

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020**

**ACTUALIZACIÓN DE MONTOS, AVANCES FÍSICOS Y FINANCIEROS POR PROYECTO: VARIACIÓN EN EL MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y RESUMEN DE LA JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN ETAPAS DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL**

(sólo se incluyen proyectos que modifican su monto )

SEPTIEMBRE DE 2019

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 1 de 3
---------------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrega de la Obra		Avance Estimado de la inversión Financiada (%)						Monto Total de Inversión Financiada					Explicación de la Actualización
			Físico			Financiero			Pesos		Variaciones			
			Acumulado 2018	Programado 2019	Programado 2020	Acumulado 2018	Programado 2019	Programado 2020	Autorizado 2019 (precios de 2019)	Actualización 2020 (precios de 2020)	Absolutas	Relativas (%)		
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	
<b>TOTAL</b>									<b>461,217,838,613</b>	<b>441,390,802,880</b>	<b>(19,827,035,733)</b>	<b>(4.30)</b>	<b>(7.54)</b>	
<b>Inversión Financiada Directa</b>									<b>314,300,973,314</b>	<b>295,204,867,260</b>	<b>(19,096,106,054)</b>	<b>(6.08)</b>	<b>(9.25)</b>	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	23-08-16	15-12-20	98	1	1	99.65	.18	.18	11,477,122,271	11,420,022,160	(57,100,111)	(.50)	(3.86)	*
188 SE 1116 Transformación del Noreste	01-05-09	15-10-20	85.8	3	11.2	92.10	2.55	5.35	5,654,896,373	5,626,762,560	(28,133,813)	(.50)	(3.86)	*
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	20-12-10	15-12-23	39.75	6.14	5.57	39.75	6.14	5.57	2,673,119,100	2,659,820,000	(13,299,100)	(.50)	(3.86)	*
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	01-10-10	01-10-15	100			100			689,168,700	685,740,000	(3,428,700)	(.50)	(3.86)	*
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	15-08-23	45.9		8.27	45.90		8.27	4,845,527,100	4,821,420,000	(24,107,100)	(.50)	(3.86)	*
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	15-08-23	42.88			42.88			1,876,945,115	1,867,607,080	(9,338,035)	(.50)	(3.86)	*
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Areas Sureste	01-03-14	15-12-20	98	1	1	96.61	1.65	1.74	1,153,522,096	1,147,783,180	(5,738,916)	(.50)	(3.86)	*
257 CCI Santa Rosalia II	03-01-22	25-01-23							903,897,000	899,400,000	(4,497,000)	(.50)	(3.86)	*
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	31-12-20	31-12-20	98	1	1	99.98	.02		8,656,185,600	8,613,120,000	(43,065,600)	(.50)	(3.86)	*
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	26-01-15	15-12-20	99.8	.1	.1	99.60	.20	.20	10,155,727,769	10,105,201,760	(50,526,009)	(.50)	(3.86)	*
264 CC Centro	30-08-17	15-12-20	99.5	.2	.3	99.86	.07	.07	14,795,633,216	14,722,023,100	(73,610,116)	(.50)	(3.86)	*
266 SLT 1603 Subestación Lago	30-01-19	15-12-20	84.18	11	4.82	69.98	29.46	.56	3,573,297,600	3,555,520,000	(17,777,600)	(.50)	(3.86)	*
268 CCI Guerrero Negro IV	30-06-19	30-08-20	83.9	8.1	8	83.93	11.22	4.85	414,748,224	412,684,800	(2,063,424)	(.50)	(3.86)	INCREMENTO DE LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	15-06-15	20-06-23	32.42		11.06	32.41		11.06	2,074,320,000	2,064,000,000	(10,320,000)	(.50)	(3.86)	*
274 SE 1620 Distribución Valle de México	27-11-13	15-08-23	27.07	33.74	31.72	27.08	33.74	31.72	5,839,050,000	5,810,000,000	(29,050,000)	(.50)	(3.86)	ACTUALIZACIÓN DE LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN
278 RM CT José López Portillo	24-11-17	20-06-19	98.6	1.4		98.68	1.32		4,874,008,800	4,849,760,000	(24,248,800)	(.50)	(3.86)	*
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	17-05-23	19.14		12.18	19.14		12.18	2,042,160,000	2,032,000,000	(10,160,000)	(.50)	(3.86)	*
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	01-12-17	15-12-20	96.9	1	2.1	48.82	49.05	2.13	1,890,375,714	1,880,970,860	(9,404,854)	(.50)	(3.86)	*
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	17-08-18	14-08-23	26.61			26.61			1,206,000,000	1,200,000,000	(6,000,000)	(.50)	(3.86)	*
284 CG Los Humeros III	29-06-17	30-11-22	36.3		22	33.09		5.33	2,611,289,691	2,598,298,200	(12,991,491)	(.50)	(3.86)	*
288 SLT 1722 Distribución Sur	19-08-16	10-05-23	39.46	14.77	4.58	39.45	14.77	4.58	932,640,000	928,000,000	(4,640,000)	(.50)	(3.86)	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS DE SUPERVISIÓN.
289 CH Chicoasén II	20-01-22	28-07-23	22.54			19.56			8,952,955,688	8,908,413,620	(44,542,068)	(.50)	(3.86)	*
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	30-12-22	30-12-22							48,119,400	47,880,000	(239,400)	(.50)	(3.86)	*
296 CC Empalme I	31-08-18	15-12-20	98	1	1	96.14	3.72	.14	14,839,307,400	14,765,480,000	(73,827,400)	(.50)	(3.86)	*
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	20-07-17	20-07-20	98	1	1	99.34	.31	.35	2,891,772,830	2,877,385,900	(14,386,930)	(.50)	(3.86)	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

<sup>1</sup> La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020**

**ACTUALIZACIÓN DE MONTOS, AVANCES FÍSICOS Y FINANCIEROS POR PROYECTO: VARIACIÓN EN EL MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y RESUMEN DE LA JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN ETAPAS DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL**

(sólo se incluyen proyectos que modifican su monto )

SEPTIEMBRE DE 2019

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 2 de 3
---------------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrega de la Obra		Avance Estimado de la inversión Financiada (%)						Monto Total de Inversión Financiada					Explicación de la Actualización
			Físico			Financiero			Pesos		Variaciones			
	Inicial (1)	Final	Acumulado 2018	Programado 2019	Programado 2020	Acumulado 2018	Programado 2019	Programado 2020	Autorizado 2019 (precios de 2019)	Actualización 2020 (precios de 2020)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
298 CC Valle de México II	28-12-18	30-08-20	98	1	1	69.34	30.52	.14	14,044,965,651	13,975,090,200	(69,875,451)	(.50)	(3.86)	*
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	02-11-20	02-11-20	51	13.35	35.65	44.02		55.98	5,008,920,000	4,984,000,000	(24,920,000)	(.50)	(3.86)	*
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	04-07-17	05-06-23	8.97	18.22	10.19	8.97	18.22	10.19	2,352,182,400	2,340,480,000	(11,702,400)	(.50)	(3.86)	*
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	30-11-18	30-08-19	91.4	8.6		91.40	8.60		7,104,462,605	7,069,117,020	(35,345,585)	(.50)	(3.86)	COSTOS ADICIONALES.
313 CC Empalme II	01-08-19	29-11-19	98	1	1	84.01	15.86	.14	14,577,886,800	14,505,360,000	(72,526,800)	(.50)	(3.86)	*
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	15-10-16	16-10-23	36.12	14.38		36.12	14.38		1,180,553,400	1,174,680,000	(5,873,400)	(.50)	(3.86)	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS DE SUPERVISIÓN.
323 CC San Luis Potosí	01-10-22	02-10-22		.52	23.14			2.80	17,364,711,600	10,182,850,800	(7,181,860,800)	(41.36)	(43.34)	SE ACTUALIZÓ EL MONTO DE INVERSIÓN DEBIDO A UNA REVISIÓN DE LOS COSTOS
325 CC Lerdo (Norte IV)	01-04-23	02-04-23			11.3			11.30	20,221,243,200	10,758,810,580	(9,462,432,620)	(46.79)	(48.59)	SE ACTUALIZÓ EL MONTO DE INVERSIÓN DEBIDO A UNA REVISIÓN DE LOS COSTOS
327 CG Los Azúfres III Fase II	30-08-19	27-12-19	98	1	1	96.83	2.38	.79	1,267,465,800	1,261,160,000	(6,305,800)	(.50)	(3.86)	*
329 CG Cerritos Colorados Fase I	29-04-22	29-12-23							1,308,784,325	1,302,272,960	(6,511,365)	(.50)	(3.86)	*
330 CH Las Cruces	30-08-22	31-08-22		7.14	25.87			.15	11,783,497,847	11,724,873,480	(58,624,367)	(.50)	(3.86)	*
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	03-01-22	06-01-22			89.96			.80	541,092,000	538,400,000	(2,692,000)	(.50)	(3.86)	*
332 CE Sureste II y III	30-03-23	29-12-23			6.35				21,679,257,000	21,571,400,000	(107,857,000)	(.50)	(3.86)	*
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	10-11-22	08-12-22							102,791,400	102,280,000	(511,400)	(.50)	(3.86)	*
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	26-11-17	15-01-20	97.4	1.6	1	95.82	3.40	.78	2,584,699,200	2,571,840,000	(12,859,200)	(.50)	(3.86)	*
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	10-08-18	15-12-20	97.5	1.5	1	97.87	1.44	.69	2,921,494,800	2,906,960,000	(14,534,800)	(.50)	(3.86)	*
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	12-11-18	11-09-23	8.3	.79	9.03	8.30	.79	9.03	3,348,459,000	3,331,800,000	(16,659,000)	(.50)	(3.86)	*
340 CC San Luis Río Colorado I	01-01-23	02-01-23			18.3			18.30	4,960,197,600	6,490,998,000	1,530,800,400	30.86	26.44	VER ANEXO A.
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	01-09-22	01-01-23							257,802,600	252,936,600	(4,866,000)	(1.89)	(5.21)	*
342 CC Guadalajara I	01-06-21	01-06-22			16			50.32	18,007,228,200	17,917,640,000	(89,588,200)	(.50)	(3.86)	*
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	06-10-22	19-10-23							981,000,600	976,120,000	(4,880,600)	(.50)	(3.86)	*
344 CC Mazatlán	08-04-22	05-01-23						23.17	13,619,760,000	13,552,000,000	(67,760,000)	(.50)	(3.86)	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

<sup>1</sup> La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

ACTUALIZACIÓN DE MONTOS, AVANCES FÍSICOS Y FINANCIEROS POR PROYECTO: VARIACIÓN EN EL MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y RESUMEN DE LA JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN ETAPAS DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL

(sólo se incluyen proyectos que modifican su monto )

SEPTIEMBRE DE 2019

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

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrega de la Obra		Avance Estimado de la inversión Financiada (%)						Monto Total de Inversión Financiada					Explicación de la Actualización
			Físico			Financiero			Pesos		Variaciones			
	Inicial (1)	Final	Acumulado 2018	Programado 2019	Programado 2020	Acumulado 2018	Programado 2019	Programado 2020	Autorizado 2019 (precios de 2019)	Actualización 2020 (precios de 2020)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	04-01-22	04-01-22							2,681,661,600	2,668,320,000	(13,341,600)	(.50)	(3.86)	*
346 CC Mérida	01-06-23	09-06-23			8.15				13,510,858,200	13,443,640,000	(67,218,200)	(.50)	(3.86)	*
347 CC Salamanca	01-11-22	02-11-22		.06	26.76		.12	44.85	13,290,079,800	10,596,944,400	(2,693,135,400)	(20.26)	(22.96)	*
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	12-06-20	12-06-20		40.52	59.48		40.52	59.48	222,225,600	221,120,000	(1,105,600)	(.50)	(3.86)	*
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	21-11-18	31-07-23		7.2	22.43		7.20	22.43	1,668,340,200	1,660,040,000	(8,300,200)	(.50)	(3.86)	*
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12-06-18	12-06-23	56.55	1.05		56.56	1.04		2,637,562,200	2,624,440,000	(13,122,200)	(.50)	(3.86)	*
<b>Inversión Financiada Condicionada</b>									<b>146,916,865,298</b>	<b>146,185,935,620</b>	<b>(730,929,678)</b>	<b>(.50)</b>	<b>(3.86)</b>	
36 CC Baja California III		14-01-17	100			100			5,298,914,016	5,272,551,260	(26,362,756)	(.50)	(3.86)	*
38 CC Norte III (Juárez)		30-11-20	92.1	6.9	1	95.70	4.20	.1	20,679,453,212	20,576,570,360	(102,882,852)	(.50)	(3.86)	*
40 CE Sureste I		30-11-17	100			100			11,313,382,083	11,257,096,600	(56,285,483)	(.50)	(3.86)	*
42 CC Noroeste		02-01-20	97.9	1.1	1	99.80	.15	.05	13,177,889,499	13,112,327,860	(65,561,639)	(.50)	(3.86)	*
43 CC Noreste		30-03-20	98	1	1	99.77	.17	.07	29,606,187,566	29,458,893,100	(147,294,466)	(.50)	(3.86)	*
45 CC Topolobampo III		01-01-20	71.6	26	2.4	42.55	15.45	42.00	12,680,557,430	12,617,470,080	(63,087,350)	(.50)	(3.86)	*
49 CE Sureste IV y V		30-03-21			74			12.70	21,390,477,265	21,284,056,980	(106,420,285)	(.50)	(3.86)	*
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	01-12-17	28-05-22			6.6			2.08	32,770,004,227	32,606,969,380	(163,034,847)	(.50)	(3.86)	*

Cuadro 4

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

<sup>1</sup> La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.