

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**FLUJO NETO 2021 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 1 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2021	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2021	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2021	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2021		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2020	Proyectados en el 2021			
		Acumulado Hasta 2020	Compromiso 2021	Saldo								
(1)	(2)	(3)	(4)=(1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)=(11-3-5-6-9-10)	
<b>TOTAL</b>	615,633,196,561	333,982,910,411	16,482,003,489	265,168,282,661	28,480,294,139	298,283,862,904	170,740,828,543	10,314,662,039	44,788,594	138,597,579,340	83,275,831,079	
1 CG Cerro Prieto IV	2,232,057,600	2,232,057,600				1,540,447,200	1,540,447,200					
2 CC Chihuahua	5,991,104,841	5,991,104,841				3,406,839,414	3,406,839,414					
3 CCI Guerrero Negro II	593,284,285	593,284,285				289,636,215	289,636,215					
4 CC Monterrey II	7,151,477,062	7,151,477,062				5,948,356,439	5,948,356,439					
5 CD Puerto San Carlos II	1,323,467,704	1,323,467,704				628,734,161	628,734,161					
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,649,632,575	6,649,632,575				7,310,786,135	7,310,786,135					
7 CT Samalayuca II	15,146,348,869	15,146,348,869				12,494,883,960	12,494,883,960					
9 LT 211 Cable Submarino	2,160,408,736	2,160,408,736				1,085,969,873	1,085,969,873					
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,865,626,036	2,865,626,036				2,670,343,005	2,670,343,005					
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,298,446,172	2,298,446,172				1,746,669,701	1,746,669,701					
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,783,846,055	3,783,846,055				3,517,703,857	3,517,703,857					
13 SE 218 Noroeste	1,094,189,234	1,094,189,234				740,605,636	740,605,636					
14 SE 219 Sureste-Peninsular	729,217,621	729,217,621				363,576,385	363,576,385					
15 SE 220 Oriental-Centro	1,357,528,594	1,357,528,594				893,052,194	893,052,194					
16 SE 221 Occidental	1,566,236,627	1,566,236,627				1,127,817,646	1,127,817,646					
17 LT 301 Centro	962,148,604	962,148,604				362,992,598	362,992,598					
18 LT 302 Sureste	888,983,791	888,983,791				404,609,905	404,609,905					
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	597,877,630	597,877,630				250,545,548	250,545,548					
20 LT 304 Noroeste	609,560,860	609,560,860				303,503,025	303,503,025					
21 SE 305 Centro-Oriente	787,938,599	787,938,599				381,451,679	381,451,679					
22 SE 306 Sureste	971,762,400	971,762,400				408,933,101	408,933,101					
23 SE 307 Noreste	525,728,230	525,728,230				269,248,449	269,248,449					
24 SE 308 Noroeste	953,220,332	953,220,332				456,626,246	456,626,246					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,838,699,151	2,838,699,151				1,079,533,830	1,079,533,830					
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,480,021,173	2,480,021,173				1,024,602,479	1,024,602,479					
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,633,831,940	2,633,831,940				964,075,262	964,075,262					
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	7,209,259,223	7,209,259,223				2,884,973,109	2,884,973,109					
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	963,926,377	963,926,377				332,373,519	332,373,519					
30 LT 411 Sistema Nacional	2,844,521,088	2,844,521,088				1,045,114,553	1,045,114,553					
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,951,477,612	5,951,477,612				2,230,992,806	2,230,992,806					
32 SE 401 Occidental - Central	1,388,878,770	1,388,878,770				479,897,201	479,897,201					
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,676,016,515	1,676,016,515				430,302,068	430,302,068					

**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 2021**  
**FLUJO NETO 2021 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 2 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2021	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2021	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2021	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2021		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2020	Proyectados en el 2021			
		Acumulado Hasta 2020	Compromiso 2021	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)	
34 SE 403 Noreste	1,565,890,120	1,565,890,120					578,123,762	578,123,762				
35 SE 404 Noroeste-Norte	874,745,219	874,745,219					325,327,167	325,327,167				
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	185,507,732	185,507,732					47,252,463	47,252,463				
37 SE 410 Sistema Nacional	3,740,574,797	3,740,574,797					1,377,721,698	1,377,721,698				
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,458,478,740	2,458,478,740					873,923,948	873,923,948				
39 LT 414 Norte-Occidental	1,418,526,650	1,418,526,650					437,028,029	437,028,029				
40 LT 502 Oriental - Norte	319,736,379	319,736,379					133,008,913	133,008,913				
41 LT 506 Saltillo-Cañada	5,341,775,690	5,341,775,690					2,093,593,995	2,093,593,995				
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,319,787,124	2,319,787,124					863,393,905	863,393,905				
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	944,994,820	944,994,820					426,815,632	426,815,632				
44 SE 412 Compensación Norte	475,135,200	475,135,200					117,039,795	117,039,795				
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,237,540,899	1,237,540,899					458,316,058	458,316,058				
46 SE 503 Oriental	462,275,210	462,275,210					117,006,270	117,006,270				
47 SE 504 Norte - Occidental	967,661,034	967,661,034					297,489,803	297,489,803				
48 CCI Baja California Sur I	1,209,640,350	1,209,640,350					375,090,697	375,090,697				
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,740,089,147	2,740,089,147					1,053,439,473	1,053,439,473				
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,293,400,968	3,293,400,968					1,423,399,455	1,423,399,455				
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	618,285,359	618,285,359					208,816,706	208,816,706				
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	594,348,255	594,348,255					268,495,797	268,495,797				
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	360,058,026	360,058,026					117,538,151	117,538,151				
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	561,354,170	561,354,170					222,104,030	222,104,030				
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	457,462,640	457,462,640					119,322,114	119,322,114				
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	297,185,908	297,185,908					74,421,179	74,421,179				
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,684,375,930	1,684,375,930					683,397,906	683,397,906				
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	654,320,654	654,320,654					221,910,149	221,910,149				
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,448,584,986	2,448,584,986					863,243,330	863,243,330				
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,662,933,870	1,662,933,870					573,678,677	573,678,677				
62 CCC Pacífico	13,694,961,795	13,608,297,476	57,776,220	28,888,099	452,755,786		3,834,001,383	3,827,061,562	5,870,167		3,925,231,121	3,408,828,948
63 CH El Cajón	18,003,261,328	8,341,471,689	603,861,847	9,057,927,792	48,348,792		11,134,273,887	7,327,037,605	391,359,406	44,788,594	2,365,459,373	1,277,100,734

**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 2021**  
**FLUJO NETO 2021 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 3 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2021	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2021	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2021	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2021		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2020	Proyectados en el 2021			
		Acumulado Hasta 2020	Compromiso 2021	Saldo	(4)=(1-2-3)							
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)=(11-3-5-6-9-10)	
64 LT	Lineas Centro	144,578,002	144,578,002			47,011,623	47,011,623					
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,475,615,212	1,475,615,212			471,657,512	471,657,512					
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,619,407,943	1,619,407,943			629,560,382	629,560,382					
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	441,773,780	441,773,780			214,560,230	214,560,230					
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,005,234,120	1,770,963,717	46,754,604	187,515,799	68,881,860	784,530,036	715,904,741	19,934,813	198,504,000	62,932,723	
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	717,347,725	717,347,725				359,676,482	359,676,482				
70 LT	Riviera Maya	801,619,914	801,619,914				391,726,865	391,726,865				
71 PRR	Presa Reguladora Amata	293,226,545	293,226,545				95,248,223	95,248,223				
72 RM	Adolfo López Mateos	667,618,052	667,618,052				217,215,149	217,215,149				
73 RM	Altamira	914,590,375	914,590,375				202,993,408	202,993,408				
74 RM	Botello	137,117,536	137,117,536				43,558,343	43,558,343				
75 RM	Carbón II	249,589,596	249,589,596				95,794,596	95,794,596				
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	405,345,623	405,345,623				131,387,724	131,387,724				
77 RM	Dos Bocas	311,118,278	311,118,278				101,235,723	101,235,723				
78 RM	Emilio Portes Gil	5,327,507	5,327,507				2,629,584	2,629,584				
79 RM	Francisco Pérez Ríos	2,751,572,160	2,751,572,160				802,113,711	802,113,711				
80 RM	Gomez Palacio	636,984,002	636,984,002				187,011,417	187,011,417				
82 RM	Huinalá	12,959,959	12,959,959				3,700,685	3,700,685				
83 RM	Ixtaczoquitlán	19,770,347	19,770,347				5,986,397	5,986,397				
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	291,794,400	291,794,400				81,640,181	81,640,181				
87 RM	Grál. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,062,720,648	1,062,720,648				349,727,285	349,727,285				
90 RM	CT Puerto Libertad	290,304,000	290,304,000				95,660,979	95,660,979				
91 RM	Punta Prieta	248,735,639	248,735,639				83,170,995	83,170,995				
92 RM	Salamanca	698,770,631	698,770,631				246,539,571	246,539,571				
93 RM	Tuxpango	375,167,742	375,167,742				134,971,510	134,971,510				
94 RM	CT Valle de México	125,064,000	125,064,000				37,406,360	37,406,360				
95 SE	Norte	166,404,028	166,404,028				55,794,137	55,794,137				
98 SE	705 Capacitores	75,154,696	75,154,696				24,367,393	24,367,393				
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	968,003,633	968,003,633				367,630,162	367,630,162				
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,719,772,451	1,719,772,451				546,752,829	546,752,829				

**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 2021**  
**FLUJO NETO 2021 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 4 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2021 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2021 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2021 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2021 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2020 (8)	Proyectados en el 2021 (9)			
		Acumulado Hasta 2020 (2)	Compromiso 2021 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	602,287,167	602,287,167				206,563,736	206,563,736					
102 SLT 703 Noreste-Norte	416,652,595	416,652,595				137,513,613	137,513,613					
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	144,528,881	144,528,881				48,330,345	48,330,345					
104 SLT 706 Sistemas Norte	4,023,728,048	3,808,859,546	12,073,817	202,794,685	112,574,254	1,399,564,742	1,304,560,835	10,844,345		149,139,533	13,647,117	
105 SLT 709 Sistemas Sur	2,191,527,206	2,191,527,206				778,692,183	778,692,183					
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,609,119,220	1,609,119,220				637,712,071	637,712,071					
107 CCI Baja California Sur II	1,306,599,703	1,306,599,703				381,868,192	381,868,192					
108 LT 807 Durango I	740,049,650	740,049,650				246,333,117	246,333,117					
110 RM CCC Tula	113,424,232	113,424,232				31,362,248	31,362,248					
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	679,829,476	679,829,476				324,496,584	324,496,584					
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	295,698,923	295,698,923				97,504,151	97,504,151					
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	774,334,466	774,334,466				198,758,707	198,758,707					
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	659,880,000	659,880,000				222,594,998	222,594,998					
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	954,720,002	954,720,002				281,294,813	281,294,813					
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	445,476,994	445,476,994				128,385,086	128,385,086					
122 SE 811 Noroeste	233,380,891	233,380,891				75,362,443	75,362,443					
123 SE 812 Golfo Norte	114,440,641	114,440,641				36,325,194	36,325,194					
124 SE 813 División Bajío	1,162,136,828	1,162,136,828				325,210,269	325,210,269					
126 SLT 801 Altiplano	1,824,868,484	1,824,868,484				562,675,378	562,675,378					
127 SLT 802 Tamaulipas	1,539,131,175	1,539,131,175				487,604,945	487,604,945					
128 SLT 803 NOINE	1,435,345,831	1,435,345,831				415,539,115	415,539,115					
130 SLT 806 Bajío	1,981,672,991	1,925,845,998	2,033,640	53,793,353	35,456,638	696,917,238	680,415,876	1,177,243		44,192,412	5,524,891	
132 CE La Venta II	2,358,028,798	2,165,425,983	92,401,927	100,200,888	30,429,886	1,151,429,710	1,143,626,364	6,446,477		215,427,319	86,149,029	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	146,916,983	146,916,983				58,697,719	58,697,719					
138 SE 911 Noreste	193,485,240	193,485,240				56,004,004	56,004,004					
139 SE 912 División Oriente	258,578,550	258,578,550				87,064,978	87,064,978					
140 SE 914 División Centro Sur	282,465,123	215,869,710	14,024,318	52,571,095	23,649,797	104,361,523	96,142,723	3,279,701		44,028,446	3,074,630	
141 SE 915 Occidental	251,090,908	251,090,908				67,900,118	67,900,118					
142 SLT 901 Pacífico	900,368,720	900,368,720				249,513,502	249,513,502					
143 SLT 902 Istmo	1,739,632,053	1,739,632,053				535,906,907	535,906,907					
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,194,650,316	1,194,650,316				404,793,180	404,793,180					
146 CH La Yesca	26,999,999,993	9,218,036,993	788,869,994	16,993,093,006	161,394,574	27,071,311,298	12,755,798,007	945,114,415		4,841,757,850	2,946,378,867	

**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 2021**  
**FLUJO NETO 2021 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 5 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2021	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2021	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2021	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2021		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2020	Proyectados en el 2021			
		Acumulado Hasta 2020	Compromiso 2021	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	3,764,880,003	3,764,880,003				1,290,570,668	1,290,570,668					
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	596,662,027	596,662,027				166,201,351	166,201,351					
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	967,080,989	967,080,989				455,680,557	455,680,557					
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	1,023,998,496	1,019,061,126	168,048	4,769,322	133,019,064	315,849,218	314,262,050	264,427		200,137,522	66,685,983	
151 SE 1006 Central----Sur	334,914,502	304,527,428	18,344,275	12,042,799	6,388,438	128,833,525	126,859,501	1,538,590		52,280,446	26,009,143	
152 SE 1005 Noroeste	1,310,924,519	1,192,270,427	25,050,578	93,603,514	39,733,373	393,496,811	376,330,708	5,296,450		73,269,662	3,189,261	
156 RM Infiernillo	365,018,983	360,827,741	229,327	3,961,915		95,767,380	94,265,704	373,054		49,717,217	49,114,836	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,286,749,509	3,209,607,635	4,220,770	72,921,104		1,126,952,115	1,099,312,712	6,866,338		1,513,732,126	1,502,645,018	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	284,796,000	284,796,000				88,313,675	88,313,675					
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	97,119,023	97,119,023				25,033,017	25,033,017					
160 RM CCC Samalayuca II	23,436,003	23,436,003				6,635,995	6,635,995					
161 RM CCC El Sauz	91,260,000	91,260,000				27,274,538	27,274,538					
162 RM CCC Huinala II	40,932,000	40,932,000				11,126,980	11,126,980					
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	337,890,614	337,890,614				93,101,249	93,101,249					
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	843,274,885	813,825,748	16,032,751	13,416,386	49,757,825	228,748,926	226,296,613	1,864,663		72,839,390	5,184,151	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	125,913,874	125,913,874				36,538,366	36,538,366					
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,310,349,680	1,288,471,580	788,681	21,089,419	66,467,714	418,332,060	411,103,620	1,220,681		75,247,099	6,770,023	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,113,639,892	2,283,336,000	207,576,000	622,727,892	503,212,738	1,208,394,589	1,113,148,352	39,667,774		3,942,439,495	3,191,982,983	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	707,664,557	707,664,557				211,916,111	211,916,111					
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,725,198,501	1,359,146,066	34,204,054	331,848,381	44,026,373	665,313,178	552,251,197	22,529,923		110,031,156	9,270,806	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	12,333,623,936	2,640,168,086	625,572,569	9,067,883,281	722,306,722	5,333,486,386	1,965,544,985	387,525,794		1,751,064,070	15,658,985	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	777,299,566	681,376,601	48,828,636	47,094,329	14,214,053	272,002,645	266,203,585	4,442,472		158,027,868	90,542,707	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	26,682,677	25,430,460	44,410	1,207,807	234,079	8,934,538	8,551,505	38,988		870,545	553,068	
181 RM CN Laguna Verde	13,922,442,134	8,770,629,846	589,964,710	4,561,847,578		5,073,308,187	4,010,775,804	223,861,968		23,696,585,964	22,882,759,286	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	690,119,996	690,119,996				180,419,615	180,419,615					
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	124,308,000	124,308,000				36,126,756	36,126,756					
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	501,132,658	453,660,264	24,070,025	23,402,369	44,316,137	129,801,895	126,282,737	2,683,303		124,860,398	53,790,933	

**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 2021**  
**FLUJO NETO 2021 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 6 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2021	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2021	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2021	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2021		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2020	Proyectados en el 2021			
		Acumulado Hasta 2020	Compromiso 2021	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	5,277,703,566	3,475,584,977	234,496,318	1,567,622,271	45,174,391	2,225,544,012	1,450,808,388	74,678,846		3,701,870,316	3,347,520,761	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	346,571,847	279,449,718	2,268,540	64,853,589	12,798,454	131,613,467	109,918,490	3,620,074		22,531,738	3,844,670	
190 SE 1120 Noroeste	1,064,485,670	856,044,160	25,580,016	182,861,494	43,605,583	395,900,591	318,635,100	12,803,573		86,003,791	4,014,619	
191 SE 1121 Baja California	118,238,356	101,079,381	4,289,760	12,869,215	8,351,597	36,963,627	34,995,306	819,763		13,993,927	532,807	
192 SE 1122 Golfo Norte	834,997,183	741,855,067	23,128,567	70,013,549	39,032,150	329,601,636	316,638,590	5,580,230		68,280,991	540,044	
193 SE 1123 Norte	82,222,822	82,222,822				21,968,799	21,968,799					
194 SE 1124 Bajío Centro	847,019,915	792,846,511	13,365,691	40,807,713	25,806,254	247,448,304	237,968,259	2,816,791		56,475,490	14,486,754	
195 SE 1125 Distribución	2,089,832,679	1,886,693,212	32,730,350	170,409,117	39,120,127	736,084,907	684,294,674	12,521,023		107,827,978	23,456,478	
197 SE 1127 Sureste	343,774,673	307,619,059	1,365,682	34,789,932	3,503,304	124,019,015	112,030,475	2,166,545		44,317,368	37,281,837	
198 SE 1128 Centro Sur	433,682,296	341,275,876	23,000,177	69,406,243	23,717,059	137,073,687	122,905,620	6,491,340		134,671,442	81,462,866	
199 SE 1129 Compensación redes	334,758,984	293,248,968	7,476,084	34,033,932	13,302,986	115,169,125	107,057,850	2,550,161		70,577,762	47,248,531	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,507,528,776	1,192,875,204	97,090,099	217,563,473	36,265,406	548,020,816	506,784,061	17,613,202		409,225,759	258,257,052	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,910,172,479	1,365,083,130	21,656,981	523,432,368	41,104,800	715,028,449	535,855,132	30,062,945		469,706,688	376,881,962	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,831,050,679	2,162,813,704	199,745,266	468,491,709	44,409,600	902,640,888	843,116,558	30,032,035		791,618,940	517,432,039	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	796,390,229	719,170,467	18,494,935	58,724,827	22,201,150	240,359,983	231,378,012	3,740,774		89,357,040	44,920,181	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,299,934,843	2,255,092,704	2,453,522	42,388,617	49,452,660	937,991,685	923,375,462	2,656,994		707,292,259	652,729,083	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,516,487,177	2,442,772,361	2,603,988	71,110,828	37,024,668	949,175,561	923,518,346	5,399,870		2,381,357,297	2,336,328,771	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	910,180,129	910,180,129				427,579,495	427,579,495					
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,035,444,687	991,219,875	4,343,522	39,881,290	42,972,120	367,661,961	355,752,347	2,559,665		354,946,730	305,071,423	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	202,840,953	148,749,953	13,522,723	40,568,277	13,659,862	77,934,743	71,729,798	2,584,202		55,390,824	25,624,037	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,872,605,599	843,920,792	94,175,654	1,934,509,153	102,795,091	830,279,309	346,142,936	38,424,132		617,189,177	381,794,300	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,985,368,032	2,869,861,880	4,159,858	111,346,294	157,815,670	868,891,342	831,652,725	6,491,232		400,236,790	231,770,030	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,939,444,588	3,629,976,961	45,412,639	264,054,988	25,855,200	1,225,349,726	1,156,027,529	19,505,102		476,496,000	385,723,059	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	740,599,199	740,599,199			4,589,590	270,837,539	270,837,539			997,133,738	992,544,148	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,312,099,912	668,979,236	97,686,043	545,434,633	24,342,163	587,028,665	321,790,211	37,170,511		378,409,039	219,210,322	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	5,207,133,598	2,074,752,747	123,908,119	3,008,472,732	74,916,446	1,488,001,989	734,458,081	43,049,513		1,131,812,611	889,938,533	

**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 2021**  
**FLUJO NETO 2021 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 7 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2021 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2021 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2021 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2021 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2020 (8)	Proyectados en el 2021 (9)			
		Acumulado Hasta 2020 (2)	Compromiso 2021 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,341,579,358	951,905,974	51,750,274	337,923,110	24,275,095		611,039,529	454,523,833	25,336,973		353,700,799	252,338,457
216 RM CCC Poza Rica	3,252,093,279	1,579,782,507	326,770,956	1,345,539,816			1,185,279,567	878,246,777	102,252,499		754,248,758	325,225,303
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,426,725,929	1,795,623,228	212,166,108	1,418,936,593			1,301,060,146	870,628,823	89,643,737		5,535,613,958	5,233,804,113
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	846,009,986	836,275,989	328,406	9,405,591	91,995,091		331,754,745	328,556,952	518,443		311,073,091	218,231,151
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	918,903,938	703,215,345	7,717,637	207,970,956	857,801		372,290,427	299,902,239	13,102,754		106,376,220	84,698,028
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	22,664,188,086	15,038,755,444	1,333,421,158	6,292,011,484	7,427,239,099		7,367,273,026	5,643,152,862	423,641,124		12,896,945,215	3,712,643,834
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	93,548,673	93,548,673					21,910,910	21,910,910				
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	26,761,561	26,006,663	754,898		441,612		12,409,891	12,403,735	6,156		5,945,357	4,742,691
226 CCI CI Guerrero Negro III	546,264,000	250,138,800	50,306,400	245,818,800	43,640,748		200,325,680	145,738,700	16,862,494		128,954,765	18,145,123
227 CG Los Humeros II	2,290,908,831	1,972,386,397	154,748,275	163,774,159	38,011,118		680,640,082	657,534,930	17,823,974		319,741,236	109,157,869
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	421,301,754	354,340,588	27,690,422	39,270,744	2,934,187		123,826,516	119,645,987	3,165,653		109,472,537	75,682,275
229 CT TG Baja California II	2,243,501,948	1,631,055,937	104,028,991	508,417,020	55,052,028		784,595,052	617,090,983	34,850,282		337,950,079	144,018,778
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	138,650,011	125,652,254	445,716	12,552,041	20,693,081		50,562,857	46,260,655	726,516		74,979,864	53,114,551
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	185,251,797	167,825,153	655,798	16,770,846	10,044,691		67,500,667	61,640,804	1,082,354		38,741,155	26,958,312
234 SLT 1302 Transformación del Noroeste	773,402,026	92,215,713	29,600,165	651,586,148	6,481,555		585,586,369	132,511,744	38,680,934		183,494,722	108,732,068
235 CCI Baja California Sur IV	2,113,773,988	1,119,550,678	33,980,191	960,243,119	315,212,861		969,605,664	640,203,373	55,857,514		469,022,314	63,971,748
236 CCI Baja California Sur III	1,985,028,529	1,760,714,236	125,062,855	99,251,438	315,212,861		689,614,019	675,355,103	10,995,804		560,060,179	108,788,659
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	249,086,471	120,398,789	21,668,645	107,019,037	1,251,310		95,713,467	65,763,706	9,239,400		101,311,387	69,152,032
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	523,927,997	325,628,685	7,401,089	190,898,223	27,748,202		241,683,071	103,009,298	10,196,669		128,935,973	83,590,013
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,838,230,396	1,029,915,153	159,442,258	648,872,985	12,751,150		621,089,249	491,034,159	42,065,611		607,722,199	393,463,180
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,476,417,846	1,066,938,027	46,535,148	362,944,671	24,750,295		524,144,889	417,064,508	25,595,914		384,938,935	288,057,578
245 SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	2,017,015,644	635,887,216	62,698,925	1,318,429,503	30,340,051		557,084,734	248,872,736	16,782,811		407,505,730	297,683,943
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	409,218,179	301,629,140	21,689,662	85,899,377	22,427,258		154,549,275	132,230,082	5,440,586		129,630,802	80,073,296
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,341,728,432	1,117,880,849	50,264,215	173,583,368	51,319,224		504,844,618	459,460,663	12,891,614		345,659,249	231,184,196
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,239,605,833	528,938,877	73,450,692	637,216,264	8,807,832		515,248,429	270,980,099	42,087,643		1,005,873,163	881,526,996

**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

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**  
**FLUJO NETO 2021 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 8 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2021	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2021	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2021	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2021		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2020	Proyectados en el 2021			
		Acumulado Hasta 2020	Compromiso 2021	Saldo								
(1)	(2)	(3)	(4)=(1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)=(11-3-5-6-9-10)	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	967,927,301	898,023,976	2,599,625	67,303,700	51,492,283	295,173,375	271,607,148	4,393,397		293,155,200	234,669,895	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	554,167,142	290,251,210	38,442,103	225,473,829	11,326,738	222,532,290	145,800,042	16,625,066		151,401,982	85,008,075	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	171,020,485	171,020,485				41,264,836	41,264,836					
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	712,636,520	327,773,713	61,628,623	323,234,184	24,508,418	302,922,891	186,703,076	23,322,384		286,959,845	177,500,420	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	9,302,169,600			9,302,169,600		2,454,477,336				1,444,936,666	1,444,936,666	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	723,462,256	254,226,232	45,361,922	423,874,102	20,684,851	395,024,299	156,631,470	28,744,978		257,325,314	162,533,563	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	226,639,102	31,698,734	8,472,384	186,467,984	16,953,905	174,292,083	36,281,627	10,147,550		82,036,562	46,462,723	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	10,913,617,900	4,194,608,523	764,115,898	5,954,893,479	1,798,037,762	5,181,715,236	2,244,669,494	369,314,748		2,952,068,544	20,600,136	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	812,883,881	572,161,363	34,117,416	206,605,102	18,736,510	309,627,534	249,204,859	13,437,922		185,112,000	118,820,152	
264 CC Centro	15,899,784,957	3,354,683,602	1,037,868,293	11,507,233,062	61,669,404	7,808,081,960	1,777,556,923	549,062,215		1,691,799,912	43,200,000	
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,839,961,603	90,083,232	141,742,937	3,608,135,434	28,886,933	2,650,847,084	79,631,359	163,291,615		948,145,111	614,223,626	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	515,147,103	313,719,155	39,016,987	162,410,961	8,294,400	172,152,735	143,797,032	11,252,239		175,024,800	116,461,174	
268 CCI Guerrero Negro IV	445,699,581		22,284,979	423,414,602	78,588,900	103,882,889		24,049,742		168,532,963	43,609,342	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	62,271,029	37,563,653	5,042,844	19,664,532	1,995,516	20,183,126	16,794,605	1,299,931		25,226,770	16,888,479	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,229,120,000	276,591,347	76,032,432	1,876,496,221	35,719,747	993,928,837	189,838,966	46,636,171		424,398,398	266,010,048	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	4,655,520,793	959,382,361	364,885,106	3,331,253,326	134,348,566	2,114,538,067	501,739,834	271,050,970		1,129,954,666	359,670,024	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,507,680,001	916,067,319	115,503,149	476,109,533	49,055,306	500,916,182	419,670,827	30,678,113		264,443,573	69,207,005	
278 RM CT José López Portillo	5,237,740,799	444,059,993	231,120,000	4,562,560,806		3,220,113,657	559,434,578	248,096,153		614,242,937	135,026,784	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,195,121,603	139,583,454	38,485,714	2,017,052,435	31,583,520	985,985,203	98,181,311	23,242,378		261,181,390	167,869,778	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,031,448,526	314,292,377	127,466,460	1,589,689,689	17,832,679	1,095,077,750	352,012,716	138,053,570		465,035,083	181,682,374	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,296,000,000	35,974,714	16,217,302	1,243,807,984	1,099,742	637,677,988	45,127,865	16,921,181		684,777,866	650,539,641	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	448,980,234	67,347,029	44,898,019	336,735,186	1,293,862	193,548,960	60,195,895	26,102,909		115,569,742	43,274,952	
284 CG Los Humeros III	2,806,162,058	440,929,786	196,565,573	2,168,666,699	30,403,426	1,119,087,228	209,767,082	111,952,152		842,807,830	503,886,679	
286 CCI Baja California Sur V	2,309,069,723	1,060,681,414	209,306,981	1,039,081,328	315,212,861	844,536,456	614,341,325	70,732,872		647,120,686	51,867,972	
288 SLT 1722 Distribución Sur	543,709,819	134,363,275	44,996,040	364,350,504	21,795,696	263,397,117	97,406,734	24,196,082		273,170,211	182,182,392	
289 CH Chicoasén II	9,621,086,714			9,621,086,714		5,451,561,709						
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	51,710,400			51,710,400		12,398,400						
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,324,599,395	364,132,130	91,033,027	869,434,238	31,371,624	641,093,161	283,261,190	55,685,210		421,034,652	242,944,791	

**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 2021**  
**FLUJO NETO 2021 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 9 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2021 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2021 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2021 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2021 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2020 (8)	Proyectados en el 2021 (9)			
		Acumulado Hasta 2020 (2)	Compromiso 2021 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,515,363,378	922,675,665	114,151,939	478,535,774	89,316,000	495,995,378	414,421,984	30,878,496		587,930,400	353,583,965	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,129,007,635	686,211,565	78,414,005	364,382,065	43,537,716	373,454,322	310,703,341	21,365,791		367,480,800	224,163,288	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	433,260,338	248,772,774	29,532,146	154,955,418	7,322,400	152,634,887	122,881,449	9,419,242		131,068,800	84,795,012	
296 CC Empalme I	15,655,118,400	1,229,927,566	914,438,678	13,510,752,156	1,455,963,466	9,992,263,918	1,390,908,391	882,248,825		3,317,380,553	64,729,584	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,107,576,769	267,728,026	123,934,514	2,715,914,229	33,059,059	2,275,507,986	358,437,247	156,637,109		616,724,647	303,093,965	
298 CC Valle de México II	15,093,097,416	174,730,824	621,000,000	14,297,366,592	5,392,894,529	3,347,863,423	168,253,913	378,000,000		10,720,218,694	4,328,324,165	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	555,433,046	87,634,958	51,223,298	416,574,790	17,274,686	223,644,260	60,673,039	30,292,142		132,700,162	33,910,036	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,665,520,000		441,482,314	3,224,037,686	38,638,901	552,917,707		201,074,378		1,963,361,225	1,282,165,632	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	174,252,251	106,686,675	13,651,394	53,914,182	15,206,400	55,902,483	46,605,800	3,588,343		84,520,800	52,074,663	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,528,997,877	489,077,653	112,426,596	927,493,628	63,957,600	733,363,199	353,390,278	63,354,982		531,133,200	291,394,022	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,712,694,299	456,513,904	108,847,908	1,147,332,487	42,653,563	1,016,496,001	366,568,546	81,971,417		517,231,354	283,758,466	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,120,013,806	522,315,907	101,248,402	496,449,497	56,224,800	424,522,620	294,875,164	40,600,462		501,811,200	303,737,536	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,047,951,560	137,312,582	59,998,255	850,640,723	134,028,259	691,795,297	135,721,527	56,723,263		258,766,056	8,016,279	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,527,718,405	99,507,204	56,547,677	2,371,663,524	51,645,017	1,101,748,998	84,767,623	44,544,319		342,606,132	189,869,119	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,634,646,381	361,158,868	318,395,988	6,955,091,525		2,576,527,272	468,729,979	187,087,730		1,205,074,411	699,590,693	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	571,738,291	93,158,208	38,868,163	439,711,920		334,888,061	82,485,323	29,230,114		186,371,280	118,273,003	
313 CC Empalme II	15,665,788,811	287,716,126	487,882,073	14,890,190,612	5,256,602,201	12,247,902,345	426,356,395	617,240,542		7,820,318,664	1,458,593,848	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,068,306,330	221,575,436	75,725,518	1,771,005,376	112,979,059	1,618,409,810	315,517,831	101,524,644		603,526,334	313,297,113	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	385,866,094	98,284,406	26,292,535	261,289,153	20,861,410	190,744,329	81,966,578	16,435,829		150,699,550	87,109,776	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,449,945,465	436,231,570	102,100,349	911,613,546	98,601,408	667,585,843	309,021,479	55,962,619		574,764,379	318,100,003	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	324,979,348	151,404,100	29,325,370	144,249,878	41,234,400	124,955,331	88,329,053	11,870,993		175,392,000	92,961,237	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	973,149,769	389,259,886	84,354,977	499,534,906	37,227,514	381,685,523	240,568,035	41,669,878		389,987,244	226,734,875	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,308,122,417	333,121,875	81,033,718	893,966,824	32,572,800	649,939,506	269,749,267	54,357,977		387,633,600	219,669,105	

**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 2021**  
**FLUJO NETO 2021 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 10 de 10
--------------------------	------------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2021 (11)	Flujo Neto <small>(12)=(11-3-5-6-9-10)</small>
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2021 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2021 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2021 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2020 (8)	Proyectados en el 2021 (9)			
		Acumulado Hasta 2020 (2)	Compromiso 2021 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,268,654,401	93,025,412	52,857,900	1,122,771,089	82,470,031	658,789,847	88,914,089	42,802,690		194,865,091	16,734,470	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,561,637,442	1,630,793,996	453,510,598	7,477,332,848	103,961,815	5,869,096,335	1,645,329,780	406,649,030		2,102,612,537	1,138,491,094	
327 CG Los Azúfres III Fase II	1,362,052,804		14,127,610	1,347,925,194		733,501,721	37,331,518	63,920,383		344,073,096	266,025,103	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azúfres III Fase II	97,900,268	6,666,322	3,275,230	87,958,716	184,767,998	75,572,678	12,016,339	4,515,674		278,869,759	86,310,857	
330 CH Las Cruces	12,662,863,364			12,662,863,364		7,974,441,403						
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	581,472,000			581,472,000		185,615,107						
332 CE Sureste II y III	23,297,112,000			23,297,112,000		7,172,560,800						
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,378,962,515	150,330,946	73,456,157	1,155,175,412	19,991,448	856,824,264	164,865,629	74,603,938		1,218,419,410	1,050,367,867	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	3,139,516,803	144,140,494	137,436,653	2,857,939,656	23,968,807	2,123,583,505	160,220,981	135,591,646		1,263,118,255	966,121,149	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,598,343,996	60,672,413	46,037,030	3,491,634,553	94,133	1,547,592,566	64,553,392	42,340,536		330,940,534	242,468,835	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,807,384,041	1,454,212,893	554,806,109	9,798,365,039	179,335,663	7,871,780,816	1,679,497,503	595,809,281		3,043,650,816	1,713,699,763	
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	238,809,600	23,880,960	23,880,960	191,047,680	1,728,108	43,403,040	7,395,840	6,568,560		199,313,114	167,135,486	
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,792,843,200	31,578,142	29,916,670	1,731,348,388	12,993,674	779,580,523	33,784,344	27,841,730		154,412,006	83,659,932	
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,834,395,191	111,028,622	56,194,322	2,667,172,247	17,817,041	1,705,547,710	176,613,631	75,262,954		625,676,141	476,401,824	

**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