

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**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 )

ENERO DE 2021

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 1 de 4
---------------------------------	----------------

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 2019 (2)	Programado 2020 (3)	Programado 2021 (4)	Acumulado 2019 (5)	Programado 2020 (6)	Programado 2021 (7)	Autorizado 2020 (precios de 2020) (8)	Actualización 2021 (precios de 2021) (9)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
												Nominal (11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
<b>TOTAL</b>							<b>440,651,686,880</b>	<b>474,314,281,070</b>	<b>33,662,594,190</b>	<b>7.64</b>	<b>4.40</b>			
<b>Inversión Financiada Directa</b>							<b>294,465,751,260</b>	<b>316,433,470,601</b>	<b>21,967,719,341</b>	<b>7.46</b>	<b>4.23</b>			
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	28-09-16	18-12-20	99	1		99.82	.18		11,420,022,160	12,333,623,933	913,601,773	8	4.75	*
188 SE 1116 Transformación del Noreste	01-05-09	30-04-21	85.8	12	2.2	84.63	12.12	3.25	5,626,762,560	5,277,703,565	(349,058,995)	(6.20)	(9.02)	ADECUACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA Y PRESUPUESTAL. SIN MODIFICAR EL MONTO TOTAL Y ALCANCE DEL PROYECTO POR ACTUALIZACIÓN DE GASTOS DE CONSTRUCCIÓN Y SUPERVISIÓN.
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	20-12-10	14-03-25	39.75	6.14	4.86	39.75	6.14	4.86	2,659,820,000	2,872,605,600	212,785,600	8	4.75	*
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	01-10-10	01-10-15	100			100			685,740,000	740,599,200	54,859,200	8	4.75	*
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	15-08-25	45.9	8.27		45.90	8.27		4,821,420,000	5,207,133,600	385,713,600	8	4.75	*
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	19-09-11	15-08-25	42.88			42.88			1,867,607,080	2,017,015,646	149,408,566	8	4.75	*
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	01-03-14	15-12-21	98	1	1	96.61	3.23	.16	1,147,783,180	1,239,605,834	91,822,654	8	4.75	*
257 CCI Santa Rosalía II	03-01-23	25-01-24							899,400,000	971,352,000	71,952,000	8	4.75	*
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	01-04-16	30-12-22	78.2		1	99.98	.02		8,613,120,000	9,302,169,600	689,049,600	8	4.75	*
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	26-01-15	15-12-21	99.8	.1	.1	96.32	3.28	.40	10,105,201,760	10,913,617,901	808,416,141	8	4.75	*
264 CC Centro	22-09-17	15-12-21	99.5	.2	.3	99.73	.14	.14	14,722,023,100	15,899,784,948	1,177,761,848	8	4.75	*
266 SLT 1603 Subestación Lago	30-01-19	15-12-22	92.6		5	96.20		2.56	3,555,520,000	3,839,961,600	284,441,600	8	4.75	*
268 CCI Guerrero Negro IV	03-04-14	15-12-21	91	2.5	6.5	90.82	2.50	6.68	412,684,800	445,699,584	33,014,784	8	4.75	INCREMENTO DE LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	15-06-15	20-06-25	32.42	11.06		32.41	11.06		2,064,000,000	2,229,120,000	165,120,000	8	4.75	*
274 SE 1620 Distribución Valle de México	27-11-13	15-08-25	1.2	97.25	1.26	41.74	4.84		5,810,000,000	4,655,520,792	(1,154,479,208)	(19.87)	(22.28)	ACTUALIZACIÓN DE LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN
278 RM CT José López Portillo	24-11-17	21-06-21	99.6	.2	.2	97.37	1.32	1.32	4,849,760,000	5,237,740,800	387,980,800	8	4.75	*
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	16-05-25	19.13	5.14	4.08	19.13	5.14		2,032,000,000	2,195,121,600	163,121,600	8.03	4.78	*
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	01-12-17	15-12-21	98	1	1	91.76	1.06	7.18	1,880,970,860	2,031,448,529	150,477,669	8	4.75	*
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	17-08-18	14-08-25	26.61		41.22	26.61			1,200,000,000	1,296,000,000	96,000,000	8	4.75	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**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 )

ENERO DE 2021

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 2 de 4
---------------------------------	----------------

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 2019 (2)	Programado 2020 (3)	Programado 2021 (4)	Acumulado 2019 (5)	Programado 2020 (6)	Programado 2021 (7)	Autorizado 2020 (precios de 2020) (8)	Actualización 2021 (precios de 2021) (9)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
												Nominal (11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
284 CG Los Humeros III	29-06-17	05-05-23	36.3		5	33.09		1.54	2,598,298,200	2,806,162,056	207,863,856	8	4.75	*
289 CH Chicoasén II	05-04-17	08-05-24	22.54		16.81	19.56		45.93	8,908,413,620	9,621,086,710	712,673,090	8	4.75	*
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	30-12-22	30-12-22			28.94			28.94	47,880,000	51,710,400	3,830,400	8	4.75	*
296 CC Empalme I	26-03-19	15-12-21	99	.5	.5	98.48	1.24	.28	14,765,480,000	15,655,118,400	889,638,400	6.03	2.84	ADECUACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA Y PRESUPUESTAL, SIN MODIFICAR EL MONTO TOTAL Y ALCANCE DEL PROYECTO POR ACTUALIZACIÓN DE GASTOS DE SUPERVISIÓN.
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	20-07-17	15-12-21	98	1	1	98.65	.35	1.01	2,877,385,900	3,107,576,772	230,190,872	8	4.75	*
298 CC Valle de México II	05-09-20	15-12-21	98.9	.6	.5	99.40	.46	.14	13,975,090,200	15,093,097,416	1,118,007,216	8	4.75	*
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	02-05-16	15-12-22	44		25	33.24		16.74	4,984,000,000	3,665,520,000	(1,318,480,000)	(26.45)	(28.67)	ADECUACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA Y PRESUPUESTAL, SIN MODIFICAR EL MONTO TOTAL Y ALCANCE DEL PROYECTO POR ACTUALIZACIÓN DE GASTOS DE CONSTRUCCIÓN Y SUPERVISIÓN.
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	04-07-17	05-06-25	15.87	14.1	2.66	15.88	14.10	2.66	2,340,480,000	2,527,718,400	187,238,400	8	4.75	*
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	06-12-18	15-12-21	99.8	.1	.1	99.41	.30	.28	7,069,117,020	7,634,646,382	565,529,362	8	4.75	*
313 CC Empalme II	14-08-19	15-12-21	99	.5	.5	98.53	1.33	.14	14,505,360,000	15,665,788,800	1,160,428,800	8	4.75	*
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	15-10-16	12-09-25	41.21	10.67	8.52	41.20	10.67	10.02	1,174,680,000	1,268,654,400	93,974,400	8	4.75	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS DE SUPERVISIÓN. SE ACTUALIZÓ EL MONTO DE INVERSIÓN DEBIDO A UNA REVISIÓN DE LOS COSTOS
323 CC San Luis Potosí	01-10-22	02-10-25	.52	23.14	24.22	.20	.20	10.76	10,182,850,800	10,997,478,864	814,628,064	8	4.75	

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**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 )

ENERO DE 2021

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 3 de 4
---------------------------------	----------------

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 2019	Programado 2020	Programado 2021	Acumulado 2019	Programado 2020	Programado 2021	Autorizado 2020 (precios de 2020)	Actualización 2021 (precios de 2021)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
325 CC Lerdo (Norte IV)	01-04-23	02-04-25		11.3	46.7		.19	10.02	10,758,810,580	11,619,515,426	860,704,846	8	4.75	SE ACTUALIZÓ EL MONTO DE INVERSIÓN DEBIDO A UNA REVISIÓN DE LOS COSTOS
327 CG Los Azúfres III Fase II	08-10-19	15-12-21	99.9	.05	.05	89.69	8.72	1.59	1,261,160,000	1,362,052,800	100,892,800	8	4.75	
329 CG Cerritos Colorados Fase I	29-11-22	29-12-23			10.46			10.46	1,302,272,960	1,406,454,797	104,181,837	8	4.75	
330 CH Las Cruces	30-11-21	30-08-24			7.14			23.54	11,724,873,480	12,662,863,358	937,989,878	8	4.75	
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	03-01-22	06-01-22		89.96	10.04			10.04	538,400,000	581,472,000	43,072,000	8	4.75	
332 CE Sureste II y III	30-03-23	29-12-25			6.35			10.82	21,571,400,000	23,297,112,000	1,725,712,000	8	4.75	
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	10-11-22	08-12-22			6			93.37	102,280,000	110,462,400	8,182,400	8	4.75	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	10-08-18	15-12-21	98	1	1	99.28	.24	.48	2,906,960,000	3,139,516,800	232,556,800	8	4.75	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	12-11-18	11-09-25	13.45	5.94	6.5	13.44	5.94	2.05	3,331,800,000	3,598,344,000	266,544,000	8	4.75	
340 CC San Luis Río Colorado I	01-01-23	02-04-24			8.3			13.70	6,490,998,000	7,010,277,840	519,279,840	8	4.75	
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	02-09-24	01-01-25							252,936,600	273,171,528	20,234,928	8	4.75	
342 CC Guadalajara I	15-03-22	02-06-25			5.06			5.04	17,917,640,000	19,351,051,200	1,433,411,200	8	4.75	
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	15-03-22	18-10-24							976,120,000	1,054,209,600	78,089,600	8	4.75	
344 CC Mazatlán	07-04-23	30-01-25							13,552,000,000	14,636,160,000	1,084,160,000	8	4.75	
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	15-03-23	31-01-25						44.00	2,668,320,000	2,881,785,600	213,465,600	8	4.75	
346 CC Mérida	15-03-23	27-06-25							13,443,640,000	14,519,131,200	1,075,491,200	8	4.75	
347 CC Salamanca	01-11-24	07-11-25						1.15	10,596,944,400	14,281,876,800	3,684,932,400	34.77	30.72	
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	12-06-20	15-12-21	40.52	58.48	1	16.28	74.67	9.04	221,120,000	238,809,600	17,689,600	8	4.75	
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	21-11-18	31-07-25	7.2	20.49	20.45	7.20	20.49	1.92	1,660,040,000	1,792,843,200	132,803,200	8	4.75	
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12-06-18	12-06-25	56.56	1.04		56.56	1.04		2,624,440,000	2,834,395,200	209,955,200	8	4.75	
351 CCI CCI Baja California Sur VI	02-01-24	03-01-25						18.30	2,760,724,000	2,981,581,920	220,857,920	8	4.75	
<b>Inversión Financiada Condicionada</b>									<b>146,185,935,620</b>	<b>157,880,810,470</b>	<b>11,694,874,850</b>	<b>8</b>	<b>4.75</b>	
36 CC Baja California III		14-01-17	100			100			5,272,551,260	5,694,355,361	421,804,101	8	4.75	
38 CC Norte III (Juárez)		30-11-20	99	1		99.90	.1		20,576,570,360	22,222,695,989	1,646,125,629	8	4.75	

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**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 )

ENERO DE 2021

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 4 de 4
---------------------------------	----------------

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 2019	Programado 2020	Programado 2021	Acumulado 2019	Programado 2020	Programado 2021	Autorizado 2020 (precios de 2020)	Actualización 2021 (precios de 2021)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		Nominal (11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
40 CE Sureste I		30-11-17	100			100			11,257,096,600	12,157,664,328	900,567,728	8	4.75	*
42 CC Noroeste		02-01-20	99	1		99.95	.05		13,112,327,860	14,161,314,089	1,048,986,229	8	4.75	*
43 CC Noreste		30-03-20	99	1		99.93	.07		29,458,893,100	31,815,604,548	2,356,711,448	8	4.75	*
45 CC Topolobampo III		30-08-20	99.1	.9		99.49	.51		12,617,470,080	13,626,867,686	1,009,397,606	8	4.75	*
49 CE Sureste IV y V		30-03-21		74	26		12.70	87.30	21,284,056,980	22,986,781,538	1,702,724,558	8	4.75	*
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	01-12-17	28-05-22		6.6	45		2.08	51.84	32,606,969,380	35,215,526,930	2,608,557,550	8	4.75	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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