

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE 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 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
<b>TOTAL</b>	<b>448,046,695,352</b>	<b>197,886,118,093</b>	<b>17,827,343,369</b>	<b>232,333,233,890</b>	<b>102,387,849,224</b>	<b>169,039,103,260</b>	<b>102,997,566,302</b>	<b>6,086,597,178</b>	<b>123,840,000</b>	<b>213,539,822,823</b>	<b>87,114,193,052</b>	
1 CG Cerro Prieto IV	1,777,379,200	1,777,379,200				1,226,652,400	1,226,652,400					
2 CC Chihuahua	4,770,694,594	4,770,694,594				2,712,853,606	2,712,853,606					
3 CCI Guerrero Negro II	472,430,076	472,430,076				230,636,245	230,636,245					
4 CC Monterrey II	5,694,694,697	5,694,694,697				4,736,654,201	4,736,654,201					
5 CD Puerto San Carlos II	1,053,872,432	1,053,872,432				500,658,685	500,658,685					
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,295,077,792	5,295,077,792				5,821,551,922	5,821,551,922					
7 CT Samalayuca II	12,060,981,505	11,052,255,806	413,584,354	595,141,345	1,548,000,000	9,899,629,799	9,783,378,714	58,627,542	123,840,000	2,500,872,088	356,820,192	
9 LT 211 Cable Submarino	1,720,325,476	1,720,325,476				864,753,787	864,753,787					
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,281,887,397	2,281,887,397				2,126,384,244	2,126,384,244					
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,830,244,175	1,830,244,175				1,390,866,614	1,390,866,614					
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,013,062,597	3,013,062,597				2,801,134,554	2,801,134,554					
13 SE 218 Noroeste	871,298,836	871,298,836				589,741,523	589,741,523					
14 SE 219 Sureste-Peninsular	580,673,291	580,673,291				289,514,528	289,514,528					
15 SE 220 Oriental-Centro	1,080,994,991	1,080,994,991				711,134,155	711,134,155					
16 SE 221 Occidental	1,247,188,425	1,247,188,425				898,077,015	898,077,015					
17 LT 301 Centro	766,155,374	766,155,374				289,049,664	289,049,664					
18 LT 302 Sureste	707,894,500	707,894,500				322,189,369	322,189,369					
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	476,087,740	476,087,740				199,508,494	199,508,494					
20 LT 304 Noroeste	485,391,050	485,391,050				241,678,338	241,678,338					
21 SE 305 Centro-Oriente	627,432,593	627,432,593				303,748,559	303,748,559					
22 SE 306 Sureste	773,810,800	773,810,800				325,631,912	325,631,912					
23 SE 307 Noreste	418,635,440	418,635,440				214,401,543	214,401,543					
24 SE 308 Noroeste	759,045,818	759,045,818				363,609,788	363,609,788					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,260,445,621	2,166,987,804		93,457,817	243,272,087	854,709,348	847,420,934	4,562,489		363,426,970	115,592,394	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,974,831,676	1,848,750,052		126,081,624	70,813,174	808,224,610	797,833,437	5,811,467		134,053,738	57,429,097	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,097,310,619	2,054,852,161		42,458,458	26,852,004	765,490,128	762,224,811	2,072,772		36,625,938	7,701,162	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,740,706,416	5,678,726,990		61,979,426	106,688,934	2,294,046,215	2,289,232,417	3,025,755		111,850,499	2,135,810	
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	767,570,999	767,570,999				264,667,805	264,667,805					
30 LT 411 Sistema Nacional	2,265,081,604	2,209,212,667		55,868,937	36,973,584	829,280,230	824,923,522	2,727,438		84,528,609	44,827,587	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,739,139,579	4,502,182,575		236,957,004	79,243,032	1,762,889,592	1,743,794,410	11,167,186		111,534,484	21,124,266	
32 SE 401 Occidental - Central	1,105,959,018	1,105,959,018				382,140,364	382,140,364					
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,334,605,739	1,334,605,739				342,647,942	342,647,942					

**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

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE 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 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
34 SE 403 Noreste	1,246,912,503	1,246,912,503				460,357,810	460,357,810					
35 SE 404 Noroeste-Norte	696,556,383	696,556,383				259,056,820	259,056,820					
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	147,719,117	147,719,117				37,626,961	37,626,961					
37 SE 410 Sistema Nacional	2,978,605,853	2,978,605,853				1,097,074,687	1,097,074,687					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,957,677,511	1,867,943,167		89,734,344	679,088,990	690,503,752	683,117,349	4,163,828		810,904,062	127,651,244	
39 LT 414 Norte-Occidental	1,129,567,518	1,083,789,340		45,778,178	22,679,404	345,632,383	342,111,767	2,234,830		53,816,323	28,902,089	
40 LT 502 Oriental - Norte	254,604,890	254,604,890				105,914,503	105,914,503					
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,253,636,198	4,040,954,380		212,681,818	58,927,148	1,655,912,386	1,639,308,486	10,382,866		75,302,907	5,992,893	
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,847,237,898	1,751,764,671		95,473,227	43,107,104	681,438,150	673,425,220	4,307,035		219,780,035	172,365,896	
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	752,495,871	714,871,077		37,624,794	35,249,835	337,725,301	334,696,347	1,783,227		38,191,018	1,157,956	
44 SE 412 Compensación Norte	378,348,400	378,348,400				93,198,356	93,198,356					
45 SE 413 Noroeste - Occidental	985,449,231	936,176,769		49,272,462	39,797,687	362,363,562	358,550,838	2,393,088		47,561,681	5,370,906	
46 SE 503 Oriental	368,108,039	368,108,039				93,171,661	93,171,661					
47 SE 504 Norte - Occidental	770,544,895	770,544,895				236,890,030	236,890,030					
48 CCI Baja California Sur I	963,232,133	855,761,424	37,158,347	70,312,362	319,536,302	294,601,271	287,579,750	4,648,059		383,898,032	22,555,324	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,181,922,843	2,072,826,717		109,096,126	48,038,465	833,198,514	824,808,336	5,325,946		123,900,148	70,535,737	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,622,522,989	2,405,114,508	26,999,992	190,408,489	64,261,728	1,120,982,617	1,109,539,715	6,500,000		204,922,640	107,160,920	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	492,338,337	492,338,337				166,279,968	166,279,968					
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	473,277,312	443,236,239		30,041,073	8,246,574	212,118,312	209,718,379	1,432,760		10,252,421	573,087	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	286,712,874	286,712,874				93,595,192	93,595,192					
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	447,004,246	447,004,246				176,860,618	176,860,618					
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	364,275,803	364,275,803				95,015,758	95,015,758					
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	236,648,042	199,282,504	24,910,313	12,455,225	838,775	58,313,213	57,256,308	939,481		64,228,584	37,540,015	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,341,262,311	1,274,199,081		67,063,230	68,513,414	539,790,111	534,075,480	2,988,689		75,158,083	3,655,980	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	521,033,117	521,033,117				176,706,229	176,706,229					
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,949,799,155	1,949,799,155				687,397,467	687,397,467					
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,324,188,078	1,254,493,936		69,694,142	745,316,523	453,207,891	447,847,975	3,402,384		786,683,882	37,964,975	
62 CCC Pacífico	14,788,362,611	7,410,298,326	910,000,004	6,468,064,281	3,848,345,200	3,618,488,717	2,620,891,556	120,500,001		9,195,016,800	4,316,171,595	
63 CH El Cajón	14,335,930,310	4,718,871,201	480,852,952	9,136,206,157	59,345,642	7,413,863,059	4,357,834,846	140,000,002		1,005,063,493	324,864,897	

**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

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE DE 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 3 de 9
--	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
64 LT	Líneas Centro	115,126,927	115,126,927				37,435,180	37,435,180				
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,175,026,930	1,114,650,475		60,376,455	21,254,522	371,540,038	366,355,958	2,662,113		174,476,525	150,559,890
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,289,528,545	1,210,827,950		78,700,595	33,440,618	496,751,429	490,409,153	3,689,159		131,516,205	94,386,428
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	351,782,830	351,782,830				170,853,516	170,853,516				
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,596,760,501	893,445,949	162,149,938	541,164,614	49,134,896	513,760,284	423,668,784	30,500,003		336,243,385	94,458,548
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	571,221,341	571,221,341				286,409,051	286,409,051				
70 LT	Riviera Maya	638,326,971	606,410,582		31,916,389	18,466,539	310,239,839	307,736,843	1,558,114		32,068,454	12,043,801
71 PRR	Presa Reguladora Amata	233,495,212	233,495,212				75,845,807	75,845,807				
72 RM	Adolfo López Mateos	531,621,780	531,621,780				172,967,621	172,967,621				
73 RM	Altamira	728,284,928	509,799,486	72,828,498	145,656,944		161,642,900	143,859,373	9,315,176		144,173,255	62,029,581
74 RM	Botello	109,186,187	98,267,524		10,918,663		34,026,916	33,132,172	503,977		9,527,837	9,023,860
75 RM	Carbón II	198,747,269	182,116,469		16,630,800		75,301,788	73,950,350	776,270		52,915,559	52,139,289
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	322,775,220	322,775,220				104,623,557	104,623,557				
77 RM	Dos Bocas	247,742,329	222,968,103		24,774,226		79,119,673	77,089,453	1,143,508		44,035,010	42,891,502
78 RM	Emilio Portes Gil	4,242,278	4,242,278				2,093,928	2,093,928				
79 RM	Francisco Pérez Ríos	2,191,066,720	1,862,406,712	219,106,672	109,553,336		625,111,225	614,123,986	7,500,008		255,244,663	28,637,983
80 RM	Gomez Palacio	507,228,003	507,228,003				148,916,496	148,916,496				
82 RM	Huinalá	10,319,969	10,319,969				2,946,842	2,946,842				
83 RM	Ixtaczoquitlán	15,743,059	14,168,760		1,574,299		4,672,017	4,543,000	72,670		462,181	389,511
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	232,354,800	232,354,800				65,009,775	65,009,775				
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	846,240,516	846,240,516				278,486,542	278,486,542				
90 RM	CT Puerto Libertad	231,168,000	231,168,000				76,174,483	76,174,483				
91 RM	Punta Prieta	198,067,271	188,163,907		9,903,364		65,631,761	64,820,334	457,176		7,387,245	6,930,069
92 RM	Salamanca	556,428,461	556,428,461				196,318,546	196,318,546				
93 RM	Tuxpango	298,744,681	281,445,265		17,299,416		106,552,882	105,205,675	835,679		16,449,530	15,613,851
94 RM	CT Valle de México	99,588,000	99,588,000				29,786,547	29,786,547				
95 SE	Norte	132,506,906	132,506,906				44,428,666	44,428,666				
98 SE	705 Capacitores	59,845,409	59,845,409				19,403,665	19,403,665				
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	770,817,711	732,276,828		38,540,883	39,403,962	290,746,030	287,782,023	1,861,525		74,060,930	32,775,443
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,369,448,433	1,234,071,017	43,518,150	91,859,266	5,012,648	428,027,608	421,706,642	3,499,994		140,716,657	88,685,865

**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

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE 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 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	479,599,036	428,162,780	32,461,904	18,974,352	4,500,999	164,093,777	159,283,007	3,112,890		107,551,204	67,475,411	
102 SLT 703 Noreste-Norte	331,778,919	331,778,919				109,501,580	109,501,580					
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	115,087,811	115,087,811				38,485,275	38,485,275					
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,271,373,507	2,680,752,081	80,000,004	510,621,422	26,797,600	1,022,706,083	970,473,484	7,500,008		1,491,377,600	1,377,079,988	
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,745,104,997	1,653,257,358		91,847,639	90,449,881	615,311,784	608,248,123	4,483,885		134,706,926	39,773,160	
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,281,335,671	1,217,268,887		64,066,784	237,738,073	503,965,124	498,741,467	2,971,162		336,990,845	96,281,610	
107 CCI Baja California Sur II	1,040,440,501	982,638,267		57,802,234	360,643,683	300,103,363	295,075,047	2,514,158		426,493,918	63,336,077	
108 LT 807 Durango I	589,298,799	589,298,799				196,154,149	196,154,149					
110 RM CCC Tula	90,319,300	90,319,300				24,973,643	24,973,643					
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	541,345,698	351,874,729	54,134,575	135,336,394		256,993,267	229,479,889	14,642,773		149,254,686	80,477,338	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	235,463,956	219,411,488		16,052,468		76,755,618	75,482,130	763,095		40,878,225	40,115,130	
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	616,599,671	612,507,688	4,091,983			158,182,070	158,105,530	76,540		50,530,212	46,361,689	
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	525,460,000	499,187,000		26,273,000		175,890,572	173,870,002	1,282,621		60,975,600	59,692,979	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	760,240,004	736,240,001	24,000,003			223,200,272	222,610,278	589,994		111,025,880	86,435,883	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	354,731,679	345,752,006	8,979,673			102,037,813	101,869,838	167,975		113,084,616	103,936,968	
122 SE 811 Noroeste	185,840,338	185,840,338				60,010,834	60,010,834					
123 SE 812 Golfo Norte	91,128,664	91,128,664				28,926,066	28,926,066					
124 SE 813 División Bajío	925,405,254	828,902,762	50,000,004	46,502,488	9,032,993	256,278,366	254,364,832	1,699,996		104,374,106	43,641,113	
126 SLT 801 Altiplano	1,453,579,912	1,362,352,316	16,147,549	75,080,047	50,690,275	442,950,034	436,364,911	3,522,663		171,226,017	100,865,530	
127 SLT 802 Tamaulipas	1,225,604,453	1,103,043,978	61,280,246	61,280,229	50,837,799	383,318,546	377,165,436	3,771,908		257,436,597	141,546,644	
128 SLT 803 NOINE	2,008,134,401	1,089,080,231	53,880,324	865,173,846	20,485,200	501,880,725	328,539,847	1,540,398		1,697,743,200	1,621,837,278	
130 SLT 806 Bajío	1,577,998,860	1,286,175,387	47,316,340	244,507,133	29,036,885	520,185,258	491,728,082	13,710,498		223,585,690	133,521,967	
132 CE La Venta II	1,877,689,597	1,126,613,792	80,000,004	671,075,801	43,601,639	844,559,354	766,830,387	20,000,005		232,023,700	88,422,052	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	116,989,445	116,989,445				46,740,776	46,740,776					
138 SE 911 Noreste	154,071,580	146,367,992	7,703,588		3,539,227	44,542,342	44,455,878	86,464		64,940,337	53,611,058	
139 SE 912 División Oriente	205,905,137	162,387,263	21,651,635	21,866,239	4,701,981	68,925,648	64,770,661	2,623,052		29,983,401	1,006,733	
140 SE 914 División Centro Sur	536,383,536	115,806,519	23,737,256	396,839,761	621,660,529	152,133,518	63,232,653	8,627,004		868,406,448	214,381,659	
141 SE 915 Occidental	199,942,763	169,951,363	19,994,278	9,997,122	1,792,120	53,307,617	52,459,296	754,065		39,821,467	17,280,994	
142 SLT 901 Pacífico	716,960,276	574,931,345	74,270,288	67,758,643	26,929,025	194,219,236	188,412,103	4,475,354		156,190,861	50,516,194	
143 SLT 902 Istmo	1,385,262,558	1,219,673,669	66,499,999	99,088,890	29,812,450	419,602,823	413,633,340	3,699,995		227,664,480	127,652,036	
144 SLT 903 Cabo - Norte	951,295,622	901,577,698		49,717,924	22,553,242	319,069,184	314,835,817	2,210,905		111,581,405	86,817,258	
146 CH La Yesca	21,499,999,993	3,419,025,150	729,999,992	17,350,974,851	58,035,328	21,358,326,405	5,402,353,504	700,000,010		2,471,833,672	983,798,342	

**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

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE 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 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
147 CCC Baja California	2,997,960,000	2,248,470,000	274,999,998	474,490,002	740,991,686	1,020,786,048	949,764,564	40,199,995		1,217,615,176	161,423,497	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	475,119,762	462,559,566	9,169,320	3,390,876	3,707,477	132,293,697	131,413,315	501,105		75,744,638	62,366,736	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	770,083,010	729,552,276		40,530,734	147,005,080	360,728,170	357,573,638	1,978,654		196,547,066	47,563,332	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	815,406,214	724,077,104	42,168,655	49,160,455	5,979,528	246,756,877	241,655,012	3,056,750		112,363,420	61,158,487	
151 SE 1006 Central----Sur	266,691,178	115,986,997	26,669,116	124,035,065	3,648,911	102,658,854	72,456,514	9,936,251		81,907,535	41,653,257	
152 SE 1005 Noroeste	1,043,884,339	688,599,607	84,999,992	270,284,740	10,152,094	296,367,385	252,072,037	13,200,002		267,195,550	158,843,462	
156 RM Infiernillo	290,663,263	207,370,698	29,972,668	53,319,897		71,226,024	64,643,963	3,429,938		101,468,665	68,066,059	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,617,226,459	1,617,871,182	209,999,994	789,355,283		826,039,441	739,416,492	41,000,001		386,395,110	135,395,115	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	226,782,000	226,782,000				70,323,850	70,323,850					
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	77,335,520	77,335,520				19,933,700	19,933,700					
160 RM CCC Samalayuca II	18,661,999	18,661,999				5,284,219	5,284,219					
161 RM CCC El Sauz	72,670,000	63,586,250	5,450,250	3,633,500		21,458,445	21,060,247	296,150		10,011,690	4,265,290	
162 RM CCC Huinala II	32,593,708	26,075,200	3,259,400	3,259,108		8,604,387	8,366,941	183,180		7,932,726	4,490,146	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	269,061,045	269,061,045				74,136,180	74,136,180					
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,146,070,604	335,054,004	73,427,264	737,589,336	7,963,600	241,592,748	117,651,010	14,551,269		169,385,600	73,443,467	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	100,264,752	85,233,018	10,026,482	5,005,252	302,479	28,714,074	28,288,907	377,970		14,772,289	4,065,358	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,043,426,599	769,296,164	95,083,647	179,046,788	38,079,458	312,914,731	293,412,047	11,249,350		215,717,636	71,305,181	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,479,379,914	1,074,398,000	155,000,002	1,249,981,912	447,550,364	951,678,802	662,938,241	63,999,996		685,549,069	18,998,707	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	563,510,665	535,335,156	28,175,509		7,889,571	168,136,897	167,609,855	527,042		111,346,195	74,754,073	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,373,769,178	632,412,490	137,376,916	603,979,772	16,565,148	370,728,405	263,355,289	35,970,412		199,319,190	9,406,714	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	9,821,219,058		820,221,302	9,000,997,756	4,289,123,081	2,262,126,697		302,801,717		5,542,272,184	130,126,084	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	618,960,766	230,868,376	64,682,062	323,410,328	10,706,071	218,985,499	138,259,965	25,346,711		114,946,121	14,211,277	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21,247,313	13,810,739	2,124,733	5,311,841	1,030,091	6,301,581	5,618,294	352,187		8,879,982	5,372,971	
181 RM CN Laguna Verde	11,086,389,100	5,104,873,208	469,786,713	5,511,729,179		3,979,712,212	2,272,695,219	201,246,226		741,120,446	70,087,507	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	549,540,002	464,939,772	56,400,159	28,200,071		141,520,878	139,127,876	2,127,107		152,910,700	94,383,434	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	98,986,000	79,188,800	9,898,600	9,898,600		28,134,452	27,333,844	614,934		17,165,652	6,652,118	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	399,050,080	178,809,601	45,188,322	175,052,157	34,337,736	81,421,636	53,102,489	9,768,086		180,591,847	91,297,703	

**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

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE 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 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,839,015,802	1,464,737,019	299,999,992	3,074,278,791	56,502,000	1,393,936,916	888,709,706	84,999,992		2,459,514,000	2,018,012,016	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	275,973,877	132,263,148	28,303,666	115,407,063	5,242,113	74,926,693	55,041,359	6,904,063		43,190,026	2,740,184	
190 SE 1120 Noroeste	1,206,176,437	373,806,174	111,847,971	720,522,292	1,965,069,074	303,320,504	160,338,125	23,508,719		2,888,251,503	787,825,739	
191 SE 1121 Baja California	94,152,764	50,336,986	8,126,914	35,688,864	2,308,515	28,194,103	20,751,164	2,052,958		100,217,709	87,729,322	
192 SE 1122 Golfo Norte	664,905,163	341,425,108	67,984,204	255,495,851	11,855,840	242,620,791	190,386,731	19,643,277		128,142,718	28,659,397	
193 SE 1123 Norte	65,473,724	42,557,907	6,547,369	16,368,448	7,327,561	15,770,457	13,652,827	978,250		95,974,435	81,121,255	
194 SE 1124 Bajío Centro	674,478,823	347,365,421	70,643,410	256,469,992	8,263,396	162,812,705	126,816,408	14,524,729		235,642,270	142,210,735	
195 SE 1125 Distribución	1,664,126,023	1,007,688,075	168,894,196	487,543,752	26,302,636	496,125,004	412,915,119	34,684,454		271,365,552	41,484,266	
197 SE 1127 Sureste	273,746,497	164,319,770	27,386,631	82,040,096	2,119,556	79,959,980	67,637,091	5,466,349		75,326,815	40,354,279	
198 SE 1128 Centro Sur	919,589,606	185,592,128	125,209,808	608,787,670	1,248,016,451	190,909,163	71,421,176	24,505,046		2,772,006,868	1,374,275,563	
199 SE 1129 Compensación redes	266,567,336	164,737,471	24,278,419	77,551,446	7,086,090	83,759,852	68,952,494	4,707,468		52,341,888	16,269,911	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,200,439,583	347,543,475	123,039,581	729,856,527	23,682,852	380,564,931	225,230,045	48,269,100		243,170,710	48,179,177	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,521,063,268	568,687,538	156,599,997	795,775,733	27,122,594	365,750,416	212,981,373	43,156,606		457,318,674	230,439,477	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,689,283,554	688,691,577	245,056,415	1,755,535,562	28,982,000	703,126,813	316,441,161	85,262,464		1,124,587,600	765,286,721	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	634,162,591	453,935,454	57,727,500	122,499,637	19,460,940	190,078,269	161,493,846	7,603,570		166,630,848	81,838,838	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,831,429,600	1,084,951,852	197,479,874	548,997,874	42,702,216	712,537,417	614,742,379	50,361,927		302,479,166	11,935,149	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,003,869,418	1,218,355,137	202,393,122	583,121,159	346,373,204	693,482,037	614,545,458	41,544,811		660,411,424	70,100,287	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	724,773,065	507,341,140	72,477,308	144,954,617	34,918,666	338,086,536	310,613,407	16,168,636		140,332,874	16,768,264	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	824,520,769	485,134,685	83,350,254	256,035,830	21,215,220	269,438,395	229,745,645	18,659,420		142,979,696	19,754,802	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	161,521,496	75,376,658	10,768,094	75,376,744	6,456,949	62,059,114	43,399,625	4,252,752		74,955,639	53,477,844	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,310,346,690	311,558,495	96,490,125	1,902,298,070	2,797,791,766	507,462,779	139,727,416	29,165,266		5,039,121,616	2,115,674,459	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,377,237,505	1,487,314,477	242,528,204	647,394,824	101,684,422	591,804,872	502,050,198	40,637,477		417,147,369	32,297,266	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,136,965,135	1,839,338,141	317,784,482	979,842,512	20,549,408	817,190,128	658,247,663	62,212,004		472,225,776	71,679,882	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	589,736,398	376,011,056	68,365,648	145,359,694	7,000,400	205,220,079	175,936,409	15,037,220		579,898,000	489,494,732	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	2,010,401,291	261,244,711	283,745,304	1,465,411,276	2,910,052,279	1,538,348,168	320,705,867	174,337,446		4,951,175,333	1,583,040,304	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,187,902,905	819,922,246	174,163,898	3,193,816,761	4,633,614,915	936,290,687	347,204,498	41,370,541		7,064,337,268	2,215,187,914	

**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

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE 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 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,088,838,241	345,742,033	96,843,396	646,252,812	10,457,600		342,925,566	216,724,247	31,934,707		405,799,600	266,563,897
216 RM CCC Poza Rica	2,589,649,197	204,714,347	260,207,482	2,124,727,368			404,499,625	69,278,487	67,883,911		872,022,800	543,931,407
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,728,689,164	557,386,812	222,954,725	1,948,347,627			743,111,192	280,886,973	89,199,338		356,524,163	44,370,100
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	673,674,619	401,342,238	72,778,050	199,554,331			254,062,833	218,640,981	18,406,804		196,318,702	105,133,848
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	731,719,802	329,273,910	73,171,982	329,273,910	529,794		199,328,203	143,176,154	20,161,978		129,535,952	35,672,198
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,218,498,000	6,248,139,699	1,379,999,998	10,590,358,303	9,031,191,908		4,235,154,313	2,464,408,724	318,702,360		15,314,020,000	4,584,125,734
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	74,492,462	44,097,034	8,684,418	21,711,010	984,820		15,161,905	12,353,092	1,297,551		32,210,853	21,244,064
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21,310,128	11,720,561	2,131,011	7,458,556	406,436		9,884,359	8,025,435	746,600		5,928,272	2,644,225
226 CCI CI Guerrero Negro III	436,285,570		43,498,800	392,786,770	142,350,588		121,354,325	21,883,560	24,038,772		253,366,475	43,478,315
227 CG Los Humeros II	1,824,242,218	672,089,244	288,038,252	864,114,722	304,190,634		416,821,808	266,050,495	49,447,798		648,104,583	6,427,899
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	335,481,031	140,984,978	35,293,781	159,202,272	2,747,803		76,883,312	50,557,697	8,349,585		96,949,124	50,557,955
229 CT TG Baja California II	1,786,492,290	541,997,300	194,999,100	1,049,495,890	89,993,565		383,883,892	187,889,188	54,995,211		424,129,795	84,141,919
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	750,383,026	66,243,875	11,040,646	673,098,505	1,788,800		152,389,816	28,641,801	2,111,696		94,428,000	79,486,858
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	147,515,317	88,509,187	14,751,528	44,254,602	9,104,545		44,342,804	38,134,412	2,821,471		56,096,097	29,418,553
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	711,632,800		35,586,800	676,046,000			238,822,000		32,404,800		149,399,200	81,407,600
235 CCI Baja California Sur IV	1,683,190,402	416,254,483	168,924,795	1,098,011,124	352,160,402		410,467,439	157,977,442	61,578,047		583,800,061	1,136,817
236 CCI Baja California Sur III	1,580,670,865	632,268,336	158,067,088	790,335,441	364,583,395		554,641,090	360,465,216	60,968,565		725,103,720	141,484,672
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	235,640,000	13,954,446	18,760,126	202,925,428	1,872,788		47,646,907	3,352,848	7,399,096		163,685,382	135,653,372
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	919,247,411	193,663,623	133,104,711	592,479,077	1,545,319,948		634,762,715	163,042,876	52,779,542		2,975,340,813	1,244,136,612
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,283,480,856	188,763,877	154,842,862	1,939,874,117	993,786,536		447,616,032	61,063,181	49,400,550		2,244,524,062	1,046,494,114
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,630,071,554	414,492,600	117,709,748	1,097,869,206	3,768,823,769		360,491,310	144,552,654	31,755,380		5,841,957,296	1,923,668,399
245 SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	1,606,142,089	289,772,528	220,334,391	1,096,035,170	2,484,089,480		1,070,519,813	256,713,268	89,355,359		3,752,472,692	958,693,462
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	325,858,922	101,370,024	35,026,906	189,461,992	13,574,102		101,238,840	54,054,269	13,764,145		79,954,234	17,589,081
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,068,413,380	419,751,483	108,778,407	539,883,490	33,023,948		334,573,229	232,079,978	35,205,768		182,749,639	5,741,516
249 SLT 1405 Subest y Lineas de Transmisión de las Áreas Sureste	987,093,536	131,066,477	92,584,315	763,442,744	9,941,600		203,690,896	51,146,504	31,484,101		762,527,600	628,517,584

**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

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE 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 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	770,756,921	389,243,103	86,498,473	295,015,345	30,898,493	185,341,971	144,436,965	17,443,982		220,917,006	86,076,058	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	789,476,269	124,209,817	96,848,676	568,417,776	663,193,403	242,584,347	75,400,123	37,294,726		1,194,990,520	397,653,715	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	136,182,981	86,010,305	14,335,048	35,837,628	11,672,178	29,086,129	24,449,731	2,141,813		99,455,010	71,305,971	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,407,228,458	63,416,005	43,967,792	1,299,844,661	1,607,102,090	284,014,930	26,666,192	17,216,392		2,551,541,929	883,255,655	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,623,886,400	41,469,200	35,724,400	1,546,692,800	2,458,811,913	310,958,800	15,342,400	13,072,000		4,767,155,010	2,259,546,697	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	645,774,000	35,445,089	96,405,811	513,923,100	1,489,741,605	596,594,315	78,379,591	106,148,493		2,204,154,097	511,858,188	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	8,690,473,513	875,438,582	638,540,299	7,176,494,632	6,637,118,800	1,535,002,720	358,066,831	140,000,002		9,001,843,600	1,586,184,499	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	647,296,424	195,174,317	68,540,865	383,581,242	15,075,336	175,700,615	92,493,189	23,641,090		111,568,092	4,310,801	
264 CC Centro	12,660,939,865	633,046,998	785,380,604	11,242,512,263	5,630,196,899	5,244,272,088	347,412,480	697,376,408		8,811,337,656	1,698,383,745	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	410,209,729	65,337,055	43,109,082	301,763,592	5,057,264	89,032,980	27,186,475	14,483,243		126,156,754	63,507,165	
268 CCI Guerrero Negro IV	354,908,929		17,745,446	337,163,483	58,510,530	108,411,738		24,008,138		127,509,362	27,245,248	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	49,586,190	7,829,406	5,219,598	36,537,186	2,442,142	10,286,373	2,801,071	1,753,609		19,752,514	10,337,165	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,792,525,895	21,694,119	46,899,532	1,723,932,244	3,785,641,706	314,033,815	8,277,310	13,885,457		7,442,807,908	3,596,381,213	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,714,269,278	184,731,354	219,541,815	5,309,996,109	13,398,755,951	1,089,818,540	68,588,595	74,635,736		26,842,234,843	13,149,301,341	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,200,560,003	189,562,095	126,374,730	884,623,178		259,437,731	78,207,024	42,457,770		260,792,970	91,960,470	
278 RM CT José López Portillo	4,170,828,000			4,170,828,000		719,476,000				122,465,720	122,465,720	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,992,727,791	11,263,919	20,354,239	1,961,109,633	5,652,333,092	350,570,021	3,294,918	5,399,562		10,000,967,090	4,322,880,197	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	428,051,359			428,051,359	4,290,196	143,476,431				508,643,010	504,352,814	
284 CG Los Humeros III	2,234,536,450		73,942,800	2,160,593,650	88,550,244	575,810,987		48,284,046		312,966,883	102,189,793	
286 CCI Baja California Sur V	1,928,165,563		183,870,374	1,744,295,189	554,840,988	575,088,003		71,727,664		873,929,523	63,490,497	
288 SLT 1722 Distribución Sur	885,165,804			885,165,804	944,308,225	148,312,917				1,777,451,216	833,142,991	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	41,176,800			41,176,800		9,872,800						
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,500,012,000		150,001,200	1,350,010,800	14,241,600	438,359,200		81,407,600		335,193,600	89,543,200	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,206,678,243	190,528,149	127,018,766	889,131,328	42,636,272	254,907,715	72,722,976	42,674,146		279,991,576	67,662,392	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	899,024,596	174,720,661	95,224,136	629,079,799	26,996,157	192,522,850	64,249,069	31,052,966		219,808,157	66,534,898	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	345,003,603	60,126,006	36,333,383	248,544,214		76,482,054	24,823,608	12,252,489		91,109,724	42,523,852	
296 CC Empalme I	12,698,312,800			12,698,312,800	3,752,305,526	2,884,206,080				5,813,616,357	2,061,310,831	

**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



**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**  
**FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2017 )

SEPTIEMBRE 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 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,474,551,874			2,474,551,874	24,168,047		481,004,226		17,200,000		518,121,689	476,753,642
298 CC Valle de México II	12,018,577,570			12,018,577,570	2,591,035,468		3,692,323,588				5,876,590,236	3,285,554,768
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,329,240,000		110,000,003	4,219,239,997	45,029,600		943,748,004		22,000,004		833,099,200	656,069,593
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	138,756,427	24,272,004	14,310,555	100,173,868	8,503,302		28,652,172	8,125,607	4,807,882		28,931,673	1,309,934
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,335,555,766	14,282,088	92,351,771	1,228,921,907	13,244,000		220,462,789	4,756,540	28,880,761		463,006,800	328,530,268
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,852,081,088	15,464,434	81,971,846	1,754,644,808	6,106,000		304,918,367	3,585,185	26,769,014		1,231,210,400	1,116,363,540
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,095,502,398	47,016,045	95,000,003	953,486,350	9,528,800		188,660,316	12,439,883	34,361,713		206,073,200	67,182,684
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,651,716,000			1,651,716,000	593,564,105		291,469,876		11,906,236		1,196,290,994	590,820,653
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,012,812,800			2,012,812,800	1,987,549,560		334,894,802		13,333,922		3,651,388,516	1,650,505,034
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,650,544,000			5,650,544,000			893,144,400				821,673,240	821,673,240
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	455,731,200			455,731,200			75,322,240		1,714,840		35,270,320	33,555,480
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,444,824,527			2,444,824,527			475,577,179				361,505,059	361,505,059
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	339,890,198		16,995,320	322,894,878			53,724,200		5,117,000		42,570,000	20,457,680
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,482,477,922	36,415,634	74,123,899	1,371,938,389	6,742,400		397,216,405	29,545,506	72,970,278		199,055,600	45,219,023
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	258,779,847	13,395,842	26,791,683	218,592,322	6,499,106		63,399,080	5,168,084	11,746,482		62,556,280	17,519,009
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	937,503,200		29,999,999	907,503,201			222,396,808		7,500,008		118,748,800	81,248,793
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,427,118,400	3,182,000	80,891,600	1,343,044,800	1,341,600		387,897,152	312,352	66,460,800		345,255,600	196,561,600
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,010,224,800			1,010,224,800	683,423,286		229,692,479		18,232,894		1,153,715,938	452,059,758
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,776,822,280	80,922,388	472,383,948	9,223,515,944	97,026,249		1,552,324,373	20,688,470	100,324,624		3,299,139,310	2,629,404,489
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,865,348,000			2,865,348,000			961,572,880					
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	14,531,660,800			14,531,660,800	139,023,472		2,460,824,640		17,771,040		3,523,875,508	3,367,080,996

**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