

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

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 2/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada				% Avance Físico			
				Acumulada 2011	2012		Acumulada (6)=(3+5)	%	Acumulado 2011	2012	
					Estimada	Realizada				Estimado	Realizado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	
	Total		19 083.7	5 790.7	4 200.6	1 871.5	7 662.1	40.2			
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		16 415.8	5 790.7	4 005.8	1 871.5	7 662.1	46.7			
	Inversión Directa		14 120.2	4 781.3	2 529.0	1 614.0	6 395.2	45.3			
	Aprobados en 2002		1 244.7	847.6	96.7	95.3	943.0	75.8			
62	CCC Pacífico 2/	Varias (Cierre y otras)	859.8	611.3	31.5		611.3	71.1	100.0	5.0	100.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico 2/	Varias (Cierre y otras)	78.0	41.0	10.2	37.0	78.0	100.0	97.3	3.0	2.7
100	SLT 701 Occidente - Centro	Terminado Totalmente	80.3	70.4		9.2	79.6	99.2	99.8		0.2
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	226.7	124.9	55.0	49.2	174.1	76.8	81.8	2.6	81.8
	Aprobados para 2003		192.8	114.1	6.6		114.1	59.2			
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Terminado Totalmente	31.5	31.5			31.5	99.9	99.9		0.1
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 3/	Terminado Totalmente	13.7	12.5			12.5	91.2	100.0		
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	116.8	70.2	4.8		70.2	60.1	79.0	2.0	79.0
129	SLT 805 El Occidente 5/	Por Licitación sin cambio de alcance	30.9		1.8					5.9	
	Aprobados en 2004		130.4	93.9	30.8		93.9	72.0			
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	16.1	10.9			10.9	68.1	68.0		68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	31.2	21.6	9.0		21.6	69.3	60.0	29.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	83.2	61.3	21.8		61.3	73.7	48.0	26.2	48.0
	Aprobados 2005		1 208.2	928.5	20.2	251.0	1 179.5	97.6			
146	CH La Yesca	Varias (Cierre y otras)	1 042.2	802.5	20.2	239.7	1 042.2	100.0	87.5	11.9	12.5
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Cierre y otras)	22.3	19.8		0.9	20.6	92.4	85.0		7.5
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	67.6	36.7		0.1	36.8	54.5	54.3		54.3
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Terminado Totalmente	76.1	69.6		10.3	79.9	105.0	99.7	1.9	0.3
	Aprobados 2006		1 918.4	814.3	646.5	196.5	1 010.8	52.7			
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	591.8	166.7	295.0	33.3	200.0	33.8	47.4	43.8	23.1
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta	Varias (Cierre y otras)	60.0	7.0	45.3	26.6	33.6	56.0	20.4	74.5	76.0
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Fallo y Adjudicación	65.4		26.1					40.0	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Varias (Cierre y otras)	30.3	23.3			23.3	76.9	94.4		94.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	283.9	137.3	37.8	26.4	163.7	57.7	41.8	28.0	8.9
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Terminado Totalmente	19.9	14.9		1.1	16.0	80.3	99.8	82.7	0.2
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	70.1	50.2		3.8	54.1	77.1	76.0		0.4
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	63.4	45.6			45.6	72.0	72.0		72.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Varias (Cierre y otras)	68.5	39.7	43.4	28.8	68.5	100.0	57.0	63.3	15.0
195	SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)	146.7	142.3	69.7	3.7	146.0	99.5	94.0		4.5
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	53.5	14.2		7.8	21.9	41.0	26.0		26.0

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

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 2/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2011	2012		Acumulada (6)=(3+5)	%	Acumulado 2011	2012		
					Estimada	Realizada				Estimado	Realizado	Acumulado (11)=(8+10)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)		
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Centr	Varias (Cierre y otras)	73.0	20.4	47.0	20.5	40.9	56.1	36.1	64.4	44.2	80.3
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noro	Varias (Cierre y otras)	113.8	32.6	19.0		32.6	28.7	27.7	16.7		27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Orien	Varias (Licitación y construcción)	160.6	13.5	62.6	44.6	58.1	36.2	8.4	34.4	26.5	34.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sures	Varias (Cierre y otras)	117.5	106.5	0.8		106.5	90.6	77.8	7.0		77.8
Aprobados en 2007			2 745.5	1 621.7	348.8	483.3	2 105.0	76.7				
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES 3/	Terminado Totalmente	75.4	45.2			45.2	59.9	91.0		9.0	100.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	133.0	48.3	112.0	14.2	62.5	47.0	37.0	84.3	4.5	41.5
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental -	Varias (Cierre y otras)	212.0	159.4	37.1	30.6	190.0	89.6	75.1	17.6	13.4	88.5
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzan	Varias (Cierre y otras)	34.3	30.4		3.9	34.3	100.0	88.5			88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	116.9	37.5		17.4	54.9	47.0	34.0		4.0	38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	241.1	132.6		72.3	204.9	85.0	55.0		1.0	56.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja C	Varias (Cierre y otras)	51.0	30.1	3.8	5.7	35.8	70.2	56.0	17.0	9.6	65.6
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	150.6	98.8	45.2	37.2	136.0	90.3	74.5	30.0	15.8	90.3
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Construcción	158.7	45.7	68.0	80.3	126.0	79.4	34.5	43.0	44.8	79.3
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I	Terminado Totalmente	126.6	42.3		0.2	42.5	33.6	99.8		0.2	100.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varias (Cierre y otras)	1 059.2	821.7	59.5	143.6	965.3	91.1	83.8	6.0	14.3	98.1
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Hum	Terminado Totalmente	7.9	4.1		0.2	4.3	54.5	99.9		0.1	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	25.4	23.1		1.5	24.6	97.0	91.1		5.6	96.7
227	CG Los Humeros II	Construcción	106.5	101.4	9.4	3.5	104.9	98.5	95.2	6.0	3.3	98.5
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Terminado Totalmente	22.3	1.2	13.7		19.5	87.4	7.8	61.6	62.4	70.2
229	CT TG Baja California II 6/	Construcción	224.6			54.3	54.3	24.2			52.3	52.3
Aprobados en 2008			954.3	179.7	218.2	120.5	300.2	31.5				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación sin cambio de alcance	330.5		147.1					44.5		
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Orien	Varias (Cierre y otras)	43.2	6.5	11.5		6.5	15.0	12.4	7.1		12.4
235	CCI Baja California Sur IV	Construcción	100.8		22.7	62.0	62.0	61.5		82.0	68.0	68.0
236	CCI Baja California Sur III	Terminado Totalmente	96.8	71.2	26.1	20.7	91.9	95.0	77.5	23.1	22.5	100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja	Por Licitación con cambio de alcance	11.0		11.0					100.0		
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	53.4	18.2		0.1	18.3	34.2	34.0			34.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	131.4	18.3		2.1	20.4	15.5	14.0			14.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	93.8	34.7		23.5	58.2	62.0	37.0		7.0	44.0
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	93.4	30.8		12.1	43.0	46.0	33.0		5.0	38.0
Aprobados en 2009			784.7	80.9	87.9	38.3	119.2	15.2				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Construcción	20.8		10.6	4.4	4.4	21.2		51.0	32.3	32.3
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y	Terminado Totalmente	78.8	37.9	36.3	24.2	62.1	78.8	51.4	40.3	48.6	100.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las A	Construcción	52.9		23.8		0.1	0.2		45.0	0.3	0.3
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - I	Terminado Totalmente	78.8	43.0		1.8	44.8	56.9	98.3		1.7	100.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	81.8			7.8	7.8	9.5			2.5	2.5
257	CCI Santa Rosalía II	Fallo y Adjudicación	41.0		5.9					2.1		
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Fallo y Adjudicación	430.7		11.4					2.6		

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

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 2/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2011	2012				Acumulado 2011	2012		
					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 2010			629.0	100.5	272.8	140.6	241.1	38.3				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Fallo y Adjudicación	86.1		51.7				60.0			
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	37.5		22.5	0.1	0.1	0.2	60.0			
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Construcción	505.3	100.5	198.6	140.5	241.0	47.7	31.4	69.6	0.7	
Aprobados en 2011			2 278.5		634.4	288.5	288.5	12.7				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste	Construcción	40.5		12.9	14.0	14.0	34.6	31.9	36.1	36.1	
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - T	Por Licitación sin cambio de alcance	30.9		21.9				70.9			
264	CC Centro	Construcción	736.1		155.8	266.5	266.5	36.2	63.9	60.6	60.6	
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitación sin cambio de alcance	45.5		9.3				20.5			
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Por Licitación sin cambio de alcance	15.0		12.4				82.7			
268	CCI Guerrero Negro IV	Fallo y Adjudicación	20.6		18.4				89.3			
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero	Fallo y Adjudicación	2.9		2.9				100.0			
271	CCI Santa Rosalía III	Fallo y Adjudicación	30.0		1.9				6.5			
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa R	Fallo y Adjudicación	1.9		0.2				4.8			
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Por Licitación sin cambio de alcance	103.2		61.9				60.0			
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	290.5		174.3				60.0			
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Construcción	112.1		44.9	8.0	8.0	7.1	31.8	11.4	11.4	
276	CH La Parota	Por Licitación sin cambio de alcance	849.4		117.5				10.4			
Aprobados en 2012			2 033.8		166.1							
278	RM CT José López Portillo	Autorizado	220.4		21.5							
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Autorizado	101.6		40.7							
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Autorizado	60.0		24.0							
284	CG Los Humeros III	Autorizado	137.1		2.4							
285	CC Centro II	Autorizado	842.7		22.3							
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumoros	Autorizado	22.5		5.3							
288	SLT 1722 Distribución Sur	Autorizado	46.4		18.5							
289	CH Chicoasén II	Autorizado	392.4		0.0							
291	LT 1705 Transmisión del Occidental	Autorizado	10.7		2.0							
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera May	Construcción	103.4		4.8							
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - No	Fallo y Adjudicación	72.3		15.4							
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Ne	Fallo y Adjudicación	24.3		9.0							
Inversión Condicionada			4 963.5	1 009.4	1 671.6	257.5	1 266.9	25.5				
Aprobados en 2005			470.4	199.6	174.1	242.2	441.8	93.9				
28	CCC Norte II	Construcción	470.4	199.6	174.1	242.2	441.8	93.9	42.4	37.0	50.8	
Aprobados en 2006			160.1	150.6	17.5	9.5	160.1	100.0				
31	CE La Venta III	Terminado Totalmente	160.1	150.6	17.5	9.5	160.1	100.0	94.1	12.5	5.9	
Aprobados en 2007			161.7	158.9	2.8	161.7	100.0					
33	CE Oaxaca I	Terminado Totalmente	161.7	158.9	2.8	161.7	100.0	98.3		1.7	100.0	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

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 2/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico		
				Acumulada 2011	2012		Acumulada (6)=(3+5)	%	Acumulado 2011	2012	
					Estimada	Realizada				Estimado	Realizado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
	Aprobados en 2008		766.9	500.3	309.5	3.0	503.3	65.6			
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Terminado Totalmente	503.3	500.3	139.3	3.0	503.3	100.0	99.4	2.7	0.6
36	CC Baja California III	Fallo y adjudicación	263.6		170.2					64.6	
	Aprobados en 2011		2 770.3		1 141.8						
38	CC Norte III (Juárez)	Por Licitar sin cambio de Alcance	1 028.8		166.2					16.3	
39	CC Occidental I (Bajío)	Por Licitar sin cambio de Alcance	542.2		88.2					16.3	
40	CE Sureste I	Fallo y Adjudicación	562.9		416.5					79.9	
41	CE Sureste II	Por Licitar sin cambio de Alcance	636.4		470.9					79.9	
	Aprobados en 2012		634.1		28.7						
44	CE Rumorosa I, II y III	Autorizado	634.1		28.7						

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 2012.
2/ Aun faltan pagos por realizar, por lo que se considera en cierre financiero parcial aunque la obra ya se entregó.
3/ Se modificó el monto de Acumulado 2011, ya que al cierre definitivo en 2012 el Consorcio Privado modificó las cifras reportadas.
4/ Se realizará un ajuste en el techo autorizado para el PEF 2013, el cual se encuentra en trámite.
5/ Este proyecto se comenzó a licitar en 2007, sin embargo debido a que las licitaciones se declararon desiertas, el proyecto dejó de licitarse en 2012.
6/ Se adelantó su construcción de acuerdo a las necesidades del Sistema Eléctrico Nacional.
Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.