

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

FLUJO NETO 2015 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 1 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2015	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2015	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2015	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2015		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2014	Proyectados en el 2015			
		Acumulado Hasta 2014	Compromiso 2015	Saldo								
(1)	(2)	(3)	(4)=(1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)=(11-3-5-6-9-10)	
TOTAL	285,616,775,977	120,751,443,488	16,487,111,407	148,378,221,082	74,492,059,018	124,523,167,249	66,952,729,337	7,001,991,152	197,520,310	140,906,914,863	42,728,232,976	
1 CG Cerro Prieto IV	1,343,368,000	1,275,950,000	67,418,000		807,569,646	927,121,000	923,832,000	3,289,000	715,000	951,807,909	72,816,263	
2 CC Chihuahua	3,605,757,545	3,415,996,597	37,676,652	152,084,296	2,909,998,673	2,050,412,585	2,033,281,393	17,131,192	3,405,363	3,277,766,401	310,454,521	
3 CCI Guerrero Negro II	357,069,245	357,069,245				174,318,092	174,318,092					
4 CC Monterrey II	4,304,129,713	4,304,129,713				3,580,029,336	3,580,029,336					
5 CD Puerto San Carlos II	796,531,489	796,531,489				378,404,819	378,404,819					
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,002,093,680	2,301,364,715		1,700,728,965	4,316,124,943	4,399,997,953	4,090,540,441	206,305,008	23,180,885	5,576,580,815	1,030,969,979	
7 CT Samalayuca II	9,115,858,115	7,834,272,173	243,600,721	1,037,985,221	4,762,999,345	7,520,095,791	7,124,227,799	151,094,320	164,858,109	6,403,925,801	1,081,373,306	
9 LT 211 Cable Submarino	1,300,245,999	1,300,245,999				653,592,979	653,592,979					
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,724,682,336	1,594,076,068	130,606,268		90,988,274	1,607,150,883	1,601,817,958	5,332,925	2,750,202	299,659,815	69,982,146	
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,383,324,085	1,383,324,085				1,051,236,394	1,051,236,394					
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,277,314,754	2,277,314,754				2,117,136,580	2,117,136,580					
13 SE 218 Noroeste	658,539,817	625,260,285	33,279,532		78,190,190	445,734,874	443,914,731	1,820,143	325,000	134,692,922	21,078,057	
14 SE 219 Sureste-Peninsular	438,880,975	438,880,975				218,819,120	218,819,120					
15 SE 220 Oriental-Centro	817,031,098	817,031,098				537,485,117	537,485,117					
16 SE 221 Occidental	942,642,415	942,642,415				678,779,140	678,779,140					
17 LT 301 Centro	579,070,921	579,070,921				218,467,769	218,467,769					
18 LT 302 Sureste	535,036,541	535,036,541				243,515,220	243,515,220					
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	359,833,760	359,833,760				150,791,303	150,791,303					
20 LT 304 Noroeste	366,865,330	366,865,330				182,663,858	182,663,858					
21 SE 305 Centro-Oriente	474,222,307	474,222,307				229,577,400	229,577,400					
22 SE 306 Sureste	584,857,000	584,857,000				246,117,144	246,117,144					
23 SE 307 Noreste	316,410,510	316,410,510				162,047,678	162,047,678					
24 SE 308 Noroeste	573,697,423	573,697,423				274,821,352	274,821,352					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,708,476,341	1,637,839,619		70,636,722	711,444,318	637,608,985	627,228,498	2,950,441		877,486,545	163,091,786	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,492,605,335	1,310,221,640	66,331,486	116,052,209	147,034,069	598,402,480	585,336,050	6,114,147	2,285,751	333,057,348	111,291,895	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,585,176,632	1,553,085,937		32,090,695	54,972,086	578,531,291	573,406,496	1,463,384		86,862,568	30,427,098	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,338,906,013	4,292,061,098		46,844,915	206,615,084	1,730,165,255	1,722,899,841	2,068,612		245,448,229	36,764,533	
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	580,140,873	580,140,873				200,039,619	200,039,619					
30 LT 411 Sistema Nacional	1,711,980,283	1,669,753,761		42,226,522	75,693,241	620,935,640	614,635,892	1,790,971		139,212,840	61,728,628	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,581,907,823	3,402,812,413		179,095,410	153,180,157	1,318,553,730	1,290,194,477	7,745,790		186,046,874	25,120,927	
32 SE 401 Occidental - Central	835,899,259	835,899,259				288,827,019	288,827,019					
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,008,713,641	1,005,810,312	2,903,329		39,301,327	258,975,860	258,951,082	24,778		102,072,867	59,843,433	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

FLUJO NETO 2015 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 2 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2015	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2015	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2015	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2015		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2014	Proyectados en el 2015			
		Acumulado Hasta 2014	Compromiso 2015	Saldo								
(1)	(2)	(3)	(4)=(1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)=(11-3-5-6-9-10)	
34 SE 403 Noreste	942,433,869	942,433,869				347,944,857	347,944,857					
35 SE 404 Noroeste-Norte	526,467,032	526,467,032				195,798,759	195,798,759					
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	111,648,173	111,648,173				28,438,982	28,438,982					
37 SE 410 Sistema Nacional	2,251,271,867	2,251,271,867				829,184,356	829,184,356					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,479,639,980	1,350,222,211	61,595,300	67,822,469	1,290,652,480	509,474,264	501,496,918	3,515,499		1,694,728,906	338,965,627	
39 LT 414 Norte-Occidental	853,742,890	819,143,104		34,599,786	45,951,048	261,194,089	255,668,569	1,577,823		116,320,295	68,791,424	
40 LT 502 Oriental - Norte	192,433,930	189,964,723	2,469,207		27,836,315	80,051,660	79,983,709	67,951		235,923,168	205,549,695	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,214,957,590	3,054,209,704		160,747,886	115,612,562	1,226,491,812	1,202,778,434	6,738,537		286,361,179	164,010,080	
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,396,168,176	1,082,400,930	144,320,124	169,447,122	82,859,192	457,541,318	440,225,721	10,737,740		281,132,761	43,215,705	
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	568,746,880	540,309,536		28,437,344	66,622,868	252,711,537	248,481,389	1,157,923		108,159,363	40,378,572	
44 SE 412 Compensación Norte	285,961,000	285,961,000				70,440,617	70,440,617					
45 SE 413 Noroeste - Occidental	744,816,280	707,575,466		37,240,814	71,721,832	273,342,628	267,585,188	1,633,775		76,911,185	3,555,578	
46 SE 503 Oriental	278,221,190	278,221,190				70,420,441	70,420,441					
47 SE 504 Norte - Occidental	582,388,586	582,388,586				179,044,788	179,044,788					
48 CCI Baja California Sur I	728,024,284	571,076,493	47,635,133	109,312,658	1,284,963,108	213,196,477	199,661,826	5,804,578		1,351,690,873	13,288,054	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,649,127,727	1,484,214,966	82,456,387	82,456,374	98,345,520	589,493,671	577,535,608	3,931,434		266,797,076	82,063,735	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,982,139,471	1,736,204,834	48,812,543	197,122,094	129,784,915	813,816,640	789,655,581	8,396,024		233,139,192	46,145,710	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	372,116,186	331,580,912	26,612,261	13,923,013	13,683,787	119,537,470	118,225,055	1,079,845		313,948,674	272,572,781	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	357,709,599	329,809,376	5,194,761	22,705,462	16,882,593	156,688,064	152,991,280	1,115,907		495,858,142	472,664,881	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	216,701,589	206,456,809	10,143,952	100,828	3,412,058	69,237,571	68,982,784	249,132		495,709,708	481,904,566	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	337,852,047	321,071,959	14,466,387	2,313,701	12,411,490	126,658,051	126,344,517	275,704		41,483,559	14,329,978	
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	275,324,738	275,324,738				71,814,236	71,814,236					
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	178,861,891	112,965,372	18,827,562	47,068,957	1,619,631	34,758,828	31,211,245	1,737,593		59,281,573	37,096,787	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,013,744,771	963,057,537		50,687,234	124,231,978	388,548,875	385,486,959	675,441		195,636,519	70,729,100	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	393,804,099	335,850,710	36,850,827	21,102,562	21,212,113	121,491,422	118,450,449	2,282,111		67,560,090	7,215,039	
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,472,531,112	1,361,827,376	84,084,403	26,619,333	863,341,037	488,758,283	486,170,828	2,202,499		1,187,600,323	237,972,384	
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,000,839,827	895,488,243	52,675,779	52,675,805	2,730,099,775	307,371,441	299,939,783	2,443,298		3,183,594,284	398,375,432	
62 CCC Pacífico	11,177,250,812	3,710,689,424	953,751,903	6,512,809,485	483,177,435	2,877,885,101	1,475,633,159	145,507,544		1,859,137,124	276,700,242	
63 CH El Cajón	10,835,296,173	2,839,671,224	363,435,371	7,632,189,578	118,799,018	5,130,700,302	2,721,403,997	208,757,159		795,666,768	104,675,220	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
FLUJO NETO 2015 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 3 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2015 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2015 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2015 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2015 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2014 (8)	Proyectados en el 2015 (9)			
		Acumulado Hasta 2014 (2)	Compromiso 2015 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
64 LT	Lineas Centro	87,014,538	79,346,384	6,051,669	1,616,485	4,359,121	25,481,859	25,337,416	131,144		33,515,495	22,973,561
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	888,101,747	705,651,102	91,266,799	91,183,846	41,943,447	266,685,445	260,816,218	3,852,147		229,955,440	92,893,047
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	974,643,670	764,224,994	87,865,921	122,552,755	67,361,021	341,453,957	323,074,284	9,894,482		357,922,890	192,801,466
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	265,882,370	265,882,370				127,486,528	127,486,528				
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,206,853,869	431,463,968	122,555,186	652,834,715	91,808,054	405,546,609	248,650,519	45,345,014		341,514,966	81,806,712
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	431,737,059	431,737,059				214,623,825	214,623,825				
70 LT	Riviera Maya	482,456,429	458,333,577		24,122,852	37,805,157	228,524,335	225,059,354	982,761		63,600,407	24,812,489
71 PRR	Presa Reguladora Amata	176,478,939	167,654,955	8,823,984		45,630,494	57,325,320	57,249,699	75,621		63,586,835	9,056,736
72 RM	Adolfo López Mateos	401,807,211	381,183,725	20,623,486			130,731,341	130,554,554	176,787		28,524,379	7,724,106
73 RM	Altamira	550,447,911	275,223,975	55,044,795	220,179,141		136,229,353	95,089,748	14,211,860		79,257,490	10,000,835
74 RM	Botello	82,524,442	70,145,738	4,126,265	8,252,439		25,025,260	24,140,792	306,007		5,059,327	627,055
75 RM	Carbón II	150,215,962	132,587,221	5,058,950	12,569,791		54,989,662	53,560,156	473,057		17,828,395	12,296,388
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	243,958,013	206,315,005	25,101,544	12,541,464		73,247,187	72,275,125	864,058		29,880,994	3,915,392
77 RM	Dos Bocas	187,247,112	159,160,001	9,362,405	18,724,706		58,227,923	56,221,048	694,330		25,542,322	15,485,587
78 RM	Emilio Portes Gil	3,206,372	3,206,372				1,582,620	1,582,620				
79 RM	Francisco Pérez Ríos	1,656,038,800	1,076,425,220	165,603,880	414,009,700		416,680,147	377,184,509	18,437,224		227,267,833	43,226,729
80 RM	Gomez Palacio	383,370,000	336,242,244	33,489,105	13,638,651		106,894,528	105,652,482	1,121,263		103,743,627	69,133,259
82 RM	Huinalá	7,799,974	7,389,486	410,488			2,227,264	2,223,806	3,458		625,872	211,926
83 RM	Ixtaczoquitlán	11,898,822	10,113,961	594,984	1,189,877		3,431,285	3,303,872	44,005		863,954	224,965
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	175,617,000	147,888,000	18,486,000	9,243,000		45,591,910	44,674,097	764,842		31,502,341	12,251,499
87 RM	Grál. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	639,600,390	606,828,586	32,771,804			210,484,014	210,202,057	281,957		61,046,401	27,992,640
90 RM	CT Puerto Libertad	174,720,000	165,984,000	8,736,000			57,573,737	57,499,169	74,568		16,198,507	7,387,939
91 RM	Punta Prieta	149,702,007	119,761,616	14,970,202	14,970,189		47,414,705	46,112,898	741,689		18,960,396	3,248,505
92 RM	Salamanca	420,556,396	394,791,631	23,649,769	2,114,996		135,612,347	135,285,618	308,971		67,115,295	43,156,555
93 RM	Tuxpango	225,795,401	200,902,468	11,817,793	13,075,140		74,494,004	72,703,280	595,140		17,659,127	5,246,189
94 RM	CT Valle de México	75,270,000	71,506,500	3,763,500			22,513,088	22,409,530	103,558		9,844,068	5,977,010
95 SE	Norte	100,150,570	94,879,512	5,271,058		7,070,700	33,579,806	33,533,864	45,942		27,536,301	15,148,601
98 SE	705 Capacitores	45,231,992	42,970,343	2,261,649		9,309,755	14,665,560	14,646,151	19,409		13,547,261	1,956,448
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	582,594,779	524,335,266	29,129,776	29,129,737	70,117,801	203,416,473	199,233,983	1,375,075		133,083,210	32,460,558
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,035,048,235	742,844,765	106,830,581	185,372,889	9,375,392	289,336,138	269,360,728	9,495,434		290,762,043	165,060,636

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

FLUJO NETO 2015 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 4 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2015	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2015	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2015	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2015		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2014	Proyectados en el 2015			
		Acumulado Hasta 2014	Compromiso 2015	Saldo								
(1)	(2)	(3)	(4)=(1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)=(11-3-5-6-9-10)	
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	362,487,645	256,030,047	36,866,713	69,590,885	8,984,014	117,473,356	104,365,846	5,571,449		57,977,426	6,555,250	
102 SLT 703 Noreste-Norte	250,763,136	210,734,355	25,327,250	14,701,531	19,276,699	75,613,694	73,811,985	1,398,592		173,477,304	127,474,763	
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	86,984,976	82,406,844	4,578,132		4,713,800	29,087,708	29,047,343	40,365		21,719,958	12,387,661	
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,472,549,742	1,732,648,879	175,641,843	564,259,020	18,729,334	741,111,722	632,351,408	15,243,904		961,405,016	751,789,935	
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,318,974,709	1,180,135,255	69,419,727	69,419,727	166,418,876	419,489,460	409,675,071	3,226,665		721,818,578	482,753,310	
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	968,451,380	726,338,535	96,845,138	145,267,707	160,473,503	336,741,548	320,075,262	10,001,615		966,117,386	238,797,130	
107 CCI Baja California Sur II	786,379,451	611,628,472	87,375,496	87,375,483	1,451,714,745	197,941,315	192,815,831	3,542,747		1,889,136,651	346,502,663	
108 LT 807 Durango I	445,400,254	383,379,334	42,210,194	19,810,726	27,700,764	136,531,967	134,985,539	1,377,038		91,182,832	19,894,836	
110 RM CCC Tula	68,264,586	57,188,066	7,384,338	3,692,182		17,172,831	16,812,029	300,664		40,702,519	33,017,517	
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	409,156,631	184,120,495	40,915,667	184,120,469		200,212,948	145,456,324	18,714,033		62,447,138	12,417,438	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	177,966,945	156,621,257	9,213,022	12,132,666		52,926,510	51,416,768	511,238		14,371,045	4,646,785	
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	466,034,634	383,207,565	51,094,342	31,732,727		106,319,551	103,379,926	2,271,165		68,621,527	15,256,020	
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	397,150,000	317,720,000	39,715,000	39,715,000		127,262,460	122,857,306	2,217,748		54,619,773	12,687,025	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	574,600,000	436,998,432	58,216,054	79,385,514		150,498,777	144,042,964	3,916,614		77,419,394	15,286,726	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	268,111,155	212,114,370	28,281,916	27,714,869		68,767,543	66,388,881	1,592,786		41,929,706	12,055,004	
122 SE 811 Noroeste	140,460,723	119,391,610	14,046,071	7,023,042	8,065,889	42,964,714	42,409,432	493,584		32,103,097	9,497,553	
123 SE 812 Golfo Norte	68,876,314	58,004,765	7,247,682	3,623,867	3,677,518	19,976,684	19,665,022	267,956		19,761,326	8,568,170	
124 SE 813 División Bajío	699,434,203	488,256,210	70,803,239	140,374,754	16,098,641	170,532,765	159,140,020	6,033,430		126,933,066	33,997,756	
126 SLT 801 Altiplano	1,098,635,980	848,225,495	112,822,060	137,588,425	92,913,093	301,146,807	289,412,123	6,349,759		240,898,775	28,813,863	
127 SLT 802 Tamaulipas	926,328,949	648,430,250	92,632,891	185,265,808	91,796,484	257,551,268	239,772,052	8,405,111		246,412,322	53,577,836	
128 SLT 803 NOINE	1,517,776,000	660,629,242	89,319,412	767,827,346	10,894,000	440,512,891	210,958,410	6,061,627		950,339,000	844,063,961	
130 SLT 806 Bajío	1,192,673,560	793,208,273	119,267,356	280,197,931	56,785,131	367,216,902	323,810,058	15,270,190		215,412,444	24,089,767	
132 CE La Venta II	1,419,184,000	662,285,884	94,612,271	662,285,845	130,582,062	570,586,640	472,814,667	24,572,639		424,094,151	174,327,179	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	88,422,256	70,737,784	8,842,223	8,842,249	2,108,847	31,928,325	30,669,119	891,059		21,036,496	9,194,367	
138 SE 911 Noreste	116,449,450	87,337,081	11,644,945	17,467,424	7,072,702	30,169,009	28,963,155	771,745		133,398,577	113,909,185	
139 SE 912 División Oriente	155,625,977	16,364,608	16,364,608	49,256,025	8,366,995	54,770,521	44,014,607	4,288,934		37,221,678	8,201,141	
140 SE 914 División Centro Sur	405,406,157	58,430,008	12,652,224	334,323,925	400,656,412	114,984,636	34,382,179	6,033,183		558,773,644	139,431,825	
141 SE 915 Occidental	151,119,527	98,227,701	15,111,954	37,779,872	3,198,949	33,802,535	30,848,129	1,447,056		27,511,042	7,753,083	
142 SLT 901 Pacífico	541,888,581	322,272,093	56,134,520	163,481,968	50,696,594	120,266,016	105,950,858	6,328,049		293,288,879	180,129,716	
143 SLT 902 Istmo	1,046,996,327	713,373,726	104,854,646	228,767,955	56,304,170	289,816,488	267,198,919	10,661,781		269,439,248	97,618,651	
144 SLT 903 Cabo - Norte	719,002,505	561,822,079	75,155,015	82,025,411	42,766,880	220,799,709	213,393,609	4,715,724		234,152,802	111,515,183	
146 CH La Yesca	16,250,000,000	1,143,410,320	735,943,871	14,370,645,809	85,245,836	16,374,565,818	1,919,537,555	1,083,345,731		2,533,850,345	629,314,907	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

FLUJO NETO 2015 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 5 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2015	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2015	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2015	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2015		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2014	Proyectados en el 2015			
		Acumulado Hasta 2014	Compromiso 2015	Saldo								
(1)	(2)	(3)	(4)=(1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)=(11-3-5-6-9-10)	
147 CCC Baja California	2,265,900,000	1,246,245,000	226,590,000	793,065,000	2,410,416,554	862,456,517	664,001,858	74,971,754		2,841,747,415	129,769,107	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	359,102,146	284,816,129	38,502,555	35,783,462	157,148,238	90,934,168	86,861,918	2,370,654		251,580,355	53,558,908	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	582,039,484	428,871,170	61,267,310	91,901,004	430,475,461	244,190,479	228,341,243	9,322,950		678,050,373	176,984,652	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	616,295,394	422,999,707	61,629,542	131,666,145	337,249,211	164,671,416	152,167,080	5,726,097		432,768,999	28,164,149	
151 SE 1006 Central----Sur	201,568,913	54,844,933	20,156,890	126,567,090	6,849,479	78,021,268	35,981,114	10,526,763		167,802,895	130,269,763	
152 SE 1005 Noroeste	788,982,350	369,307,861	76,574,901	343,099,588	19,453,681	249,185,391	173,394,338	20,029,880		180,887,070	64,828,608	
156 RM Infiernillo	219,687,351	112,510,138	22,653,761	84,523,452		56,882,631	43,338,620	4,831,554		29,441,685	1,956,370	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,978,136,277	841,682,686	197,813,629	938,639,962		651,068,535	466,223,381	62,811,606		346,668,374	86,043,139	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	171,405,000	137,124,000	17,140,500	17,140,500		47,916,154	46,834,151	810,758		24,944,036	6,992,778	
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	58,451,263	48,709,349	6,494,579	3,247,335		13,722,774	13,401,440	267,774		42,075,020	35,312,667	
160 RM CCC Samalayuca II	14,105,000	11,754,210	1,567,228	783,562		3,585,777	3,510,169	63,011		4,466,449	2,836,210	
161 RM CCC El Sauz	54,925,000	37,074,375	5,492,500	12,358,125		14,496,482	13,318,435	560,131		9,404,720	3,352,089	
162 RM CCC Huinala II	24,634,779	16,012,581	2,463,474	6,158,724		5,368,584	4,732,351	278,889		3,474,549	732,186	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	203,360,092	171,250,560	21,406,320	10,703,212	22,979,788	51,292,059	50,241,997	875,056		45,482,138	220,974	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	866,216,156	122,569,772	55,497,351	688,149,033	5,577,000	231,934,846	57,354,856	15,120,872		113,958,000	37,762,777	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	75,781,498	49,263,994	7,578,155	18,939,349	655,954	19,097,884	17,563,156	751,777		12,421,214	3,435,328	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	788,636,381	429,638,820	79,686,724	279,310,837	67,760,901	220,171,016	181,493,377	14,313,923		199,499,313	37,737,765	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,873,949,935	562,185,000	124,930,000	1,186,834,935	996,582,522	803,031,749	410,805,876	72,517,146		1,352,516,620	158,486,952	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	425,909,224	319,431,931	42,590,925	63,886,368	15,619,734	111,191,847	106,055,274	3,081,949		66,809,262	5,516,654	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,038,313,913	270,506,457	103,831,390	663,976,066	32,887,634	302,954,834	144,765,868	39,802,061		196,139,411	19,618,326	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	7,693,911,095		512,927,402	7,180,983,693	3,057,983,591	2,625,536,147		395,850,065		4,149,925,117	183,164,059	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	467,819,183	101,162,139	48,887,605	317,769,439	4,237,129	163,606,365	57,016,687	25,754,222		115,762,504	36,883,548	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	16,059,017	8,029,502	1,605,903	6,423,612	1,426,841	4,662,346	3,477,006	410,475		23,478,299	20,035,080	
181 RM CN Laguna Verde	8,379,247,578	1,422,164,939	1,349,053,004	5,608,029,635		3,033,805,242	1,186,682,081	284,450,543		1,857,478,844	223,975,297	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	415,350,000	266,322,056	42,628,027	106,399,917		88,328,123	80,066,441	4,046,536		100,601,787	53,927,224	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	74,815,000	44,889,000	7,481,500	22,444,500		18,261,555	16,268,993	873,444		52,535,210	44,180,266	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	301,607,618	62,114,845	34,153,964	205,338,809	61,102,652	62,337,522	19,937,814	10,860,278		1,419,494,674	1,313,377,780	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

FLUJO NETO 2015 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 6 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2015 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2015 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2015 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2015 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2014 (8)	Proyectados en el 2015 (9)			
		Acumulado Hasta 2014 (2)	Compromiso 2015 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,675,596,873	656,607,159	238,801,498	2,780,188,216	134,061,486		1,210,292,655	471,461,003	107,834,376		620,507,212	139,809,852
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	208,561,496	54,921,945	21,392,306	132,247,245	8,829,262		56,504,526	29,014,557	7,125,534		100,143,030	62,795,928
190 SE 1120 Noroeste	911,644,981	118,601,054	96,406,180	696,637,747	1,131,296,010		233,508,821	71,306,443	32,859,515		1,671,038,629	410,476,924
191 SE 1121 Baja California	71,161,974	23,979,384	6,142,565	41,040,025	3,848,130		22,091,498	11,861,148	2,203,721		15,232,802	3,038,386
192 SE 1122 Golfo Norte	824,108,909	161,812,755	50,249,732	612,046,422	1,146,404,805		316,242,303	110,709,430	24,168,898		1,871,401,298	650,577,863
193 SE 1123 Norte	49,485,956	24,742,978	7,422,896	17,320,082	13,344,799		12,237,966	8,557,484	1,151,943		28,658,552	6,738,914
194 SE 1124 Bajío Centro	509,780,505	138,200,881	53,393,275	318,186,349	16,353,142		120,569,982	65,571,922	15,265,783		93,330,861	8,318,661
195 SE 1125 Distribución	1,257,769,669	503,940,827	127,652,590	626,176,252	52,925,301		381,714,151	243,748,505	41,087,098		469,288,040	247,623,051
197 SE 1127 Sureste	206,901,422	90,389,299	20,699,198	95,812,925	3,869,281		58,050,707	39,278,694	5,839,080		93,274,311	62,866,752
198 SE 1128 Centro Sur	695,038,656	45,553,170	44,902,169	604,583,317	20,945,808		148,448,118	21,371,909	15,983,968		82,864,925	1,032,980
199 SE 1129 Compensación redes	201,475,313	92,360,749	18,349,968	90,764,596	12,609,415		68,620,864	45,602,609	5,762,588		42,419,598	5,697,627
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	907,308,987	106,766,790	92,995,032	707,547,165	45,691,217		287,344,460	85,824,154	47,192,769		395,676,879	209,797,861
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,149,640,843	227,064,877	118,360,463	804,215,503	52,617,864		269,119,604	95,628,143	40,135,199		258,628,708	47,515,182
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,032,598,035	222,573,481	153,034,648	1,656,989,906	15,938,000		567,530,080	97,437,509	80,358,603		433,433,000	184,101,749
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	479,308,934	255,825,362	43,633,174	179,850,398	38,658,867		137,814,898	94,850,418	9,789,403		188,198,244	96,116,800
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,527,409,000	522,403,115	149,258,031	855,747,854	17,095,000		580,050,614	353,502,565	58,656,208		1,374,607,000	1,149,597,761
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,514,552,468	641,324,229	152,971,546	720,256,693	574,012,426		524,349,059	386,010,391	47,185,372		992,919,473	218,750,129
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	547,793,597	273,896,792	54,779,361	219,117,444	62,176,686		267,744,464	204,926,319	23,035,285		262,187,718	122,196,386
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	623,184,302	239,575,752	62,997,285	320,611,265	37,751,662		202,767,695	133,537,313	21,735,909		142,734,865	20,250,009
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	122,080,205	40,693,380	8,138,676	73,248,149	11,489,894		53,929,239	27,890,577	4,834,986		30,388,670	5,925,114
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,728,887,888	119,288,247	50,250,798	1,559,348,843	42,449,615		1,370,937,854	65,382,928	18,043,337		209,094,743	98,350,993
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	1,796,749,279	717,457,585	183,306,201	895,985,493	185,514,641		432,333,031	289,285,932	44,533,918		510,923,894	97,569,134
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,679,686,841	849,135,638	271,059,737	1,559,491,466	30,589,000		671,978,463	369,969,808	78,611,962		533,767,000	153,506,301
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	445,731,000	168,854,452	51,671,711	225,204,837	43,678,180		155,108,200	100,005,620	17,802,382		233,691,549	120,539,276
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,519,489,348	72,807,098	38,419,251	1,408,262,999	38,533,885		1,284,610,717	33,435,298	23,661,404		134,771,585	34,157,045
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,133,931,762	333,054,449	130,668,668	2,670,208,645	45,658,314		2,307,762,730	175,207,539	59,737,873		252,596,721	16,531,866

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

FLUJO NETO 2015 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 7 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2015 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2015 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2015 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2015 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2014 (8)	Proyectados en el 2015 (9)			
		Acumulado Hasta 2014 (2)	Compromiso 2015 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	822,959,137	161,069,831	61,637,134	600,252,172	7,165,795		293,467,174	118,785,836	27,332,344		254,328,958	158,193,685
216 RM CCC Poza Rica	1,957,293,000	28,195,869	107,732,846	1,821,364,285			526,165,263	15,423,096	77,102,389		672,157,200	487,321,965
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,062,381,347	139,569,950	168,512,292	1,754,299,105			533,253,110	62,373,857	80,823,444		375,290,695	125,954,959
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	509,172,677	192,523,318	55,006,666	261,642,693	92,926,080		188,119,321	123,319,924	21,743,475		230,138,831	60,462,610
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	553,044,037	138,261,006	55,304,405	359,478,626	942,760		144,691,417	73,343,790	18,551,338		335,006,880	260,208,377
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	13,769,795,000	2,366,947,336	1,239,296,552	10,163,551,112	5,899,837,437		3,296,296,185	1,194,421,176	405,190,487		10,623,600,000	3,079,275,524
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	56,302,441	16,919,656	6,563,804	32,818,981	1,945,203		12,241,268	7,118,592	1,603,329		20,075,549	9,963,213
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	16,106,493	5,637,268	1,610,648	8,858,577	810,797		6,965,790	4,272,450	783,614		6,173,999	2,968,940
226 CCI CI Guerrero Negro III	329,750,720		32,975,072	296,775,648	100,615,307		95,856,267		20,674,875		181,919,478	27,654,224
227 CG Los Humeros II	1,378,787,722	217,703,330	145,135,549	1,015,948,843	424,505,471		319,704,541	108,083,950	50,700,572		659,648,171	39,306,579
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	253,561,243	53,207,349	26,675,532	173,678,362	2,878,408		64,139,257	23,199,449	9,872,460		126,572,576	87,146,176
229 CT TG Baja California II	2,384,850,000	135,025,800	135,025,800	2,114,798,400	216,920,782		634,429,172	65,437,476	45,396,468		560,063,647	162,720,597
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	567,149,960	37,551,033	8,344,674	521,254,253	1,248,000		187,062,759	17,505,514	2,261,935		30,628,000	18,773,391
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	111,494,136	50,172,369	11,149,411	50,172,356	18,169,125		33,225,738	23,384,387	3,128,554		97,601,439	65,154,349
235 CCI Baja California Sur IV	1,310,335,468	71,774,040	131,033,552	1,107,527,876	238,055,116		333,020,571	16,775,941	61,551,269		446,313,972	15,674,035
236 CCI Baja California Sur III	1,194,693,097	238,938,609	119,469,311	836,285,177	1,451,720,985		429,977,080	163,610,330	64,359,594		1,777,771,970	142,222,080
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	694,780,021	62,471,994	30,971,278	601,336,749	44,079,230		544,314,134	23,302,409	23,116,561		179,822,981	81,655,912
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,708,774,756	30,275,219	25,047,191	1,653,452,346	560,804,036		488,753,720	11,349,988	16,407,807		1,280,987,396	678,728,362
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,219,849,423	152,918,922	71,934,668	994,995,833	2,465,578,037		1,219,831,288	152,918,922	71,934,668		3,815,653,478	1,206,206,105
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,213,944,602	96,208,281	43,072,575	1,074,663,746	29,716,258		920,910,042	46,113,574	16,886,428		148,262,634	58,587,373
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	246,288,718	32,504,992	26,473,824	187,309,902	17,261,660		65,564,967	15,247,115	11,575,980		127,278,359	71,966,895
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	807,521,741	163,466,576	82,216,238	561,838,927	61,631,531		264,469,153	117,518,908	36,969,374		299,634,179	118,817,036
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	746,059,067	18,650,060	75,857,249	651,551,758	6,994,000		228,671,599	17,755,894	41,341,079		246,675,000	122,482,672
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	582,548,837	139,702,329	65,376,753	377,469,755	57,271,357		143,777,868	79,661,023	18,640,427		167,853,127	26,564,590
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	596,697,179	21,297,913	34,107,827	541,291,439	312,728,455		189,280,741	11,268,933	21,991,112		564,369,585	195,542,191

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
FLUJO NETO 2015 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 8 de 8
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2015 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2015 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2015 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2015 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2014 (8)	Proyectados en el 2015 (9)			
		Acumulado Hasta 2014 (2)	Compromiso 2015 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	102,928,995	37,921,221	10,834,629	54,173,145	20,770,191		20,096,375	12,863,526	2,263,794		59,292,233	25,423,619
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,063,558,288	13,991,224	6,995,612	1,042,571,452	20,283,380		1,019,976,152	7,910,539	3,615,989		41,234,401	10,339,420
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,215,240,000	5,398,237	13,589,420	1,196,252,343	1,259,184,095		360,846,746	2,942,732	6,342,557		2,495,338,300	1,216,222,228
260 SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	488,085,000	1,222,650	815,100	486,047,250	5,230,485		481,795,925	399,178	314,730		19,131,164	12,770,849
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	6,568,381,144		656,838,117	5,911,543,027	4,902,547,000		2,252,572,894		449,266,610		6,578,416,000	569,764,273
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	489,235,669	64,842,661	51,804,207	372,588,801	25,055,940		134,590,586	29,421,704	23,611,185		107,755,323	7,283,991
264 CC Centro	9,569,315,015		956,931,508	8,612,383,507	4,255,381,377		3,967,535,000		753,831,000		6,329,172,174	363,028,289
266 SLT 1603 Subestación Lago	1,141,790,000			1,141,790,000			264,836,000		14,885,000		179,881,000	164,996,000
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	450,398,000		45,045,000	405,353,000	4,316,000		92,651,000	7,085,000	16,133,000		112,580,000	47,086,000
268 CCI Guerrero Negro IV	268,245,120		13,412,256	254,832,864	26,204,763		123,721,676		21,368,685		74,398,038	13,412,334
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	37,822,590		3,782,259	34,040,331	284,934		15,845,713		2,942,771		7,231,406	221,442
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,341,418,000		11,310,000	1,330,108,000	1,596,259,717		263,172,000		48,874,800		3,150,657,614	1,494,213,097
274 SE 1620 Distribución Valle de México	4,318,915,211	40,402,570	69,806,945	4,208,705,696	8,527,465,830		1,055,869,191	22,384,687	79,039,974		17,090,713,211	8,414,400,462
275 CG Los Azúfres III (Fase I)	1,457,665,443	72,883,278	145,766,543	1,239,015,622	121,666,558		694,768,399	119,273,557	114,780,133		528,068,255	145,855,021
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,506,102,000		150,610,200	1,355,491,800	3,351,269,896		309,795,200	14,307,800	54,873,000		5,929,664,507	2,372,911,411
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	857,818,000			857,818,000	750,603,789		176,434,700				1,536,655,224	786,051,435
288 SLT 1722 Distribución Sur	662,844,000		66,284,400	596,559,600	444,837,185		136,338,800	6,297,200	24,148,800		839,225,257	303,954,872
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,474,200,000		73,710,000	1,400,490,000	12,831,000		362,934,000		64,922,000		513,435,000	361,972,000
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,160,263,000	12,759,201	116,256,361	1,031,247,438	9,347,000		301,479,542	21,267,779	43,958,447		171,600,000	2,038,192
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	315,913,000	15,796,300	31,592,600	268,524,100	3,042,000		64,988,300	11,710,400	10,623,600		68,575,000	23,316,800
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	139,854,000	2,405,000	9,399,000	128,050,000	468,000		31,174,000	1,352,000	5,096,000		27,716,000	12,753,000
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,021,774,000		10,153,000	1,011,621,000			302,081,000		9,776,000		65,455,000	45,526,000
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,416,584,000		24,726,000	1,391,858,000			417,079,000		19,461,000		68,484,000	24,297,000
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	827,996,000			827,996,000			247,689,000		2,743,000		58,435,000	55,692,000
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,321,184,000			7,321,184,000			1,698,121,061					

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio