

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido					Reserva Constituida 2/
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
			Programable		No Programable			Programable		No Programable		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)			
	TOTAL	89 122.8	32 493.8		7 032.7	49 596.3	108 255.9	24 205.7		4 964.4	79 085.8	
1	CG Cerro Prieto IV	544.5	270.5		14.4	259.6	365.0	191.9		15.6	157.5	
2	CC Chihuahua	3 224.3	1 037.3		50.1	2 136.9	5 415.2	1 138.0		56.1	4 221.2	
3	CCI Guerrero Negro II	122.4	33.5		7.4	81.5	223.9	31.1		6.8	185.9	
4	CC Monterrey II	2 935.6	787.4		26.8	2 121.4	5 623.1	1 029.3		14.4	4 579.4	
5	CD Puerto San Carlos II 4/						232.6	245.4			(12.8)	
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	2 370.6	1 045.3		242.8	1 082.5	1 670.7	1 281.7		270.0	119.0	
7	CT Samalayuca II	4 103.0	1 157.1		685.3	2 260.6	7 505.9	1 456.4		325.3	5 724.2	
9	LT 211 Cable Submarino											
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	764.9	127.7		62.5	574.7	626.1	147.4		56.8	422.0	
11	LT 216 y 217 Noroeste											
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	305.9	151.7		122.8	31.4	940.6	171.9		134.0	634.7	
13	SE 218 Noroeste	168.7	45.0		11.3	112.4	202.1	55.5		12.1	134.6	
14	SE 219 Sureste-Peninsular											
15	SE 220 Oriental-Centro											
16	SE 221 Occidental	219.3	83.9		22.2	113.1	380.0	100.9		24.3	254.7	
17	LT 301 Centro						1.3	1.3				
18	LT 302 Sureste	136.0	12.3			123.8	1.2	1.2				
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta						0.7	0.7				
20	LT 304 Noroeste						1.1	1.1				
21	SE 305 Centro-Oriente						1.3	1.3				
22	SE 306 Sureste						1.5	1.5				
23	SE 307 Noreste						1.3	1.3				
24	SE 308 Noroeste	502.3	27.4			474.8	2.5	2.5				
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	817.8	212.6		15.2	590.0	1 356.7	278.9		16.5	1 061.3	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1 646.8	180.1		31.3	1 435.4	5 742.5	205.9		35.5	5 501.0	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1 885.4	81.9		7.4	1 796.1	1 779.5	93.8		8.0	1 677.7	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	1 692.9	316.4		16.8	1 359.7	1 660.2	295.1		17.9	1 347.2	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	231.4	52.8		2.4	176.2	164.8	61.3		2.6	100.9	
30	LT 411 Sistema Nacional	1 099.0	134.5		12.0	952.5	545.0	164.8		12.8	367.4	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	478.3	369.4		37.2	71.8	540.0	378.5		38.3	123.2	
32	SE 401 Occidental - Central	183.3	55.7		4.8	122.9	285.4	87.9		4.8	192.7	
33	SE 402 Oriental - Peninsular	206.5	103.6		6.2	96.7	393.8	120.4		6.7	266.7	
34	SE 403 Noreste	200.3	28.3		1.2	170.8	115.8	37.1		1.3	77.4	
35	SE 404 Noroeste-Norte						0.8	0.8				
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	33.0	15.0		0.6	17.3	57.4	18.3		0.7	38.4	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido					Reserva Constituida 2/
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
			Programable		No Programable			Programable		No Programable		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)			
37	SE 410 Sistema Nacional	596.4	246.6		17.8	332.0	1 196.3	374.1		17.9	804.2	
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	1 436.3	684.8		30.7	720.8	5 389.9	1 692.3		17.9	3 679.8	
39	LT 414 Norte-Occidental	192.3	89.8		8.8	93.7	339.4	101.0		9.4	228.9	
40	LT 502 Oriental - Norte	55.6	24.0		3.9	27.7	92.0	26.7		3.7	61.6	
41	LT 506 Saltillo-Cañada	641.2	326.6		30.3	284.3	1 100.8	324.7		32.8	743.3	
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1 314.2	153.5		37.2	1 123.5	1 142.7	147.9		32.9	961.9	
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	947.8	68.0		7.3	872.4	826.1	71.9		7.3	746.9	
44	SE 412 Compensación Norte	65.5	31.5		1.6	32.4	117.7	36.7		1.8	79.2	
45	SE 413 Noroeste - Occidental	184.7	86.1		9.6	89.0	312.4	93.4		9.2	209.8	
46	SE 503 Oriental	57.5	28.6		1.6	27.3	104.9	32.3		1.7	70.9	
47	SE 504 Norte - Occidental	122.0	60.4		4.7	56.8	216.5	65.1		5.1	146.3	
48	CCI Baja California Sur I	593.9	116.9		13.9	463.2	543.1	424.8		15.0	103.3	
49	LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental	344.0	175.5		25.0	143.6	585.7	169.6		21.8	394.3	
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	493.9	213.5		47.2	233.2	489.7	217.3		44.0	228.4	
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	79.3	38.5		7.4	33.4	137.8	37.8		6.9	93.1	
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	83.1	37.2		8.0	37.9	140.9	38.1		7.7	95.1	
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	44.3	21.1		3.7	19.5	81.0	22.2		3.9	54.9	
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	71.8	35.0		6.4	30.3	120.0	33.3		5.7	81.0	
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I 5/	349.1	28.9		2.9	317.4	18.3	32.1		3.0	(16.9)	
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	567.0	18.0		5.2	543.8	80.4	15.2		4.3	61.0	
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	253.1	123.1		9.5	120.5	420.8	128.9		10.0	281.8	
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	91.4	43.9		9.8	37.7	156.5	42.2		8.7	105.5	
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto 6/	610.3	375.0		25.8	209.6	278.7	318.6		23.2	(63.1)	
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1 799.7	490.7		16.0	1 293.0	3 187.7	688.9		13.5	2 485.2	
62	CCC Pacífico	5 113.5	3 481.6		658.1	973.9	8 167.4	1 067.5		338.1	6 761.9	
63	CH El Cajón	2 157.2	393.9		260.0	1 503.2	756.1	400.2		307.2	48.6	
64	LT Líneas Centro	18.0	9.4		1.5	7.1	30.9	8.8		1.3	20.8	
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	148.9	94.6		17.8	36.5	159.9	90.5		15.8	53.6	
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1 414.5	108.4		29.0	1 277.1	1 081.7	109.5		26.5	945.7	
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	653.3	26.4		6.5	620.3	316.9	25.5		6.1	285.3	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	307.2	108.2		63.8	135.2	1 006.1	112.2		53.4	840.5	
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	130.3	55.6		8.9	65.7	208.4	60.8		8.3	139.3	
70	LT Riviera Maya	122.5	53.2		11.8	57.4	199.9	54.4		11.1	134.5	
71	PRR Presa Reguladora Amata	422.6	33.0		2.7	386.9	144.6	33.8		2.3	108.6	
72	RM Adolfo López Mateos	284.0	38.7		6.2	239.1	729.6	33.8		5.3	690.5	
73	RM Altamira	206.6	51.7		18.6	136.4	403.1	58.7		21.2	323.2	
74	RM Botello	40.9	7.7		1.4	31.8	74.4	8.5		1.5	64.4	
75	RM Carbón II	191.0	14.1		2.9	174.0	523.8	14.6		3.0	506.2	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido					Reserva Constituida 2/
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
			Programable		No Programable			Programable		No Programable		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)			
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	96.2	23.6		4.8	67.9	347.2	21.1		4.3	321.8	
77	RM Dos Bocas	303.1	17.6		3.2	282.3	693.7	19.2		3.5	671.0	
78	RM Emilio Portes Gil	28.3	0.3		0.1	27.9	55.8	0.3		0.1	55.4	
79	RM Francisco Pérez Ríos	620.9	155.4		44.1	421.4	1 063.0	138.5		38.1	886.4	
80	RM Gómez Palacio	421.6	37.3		7.3	377.0	426.0	35.9		7.0	383.1	
82	RM Huinalá	19.7	0.8		0.1	18.8	52.3	0.7		0.1	51.5	
83	RM Ixtaczoquitlán	6.8	1.1		0.2	5.5	12.4	1.2		0.2	10.9	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	184.4	17.3		3.6	163.5	245.7	15.8		3.3	226.6	
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	467.6	61.5		9.9	396.1	791.7	53.9		8.5	729.4	
90	RM CT Puerto Libertad	96.3	16.4		2.6	77.2	208.5	14.2		2.2	192.0	
91	RM Punta Prieta	119.6	14.0		2.9	102.6	175.0	13.2		2.7	159.1	
92	RM Salamanca	128.2	40.5		6.7	81.0	302.3	35.4		5.7	261.2	
93	RM Tuxpango	96.2	22.2		3.7	70.4	219.2	20.1		3.3	195.8	
94	RM CT Valle de México	72.5	7.1		1.3	64.1	135.9	7.7		1.4	126.7	
95	SE Norte	22.6	11.5		1.6	9.5	38.4	11.2		1.4	25.9	
98	SE 705 Capacitores	13.6	6.4		0.7	6.6	76.5	12.7		0.6	63.2	
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte	144.1	70.6		8.8	64.7	241.3	72.0		7.6	161.7	
100	SLT 701 Occidente-Centro	498.1	109.3		26.7	362.2	357.8	92.2		23.1	242.5	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	899.6	670.7		12.9	216.1	146.9	35.6		12.0	99.4	
102	SLT 703 Noreste-Norte	58.8	27.9		5.8	25.1	99.9	27.6		5.1	67.2	
103	SLT 704 Baja California- Noroeste	18.9	9.7		1.4	7.8	285.6	23.0		1.2	261.4	
104	SLT 706 Sistemas Norte	1 656.3	237.0		48.0	1 371.3	828.3	228.8		41.2	558.3	
105	SLT 709 Sistemas Sur	338.5	167.4		21.0	150.0	1 024.0	182.0		17.9	824.1	
106	CC Conversión el Encino de TG a CC	1 006.4	220.0		30.5	756.0	3 039.3	249.5		26.8	2 763.0	
107	CCI Baja California Sur II	625.5	142.9		17.1	465.5	758.1	504.3		15.1	238.7	
108	LT 807 Durango I	96.2	47.9		8.4	39.9	164.1	46.2		7.4	110.5	
110	RM CCC Tula	50.5	6.9		1.4	42.1	83.5	6.2		1.3	76.0	
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	87.9	38.4		26.6	22.8	111.4	41.3		28.7	41.4	
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	272.4	17.3		3.0	252.1	492.5	16.1		2.8	473.7	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	218.3	47.9		10.3	160.1	168.5	42.7		9.1	116.8	
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	193.4	37.3		7.6	148.5	513.9	34.5		7.0	472.4	
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	552.8	54.6		13.5	484.7	1 213.1	48.8		12.0	1 152.4	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	228.0	26.5		6.2	195.2	194.5	23.6		5.4	165.5	
122	SE 811 Noroeste	30.8	15.0		2.7	13.1	52.8	14.8		2.4	35.6	
123	SE 812 Golfo Norte	53.2	7.6		1.4	44.1	26.1	7.3		1.2	17.6	
124	SE 813 División Bajo	142.2	70.1		18.3	53.8	248.5	64.4		15.9	168.1	
126	SLT 801 Altiplano	262.7	126.7		23.1	112.9	447.4	126.1		20.5	300.8	
127	SLT 802 Tamaulipas	229.7	107.6		22.7	99.4	390.0	108.6		19.5	261.9	
128	SLT 803 NOINE	624.2	94.6		21.6	508.0	244.7	75.2		18.5	150.9	
130	SLT 806 Bajo	291.7	142.6		37.2	112.0	204.8	140.2		34.5	30.1	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido					Reserva Constituida 2/
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
			Programable		No Programable			Programable		No Programable		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)			
132	CE La Venta II	247.0	106.5		46.6	93.8	322.3	128.0		40.2	154.1	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	57.7	8.7		2.9	46.0	29.4	12.5		6.7	10.2	
138	SE 911 Noreste	26.0	12.4		2.8	10.8	44.6	12.1		1.8	30.7	
139	SE 912 División Oriente	35.4	18.2		9.4	7.7	35.9	15.5		4.5	15.9	
140	SE 914 División Centro Sur	41.9	16.6		7.2	18.1	81.7	18.6		8.1	55.0	
141	SE 915 Occidental	29.8	14.9		4.2	10.7	52.1	13.3		3.6	35.3	
142	SLT 901 Pacífico	316.5	76.0		38.3	202.2	106.4	61.5		12.9	32.0	
143	SLT 902 Istmo	265.1	110.8		26.6	127.7	382.2	108.1		23.1	250.9	
144	SLT 903 Cabo-Norte	170.1	79.9		17.5	72.7	291.1	78.9		16.0	196.2	
146	CH La Yesca	1 983.4	418.9		538.7	1 025.8	126.7				126.7	
147	CCC Baja California 5/	873.0	653.4		105.7	113.9	870.1	810.0	123.0		(62.9)	
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	110.4	72.3		8.7	29.4	348.4	108.0		7.8	232.6	
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	261.2	155.8		24.4	81.0	514.8	205.5		22.0	287.3	
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	192.3	107.6		14.1	70.6	436.8	157.8		13.4	265.7	
151	SE 1006 Central-Sur	22.0	12.2		6.6	3.3	23.5	14.4		7.5	1.6	
152	SE 1005 Noroeste	1 129.5	869.5		27.8	232.3	180.5	88.9		32.1	59.4	
156	RM Infiernillo	36.7	21.3		8.5	6.8	62.0	26.0		9.4	26.6	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1 262.6	185.6		97.6	979.3	1 530.2	247.1		103.8	1 179.4	
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	129.6	16.1		3.7	109.8	282.5	14.3		3.1	265.1	
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	46.0	6.1		1.3	38.7	9.3	5.5		1.1	2.6	
160	RM CCC Samalayuca II	34.5	1.5		0.3	32.7	63.7	1.3		0.3	62.1	
161	RM CCC El Sauz	107.0	5.2		1.4	100.5	154.9	4.6		1.2	149.0	
162	RM CCC Huinalá II	27.5	2.3		0.7	24.5	49.0	2.0		0.6	46.5	
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	53.2	25.3		4.2	23.7	90.0	25.9		3.7	60.4	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente											
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	105.1	57.7		37.7	9.7	87.6	51.0		16.0	20.5	
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	200.3	7.2		2.1	191.0	273.0	6.6		1.9	264.6	
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	269.8	105.0		29.3	135.5	202.4	107.8		27.4	67.2	
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales	1 340.0	366.4		76.2	897.4	5 663.7	459.4		87.2	5 117.1	
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca 7/	87.1	43.3		10.5	33.2	151.1	40.2		8.9	102.0	
176	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II 7/	162.0	101.5		41.3	19.2	12.3	77.2		42.0	(107.0)	
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III							4.7		0.7	(5.4)	
181	RM CN Laguna Verde	18.1	2.4		0.8	14.9	22.2	2.8		0.9	18.5	
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	1 822.9	858.4		414.8	549.7	3 077.3	349.9		372.7	2 354.7	
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	244.5	40.0		11.8	192.8	518.8	34.1		10.4	474.4	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	67.9	7.0		2.1	58.8	80.4	6.2		1.8	72.5	
		133.2	42.6		25.3	65.4	60.2	31.0		4.8	24.4	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido					Reserva Constituida 2/
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
			Programable		No Programable			Programable		No Programable		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)			
188	SE 1116 Transformación del Noreste	491.9	179.8		105.6	206.5	548.8	207.9		109.8	231.1	
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	44.6	27.0		9.8	7.8	44.3	14.8		10.4	19.1	
190	SE 1120 Noroeste	80.2	52.3		22.4	5.5	161.9	52.5		22.3	87.2	
191	SE 1121 Baja California	15.7	7.1		3.8	4.7	32.2	7.3		3.2	21.7	
192	SE 1122 Golfo Norte	81.3	45.3		27.2	8.8	248.8	47.9		27.2	173.7	
193	SE 1123 Norte	1 146.5	581.6		1.8	563.1	35.5	9.7		2.2	23.7	
194	SE 1124 Bajío Centro	66.3	41.1		19.5	5.8	91.0	43.5		18.0	29.5	
195	SE 1125 Distribución	189.7	116.5		60.4	12.9	539.6	119.1		55.7	364.9	
196	SE 1126 Centro Oriente 3/	180.0	109.7		10.2	60.1						
197	SE 1127 Sureste	38.8	27.5		8.6	2.8	54.5	28.0		11.4	15.1	
198	SE 1128 Centro Sur	1 149.2	574.0		48.0	527.1	33.0	16.2		4.9	11.9	
199	SE 1129 Compensación Redes	129.9	29.7		8.8	91.4	48.2	27.9		9.9	10.5	
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	110.8	34.2		11.7	64.9	37.5	23.5		5.4	8.6	
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	352.4	48.6		13.0	290.8	315.4	63.2		16.6	235.6	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental 3/	221.8			4.1	217.8						
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	157.3	49.2		15.7	92.3	134.3	50.4		15.5	68.4	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	913.0	164.1		91.2	657.8	788.5	179.4		93.8	515.3	
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto 6/	469.6	326.4		79.8	63.3	174.8	314.0		83.9	(223.1)	
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II- La Higuera	293.5	65.5		33.4	194.6	186.4	77.5		36.6	72.2	
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	126.5	77.7		33.4	15.5	262.9	79.7		34.0	149.1	
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	41.4	10.3		5.0	26.2	44.4	14.0		6.3	24.2	
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	255.7	177.0		68.7	10.0	139.5	42.1		15.0	82.4	
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	454.2	283.4		118.8	51.9	485.3	255.3		85.2	144.9	
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	492.0	287.9		137.0	67.2	618.0	202.9		95.3	319.7	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	146.4	49.7		31.9	64.8	281.1	63.4		28.4	189.4	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	49.0	24.3		10.7	14.0	39.1	24.5		4.7	10.0	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	182.7	111.4		63.4	7.9	234.8	115.9		53.0	65.9	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	130.5	49.1		29.2	52.3	235.9	49.1		27.5	159.3	
216	RM CCC Poza Rica 3/	151.5			8.3	143.2						
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	140.9	106.5		33.4	1.0	192.9	88.2		34.1	70.6	
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	330.1	160.1		61.7	108.3	446.8	54.3		24.4	368.0	
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U- 1 y 2	5 416.2	3 112.3		422.0	1 881.8	1 930.6	647.7		299.3	983.6	

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado					Ejercido					Reserva Constituida 2/
		Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
			Programable		No Programable			Programable		No Programable		
			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)			
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II 7/	29.0	10.5		3.5	15.0		4.1		2.5	(6.6)	
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III 7/	2.9	1.6		1.2		1.7			1.3	(3.0)	
226	CCI CI Guerrero Negro III 3/	154.9	112.4		21.8							
227	CG Los Humeros II 3/	366.0	161.9		73.9	130.2						
228	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II 7/						0.9				(0.9)	
229	CT TG Baja California II 3/											
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	28.2	12.9		4.6	10.7	34.6	22.7		4.7	7.2	
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	41.8	19.6		6.2	16.1	30.1	22.1		6.3	1.7	
236	CCI Baja California Sur III 8/	372.0	244.8		32.6	94.6	27.5	199.2		9.1	(180.9)	
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	916.0	534.6		32.9	348.5	59.0	33.2		8.3	17.5	
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	1 033.2	609.3		93.2	330.7	19.4	11.1		3.0	5.3	
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	75.2	42.7		13.5	19.0	76.5	44.5		14.2	17.7	
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1 475.5	1 089.2		57.5	328.7	62.7	29.6		10.9	22.2	
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	189.9	48.6		19.6	121.7	227.7	78.4		28.4	120.9	
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	175.1	106.3		38.4	30.4	164.9	61.8		29.4	73.7	
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR 3/	278.6	191.1		32.2	55.3						
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	16.7	11.4		4.6	0.8	29.6	16.8		4.3	8.5	
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE 3/	545.8	403.2		57.3	85.3						
257	CCI Santa Rosalía II 3/	108.0	83.1		17.4	7.6						
274	SE 1620 Distribución Valle de México											

1/ Corresponde a los flujos de ingresos y egresos reales del período de los proyectos que entraron en operación parcial o totalmente.
2/ Corresponde a la reserva a la que se refiere el Artículo 254 del Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria.
3/ Se incluye en este formato para coincidir en los montos totales del PEF 2012
4/ El flujo neto negativo deriva de que se efectuaron gastos de operación y combustibles mayores a lo programado.
5/ El flujo neto negativo deriva de que no generó ingresos suficientes ya que la planta generadora estuvo en indisponibilidad por mantenimiento.
6/ El flujo neto negativo se debe a que no generó ingresos suficientes porque se tuvieron problemas para generar vapor debido al mantenimiento de pozos.
7/ El flujo neto negativo deriva de que la Central Asociada no había entrado en operación al cierre de 2012.
8/ El flujo neto negativo se debe a que la Central entró en operación a mediados de diciembre de 2012.
Nota. La suma de los parciales puede no coincidir con los totales debido al redondeo.