

# COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

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 1_/	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2013	2014		Acumulada	%	Acumulado 2013	2014		
					Estimada	Realizada				Estimado	Realizado	Acumulado
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
	<b>TOTAL</b>		<b>23 337.9</b>	<b>6 467.9</b>	<b>4 736.5</b>	<b>737.3</b>	<b>7 205.2</b>	<b>30.9</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>21 663.2</b>	<b>6 467.9</b>	<b>4 352.3</b>	<b>737.3</b>	<b>7 205.2</b>	<b>33.3</b>				
	<b>Inversión Directa</b>		<b>17 764.8</b>	<b>6 404.6</b>	<b>3 057.2</b>	<b>602.6</b>	<b>7 007.2</b>	<b>39.4</b>				
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>1 086.5</b>	<b>785.4</b>	<b>15.5</b>	<b>22.7</b>	<b>808.1</b>	<b>74.4</b>				
62	CCC Pacífico 2_/	Varias (Cierre y otras)	859.8	611.3	10.5	22.7	634.0	73.7	100.0			100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	226.7	174.1	5.0		174.1	76.8	81.8	1.2		81.8
	<b>Aprobados para 2003</b>		<b>116.8</b>	<b>70.2</b>			<b>70.2</b>	<b>60.1</b>				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	116.8	70.2			70.2	60.1	79.0			79.0
	<b>Aprobados en 2004</b>		<b>129.9</b>	<b>75.3</b>	<b>58.7</b>		<b>75.3</b>	<b>58.0</b>				
139	SE 912 División Oriente	Terminado Totalmente	16.1	12.0			12.0	74.6	99.9		0.1	100.0
140	SE 914 División Centro Sur 2_/	Varias (Cierre y otras)	31.2	21.6	17.7		21.6	69.3	60.0	40.0		60.0
142	SLT 901 Pacífico	Terminado Totalmente	82.7	41.7	41.0		41.7	50.4	48.0	52.0	52.0	100.0
	<b>Aprobados 2005</b>		<b>1 339.0</b>	<b>1 243.8</b>	<b>51.9</b>	<b>60.7</b>	<b>1 304.5</b>	<b>97.4</b>				
146	CH La Yesca 2_/	Terminado Totalmente	1 250.0	1 189.3	51.9	60.7	1 250.0	100.0	100.0			100.0
151	SE 1006 Central Sur	Terminado Totalmente	22.3	15.5			15.5	69.5	99.9			99.9
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	66.6	39.0			39.0	58.5	54.7			54.7
	<b>Aprobados 2006</b>		<b>1 769.3</b>	<b>981.8</b>	<b>262.2</b>	<b>103.1</b>	<b>1 084.9</b>	<b>61.3</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	591.8	202.6	66.0	35.7	238.3	40.3	74.9	14.2	10.2	85.1
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Terminado Totalmente	30.3	23.2			23.2	76.5	94.4		5.6	100.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	282.7	175.7	39.6		175.7	62.1	54.9	17.5		54.9
190	SE 1120 Noroeste 2_/	Varias (Cierre y otras)	70.1	54.1	17.5		54.1	77.1	76.4	23.6		76.4
192	SE 1122 Golfo Norte 2_/	Varias (Cierre y otras)	63.4	47.0	15.8	6.4	53.4	84.3	82.8	17.2	16.7	99.5
194	SE 1124 Bajío Centro 2_/	Terminado Totalmente	68.5	39.2	24.7		39.2	57.2	99.9	0.1	0.1	100.0
195	SE 1125 Distribución 2_/	Terminado Totalmente	146.7	96.8			96.8	66.0	99.9	0.1	0.1	100.0
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	53.5	21.9	13.4		21.9	41.0	59.8	25.0		59.8
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Terminado Totalmente	74.6	65.0		4.8	69.8	93.5	93.6		6.4	100.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste 2_/	Terminado Totalmente	113.8	69.2	59.7	19.2	88.4	77.7	80.3	19.7	19.7	100.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	156.4	80.6	25.5	36.5	117.1	74.9	50.2	13.0	6.4	56.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	117.5	106.5		0.5	107.0	91.1	77.8		0.5	78.3
	<b>Aprobados en 2007</b>		<b>2 340.7</b>	<b>2 053.2</b>	<b>225.5</b>	<b>13.5</b>	<b>2 066.7</b>	<b>88.3</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	133.0	62.5	46.5		62.5	47.0	49.5	35.0	5.8	55.3
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Terminado Totalmente	206.1	182.4			182.4	88.5	99.2		0.8	100.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	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	35.1		54.9	47.0	38.0	30.0		38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE 2_/	Varias (Cierre y otras)	241.1	204.9	60.3	2.4	207.3	86.0	77.9	22.1	1.0	78.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	51.0	38.6	9.2	4.3	42.9	84.1	67.3	22.7	8.6	75.9
216	RM CCC Poza Rica 2_/	Varias (Cierre y otras)	150.6	148.5	3.2	1.5	150.0	99.6	98.5	1.5	1.1	99.6
217	RM CCC El Sauz Paquete 1 2_/	Terminado Totalmente	158.7	157.7	5.2	0.9	158.6	99.9	99.4	0.6	0.6	100.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 2_/	Varias (Cierre y otras)	1 059.2	1 040.5	7.0	4.3	1 044.8	98.6	100.0			100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	25.4	25.1			25.1	99.0	99.2		0.1	99.3
229	CT TG Baja California II 2_/	Varias (Cierre y otras)	164.4	103.8	59.1	0.1	103.9	63.2	69.5	30.5		69.5

# CUENTA PÚBLICA | 2014

## CUENTA PÚBLICA 2014

### 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 1_/	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2013	2014		Acumulada	%	Acumulado 2013	2014		
					Estimada	Realizada				Estimado	Realizado	Acumulado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>566.8</b>	<b>238.5</b>	<b>167.1</b>	<b>21.0</b>	<b>259.5</b>	<b>45.8</b>				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	43.6	6.5			6.5	14.9	12.4			12.4
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Por Licitación con cambio de alcance	39.3		6.1					15.5		
235	CCI Baja California Sur IV 2_/	Terminado Totalmente	100.8	90.5	8.6	7.4	97.9	97.1	99.2	0.8	0.8	100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Fallo y Adjudicación	11.0		4.5					41.2		
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	53.4	18.3	23.4		18.3	34.2	38.0	43.8		38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	131.4	20.4	39.4	4.5	24.9	18.9	17.6	30.0	14.4	32.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	93.8	59.9	41.4	9.1	69.0	73.6	54.2	44.0	22.0	76.2
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	93.4	43.0	43.7		43.0	46.0	50.0	46.7		50.0
<b>Aprobados en 2009</b>			<b>676.0</b>	<b>95.7</b>	<b>163.5</b>	<b>53.6</b>	<b>149.3</b>	<b>22.1</b>				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Terminado Totalmente	19.3	16.5		2.4	18.9	98.1	99.3		0.7	100.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste 2_/	Varias (Cierre y otras)	57.4	15.9	39.3	12.6	28.5	49.7	50.5	49.5	39.8	90.3
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	45.9	12.2	27.5	3.3	15.5	33.8	35.0	60.0	26.7	61.7
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	81.8	8.6	49.1	2.3	10.9	13.3	9.5	60.0	7.7	17.2
257	CCI Santa Rosalia II	Por Licitación sin cambio de alcance	41.0		28.7					62.8		
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	430.7	42.5	18.9	33.0	75.5	17.5		27.6	19.9	19.9
<b>Aprobados en 2010</b>			<b>636.3</b>	<b>305.7</b>	<b>87.2</b>	<b>14.0</b>	<b>319.7</b>	<b>50.2</b>				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	93.5	4.8	56.1	0.1	4.9	5.2	10.3	60.0	0.3	10.6
260	SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	37.5	0.6	22.5		0.6	1.5	1.5	60.0		1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I 2_/	Construcción	505.3	300.3	8.6	13.9	314.2	62.2	93.9	6.1	5.4	99.3
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>2 351.4</b>	<b>513.0</b>	<b>574.5</b>	<b>153.6</b>	<b>666.6</b>	<b>28.3</b>				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte 2_/	Terminado Totalmente	40.5	23.8	17.0	13.8	37.6	92.9	88.7	11.3	11.3	100.0
264	CC Centro 2_/	Construcción	736.1	414.4	69.6	13.4	427.8	58.1	92.9	7.1	4.4	97.3
266	SLT 1603 Subestación Lago	Fallo y Adjudicación	87.8		46.0					52.4		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Varias (Cierre y otras)	34.6	2.2	3.3	14.4	16.6	47.9	9.4	9.6	61.6	71.0
268	CCI Guerrero Negro IV 2_/	Construcción	20.6	3.1	18.4	5.5	8.6	41.7	14.9	85.1	34.0	48.9
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Construcción	2.9		2.7	0.8	0.8	27.5		91.5	29.5	29.5
271	CCI Santa Rosalia III	Por Licitación sin cambio de alcance	30.0		25.7					85.8		
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalia III	Por Licitación sin cambio de alcance	1.9		1.5					79.5		
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Licitación y construcción)	103.2		61.9	6.1	6.1	5.9		60.0	5.9	5.9
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	332.2	33.1	237.6	66.8	99.9	30.1	11.4	72.0	40.9	52.3
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Construcción	112.1	36.4	73.2	32.8	69.2	61.7	52.1	43.6	47.1	99.2
276	CH La Parota	Por Licitación sin cambio de alcance	849.4		17.5					10.4		
<b>Aprobados en 2012</b>			<b>2 349.9</b>	<b>41.4</b>	<b>579.2</b>	<b>142.1</b>	<b>183.5</b>	<b>7.8</b>				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	242.5		68.2	0.2	0.2	0.1		28.1	0.1	0.1
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	115.9		46.3	0.1	0.1	0.1		60.0	0.2	0.2
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Por Licitación sin cambio de alcance	52.8		3.5					6.6		
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Por Licitación sin cambio de alcance	66.0		39.6					60.0		
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Fallo y Adjudicación	24.9		8.7					35.1		
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	129.9	7.4	36.2	15.2	22.6	17.4	5.4	27.9	11.7	17.1
285	CC Centro II	Por Licitación sin cambio de alcance	842.7		99.0					33.3		
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	112.1		20.9	32.0	32.0	28.5		18.7	30.0	30.0
287	LT Red de Transmisión Asociada a la CE Rumorosa I, II y III	Por Licitación sin cambio de alcance	22.5		22.0					100.0		
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Licitación y construcción)	51.0		20.4	2.3	2.3	4.5		60.0	11.0	11.0
289	CH Chicoasén II	Fallo y Adjudicación	392.4		84.7					18.0		
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Fallo y Adjudicación	70.3		20.0					26.9		
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Construcción	113.4	13.4	9.6	48.3	61.7	54.4	20.4	8.5	73.5	93.9

# COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

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 1_/	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2013	2014		Acumulada	%	Acumulado 2013	2014		
					Estimada	Realizada				Estimado	Realizado	Acumulado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine 2_/	Varias (Cierre y otras)	89.3	14.0	83.8	32.0	46.0	51.5	27.0	73.0	72.0	99.0
295	SLT 1704 Interconexión sist Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia 2_/	Varias (Cierre y otras)	24.3	6.6	16.3	12.0	18.6	76.5	35.6	64.4	64.2	99.8
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>2 727.8</b>	<b>0.6</b>	<b>487.6</b>	<b>18.2</b>	<b>18.8</b>	<b>0.7</b>				
296	CC Guaymas II	Fallo y Adjudicación	817.8		68.7					13.1		
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	Por Licitación sin cambio de alcance	145.1		23.3					16.1		
298	CC Valle de México II	Fallo y Adjudicación	698.8		91.2					8.2		
302	LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	Por Licitación sin cambio de alcance	30.7		14.0					45.7		
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	Por Licitación sin cambio de alcance	312.1		50.1					16.0		
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	245.5		47.4					19.3		
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Varias (Cierre y otras)	10.8	0.6	6.4	4.5	5.1	47.4	4.4	59.7	43.0	47.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Varias (Licitación y construcción)	75.3		26.8	5.3	5.3	7.0		35.6	7.0	7.0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias (Licitación y construcción)	100.9		42.9	3.8	3.8	3.8		42.5	3.2	3.2
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental-Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	51.4		27.9	4.6	4.6	9.0		54.3	8.9	8.9
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Por Licitación sin cambio de alcance	96.0		38.4					40.0		
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Por Licitación sin cambio de alcance	117.0		46.8					40.0		
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Fallo y Adjudicación	26.5		3.7					14.0		
<b>Aprobados en 2014</b>			<b>1 674.6</b>		<b>384.2</b>							
313	CC Guaymas III	Fallo y Adjudicación	725.3		94.6							
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	Autorizado	142.8		21.8							
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Fallo y Adjudicación	17.6		2.6							
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Fallo y Adjudicación	74.7		8.3							
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Construcción	18.2		3.3							
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Fallo y Adjudicación	50.0		9.2							
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Fallo y Adjudicación	83.0		19.1							
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	563.2		225.3							
<b>Inversión Condicionada</b>			<b>5 573.0</b>	<b>63.3</b>	<b>1 679.3</b>	<b>134.7</b>	<b>198.0</b>	<b>29.2</b>				
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>263.6</b>		<b>152.0</b>	<b>52.8</b>	<b>52.8</b>	<b>20.0</b>				
36	CC Baja California III	Construcción	263.6		152.0	52.8	52.8	20.0		57.6	24.5	24.5
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>1 591.7</b>	<b>63.3</b>	<b>758.1</b>	<b>81.9</b>	<b>145.2</b>	<b>9.1</b>				
38	CC Norte III (Juárez)	Fallo y adjudicación	1 028.8		607.2					59.3		
40	CE Sureste I	Varias (Licitación y Construcción)	562.9	63.3	150.9	81.9	145.2	25.8	11.3	43.0	14.5	25.8
<b>Aprobados en 2012</b>			<b>3 190.7</b>		<b>691.0</b>							
42	CC Noroeste	Fallo y adjudicación	1 083.7									
43	CC Noreste	Fallo y adjudicación	1 472.9		259.8					17.6		
44	CE Rumorosa I, II y III	Por Licitación sin cambio de Alcance	634.1		431.2					68.0		
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>527.0</b>		<b>78.3</b>							
46	CC Baja California II	Por Licitación sin cambio de Alcance	399.5		6.7					1.7		
47	CC Todos Santos	Por Licitación sin cambio de Alcance	127.5		71.5					44.1		

1\_/ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2014, así como aquellos proyectos que aunque no tienen Monto Estimado en el PEF 2014 continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que se les debe dar seguimiento.

2\_/ Se actualizó la meta física con respecto a PEF con el objeto de no rebasar el 100% en el avance físico del proyecto.

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con el total debido al redondeo.