

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013

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 2012	2013				Acumulado 2012	2013	
					Estimada	Realizada	Acumulada	%		Estimado	Realizado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
	Total		20 956.1	6 480.8	4 436.6	976.8	7 457.6	35.6			
	Aprobados en Ejercicios Fiscales		20 496.7	6 480.8	4 324.4	976.2	7 457.0	36.4			
	Inversión Directa		14 803.3	6 039.0	2 837.0	884.9	6 923.9	46.8			
	Aprobados en 2002		1 179.8	863.4	171.8	14.9	878.2	74.4			
62	CCC Pacífico 3_/ 4_/	Varias (Cierre y otras)	859.8	611.3	156.5		611.3	71.1	100.0		100.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico 3_/ 4_/	Terminado Totalmente	93.3	78.0	15.3	14.9	92.8	99.5	100.0		100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	226.7	174.1			174.1	76.8	81.8		81.8
	Aprobados para 2003		116.8	70.2			70.2	60.1			
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	116.8	70.2			70.2	60.1	79.0		79.0
	Aprobados en 2004		130.4	93.9	37.5	1.0	94.9	72.8			
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	16.1	10.9		1.0	12.0	74.6	68.0		31.9
140	SE 914 División Centro Sur 3_/	Varias (Cierre y otras)	31.2	21.6	20.2		21.6	69.3	60.0	40.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	83.2	61.3	17.3		61.3	73.7	48.0	25.1	48.0
	Aprobados 2005		1 339.9	1 099.6	233.8	149.3	1 248.9	93.2			
146	CH La Yesca 3_/ 4_/	Varias (Cierre y otras)	1 250.0	1 042.2	209.1	147.1	1 189.3	95.1	100.0		100.0
151	SE 1006 Central Sur 3_/	Varias (Cierre y otras)	22.3	20.6	10.7		20.6	92.4	92.5	7.5	7.4
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	67.6	36.8	14.0	2.2	39.0	57.7	54.3		0.4
	Aprobados 2006		1 900.1	994.7	549.3	101.6	1 096.3	57.7			
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	591.8	200.0	215.3	2.6	202.6	34.2	70.5	14.0	4.4
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II 3_/	Terminado Totalmente	60.0	33.6	28.0	2.4	36.0	59.9	96.4	3.6	3.6
180	RM CCC Huinalá Unidad 6 2_/	Por Licitación sin cambio de alcance	65.4		31.4					48.0	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Varias (Cierre y otras)	30.3	23.3	0.5		23.3	76.9	94.4	5.6	94.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	283.9	163.7	14.8	12.0	175.7	61.9	50.7	16.0	4.2
190	SE 1120 Noroeste 3_/	Varias (Cierre y otras)	70.1	54.1	25.2		54.1	77.1	76.4	23.6	76.4
192	SE 1122 Golfo Norte 3_/	Varias (Cierre y otras)	63.4	45.6	25.4	1.4	47.0	74.2	72.0	28.0	10.8
194	SE 1124 Bajío Centro 3_/	Varias (Cierre y otras)	68.5	68.5	28.1		68.5	99.9	72.0	28.0	27.9

CUENTA DE LA HACIENDA
PÚBLICA FEDERAL | 2013

No.	Nombre del Proyecto 1_/_	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada				% Avance Físico				
				Acumulada 2012	2013			Acumulado 2012	2013			
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimado	Realizado	Acumulado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
195	SE 1125 Distribución 3_/_	Varias (Cierre y otras)	146.7	146.0	29.3		146.0	99.5	98.5	1.5	1.4	99.9
198	SE 1128 Centro Sur	Varias(Cierre y otras)	53.5	21.9	24.1		21.9	41.0	26.0	45.0	33.8	59.8
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Varias (Cierre y otras)	74.6	40.9	27.0	24.1	65.0	87.1	80.3	2.4	13.3	93.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	113.8	32.6	37.9	36.6	69.2	60.8	27.7	33.3	52.6	80.3
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	160.6	58.1	61.6	22.5	80.6	50.2	34.9	17.3	15.3	50.2
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	117.5	106.5	0.8		106.5	90.6	77.8	7.0		77.8
	Aprobados en 2007		2 533.3	2 013.0	377.6	173.4	2 186.4	86.3				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR 3_/_	Varias (Cierre y otras)	133.0	62.5	97.0		62.5	47.0	41.5	58.5	8.0	49.5
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Cierre y otras)	212.0	190.0	35.5		190.0	89.6	88.5	3.0	10.7	99.2
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	34.3	34.3			34.3	100.0	88.5	1.0		88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	116.9	54.9			54.9	47.0	38.0			38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	241.1	204.9	77.1		204.9	85.0	56.0	32.0	21.9	77.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	51.0	35.8	4.5	2.8	38.6	75.7	65.6	8.3	1.7	67.3
216	RM CCC Poza Rica	Varias (Cierre y otras)	150.6	136.0	4.4	12.5	148.5	98.6	90.3	2.9	8.2	98.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1 3_/_	Construcción	158.7	126.0	39.7	31.7	157.7	99.3	79.3	20.7	20.1	99.4
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I, U-1 y 2 3_/_	Varias (Cierre y otras)	1 059.2	965.3	107.5	75.2	1 040.5	98.2	98.1	1.9	1.9	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	25.4	24.6		0.5	25.1	99.0	96.7		2.5	99.2
227	CG Los Humeros II	Terminado Totalmente	106.5	104.9	2.0	1.2	106.1	99.6	98.5		1.5	100.0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Terminado Totalmente	20.0	19.5	9.9		19.5	97.3	70.2	10.2	29.8	100.0
229	CT TG Baja California II	Varias (Licitación y construcción)	224.6	54.3		49.5	103.8	46.2	52.3		17.2	69.5
	Aprobados en 2008		949.9	300.2	200.9	30.2	330.4	34.8				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación sin cambio de alcance	330.5		0.1					36.3		
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	43.6	6.5			6.5	14.9	12.4			12.4
235	CCI Baja California Sur IV 3_/_	Construcción	100.8	62.0	46.0	28.5	90.5	89.8	68.0	32.0	31.2	99.2
236	CCI Baja California Sur III 3_/_ 4_/_	Terminado Totalmente	91.9	91.9	0.0		91.9	100.0	100.0			100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por Licitación sin cambio de alcance	11.0									
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	53.4	18.3	23.5		18.3	34.2	34.0	44.0	4.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	131.4	20.4	6.6		20.4	15.5	14.0	5.0	3.6	17.6
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE 3_/_	Varias (Cierre y otras)	93.8	58.2	69.0	1.7	59.9	63.8	44.0	56.0	10.2	54.2
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	93.4	43.0	55.7		43.0	46.0	38.0	40.0	12.0	50.0

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto 1_/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada				% Avance Físico				
				Acumulada 2012	2013			Acumulado 2012	2013			
					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			752.8	74.4	53.1	83.4	157.8	21.0				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Varias (Cierre y otras)	18.6	4.4	6.1	12.1	16.5	88.7	32.3	25.0	67.0	99.3
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste 3_/ 4_/	Terminado Totalmente	76.8	62.1	8.6		62.1	80.8	100.0			100.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Construcción	58.1	0.1	24.9	15.8	15.9	27.4	0.3	42.9	50.2	50.5
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Licitación y construcción)	45.9			12.2	12.2	26.6			35.0	35.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	81.8	7.8		0.8	8.6	10.5	2.5		7.0	9.5
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	41.0									
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	430.7		13.5	42.5	42.5	9.9		31.7		
Aprobados en 2010			636.3	241.1	136.7	64.6	305.7	48.0				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Licitación y construcción)	93.5		0.0	4.8	4.8	5.1		0.1	10.3	10.3
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	37.5	0.1	22.5	0.5	0.6	1.5		60.0	1.5	1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Construcción	505.3	241.0	114.2	59.3	300.3	59.4	32.1	22.6	61.8	93.9
Aprobados en 2011			2 491.4	288.5	474.8	224.5	513.0	20.6				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	Varias (Cierre y otras)	40.5	14.0	6.6	9.8	23.8	58.8	36.1	16.3	52.6	88.7
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	Por Licitación con cambio de alcance	69.4		40.2							
264	CC Centro	Construcción	736.1	266.5	126.6	147.9	414.4	56.3	60.6	17.2	32.3	92.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Fallo y Adjudicación	77.0		29.8						38.6	
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Construcción	32.6		3.5	2.2	2.2	6.8		10.8	1.0	9.4
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	20.6		0.9	3.1	3.1	15.0		4.2	14.9	14.9
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Fallo y Adjudicación	2.9									
271	CCI Santa Rosalía III 2_/	Por Licitación sin cambio de alcance	30.0		26.8						89.3	
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	Fallo y Adjudicación	1.9		1.7						95.2	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Licitación y construcción)	103.2		41.3						40.0	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	332.2		49.3	33.1	33.1	10.0		60.0	10.6	11.4
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Construcción	112.1	8.0	62.8	28.4	36.4	32.5	11.4	64.8	40.7	52.1
276	CH La Parota	Por Licitación sin cambio de alcance	849.4		64.2						25.6	
277	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	Por Licitación sin cambio de alcance	83.5		21.2						25.4	
Aprobados en 2012			2 313.3		489.1	41.4	41.4	1.8				
278	RM CT José López Portillo	Por Licitación sin cambio de alcance	242.5		70.9						29.3	
279	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	Por Licitación sin cambio de alcance	17.5		2.4						13.5	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Por Licitación sin cambio de alcance	101.6		61.0						60.0	
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Por Licitación sin cambio de alcance	46.4		3.1						6.7	

CUENTA DE LA HACIENDA
PÚBLICA FEDERAL | 2013

No.	Nombre del Proyecto 1_/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2012	2013				Acumulado 2012	2013		
					Estimada	Realizada	Acumulada	%		Estimado	Realizado	Acumulado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Por Licitarse sin cambio de alcance	60.0		36.0				60.0			
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Por Licitarse sin cambio de alcance	24.9		8.7				35.1			
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	137.1		62.0	7.4	7.4	5.4	37.9	5.4	5.4	
285	CC Centro II	Por Licitarse sin cambio de alcance	842.7		32.0				3.8			
286	CCI Baja California Sur V	Fallo y Adjudicación	112.1		6.9				80.4			
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	Por Licitarse sin cambio de alcance	22.5		17.1				76.2			
288	SLT 1722 Distribución Sur	Por Licitarse sin cambio de alcance	46.4		27.8				60.0			
289	CH Chicoasén II	Por Licitarse sin cambio de alcance	392.4		21.1				3.0			
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Por Licitarse sin cambio de alcance	40.3		10.9							
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Construcción	113.4		68.8	13.4	13.4	11.8	60.7	20.4	20.4	
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Construcción	89.3		42.3	14.0	14.0	15.7	47.4	27.0	27.0	
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	Construcción	24.3		18.0	6.6	6.6	27.2	73.9	31.7	35.6	
	Aprobados en 2013		459.4		112.2	0.6	0.6	0.1				
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Autorizado	245.5		52.4							
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Varias (Licitación y construcción)	12.4		7.9	0.6	0.6	4.9		3.3	4.4	
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Fallo y Adjudicación	71.5		20.2							
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Autorizado	83.6		18.7							
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Autorizado	46.5		12.9							
	Inversión Condicionada		6 152.8	441.8	1 599.6	91.9	533.7	8.7				
	Aprobados en 2005		470.4	441.8	18.7	28.6	470.4	100.0				
28	CCC Norte II	Terminado Totalmente	470.4	441.8	18.7	28.6	470.4	100.0	93.2	4.0	6.8	
	Aprobados en 2008		263.6		93.4							
36	CC Baja California III	Fallo y Adjudicación	263.6		93.4				35.4			
	Aprobados en 2011		2 228.0		759.5	63.3	63.3	2.8				
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		71.5	63.3	63.3	11.2	14.2	11.3	11.3	
41	CE Sureste II	Por Licitarse sin cambio de Alcance	636.4		80.8				14.2			
	Aprobados en 2012		3 190.7		728.1							
42	CC Noroeste	Por Licitarse sin cambio de Alcance	1 083.7		159.6				14.7			

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto 1_/_	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada				% Avance Físico			
				Acumulada 2012	2013			Acumulado 2012	2013		
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimado	Realizado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
43	CC Noreste	Por Licitat sin cambio de Alcance	1 472.9		259.8				17.6		
44	CE Rumorosa I, II y III	Por Licitat sin cambio de Alcance	634.1		308.6				48.7		

1_/_ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2013.

2_/_ Este proyecto pasó de etapa Fallo y Adjudicación a Por Licitat sin cambio de alcance debido a que el proceso de licitación se declaró desierto. Se volverá a publicar la convocatoria.

3_/_ Se actualizó la meta física con respecto a la programada en el PEF, con el objeto de no rebasar el 100.0 por ciento en el avance físico del proyecto.

4_/_ Aún faltan pagos por realizar, por lo que se considera en cierre financiero parcial aunque la obra ya se entregó.

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