

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO NETO 2016 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 1 de 9
--	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2016 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2016 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2016 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2016 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2015 (8)	Proyectados en el 2016 (9)			
		Acumulado Hasta 2015 (2)	Compromiso 2016 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
TOTAL	359,125,879,064	159,119,382,547	17,377,988,063	182,628,508,454	74,662,159,159		148,678,669,513	85,886,474,878	6,251,407,677	209,355,638	198,111,470,906	99,610,560,369
1 CG Cerro Prieto IV	1,581,040,800	1,581,040,800					1,091,150,100	1,091,150,100				
2 CC Chihuahua	4,243,699,264	4,064,707,746	178,991,518		1,033,702,593		2,413,177,920	2,413,177,920		382,500	3,788,600,856	2,575,524,245
3 CCI Guerrero Negro II	420,243,035	420,243,035					205,158,985	205,158,985				
4 CC Monterrey II	5,065,629,586	5,065,629,586					4,213,419,137	4,213,419,137				
5 CD Puerto San Carlos II	937,456,291	937,456,291					445,353,363	445,353,363				
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,710,156,408	2,708,529,241	2,001,627,167		1,196,124,333		5,178,473,510	5,057,070,948	121,402,562	13,641,052	4,409,365,385	1,076,570,271
7 CT Samalayuca II	10,728,663,781	9,507,035,021	324,332,062	897,296,698	1,509,674,042		8,850,551,252	8,562,463,007	140,193,640	194,025,313	6,168,216,757	3,999,991,700
9 LT 211 Cable Submarino	1,530,289,522	1,530,289,522					769,228,660	769,228,660				
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,029,818,444	2,029,818,444					1,891,492,963	1,891,492,963				
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,628,066,038	1,628,066,038					1,237,224,371	1,237,224,371				
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,680,224,286	2,680,224,286					2,491,706,897	2,491,706,897				
13 SE 218 Noroeste	775,050,708	775,050,708					524,595,661	524,595,661				
14 SE 219 Sureste-Peninsular	516,529,149	516,529,149					257,533,274	257,533,274				
15 SE 220 Oriental-Centro	961,582,754	961,582,754					632,578,638	632,578,638				
16 SE 221 Occidental	1,109,417,613	1,109,417,613					798,870,836	798,870,836				
17 LT 301 Centro	681,521,928	681,521,928					257,119,759	257,119,759				
18 LT 302 Sureste	629,696,852	629,696,852					286,598,682	286,598,682				
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	423,496,660	423,496,660					177,469,765	177,469,765				
20 LT 304 Noroeste	431,772,270	431,772,270					214,981,309	214,981,309				
21 SE 305 Centro-Oriente	558,123,175	558,123,175					270,194,941	270,194,941				
22 SE 306 Sureste	688,331,700	688,331,700					289,660,949	289,660,949				
23 SE 307 Noreste	372,390,830	372,390,830					190,717,654	190,717,654				
24 SE 308 Noroeste	675,197,736	675,197,736					323,443,593	323,443,593				
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,010,745,231	1,927,611,243		83,133,988	244,166,320		758,756,300	750,149,590	3,129,248		801,506,795	554,211,227
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,756,681,665	1,620,097,142	24,430,520	112,154,003	57,892,813		717,662,871	703,975,981	5,229,295	1,306,773	277,241,921	188,382,520
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,865,630,962	1,827,862,682		37,768,280	20,235,413		680,254,264	676,362,403	1,421,630		27,830,149	6,173,106
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,106,558,616	5,051,425,754		55,132,862	83,469,839		2,039,622,728	2,033,924,259	2,075,261		315,462,209	229,917,109
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	682,781,183	682,781,183					235,431,246	235,431,246				
30 LT 411 Sistema Nacional	2,014,869,100	1,965,171,732		49,697,368	27,862,937		736,753,952	731,609,801	1,870,655		336,292,898	306,559,306
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,215,629,975	4,004,848,454		210,781,521	62,070,662		1,565,187,522	1,541,900,188	8,176,488		183,743,285	113,496,135
32 SE 401 Occidental - Central	983,789,128	983,789,128					339,927,185	339,927,185				
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,187,178,364	1,187,178,364					304,797,296	304,797,296				

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 2016

FLUJO NETO 2016 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 2 de 9
--	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2016 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2016 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2016 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2016 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2015 (8)	Proyectados en el 2016 (9)			
		Acumulado Hasta 2015 (2)	Compromiso 2016 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
34 SE 403 Noreste	1,109,172,171	1,109,172,171					409,504,332	409,504,332				
35 SE 404 Noroeste-Norte	619,611,202	619,611,202					230,440,080	230,440,080				
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	131,401,315	131,401,315					33,470,494	33,470,494				
37 SE 410 Sistema Nacional	2,649,573,814	2,649,573,814					975,886,203	975,886,203				
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,741,422,440	1,661,600,611		79,821,829	139,055,534		613,230,029	604,150,443	3,135,796		1,036,430,553	894,239,223
39 LT 414 Norte-Occidental	1,004,789,711	964,068,424		40,721,287	10,547,438		306,723,309	302,527,146	1,532,785		60,452,794	48,372,571
40 LT 502 Oriental - Norte	226,479,931	226,479,931					94,214,645	94,214,645				
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,783,757,780	3,594,569,883		189,187,897	45,714,090		1,469,481,830	1,449,890,991	7,121,217		84,173,011	31,337,704
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,643,182,542	1,443,756,314	83,437,066	115,989,162	33,887,511		605,379,278	590,682,006	7,972,570		270,380,713	145,083,566
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	669,371,329	635,902,763		33,468,566	28,005,564		299,918,787	296,252,418	1,292,207		30,345,882	1,048,111
44 SE 412 Compensación Norte	336,554,100	336,554,100					82,903,187	82,903,187				
45 SE 413 Noroeste - Occidental	876,591,469	832,761,896		43,829,573	32,528,412		321,576,364	317,013,889	1,657,250		47,210,017	13,024,355
46 SE 503 Oriental	327,444,940	327,444,940					82,879,443	82,879,443				
47 SE 504 Norte - Occidental	685,426,570	685,426,570					210,721,943	210,721,943				
48 CCI Baja California Sur I	856,828,582	728,175,992	33,053,646	95,598,944	342,076,880		261,239,391	250,268,006	5,233,120		597,074,070	216,710,424
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,940,896,476	1,843,851,667		97,044,809	36,201,330		739,417,131	729,422,344	3,652,860		99,657,376	59,803,186
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,332,825,685	2,100,828,144	28,882,850	203,114,691	48,888,350		996,879,640	978,127,546	7,923,809		826,489,139	740,794,130
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	437,952,128	425,392,389	12,559,739		5,037,051		147,886,679	147,587,197	299,482		336,220,591	318,324,319
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	420,996,681	394,274,099		26,722,582	6,214,539		188,269,668	185,376,423	1,026,324		540,742,652	533,501,789
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	255,041,098	254,952,618	88,480		1,255,992		83,256,190	83,248,265	7,925		540,631,895	539,279,498
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	397,625,875	395,612,777	2,013,098		5,070,038		157,321,422	157,273,105	48,317		61,512,564	54,381,111
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	324,036,041	324,036,041					84,519,833	84,519,833				
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	210,506,686	162,226,190	15,042,562	33,237,934	657,472		51,747,017	49,275,485	1,581,775		56,652,764	39,370,955
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,193,099,617	1,133,444,534		59,655,083	55,801,380		479,717,026	472,463,006	2,418,073		151,507,959	93,288,506
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	463,477,134	445,268,772	18,208,362		9,813,573		157,175,646	156,147,088	1,028,558		102,630,212	73,579,719
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,734,414,368	1,710,821,554	23,592,814		278,027,255		611,412,924	610,912,920	500,004		920,227,007	618,106,934
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,177,911,491	1,115,916,120		61,995,371	765,598,521		402,031,368	395,646,372	2,333,571		1,183,799,281	415,867,189
62 CCC Pacífico	13,154,764,419	5,489,688,639	1,040,491,739	6,624,584,041	3,321,079,200		3,361,584,742	1,907,957,904	101,858,572		7,197,777,900	2,734,348,389
63 CH El Cajón	12,752,310,108	3,769,865,072	415,223,380	8,567,221,656	49,824,343		6,399,574,301	3,582,401,532	211,127,179		1,572,468,394	896,293,492

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 2016

FLUJO NETO 2016 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 3 de 9
--	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2016 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2016 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2016 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2016 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2015 (8)	Proyectados en el 2016 (9)			
		Acumulado Hasta 2015 (2)	Compromiso 2016 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
64 LT	Líneas Centro	102,409,418	101,107,633	1,301,785		1,827,417	33,299,471	33,282,228	17,243		87,702,293	84,555,848
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,045,227,441	952,091,246	39,429,232	53,706,963	16,425,483	330,142,529	322,588,720	3,097,286		339,629,201	280,677,200
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,147,080,627	1,023,341,203	53,732,514	70,006,910	25,486,541	440,951,983	428,977,698	6,897,056		175,545,652	89,429,541
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	312,923,100	312,923,100				150,041,838	150,041,838				
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,420,374,170	669,524,619	125,226,736	625,622,815	39,312,279	453,539,995	333,426,321	40,428,552		298,684,351	93,716,784
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	508,121,306	508,121,306				252,595,735	252,595,735				
70 LT	Riviera Maya	567,814,106	539,423,365		28,390,741	13,916,207	275,437,226	272,492,435	1,068,659		87,020,525	72,035,659
71 PRR	Presa Reguladora Amata	207,702,136	207,702,136				67,467,493	67,467,493				
72 RM	Adolfo López Mateos	472,896,118	472,896,118				153,860,734	153,860,734				
73 RM	Altamira	647,834,854	388,700,940	64,783,490	194,350,424		143,786,998	116,668,605	11,299,325		149,912,996	73,830,181
74 RM	Botello	97,124,922	87,412,390		9,712,532		30,157,816	29,045,690	383,173		6,678,680	6,295,507
75 RM	Carbón II	176,792,631	161,998,954		14,793,677		66,794,214	65,131,395	578,401		20,725,135	20,146,734
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	287,119,813	276,290,228	10,829,585			93,062,954	92,923,678	139,276		102,670,451	91,701,590
77 RM	Dos Bocas	220,375,451	198,337,912		22,037,539		70,129,371	67,605,988	869,407		17,805,620	16,936,213
78 RM	Emilio Portes Gil	3,773,652	3,773,652				1,862,622	1,862,622				
79 RM	Francisco Pérez Ríos	1,949,030,280	1,461,772,710	142,251,735	345,005,835		555,900,640	529,305,965	14,970,683		546,743,603	389,521,185
80 RM	Gomez Palacio	451,197,000	439,386,762	11,810,238			132,462,581	132,308,296	154,285		620,121,684	608,157,161
82 RM	Huinalá	9,179,966	9,179,966				2,621,319	2,621,319				
83 RM	Ixtaczoquitlán	14,004,001	12,603,607		1,400,394		4,140,015	3,979,671	55,248		832,550	777,302
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	206,687,700	198,574,309	8,113,391			57,819,389	57,626,349	193,040		25,658,100	17,351,669
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	752,760,463	752,760,463				247,723,494	247,723,494				
90 RM	CT Puerto Libertad	205,632,000	205,632,000				67,759,859	67,759,859				
91 RM	Punta Prieta	176,187,746	160,619,980	6,758,393	8,809,373		58,279,030	57,148,819	467,094		12,240,260	5,014,773
92 RM	Salamanca	494,962,526	493,223,926	1,738,600			174,631,646	174,608,711	22,935		11,416,600	9,655,065
93 RM	Tuxpango	265,743,821	250,355,387		15,388,434		94,525,790	92,906,835	584,598		7,668,544	7,083,946
94 RM	CT Valle de México	88,587,000	88,587,000				26,496,174	26,496,174				
95 SE	Norte	117,869,519	117,869,519				39,520,850	39,520,850				
98 SE	705 Capacitores	53,234,572	53,234,572				17,260,236	17,260,236				
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	685,669,238	651,385,778		34,283,460	32,439,290	258,013,340	254,482,437	1,290,463		533,715,898	499,986,145
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,218,172,154	998,815,242	71,947,577	147,409,335	4,008,156	381,001,992	367,639,554	7,008,746		558,144,199	475,179,720

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 2016

FLUJO NETO 2016 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 4 de 9
---	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2016	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2016	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2016	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2016		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2015	Proyectados en el 2016			
		Acumulado Hasta 2015	Compromiso 2016	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	426,620,072	344,716,954	28,020,879	53,882,239	3,451,879	145,731,460	137,131,039	4,379,839		100,456,771	64,604,174	
102 SLT 703 Noreste-Norte	295,128,922	282,456,269	12,672,653		7,708,553	97,395,057	96,850,867	544,190		289,905,915	268,980,519	
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	102,374,629	102,374,629				34,233,996	34,233,996					
104 SLT 706 Sistemas Norte	2,869,131,153	2,245,911,388	118,405,338	504,814,427	19,767,600	921,467,269	848,514,483	11,091,857		1,041,853,500	892,588,705	
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,552,331,773	1,470,630,094		81,701,679	73,040,609	545,874,687	537,460,099	3,075,331		818,341,446	742,225,506	
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,139,792,780	968,823,863	83,158,973	87,809,944	202,427,247	447,500,126	435,958,861	7,288,951		994,436,474	701,561,303	
107 CCI Baja California Sur II	925,508,126	822,673,904	37,581,084	65,253,138	386,078,930	266,686,836	259,272,487	3,033,944		1,643,011,262	1,216,317,304	
108 LT 807 Durango I	524,201,840	507,279,795	16,922,045		10,380,560	174,485,959	174,266,129	219,830		159,013,221	131,490,786	
110 RM CCC Tula	80,342,166	77,152,269	3,189,897			22,214,929	22,137,802	77,127		35,147,726	31,880,702	
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	481,545,882	264,850,254	42,443,577	174,252,051		228,173,660	186,911,227	17,065,161		95,614,015	36,105,277	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	209,453,404	195,174,189		14,279,215		68,065,782	66,516,014	549,928		18,198,050	17,648,122	
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	548,486,914	511,139,935	24,562,681	12,784,298		140,622,761	139,794,969	767,984		85,425,699	60,095,034	
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	467,415,000	420,673,500	17,722,403	29,019,097		156,037,220	153,408,603	1,100,055		61,142,044	42,319,586	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	676,259,997	582,829,353	43,596,509	49,834,135		198,206,268	195,117,473	2,448,597		491,478,687	445,433,581	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	315,546,209	282,927,940	17,955,009	14,663,260		90,619,254	89,678,213	809,798		84,459,641	65,694,834	
122 SE 811 Noroeste	165,311,465	159,125,767	6,185,698		3,637,514	53,381,730	53,303,792	77,938		53,385,250	43,484,100	
123 SE 812 Golfo Norte	81,062,122	77,965,800	3,096,322		1,687,927	25,730,744	25,673,920	56,824		34,423,057	29,581,984	
124 SE 813 División Bajío	823,180,257	657,779,515	57,798,382	107,602,360	7,429,955	227,925,951	221,311,363	4,534,017		131,567,240	61,804,886	
126 SLT 801 Altiplano	1,293,010,038	1,131,104,673	59,286,276	102,619,089	41,025,282	393,263,047	382,978,723	4,685,686		348,276,639	243,279,395	
127 SLT 802 Tamaulipas	1,090,217,916	872,174,311	79,691,274	138,352,331	41,505,503	339,496,504	327,945,418	6,484,813		341,901,113	214,219,523	
128 SLT 803 NOINE	1,786,305,599	882,631,876	73,623,386	830,050,337	11,199,600	497,319,386	287,945,037	2,937,462		1,084,647,600	996,887,152	
130 SLT 806 Bajío	1,403,685,038	1,073,913,626	53,588,740	276,182,672	22,573,895	458,278,056	423,299,165	12,594,256		223,208,502	134,451,611	
132 CE La Venta II	1,670,270,399	890,810,905	80,655,755	698,803,739	21,551,626	743,020,617	652,383,753	26,242,790		394,890,598	266,440,427	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	104,066,191	96,388,177	7,678,014		776,276	41,567,393	41,063,151	504,242		27,956,588	18,998,056	
138 SE 911 Noreste	137,052,049	116,494,235	10,100,004	10,457,810	2,712,109	39,484,144	38,937,399	486,448		122,155,537	108,856,976	
139 SE 912 División Oriente	183,159,805	125,189,252	17,363,496	40,607,057	3,870,900	61,258,692	54,054,258	3,529,909		65,571,287	40,806,982	
140 SE 914 División Centro Sur	477,131,858	83,658,317	19,355,617	374,117,924	510,792,535	135,328,072	47,565,773	8,681,878		712,980,673	174,150,643	
141 SE 915 Occidental	177,856,056	133,392,053	12,527,518	31,936,485	1,472,778	47,318,952	45,335,170	1,269,609		46,314,921	31,045,016	
142 SLT 901 Pacífico	637,761,176	445,355,475	45,716,354	146,689,347	21,446,760	171,757,418	161,332,304	5,794,125		307,587,574	234,630,335	
143 SLT 902 Istmo	1,232,239,374	963,051,740	90,666,102	178,521,532	23,696,533	372,765,987	358,719,806	7,977,650		240,833,093	118,492,808	
144 SLT 903 Cabo - Norte	846,210,644	749,673,045	39,321,597	57,216,002	17,881,646	283,491,345	276,365,860	3,517,256		373,600,005	312,879,506	
146 CH La Yesca	19,125,000,009	2,208,194,502	830,190,852	16,086,614,655	47,413,491	19,238,239,218	3,578,728,783	971,554,881		2,216,033,105	366,873,881	

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 2016

FLUJO NETO 2016 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 5 de 9
--	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2016	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2016	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2016	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2016		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2015	Proyectados en el 2016			
		Acumulado Hasta 2015	Compromiso 2016	Saldo	(7)	(8)				(9)		
(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	2,666,790,000	1,733,413,500	266,679,000	666,697,500	667,996,853	913,390,691	785,445,696	59,403,030		2,896,196,471	1,902,117,588	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	422,635,607	381,403,269	22,295,757	18,936,581	3,627,355	117,533,408	115,517,693	1,248,710		273,747,967	246,576,145	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	685,015,702	576,855,289	53,165,542	54,994,871	101,083,642	320,215,828	311,671,313	6,172,357		932,906,545	772,485,004	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	725,332,270	571,219,394	52,663,992	101,448,884	5,545,393	217,921,037	209,571,353	4,475,051		467,431,493	404,747,057	
151 SE 1006 Central----Sur	237,231,105	88,271,376	12,971,600	135,988,129	2,604,213	91,271,614	54,777,029	9,659,808		96,338,944	71,103,323	
152 SE 1005 Noroeste	928,571,534	522,410,604	88,020,303	318,140,627	7,996,514	260,139,172	207,140,933	13,077,094		116,305,673	7,211,762	
156 RM Infiernillo	258,555,114	157,801,737	26,661,734	74,091,643		66,946,481	56,692,589	4,374,408		43,775,197	12,739,055	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,328,114,235	1,263,397,057	175,755,797	888,961,381		734,670,979	601,021,026	53,299,157		288,885,145	59,830,191	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	201,730,500	187,074,584	14,655,916			62,502,811	62,143,904	358,907		21,590,473	6,575,650	
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	68,792,642	65,952,151	2,840,491			17,728,523	17,660,729	67,794		32,995,139	30,086,854	
160 RM CCC Samalayuca II	16,600,501	15,932,075	668,426			4,699,731	4,683,360	16,371		4,272,969	3,588,172	
161 RM CCC El Sauz	64,642,501	50,097,938	4,740,154	9,804,409		18,967,059	18,241,579	420,964		9,899,069	4,737,951	
162 RM CCC Huinala II	28,993,240	20,295,450	2,018,284	6,679,506		7,653,902	7,181,147	261,538		3,648,377	1,368,555	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	239,339,186	230,056,645	9,282,541		10,631,373	65,936,223	65,712,675	223,548		79,907,387	59,769,925	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,019,469,783	209,571,321	79,421,749	730,476,713	5,859,900	240,486,685	88,196,452	11,605,708		119,707,200	22,819,843	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	89,188,998	66,898,840	6,508,345	15,781,813	273,243	25,491,958	24,497,580	636,465		13,063,584	5,645,531	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	928,164,355	607,031,599	59,425,827	261,706,929	31,348,904	274,787,542	247,821,078	11,710,299		617,297,778	514,812,748	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,205,494,924	808,681,500	147,033,000	1,249,780,424	336,703,107	850,595,191	520,894,191	68,626,283		1,479,393,781	927,031,391	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	501,262,399	426,073,058	36,040,099	39,149,242	6,083,892	149,125,199	146,654,401	2,058,998		113,975,024	69,792,035	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,222,015,605	440,351,411	122,201,559	659,462,635	12,749,980	313,487,331	196,772,719	33,117,508		745,693,297	577,624,250	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	8,736,316,953	582,421,122	291,210,561	7,862,685,270	3,763,468,954	2,898,697,807	449,481,625	330,231,390		5,014,840,287	629,929,382	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	550,587,195	176,597,008	24,587,773	349,402,414	8,067,996	194,795,240	98,663,167	24,323,894		695,171,198	638,191,535	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	18,900,228	11,340,130	788,486	6,771,612	776,276	5,481,118	4,622,330	331,673		6,919,287	5,022,852	
181 RM CN Laguna Verde	9,861,729,838	3,261,510,363	1,258,833,954	5,341,385,521		3,538,088,297	1,752,989,912	213,111,099		2,694,136,363	1,222,191,310	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	488,835,002	363,410,238	35,062,704	90,362,060		125,605,565	120,009,712	3,581,348		101,754,853	63,110,801	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	88,051,500	61,636,050	6,320,920	20,094,530		24,898,303	23,462,520	794,269		22,815,437	15,700,248	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	354,968,965	113,300,983	38,671,224	202,996,758	28,268,525	69,989,329	36,423,791	9,981,460		2,714,489,632	2,637,568,423	

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 2016

FLUJO NETO 2016 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 6 de 9
--	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2016	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2016	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2016	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2016		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2015	Proyectados en el 2016			
		Acumulado Hasta 2015	Compromiso 2016	Saldo								
(1)	(2)	(3)	(4)=(1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)=(11-3-5-6-9-10)	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,304,473,359	1,046,544,251	271,134,528	2,986,794,580	29,590,200	1,377,522,450	688,459,715	114,917,428		1,762,636,500	1,346,994,344	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	245,488,396	89,816,005	24,027,166	131,645,225	4,257,929	63,116,326	41,512,481	6,475,067		100,991,108	66,230,946	
190 SE 1120 Noroeste	1,072,936,018	253,046,975	79,466,655	740,422,388	1,543,233,903	269,814,170	122,595,320	20,031,035		2,272,971,794	630,240,201	
191 SE 1121 Baja California	83,752,173	35,452,045	9,324,463	38,975,665	1,886,368	24,729,190	16,238,685	2,097,630		56,698,709	43,390,248	
192 SE 1122 Golfo Norte	591,456,338	243,829,644	59,879,901	287,746,793	9,447,888	216,581,553	147,647,312	22,007,994		170,220,517	78,884,734	
193 SE 1123 Norte	58,241,161	29,120,565	7,625,688	21,494,908	5,669,614	13,541,296	10,942,958	1,031,373		110,729,252	96,402,577	
194 SE 1124 Bajío Centro	599,972,443	225,491,585	68,806,839	305,674,019	6,373,919	139,159,130	96,728,145	14,190,842		505,506,752	416,135,152	
195 SE 1125 Distribución	1,480,298,150	743,336,868	144,016,360	592,944,922	20,061,299	424,988,759	328,165,661	29,151,916		823,041,315	629,811,740	
197 SE 1127 Sureste	243,507,059	130,701,964	12,690,906	100,114,189	1,719,521	68,985,085	54,435,229	5,060,536		116,133,548	96,662,585	
198 SE 1128 Centro Sur	818,007,032	106,458,975	58,631,696	652,916,361	1,021,585,988	169,820,364	43,964,995	19,566,635		2,275,849,067	1,176,064,748	
199 SE 1129 Compensación redes	237,120,944	130,297,998	16,241,730	90,581,216	5,833,615	73,597,272	56,353,405	4,680,500		76,160,692	49,404,847	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,067,832,883	235,104,298	63,788,913	768,939,672	18,573,741	327,712,460	154,189,988	43,936,322		492,973,206	366,674,230	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,353,038,837	406,539,053	99,328,350	847,171,434	21,195,866	301,538,550	148,124,089	36,744,541		4,499,002,791	4,341,734,014	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,392,211,531	442,061,905	209,540,615	1,740,609,011	16,738,200	686,794,983	204,365,038	110,769,935		668,380,500	331,331,750	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	564,109,742	352,439,659	51,351,757	160,318,326	14,973,100	168,769,528	134,752,425	8,689,406		104,085,120	29,070,857	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,629,120,515	790,493,549	144,608,975	694,017,991	34,336,658	616,948,370	488,912,739	44,820,248		702,450,464	478,684,583	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,782,511,752	934,825,028	128,701,948	718,984,776	184,852,902	607,109,509	500,563,720	42,654,855		769,376,106	413,166,401	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	644,710,925	386,826,548	57,953,891	199,930,486	28,736,292	300,600,156	256,140,192	20,079,628		457,973,676	351,203,865	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	733,439,989	356,105,191	75,439,037	301,895,761	17,465,424	236,033,087	183,418,191	19,735,807		299,288,242	186,647,974	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	143,679,016	57,471,576	9,578,596	76,628,844	5,315,679	55,203,779	34,332,374	4,273,106		58,613,749	39,446,368	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,055,120,834	199,534,416	64,009,814	1,791,576,604	2,115,074,173	542,847,489	100,756,192	18,891,185		3,816,323,447	1,618,348,275	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,114,635,691	1,060,129,687	217,542,821	836,963,183	82,522,447	508,017,912	399,619,217	40,804,733		441,513,416	100,643,415	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	2,790,439,921	1,282,047,742	295,782,125	1,212,610,054	15,985,685	703,523,989	514,786,463	63,348,074		642,300,044	267,184,160	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	524,591,100	259,542,330	74,932,622	190,116,148	5,110,200	182,550,420	138,650,956	17,850,617		373,105,800	275,212,361	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,788,322,079	130,904,857	101,481,427	1,555,935,795	2,251,191,984	1,457,367,841	67,198,426	218,080,631		3,838,871,164	1,268,117,122	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	3,725,287,176	537,477,127	169,810,248	3,017,999,801	3,578,187,469	1,004,109,978	267,269,750	32,457,328		5,474,976,189	1,694,521,144	

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 2016

FLUJO NETO 2016 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 7 de 9
--	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2016 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2016 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2016 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2016 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2015 (8)	Proyectados en el 2016 (9)			
		Acumulado Hasta 2015 (2)	Compromiso 2016 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	968,559,600	247,200,402	59,537,288	661,821,910	7,634,700		338,006,761	169,657,326	27,464,051		272,493,000	177,856,961
216 RM CCC Poza Rica	2,303,583,301	55,307,282	125,121,472	2,123,154,547			544,662,192	25,246,301	51,486,780		776,488,770	599,880,518
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,427,264,200	362,589,100	133,225,913	1,931,449,187			609,121,843	164,962,611	63,241,678		792,157,821	595,690,230
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	599,257,074	291,323,751	54,990,005	252,943,318			224,011,706	173,216,532	20,589,103		441,193,523	365,614,415
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	650,890,292	227,811,601	55,458,032	367,620,659	436,157		167,998,561	108,214,484	17,260,756		113,788,104	40,633,159
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	16,205,989,500	4,228,163,032	1,317,677,096	10,660,149,372	7,319,920,615		3,597,942,233	1,777,195,414	304,987,064		12,753,162,000	3,810,577,225
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	66,263,640	27,638,225	11,587,639	27,037,776	760,594		12,840,984	9,394,567	1,368,004		19,802,928	6,086,691
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	18,956,104	8,530,240	1,526,037	8,899,827	311,829		8,792,481	6,381,431	757,472		5,509,805	2,914,467
226 CCI CI Guerrero Negro III	388,091,233		19,404,562	368,686,671	118,416,477		107,948,906		19,466,190		214,105,232	56,818,003
227 CG Los Humeros II	1,622,727,089	427,033,450	143,687,303	1,052,006,336	63,056,150		360,878,485	184,017,140	49,230,305		848,352,151	592,378,393
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	298,422,077	94,016,006	27,957,399	176,448,672	1,935,817		66,583,687	35,964,823	8,413,118		76,230,797	37,924,463
229 CT TG Baja California II	1,589,147,213	346,917,004	120,613,235	1,121,616,974	26,020,542		316,368,595	112,666,859	48,903,803		358,430,576	162,892,996
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	667,491,875	54,015,716	4,910,520	608,565,639	1,315,800		180,592,892	23,306,245	1,908,017		32,175,900	24,041,563
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	131,220,020	72,171,017	5,548,224	53,500,779	6,983,348		38,347,018	31,021,331	2,550,617		128,813,745	113,731,556
235 CCI Baja California Sur IV	1,497,256,580	220,008,385	131,976,607	1,145,271,588			323,188,328	84,457,178	48,366,911		236,593,707	56,250,189
236 CCI Baja California Sur III	1,406,061,875	492,121,654	62,415,937	851,524,284	389,764,379		493,372,584	262,138,067	58,508,302		559,300,496	48,611,878
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	156,415,172		3,910,389	152,504,783	1,630,047		46,894,378		4,161,631		84,305,372	74,603,305
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	817,702,642	109,975,544	62,295,006	645,432,092	1,193,369,431		618,015,670	54,631,558	90,400,769		2,288,502,687	942,437,481
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,031,243,100	70,032,292	78,212,697	1,882,998,111	766,711,259		550,483,797	30,762,058	46,915,645		1,740,576,715	848,737,114
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,450,017,827	256,418,407	113,811,345	1,079,788,075	3,137,863,674		350,496,166	102,415,890	28,563,937		4,858,033,922	1,577,794,966
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,428,719,417	163,922,855	93,839,918	1,170,956,644	1,946,682,816		1,041,218,198	74,146,156	154,209,251		2,920,007,892	725,275,907
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	289,862,874	69,413,529	17,944,666	202,504,679	10,150,663		87,476,188	35,010,041	12,587,463		74,214,302	33,531,510
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	950,390,972	289,149,774	84,233,813	577,007,385	26,441,185		290,318,695	171,929,712	32,411,872		388,671,867	245,584,997
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	878,054,132	57,137,881	49,090,234	771,826,017	7,328,700		186,554,125	23,341,084	26,497,825		487,886,400	404,969,641
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	685,615,169	241,362,304	93,067,850	351,185,015	24,841,753		156,670,241	109,525,632	16,533,012		273,745,366	139,302,751

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 2016

FLUJO NETO 2016 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 8 de 9
--	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2016 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2016 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2016 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2016 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2015 (8)	Proyectados en el 2016 (9)			
		Acumulado Hasta 2015 (2)	Compromiso 2016 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	702,266,680	65,208,294	45,280,671	591,777,715	472,499,710	215,787,237	39,144,514	27,926,524		851,929,704	306,222,799	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	121,139,510	57,381,885	14,985,906	48,771,719	9,609,119	24,806,731	19,117,839	2,258,112		77,275,297	50,422,160	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,251,726,291	24,699,891	62,448,296	1,164,578,104	1,230,755,899	1,156,169,899	13,565,837	177,054,293		1,954,235,156	483,976,668	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,444,558,036	14,467,527	10,629,017	1,419,461,492	1,818,975,629	377,666,224	4,966,533	6,738,640		3,560,054,092	1,723,710,806	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	574,438,500	2,398,275	29,131,368	542,908,857	1,116,829,314	530,691,456	840,215	68,881,166		1,655,184,432	440,342,584	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	7,730,479,349	288,769,278	546,506,453	6,895,203,618	5,769,920,700	1,684,910,066	138,266,330	207,054,563		7,742,289,600	1,218,807,884	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	575,792,752	137,284,392	31,516,439	406,991,921	11,667,398	148,393,491	59,732,913	20,945,471		231,912,810	167,783,502	
264 CC Centro	11,262,347,672		563,117,387	10,699,230,285	1,578,811,682	4,931,823,420		309,035,520		7,448,948,789	4,997,984,200	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	364,895,869	19,772,557	38,347,033	306,776,279		75,613,075	9,828,873	13,823,213		94,033,050	41,862,804	
268 CCI Guerrero Negro IV	315,703,871	15,785,194	15,785,194	284,133,483	48,914,008	131,625,779	15,969,299	19,220,457		108,047,177	24,127,518	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	44,108,650	2,321,515	4,643,015	37,144,120	456,950	10,442,924	901,522	2,006,167		15,309,777	8,203,645	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,594,507,340	2,041,724	13,936,464	1,578,529,152	2,665,203,191	436,116,984	2,247,662	9,261,274		5,234,589,643	2,546,188,714	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,083,030,979	55,139,257	141,605,952	4,886,285,770	10,937,807,468	1,428,930,419	37,464,176	117,110,362		21,916,418,537	10,719,894,755	
275 CG Los Azúfres III (Fase I)	1,067,939,997	56,207,365	112,414,730	899,317,902		220,212,426	27,475,021	40,499,773		274,686,179	121,771,676	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,772,566,200	16,144,499	195,158,079	1,561,263,622	4,539,963,400	499,183,627	4,916,930	20,216,930		8,035,945,820	3,280,607,411	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,009,585,800			1,009,585,800	1,076,615,421	207,650,070				2,200,022,236	1,123,406,815	
284 CG Los Humeros III	1,987,698,121		50,686,299	1,937,011,822	68,215,616	550,606,625		38,402,663		230,683,776	73,379,198	
286 CCI Baja California Sur V	1,715,170,534		42,879,260	1,672,291,274	355,798,272	609,036,422		52,998,833		563,229,965	111,553,600	
288 SLT 1722 Distribución Sur	787,368,600		8,176,320	779,192,280	674,986,122	204,747,966	817,020	5,243,616		1,271,701,422	583,295,364	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	36,628,200			36,628,200		8,782,200						
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,334,313,000			1,334,313,000		409,948,200		20,012,400		252,144,000	232,131,600	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,073,382,397	56,493,812	112,987,624	903,900,961	23,202,878	214,572,647	22,226,463	40,430,617		196,469,549	19,848,430	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,365,540,304	77,602,886	102,943,327	1,184,994,091	9,807,300	317,365,451	32,447,857	48,126,165		218,631,125	57,754,333	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	306,892,740	21,164,367	32,319,812	253,408,561	3,656,700	63,738,470	10,043,058	11,287,973		141,841,985	94,577,500	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,851,010,000		96,275,250	3,754,734,750		1,150,174,440		131,959,440		525,968,100	297,733,410	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	164,597,397	8,977,489	14,917,316	140,702,592	1,438,200	35,508,240	7,588,800	4,724,640		41,707,800	20,627,644	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,188,023,441	14,142,723	39,837,742	1,134,042,976	2,080,800	295,765,525	11,366,615	4,163,329		248,150,700	202,068,829	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,647,490,732	28,756,396	55,570,013	1,563,164,323	4,498,200	418,979,837	22,633,198	5,746,435		218,208,600	152,393,952	

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 2016

FLUJO NETO 2016 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad													Página: 9 de 9		
Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2016 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)			
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2016 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2016 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2016 (10)					
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2015 (8)	Proyectados en el 2016 (9)						
		Acumulado Hasta 2015 (2)	Compromiso 2016 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)											
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	974,487,600		29,735,550	944,752,050	3,901,500		252,196,632	3,228,300	3,418,632		144,554,400	107,498,718			
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,790,467,200			1,790,467,200			351,272,700								
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	405,388,800			405,388,800			106,426,800								
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	268,974,000		6,724,350	262,249,650			59,104,512		872,712		32,022,900	24,425,838			
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,318,715,827		32,392,976	1,286,322,851			353,337,848		26,281,759		142,810,200	84,135,465			
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	278,613,000		6,969,150	271,643,850			61,217,136		904,536		26,407,800	18,534,114			
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,269,471,600		2,830,500	1,266,641,100			345,048,048		277,848		14,489,100	11,380,752			
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	898,630,200			898,630,200			231,005,521								
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,696,795,400		17,995,860	8,678,799,540	84,533,036		2,121,789,006		4,065,516		2,908,313,765	2,801,719,353			
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12,926,419,200			12,926,419,200			3,971,457,736								

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