

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
 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 2015	2016				Acumulado 2015	2016		
					ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA	%		ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	TOTAL		27,991.1	6,222.1	4,553.6	2,228.0	8,450.1	30.2				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		26,658.8	6,222.1	4,379.0	2,228.0	8,450.1	31.7				
	Inversión Directa		22,312.2	5,772.0	2,625.2	1,915.4	7,687.4	34.5				
	Aprobados en 2002		1,047.3	810.3	9.6	9.7	820.0	78.3				
62	CCC Pacífico ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	859.8	634.0			634.0	73.7	100.0			100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	187.5	176.3	9.6	9.7	186.0	99.2	93.1	6.8	6.8	99.9
	Aprobados en 2003		116.8	70.2			70.2	60.1				
128	SLT 803 NOINE ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	116.8	70.2			70.2	60.1	79.0			79.0
	Aprobados en 2004		31.2	21.6	0.1		21.6	69.3				
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	31.2	21.6	0.1		21.6	69.3	60.0	13.0		60.0
	Aprobados en 2005		66.6	39.0			39.0	58.5				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	66.6	39.0			39.0	58.5	54.7			54.7
	Aprobados en 2006		1,238.8	861.8	19.7	46.5	908.3	73.3				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias (Cierre y otras)	571.0	362.9	0.1	38.7	401.6	70.3	88.4	1.0	11.4	99.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	281.3	188.9	5.9	7.8	196.7	69.9	72.0	21.5	6.2	78.2
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	70.1	54.1	8.4		54.1	77.1	76.4	40.0	23.5	99.9
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	53.5	21.9	5.3		21.9	41.0	59.8	37.0		59.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	156.4	127.6			127.6	81.6	81.6		0.1	81.7
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste ^{2/}	Terminado Totalmente	106.5	106.5			106.5	100.0	78.3		21.7	100.0
	Aprobados en 2007		1,931.3	1,728.9	12.4	10.9	1,739.9	90.1				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	134.3	62.5	0.4		62.5	46.5	67.0	0.3	0.8	67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	34.3	34.3			34.3	100.0	88.5			88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	116.9	54.9	1.3		54.9	47.0	55.1	15.0	25.9	81.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	243.5	207.3	1.7		207.3	85.1	82.8	0.7	11.5	94.3
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	63.3	45.8	3.7	6.1	51.9	81.9	75.9	23.0	10.0	85.9
216	RM CCC Poza Rica	Terminado Totalmente	150.6	150.4	5.0	0.2	150.6	100.0	99.9	3.3	0.1	100.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Terminado Totalmente	1,059.2	1,044.8		4.5	1,049.3	99.1	100.0			100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Terminado Totalmente	25.4	25.1	0.3	0.2	25.3	99.7	99.3	0.6	0.7	100.0
229	CT TG Baja California II ^{2/}	Terminado Totalmente	103.9	103.9			103.9	100.0	100.0			100.0
	Aprobados en 2008		800.1	207.2	40.5	37.4	244.6	30.6				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitat sin cambio de alcance	330.5		6.1					29.1		
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	43.6	6.5			6.5	14.9	12.4	53.2	2.3	14.7
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Construcción	41.4		21.4	18.6	18.6	45.0	51.6	62.5	62.5	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Varias (Cierre y otras)	10.2	6.7	3.0	1.4	8.1	79.5	82.5	5.0	17.5	100.0
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias (Cierre y otras)	53.4	18.3	1.2		18.3	34.2	38.0	58.0		38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Varias (Cierre y otras)	132.8	62.3	0.3	17.4	79.7	60.0	77.9	0.3	22.1	100.0
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias (Cierre y otras)	94.8	70.4	1.6		70.4	74.3	96.6	1.6	3.0	99.6
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	93.4	43.0	6.9		43.0	46.0	50.0	27.0	46.5	96.5

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
 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 2015	2016				Acumulado 2015	2016		
					ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA	%		ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	Aprobados en 2009		660.7	210.0	3.4	42.6	252.6	38.2				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste 1'	Varias (Cierre y otras)	57.4	31.5		13.3	44.8	78.1	99.9		0.1	100.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	45.9	22.8	1.8	2.7	25.5	55.5	65.5	27.0	34.4	99.9
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	81.8	21.9	0.1	3.8	25.7	31.4	68.2	0.2	18.5	86.7
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitat sin cambio de alcance	45.0			0.4				9.7		
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	430.7	133.9	1.0	22.7	156.6	36.4	35.2	20.7	6.0	41.2
	Aprobados en 2010		637.2	336.3	10.1	18.1	354.4	55.6				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	94.4	17.5	6.5	5.8	23.2	24.6	31.9	6.9	40.0	71.9
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias (Cierre y otras)	37.5	0.6	0.7	4.0	4.6	12.2	1.5	25.0	15.3	16.8
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	505.3	318.2	2.9	8.3	326.6	64.6	99.8	1.0	0.1	99.9
	Aprobados en 2011		2,198.5	577.1	205.9	14.6	591.7	26.9				
264	CC Centro	Construcción	736.1	434.8	3.2	2.6	437.4	59.4	98.9	1.7	0.6	99.5
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitat con cambio de alcance	155.9			44.2				28.3		
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	20.6	12.9	0.0	1.6	14.5	70.1	62.2	1.0	8.1	70.3
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	104.2	10.6	17.3	8.6	19.2	18.4	10.3	17.0	11.3	21.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	332.2	118.9	140.6	1.9	120.8	36.3	62.3	1.2		62.3
276	CH Nuevo Guerrero	Por Licitat sin cambio de alcance	849.4			0.7				2.0		
	Aprobados en 2012		2,222.0	237.9	244.3	215.3	453.3	20.4				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	242.5	32.5	50.7	46.3	78.8	32.5	15.2	20.9	21.6	36.8
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	115.9	3.7	3.2	13.1	16.8	14.5	4.0	3.0	11.9	15.9
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Construcción	57.7		35.0	10.8	10.8	18.7		60.6	22.1	22.1
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	66.0		9.0					33.0		
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	24.9	1.9	16.6	1.1	3.0	12.0	10.9	65.0	6.4	17.3
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	129.9	33.6	3.2	6.4	40.0	30.8	29.1	1.8	4.9	34.0
285	CC Centro II	Por Licitat sin cambio de alcance	842.7			0.3				1.9		
286	CCI Baja California Sur V	Varias (Cierre y otras)	112.1	85.5	0.9	21.4	106.9	95.4	80.0	31.5	19.9	99.9
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Cierre y otras)	51.5	2.6	8.1	0.0	2.6	5.1	12.5	16.0		12.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	400.0	14.1	74.3	75.1	89.2	22.3	3.7	45.0	16.2	19.9
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitat sin cambio de alcance	2.4			1.7				71.1		
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Varias (Cierre y otras)	87.2	11.8	41.3	41.1	52.9	60.6	21.3	74.6	74.2	95.5
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Terminado Totalmente	89.3	52.3			52.3	58.6	100.0			100.0
	Aprobados en 2013		3,048.9	472.4	716.8	777.9	1,250.3	41.0				
296	CC Empalme I	Construcción	738.3	138.3	173.4	263.9	402.2	54.5	29.0	57.6	55.3	84.3
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Construcción	143.9	1.6	74.1	43.1	44.7	31.1	1.8	65.4	49.8	51.6
298	CC Valle de México II	Construcción	698.8	94.0	156.8	158.6	252.6	36.1	22.1	53.7	37.3	59.4
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitat sin cambio de alcance	65.7			10.5				46.4		
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	Por Licitat sin cambio de alcance	322.8			5.5				40.1		
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	251.7	45.6	17.8	9.9	55.5	22.0	35.9	13.9	7.8	43.7
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Terminado Totalmente	10.8	8.1			8.1	75.0	100.0			100.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Terminado Totalmente	77.6	27.3	31.0	43.5	70.8	91.2	38.6	55.1	61.4	100.0

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
 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 2015	2016				Acumulado 2015	2016		
					ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA	%		ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias (Cierre y otras)	107.7	18.9	38.5	38.0	56.9	52.8	17.3	58.4	63.0	80.3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Varias (Cierre y otras)	63.7	30.8	10.6	19.5	50.3	79.0	53.7	32.3	46.2	99.9
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Construcción	96.0		39.4	9.8	9.8	10.2		40.0	3.0	3.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	117.0		100.8	1.7	1.7	1.5		35.0	0.5	0.5
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	328.5	102.6	49.0	180.4	283.0	86.1	31.8	64.7	55.8	87.6
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	26.5	5.4	9.5	9.5	14.9	56.2	20.4	35.9	35.9	56.3
	Aprobados en 2014		1,858.8	198.0	620.9	558.7	756.7	40.7				
313	CC Empalme II	Construcción	725.3		13.2	203.0	203.0	28.0		17.3	51.1	51.1
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Construcción	142.1		99.6	30.8	30.8	21.7		70.1	34.3	34.3
315	CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	104.7		92.7					18.5		
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Varias (Cierre y otras)	17.6	3.0	3.7	13.8	16.8	95.8	17.8	21.2	80.4	98.2
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	86.2	10.7	43.8	47.8	58.5	67.9	14.4	74.5	76.3	90.7
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Terminado Totalmente	18.2	4.6	9.6	10.4	15.0	82.6	30.9	64.0	69.1	100.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Construcción	54.5	5.2	27.3	25.5	30.7	56.4	15.1	50.1	74.2	89.3
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Varias (Cierre y otras)	83.0	9.5	46.8	34.3	43.8	52.8	11.5	78.7	73.4	84.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	58.7		50.9	6.0	6.0	10.1		30.0	11.5	11.5
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	568.4	164.8	233.2	187.2	352.0	61.9	36.5	60.0	41.6	78.1
	Aprobados en 2015		5,121.7	1.2	566.9	183.7	184.9	3.6				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitación sin cambio de alcance	863.9		12.7					16.7		
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	1,006.0		112.0					11.1		
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	Construcción	63.1		28.5	12.7	12.7	20.1		45.3	28.7	28.7
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Construcción	5.1		1.2					23.0		
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	65.1		6.8					10.5		
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	586.2		140.9					22.6		
332	CE Sureste II y III	Por Licitación sin cambio de alcance	1,078.6		25.5					17.2		
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	5.1		0.4					7.1		
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Construcción	130.4		16.5					35.7		
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Fallo y Adjudicación	147.0		18.2					31.1		
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Fallo y Adjudicación	166.6		156.6					40.0		
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	844.9	1.2	5.1	171.0	172.2	20.4		95.0	20.4	20.4
	Aprobados en 2016		1,332.4		174.7							
340	CC Baja California II	Autorizado	246.8		8.9							
342	CC Guadalajara I	Autorizado	895.9		107.7							
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Autorizado	48.8		5.6							
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Autorizado	9.7		0.0							
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	131.2		52.5							
	Inversión Condicionada		5,678.9	450.1	1,928.4	312.6	762.7	13.4				
	Aprobados en 2008		263.6	160.9	29.5	54.2	215.1	81.6				
36	CC Baja California III	Construcción	263.6	160.9	29.5	54.2	215.1	81.6	74.7	13.7	25.1	99.8

CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016
 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 2015	2016				Acumulado 2015	2016		
					ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA	%		ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	Aprobados en 2011		1,591.7	289.2	333.3	109.8	399.0	25.1				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	1,028.8	132.6	333.3	109.8	242.4	23.6	23.6	59.3	19.5	43.1
40	CE Sureste I ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	562.9	156.6			156.6	27.8	27.8			27.8
	Aprobados en 2012		2,128.6		1,026.4	148.6	148.6	7.0				
42	CC Noroeste	Construcción	655.6		416.9	10.0	10.0	1.5		63.6	16.4	16.4
43	CC Noreste	Construcción	1,472.9		609.5	138.6	138.6	9.4		41.4	40.1	40.1
	Aprobados en 2013		630.9		397.6							
45	CC Topolobampo III	Fallo y adjudicación	630.9		397.6					60.4		
	Aprobados en 2015		1,064.2		141.5							
49	CE Sureste IV y V	Por Licitat sin cambio de alcance	1,064.2		141.5					13.3		

1/ Proyectos que se les debe dar seguimiento aunque no tienen monto estimado en el PEF 2016 ya que no han terminado totalmente.

2/ Se modificó el monto de Acumulada 2015, ya que al cierre definitivo en 2016 el consorcio privado modificó las cifras reportadas.

Fuente: El ente público.