

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD ^{1/}
 (Millones de Pesos de 2015)

No.	Nombre del Proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2014	2015				Acumulado 2014	2015		
					Estimada	Realizada	Acumulada	%		Estimado	Realizado	Acumulado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	TOTAL		379,213.1	87,037.7	61,640.7	23,910.4	110,948.0	29.3				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		324,241.3	87,037.7	56,297.5	23,889.7	110,927.4	34.2				
	Inversión Directa		289,893.0	83,630.8	38,256.1	19,573.0	103,203.8	35.6				
	Aprobados en 2002		18,066.6	13,904.6	38.3	37.9	13,942.4	77.2				
62	CCC Pacífico ^{3/}	Varias (Cierre y otras)	14,794.0	10,908.9			10,908.9	73.7	100.0			100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	3,272.6	2,995.7	38.3	37.9	3,033.5	92.7	81.8	1.2	11.3	93.1
	Aprobados para 2003		2,008.9	1,207.9			1,207.9	60.1				
128	SLT 803 NOINE ^{3/}	Varias (Cierre y otras)	2,008.9	1,207.9			1,207.9	60.1	79.0			79.0
	Aprobados en 2004		536.6	372.0			372.0	69.3				
140	SE 914 División Centro Sur ^{3/}	Varias (Cierre y otras)	536.6	372.0			372.0	69.3	60.0			60.0
	Aprobados 2005		1,146.5	671.1			671.1	58.5				
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente ^{3/}	Varias (Cierre y otras)	1,146.5	671.1			671.1	58.5	54.7			54.7
	Aprobados 2006		22,977.7	12,952.1	2,026.9	2,550.7	15,502.8	67.5				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	10,183.5	4,100.3	500.8	2,143.4	6,243.7	61.3	85.1	8.2	3.3	88.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,864.9	3,023.2	1,158.1	226.6	3,249.8	66.8	54.9	27.2	17.1	72.0
190	SE 1120 Noroeste ^{3/}	Varias (Cierre y otras)	1,206.6	930.4			930.4	77.1	76.4			76.4
192	SE 1122 Golfo Norte ^{2/}	Terminado Totalmente	1,090.8	665.2			665.2	61.0	99.5		0.5	100.0
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	919.9	377.2	221.0		377.2	41.0	59.8	25.0		59.8
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	2,690.3	2,014.9	147.0	180.7	2,195.5	81.6	56.6	42.1	25.0	81.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste ^{3/}	Varias (Cierre y otras)	2,021.6	1,841.1			1,841.1	91.1	78.3			78.3
	Aprobados en 2007		34,535.7	29,693.7	684.2	55.9	29,749.6	86.1				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR ^{3/}	Varias (Cierre y otras)	2,288.3	1,075.4			1,075.4	47.0	55.3		11.7	67.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	590.0	590.0	6.7		590.0	100.0	88.5	1.8		88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	2,011.2	945.2	86.7		945.2	47.0	38.0	6.0	17.1	55.1
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	4,148.0	3,567.1	165.9		3,567.1	86.0	78.9	5.0	3.9	82.8
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	1,089.2	738.2	70.2	49.0	787.2	72.3	75.9	6.5		75.9
216	RM CCC Poza Rica	Varias (Cierre y otras)	2,590.6	2,581.0	26.2	6.9	2,587.9	99.9	99.6	0.4	0.3	99.9
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 ^{3/}	Varias (Cierre y otras)	18,225.4	17,977.4			17,977.4	98.6	100.0			100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	436.5	431.9	3.0		431.9	99.0	99.3	0.6		99.3
229	CT TG Baja California II	Varias (Cierre y otras)	3,156.5	1,787.8	325.5		1,787.8	56.6	69.5	10.3	30.5	100.0
	Aprobados en 2008		8,053.8	2,781.8	1,252.3	782.6	3,564.4	44.3				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental ^{3/}	Varias (Cierre y otras)	750.7	111.8			111.8	14.9	12.4			12.4
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Construcción	711.9		51.1					19.3		
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Construcción	188.6		110.8	115.3	115.3	61.2		58.8	82.5	82.5
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	919.6	314.9	134.3		314.9	34.2	38.0	15.0		38.0

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD ^{1/} (Millones de Pesos de 2015)

No.	Nombre del Proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2014	2015		Acumulada (6)=(3+5)	%	Acumulado 2014	2015		Acumulado (11)=(8+10)
					Estimada	Realizada				Estimado	Realizado	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)		
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	2,261.7	428.4	647.9	643.5	1,072.0	47.4	32.0	28.0	45.9	77.9
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE ^{3/}	Varias (Cierre y otras)	1,614.6	1,187.6		23.7	1,211.3	75.0	76.2		20.4	96.6
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,606.7	739.1	308.2		739.1	46.0	50.0	20.0		50.0
	Aprobados en 2009		10,595.0	2,243.2	3,233.4	1,370.3	3,613.5	34.1				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	987.5	490.4	10.6	51.1	541.5	54.8	90.3	2.0	9.6	99.9
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	789.8	266.7	135.3	125.6	392.3	49.7	61.7	17.0	3.8	65.5
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE ^{3/}	Varias (Cierre y otras)	1,407.7	187.0		189.3	376.3	26.7	17.2		51.0	68.2
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	7,410.1	1,299.1	3,087.4	1,004.3	2,303.4	31.1	19.9	41.7	15.3	35.2
	Aprobados en 2010		10,948.2	5,500.6	249.5	286.1	5,786.7	52.9				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	1,608.5	84.3	84.3	216.8	301.1	18.7	10.6	5.0	21.3	31.9
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE ^{3/}	Varias (Cierre y otras)	646.0	10.0			10.0	1.5	1.5			1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	8,693.8	5,406.3	165.2	69.3	5,475.6	63.0	99.3	0.7	0.5	99.8
	Aprobados en 2011		24,599.4	10,822.9	2,819.7	768.3	11,591.2	47.1				
264	CC Centro	Construcción	12,665.7	7,360.9	139.6	119.6	7,480.6	59.1	97.3	2.7	1.6	98.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitación sin cambio de alcance	1,511.2		148.4					9.8		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Terminado Totalmente	596.1	285.6	6.8	124.7	410.4	68.8	71.0	1.4	29.0	100.0
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	355.0	148.0	88.8	73.5	221.4	62.4	48.9	25.0	13.3	62.2
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Terminado Totalmente	50.1	13.8	2.4	35.8	49.6	99.1	29.5	4.6	70.5	100.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	1,775.5	105.0	144.0	77.4	182.4	10.3	5.9	8.0	4.4	10.3
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	5,716.4	1,718.9	2,277.6	326.9	2,045.9	35.8	52.3	39.0	10.0	62.3
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Terminado Totalmente	1,929.3	1,190.7	12.0	10.3	1,201.0	62.3	99.2	0.8	0.8	100.0
	Aprobados en 2012		25,055.3	3,157.4	3,516.2	2,489.1	5,646.5	22.5				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	4,172.4	3.4	210.6	555.3	558.7	13.4	0.1	29.0	15.1	15.2
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,993.4	1.7	13.1	61.9	63.7	3.2	0.2	8.0	3.8	4.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Fallo y Adjudicación	993.6		173.6					17.5		
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	428.2		71.4	32.4	32.4	7.6		35.1	10.9	10.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	2,235.4	388.9	254.8	189.2	578.1	25.9	17.1	21.8	12.0	29.1
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	1,928.9	550.6	653.0	921.3	1,471.9	76.3	30.0	35.5	50.0	80.0
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Licitación y construcción)	877.3	39.6	262.7	5.2	44.7	5.1	11.0	30.0	1.5	12.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	6,979.3		1,364.5	242.7	242.7	3.5		34.7	3.7	3.7
290	290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	41.2		11.9					28.9		
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Construcción	1,500.6		190.8	202.7	202.7	13.5		35.7	21.3	21.3
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Terminado Totalmente	1,951.2	1,061.6	310.0	145.5	1,207.1	61.9	93.9	6.1	6.1	100.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine ^{3/}	Terminado Totalmente	1,535.7	791.5		107.9	899.4	58.6	99.0		1.0	100.0
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía ^{3/}	Terminado Totalmente	418.1	320.0		25.1	345.1	82.5	99.8		0.2	100.0

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD ^{1/} (Millones de Pesos de 2015)

No.	Nombre del Proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2014	2015				Acumulado 2014	2015		
					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 2013		48,833.5	323.5	9,956.8	7,805.4	8,128.9	16.6				
296	CC Guaymas II	Construcción	12,703.1		4,829.7	2,379.4	2,379.4	18.7		64.8	29.0	29.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	Construcción	2,475.5		857.0	27.4	27.4	1.1		34.6	1.8	1.8
298	CC Valle de México II	Construcción	12,023.1		873.3	1,616.6	1,616.6	13.4		56.8	22.1	22.1
300	300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitación sin cambio de alcance	1,130.6		3.7					9.5		
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	Por Licitación sin cambio de alcance	5,553.4		64.9					13.6		
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,330.9		919.7	784.3	784.3	18.1		57.0	35.9	35.9
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Terminado Totalmente	185.1	87.8	68.9	51.1	138.8	75.0	47.4	52.6	52.6	100.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Construcción	1,352.4	91.2	631.3	379.0	470.2	34.8	7.0	46.1	31.6	38.6
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Construcción	1,875.0	65.4	404.8	259.1	324.5	17.3	3.2	39.9	14.1	17.3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Construcción	1,095.9	79.1	952.2	450.8	530.0	48.4	8.9	87.1	44.8	53.7
311	311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	5,652.7		183.8	1,765.1	1,765.1	31.2		35.5	31.8	31.8
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	455.9		167.6	92.6	92.6	20.3		36.8	20.4	20.4
	Aprobados en 2014		30,606.0		9,996.8	3,406.1	3,406.1	11.1				
313	CC Guaymas III	Construcción	12,479.3		6,086.3					64.5		
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	Construcción	2,445.7		731.2					29.9		
315	315 CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	1,802.2		46.1					18.5		
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Construcción	302.5		225.8	52.3	52.3	17.3		74.7	17.8	17.8
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Construcción	1,284.7		267.4	184.8	184.8	14.4		40.9	14.4	14.4
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Construcción	313.3		198.1	79.5	79.5	25.4		63.2	30.9	30.9
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Construcción	860.4		60.6	90.1	90.1	10.5		37.0	15.1	15.1
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Construcción	1,427.7		53.8	163.6	163.6	11.5		19.4	11.5	11.5
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Construcción	9,690.2		2,327.5	2,835.6	2,835.6	29.3		40.0	36.5	36.5
	Aprobados en 2015		51,929.7		4,482.1	20.6	20.6	0.0				
325	CC Lerdo (Norte IV)	Autorizado	17,310.3		2,258.3							
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Autorizado	2,926.9		702.0							
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,085.0		19.2							
330	CH Las Cruces	Autorizado	11,506.8		1,020.4							
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Autorizado	2,033.3		121.9							
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Autorizado	2,530.2		274.0							
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	14,537.2		86.4	20.6	20.6	0.1				
	Inversión Condicionada		89,320.1	3,406.9	23,384.6	4,337.3	7,744.2	8.7				
	Aprobados en 2008		4,536.1	908.5	2,311.2	1,860.4	2,768.9	61.0				
36	CC Baja California III	Construcción	4,536.1	908.5	2,311.2	1,860.4	2,768.9	61.0	24.5	62.3	50.2	74.7
	Aprobados en 2011		27,387.3	2,498.4	10,514.5	2,476.9	4,975.3	18.2				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	17,702.5		10,447.2	2,280.7	2,280.7	12.9		59.3	23.6	23.6
40	CE Sureste I	Varias (Cierre y otras)	9,684.8	2,498.4	67.3	196.2	2,694.5	27.8	25.8	2.0	2.0	27.8

CUENTA PÚBLICA 2015

CUENTA PÚBLICA 2015
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD ^{1/}
 (Millones de Pesos de 2015)

No.	Nombre del Proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada				% Avance Físico			
				Acumulada 2014	2015			Acumulado 2014	2015		
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimado	Realizado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
	Aprobados en 2012		36,625.1		7,341.7						
42	CC Noroeste	Fallo y Adjudicación	11,280.9		2,098.0				18.6		
43	CC Noreste	Construcción	25,344.2		5,243.6				20.7		
	Aprobados en 2013		17,729.5		2,356.2						
45	45 CC Topolobampo III	Por Licitat sin cambio de alcance	10,855.1		1,083.2				7.5		
46	CC Baja California II	Por Licitat sin cambio de alcance	6,874.4		1,273.0				18.5		
	Aprobados en 2015		3,042.1		861.1						
50	50 CC La Paz	Autorizado	3,042.1		861.1						

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$ 17.2065, el cual corresponde al cierre de 2015.

2/ Se modificó el monto de Acumulada 2014, ya que al cierre definitivo en 2015 el consorcio privado modificó las cifras reportadas.

3/ Proyectos que se les debe dar seguimiento aunque no tienen monto estimado en el PEF 2015 ya que no han terminado totalmente.

Fuente: El ente público.