL	408,352.1	134,453.5	48,880.7	5,590.0	140,043.4	34.3				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores	408,352.1	134,453.5	48,880.7	5,590.0	140,043.4	34.3				
	Inversión Directa	286,182.1	107,637.4	39,514.3	2,088.3	109,725.7	38.3				
	Aprobados en 2006	16,062.5	12,747.5	456.6		12,747.5	79.4				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	10,760.6	8,851.2	37.7		8,851.2	82.3	99.9	0.1		99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	5,301.9	3,896.3	419.0		3,896.3	73.5	85.8	14.2		85.8
	Aprobados en 2007	3,651.0	2,220.8	10.7	101.8	2,322.6	63.6				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,506.2	1,177.8	10.7		1,177.8	47.0	67.8	0.4		67.8
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL 1/	1,144.8	1,043.0		101.8	1,144.8	100.0	86.6		13.4	100.0
	Aprobados en 2008	2,606.1	1,265.4	540.5	1.1	1,266.6	48.6				
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR 1/	846.4	456.0		1.1	457.1	54.0	53.9		46.1	100.0
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,759.8	809.5	540.5		809.5	46.0	96.5	31.0		96.5
	Aprobados en 2009	9,197.3	3,795.4	36.6		3,795.4	41.3				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión	1,081.5	844.3	36.6		844.3	78.1	100.0	1.0		100.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,115.8	2,951.2	0.0		2,951.2	36.4	41.2	1.0		41.2
	Aprobados en 2010	9,719.5	7,299.1	37.7	1.9	7,301.0	75.1				
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE 1/	197.7	195.8		1.9	197.7	100.0	30.8		69.2	100.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	9,521.7	7,103.3	37.7		7,103.3	74.6	99.9	0.1		99.9
	Aprobados en 2011	25,030.4	16,102.0	1,337.9	260.7	16,362.6	65.4				
264	CC Centro	13,872.0	11,258.2	18.8		11,258.2	81.2	99.9	0.2		99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	3,350.2	1,468.0	1,005.7	123.4	1,591.5	47.5	84.2	1.5	8.4	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	388.9	320.4	62.5	33.3	353.6	90.9	81.8	16.1	9.0	90.8
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,944.8	587.0	236.2	70.2	657.2	33.8	30.2	12.1	3.6	33.8
274	SE 1620 Distribución Valle de México	5,474.5	2,468.4	14.6	33.8	2,502.2	45.7	62.3	0.3		62.3
	Aprobados en 2012	10,730.9	6,825.7	2,223.7	310.8	7,136.5	66.5				
278	RM CT José López Portillo	4,569.7	4,008.7	60.1	23.9	4,032.6	88.2	98.7	1.4	1.2	100.0
280	SLT 1721 DISTRIBUCION NORTE	1,914.7	361.4	548.4	27.9	389.3	20.3	18.0	29.0	2.3	20.3
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC	1,772.4	1,482.5	907.1	143.4	1,625.9	91.7	99.9	1.1		99.9
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	1,130.7	222.6	538.5		222.6	19.7	24.7	48.0		24.7
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC	469.0	318.6	56.5	73.2	391.7	83.5	89.9	1.0	10.1	100.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	874.4	432.0	113.0	42.4	474.4	54.2	48.5	13.0	51.5	100.0
	Aprobados en 2013	44,155.1	25,695.5	9,078.2	930.6	26,626.2	60.3				
296	CC Empalme I	13,912.9	8,975.4	537.1	169.4	9,144.8	65.7	99.9	0.5		99.9
298	CC Valle de México II	13,168.2	7,559.8	4,037.6	362.3	7,922.1	60.2	94.3	1.0	4.6	98.9
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC	1,202.5	309.9	349.2	174.7	484.6	40.3	57.8	7.0	42.2	100.0

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 Pesos de 2019)*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA					% Avance Físico			
			ACUMULADA 2018	2019			Acumulado	2019			
				ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA		%	2018	ESTIMADO	REALIZADO
(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca	4,696.2	1,062.6	2,459.9		1,062.6	22.6	44.0	56.2		44.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución de	1,809.7	878.7	550.5	35.6	914.3	50.5	48.6	30.0	51.4	100.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,205.3	356.8	445.6	165.2	522.0	23.7	15.5	20.0	8.1	23.6
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,660.9	6,076.4	573.1	0.5	6,076.9	91.2	99.8	8.6		99.8
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	499.3	476.0	125.2	22.8	498.8	99.9	98.5	8.5	1.5	100.0
	Aprobados en 2014	25,387.7	16,319.7	2,186.8	36.3	16,356.1	64.4				
313	CC Empalme II	13,667.8	7,460.8	2,186.0	20.5	7,481.4	54.7	99.7	1.0	0.2	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de D	1,106.9	516.7	0.7	15.8	532.5	48.1	46.6	0.6	1.6	48.1
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de E	10,613.0	8,342.2		0.0	8,342.2	78.6	97.3		2.7	100.0
	Aprobados en 2015	74,803.8	13,847.7	12,519.2	340.2	14,187.8	19.0				
323	CC San Luis Potosí	16,280.7		4,317.3			-		40.0		
325	CC Lerdo (Norte IV)	18,958.9		5,660.4			-		73.2		
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC	3,007.5		797.6			-		26.5		
327	CG Los Azufres III Fase II	1,188.3	816.0	37.7	150.5	966.5	81.3	97.8	1.0	2.1	99.9
330	CH Las Cruces	11,047.9		1,204.2			-		7.1		
334	LT Red de Transmisión Asociada a la	96.4		6.9			-		7.1		
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja	2,423.3	1,105.8	101.3	97.3	1,203.1	49.6	95.3	0.6	4.7	100.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de l	2,739.1	1,258.3	58.4	3.2	1,261.5	46.1	97.6	1.5	2.3	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y	3,139.4	366.8	333.4	89.2	456.0	14.5	11.7	11.0	2.8	14.5
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de E	15,922.3	10,300.8	2.1		10,300.8	64.7	100.0			100.0
	Aprobados en 2016	64,837.9	1,518.4	11,086.3	104.9	1,623.4	2.5				
340	CC San Luis Río Colorado I	4,650.5		167.6			-		3.6		
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC	241.7		5.4			-		49.0		
342	CC Guadalajara I	16,883.1		3,884.5			-		33.0		
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC	919.8		105.8			-		11.5		
344	CC Mazatlán	12,769.5		4,625.9			-		10.0		
346	CC Mérida	12,667.4		1,637.2			-				
347	CC Salamanca	12,460.4		142.7			-		8.2		
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baj	208.4		64.2	33.7	33.7	16.2		15.0	31.3	31.3
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas d	1,564.2	112.6	444.4	67.1	179.6	11.5	7.2	28.0	4.3	11.5
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas d	2,472.9	1,405.9	8.5	4.1	1,410.0	57.0	97.6	0.3	0.3	97.9
	Inversión Condicionada	122,169.9	26,816.1	9,366.5	3,501.7	30,317.8	24.8				
	Aprobados en 2011	19,388.5	8,877.0	833.0	1,624.5	10,501.5	54.2				
38	CC Norte III (Juárez)	19,388.5	8,877.0	833.0	1,624.5	10,501.5	54.2	83.8	7.9	15.3	99.1
	Aprobados en 2012	40,113.2	12,633.5	71.4	181.0	12,814.5	31.9				
42	CC Noroeste	12,355.2	6,156.5	6.3	147.1	6,303.6	51.0	96.5	0.1	3.5	100.0
43	CC Noreste	27,757.9	6,477.0	65.1	33.9	6,510.9	23.5	99.5	1.0	0.5	100.0

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA PÚBLICA 2019
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCION
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2019)*

NO.	NOMBRE 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
(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	Aprobados en 2013	42,613.2	5,305.6	5,794.7	1,696.2	7,001.8	16.4				
45	CC Topolobampo III	11,888.9	5,305.6	1,836.8	1,696.2	7,001.8	58.9	69.9	26.0	29.2	99.1
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Po	30,724.2		3,957.9			-		12.9		
	Aprobados en 2015	20,055.1		2,667.3			-				
49	CE Sureste IV y V	20,055.1		2,667.3			-		13.3		

El tipo de cambio utilizado para convertir a pesos fue de \$18.8452 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 2019" 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. En el informe del 4to trimestre se utilizaron tipos de cambio diferentes para convertir a pesos en virtud de que eran cifras preliminares.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.