

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**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 2019

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 1 de 5
---------------------------------	----------------

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 2017 (2)	Programado 2018 (3)	Programado 2019 (4)	Acumulado 2017 (5)	Programado 2018 (6)	Programado 2019 (7)	Autorizado 2018 (precios de 2018) (8)	Actualización 2019 (precios de 2019) (9)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
												Nominal (11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
<b>TOTAL</b>														
<b>Inversión Financiada Directa</b>														
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	23-08-16	30-08-19	99.8	.1	.1	94.68	4.97	.35	10,620,620,609	11,477,122,271	856,501,662	8.06	4.41	ACTUALIZACIÓN DE GASTOS DE SUPERVISIÓN.
188 SE 1116 Transformación del Noreste	01-05-09	25-10-19	85.8		14.2	92.10		7.90	5,232,889,181	5,654,896,373	422,007,192	8.06	4.41	*
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	01-08-11	30-11-23	37	8.58	.42	36.45	9.02	.43	2,473,632,600	2,673,119,100	199,486,500	8.06	4.41	*
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	01-10-10	01-10-15	100			100			637,738,200	689,168,700	51,430,500	8.06	4.41	*
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	27-12-24	43			45.90			4,483,920,600	4,845,527,100	361,606,500	8.06	4.41	*
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	24-06-11	17-10-24	32	22		32.10	21.91		835,344,600	902,711,100	67,366,500	8.06	4.41	*
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	27-12-24	43		31	42.88		30.72	1,736,874,584	1,876,945,115	140,070,531	8.06	4.41	*
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	01-03-14	30-11-19	98	1	1	95.74	.87	3.39	1,067,438,357	1,153,522,096	86,083,739	8.06	4.41	*
257 CCI Santa Rosalía II	03-01-22	03-01-22							836,442,000	903,897,000	67,455,000	8.06	4.41	*
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	31-12-19	31-12-19	78.2	20.8	1	78.2	21.80		8,010,201,600	8,656,185,600	645,984,000	8.06	4.41	*
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	11-03-14	29-11-24	34	5		33.39	5.44		1,601,460,000	1,730,610,000	129,150,000	8.06	4.41	*
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	26-01-15	30-08-19	99.8	.1	.1	95.03	4.57	.40	9,397,837,637	10,155,727,769	757,890,132	8.06	4.41	ACTUALIZACIÓN DE GASTOS DE SUPERVISIÓN.
264 CC Centro	30-08-17	30-08-19	99.3	.5	.2	99.65	.22	.14	13,691,481,483	14,795,633,216	1,104,151,733	8.06	4.41	*
266 SLT 1603 Subestación Lago	22-09-18	31-01-19	19.7	78.8	1.5	47.97	22.01	30.02	3,306,633,600	3,573,297,600	266,664,000	8.06	4.41	ACTUALIZACIÓN A PRECIOS DE MERCADO, ESCENARIOS DE FINANCIAMIENTO Y TIPO DE CAMBIO INCREMENTO DE LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
268 CCI Guerrero Negro IV	30-06-19	30-08-19	76.9	7	16.1	76.93	7.00	16.07	383,796,864	414,748,224	30,951,360	8.06	4.41	*
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	31-12-13	31-12-24	28.6	3.4	12.1	28.69	3.35	12.15	1,919,520,000	2,074,320,000	154,800,000	8.06	4.41	*
274 SE 1620 Distribución Valle de México	27-11-13	31-12-24	27.1	64.3	.3	27.08	64.37	.27	5,403,300,000	5,839,050,000	435,750,000	8.06	4.41	ACTUALIZACIÓN DE LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN
278 RM CT José López Portillo	05-09-17	27-02-19	74.2	24.4	1.4	74.26	24.42	1.32	4,510,276,800	4,874,008,800	363,732,000	8.06	4.41	*
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	31-12-22	12	7	29	12.04	7.10	28.64	1,889,760,000	2,042,160,000	152,400,000	8.06	4.41	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**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 2019

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 2 de 5
---------------------------------	----------------

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 (2)	Acumulado 2017 (3)	Programado 2018 (4)	Programado 2019 (5)	Acumulado 2017 (6)	Programado 2018 (7)	Programado 2019 (8)	Autorizado 2018 (precios de 2018) (9)	Actualización 2019 (precios de 2019) (10)	Absolutas (11)=(9-8)	Relativas (%)		
												Nominal (12)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (13)=(9/8)	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	01-12-17	01-02-19	84.9	14	1.1	41.47	7.35	51.18	1,610,202,000	1,890,375,714	280,173,714	17.40	13.43	INCREMENTO DE LA PLUSVALÍA DE LA ZONA DE INFLUENCIA DEL PROYECTO, GRAVAMEN DE LA SERVIDUMBRE DE PASO REPERCUTIENDO EN EL INCREMENTO DE LOS DERECHOS INMOBILIARIOS Y GASTOS DE SUPERVISIÓN.
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	13-03-17	04-11-24		20	48		19.56	47.62	1,116,000,000	1,206,000,000	90,000,000	8.06	4.41	*
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	10-10-18	30-01-19	33.68	65.32	1	57.64	30.30	12.05	462,892,750	500,222,811	37,330,061	8.06	4.41	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS DE SUPERVISIÓN.
284 CG Los Humeros III	29-06-17	30-12-20	36.3			33.09			2,416,417,326	2,611,289,691	194,872,365	8.06	4.41	*
288 SLT 1722 Distribución Sur	04-03-13	02-12-24	23	15	13	23.06	15.37	12.92	863,040,000	932,640,000	69,600,000	8.06	4.41	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS DE SUPERVISIÓN.
289 CH Chicoasén II	26-01-23	22-05-23	22.54			19.56			8,284,824,667	8,952,955,688	668,131,022	8.06	4.41	SOBRECOSTOS POR GASTOS DE SUPERVISIÓN POR LA ESTADÍA DE UN MAYOR TIEMPO DEL ORIGINALMENTE PROGRAMADO, PROPICIADO POR LOS PAROS Y BLOQUEOS SUSCITADOS DURANTE 2016 Y 2017; LOS SOBRECOSTOS EN EL CONVENIO DE PROSPECCIÓN ARQUEOLÓGICA POR ENCONTRARSE UNA CANTIDAD CONSIDERABLE DE VESTIGIOS.

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**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 2019

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 3 de 5
---------------------------------	----------------

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 2017 (2)	Programado 2018 (3)	Programado 2019 (4)	Acumulado 2017 (5)	Programado 2018 (6)	Programado 2019 (7)	Autorizado 2018 (precios de 2018) (8)	Actualización 2019 (precios de 2019) (9)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
												Nominal (11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
Inicial (1)	Final													
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	05-09-22	29-12-22							44,528,400	48,119,400	3,591,000	8.06	4.41	*
296 CC Empalme I	31-08-18	30-01-19	99	.5	.5	87.94	8.19	3.86	13,731,896,400	14,839,307,400	1,107,411,000	8.06	4.41	AJUSTES EN LOS PRECIOS DE MERCADO DE LAS CENTRALES DE CICLO COMBINADO.
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I Valle de México II	20-07-17	30-11-18	98.3	1.7		98.99	1.01		2,675,968,887	2,891,772,830	215,803,943	8.06	4.41	*
298 CC Valle de México II	28-12-18	30-08-19	87.7	11.3	1	61.00	8.34	30.66	12,996,833,886	14,044,965,651	1,048,131,765	8.06	4.41	*
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	13-03-19	13-03-19	1	92	7	35.26	35.70	29.04	1,222,192,794	1,282,566,729	60,373,935	4.94	1.39	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS DE SUPERVISIÓN.
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	25-10-19	25-10-19	43.8		56.2	39.59	8.03	52.38	4,681,620,000	5,008,920,000	327,300,000	6.99	3.37	ACTUALIZACIÓN DE GASTOS DE SUPERVISIÓN Y ACTIVIDADES PREVIAS.
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	16-02-16	12-09-17	100			100			2,002,831,874	1,740,660,000	(262,171,874)	(13.09)	(16.03)	*
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	19-12-16	24-10-24		20	30			19.72	1,786,158,000	1,930,203,000	144,045,000	8.06	4.41	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS DE SUPERVISIÓN.
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	12-12-16	01-12-25	9	4	20	8.97	4.01	20.21	2,176,646,400	2,352,182,400	175,536,000	8.06	4.41	*
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	31-08-18	31-01-19	88.83	2.57	8.6	88.83	2.57	8.60	6,110,472,000	7,104,462,605	993,990,605	16.27	12.34	COSTOS ADICIONALES.
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	15-06-17	05-02-19	57.25	34.3	8.45	24.98	49.96	25.07	492,769,800	532,509,300	39,739,500	8.06	4.41	*
313 CC Empalme II	24-11-18	30-01-19	95.1	3.9	1	66.01	18.00	15.99	13,489,984,800	14,577,886,800	1,087,902,000	8.06	4.41	*
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	01-08-17	15-02-18	99.5	.5		95.97	4.03		2,643,821,875	2,857,033,316	213,211,442	8.06	4.41	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS PARA SUPERVISIÓN Y ACTIVIDADES PREVIAS.
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	07-12-15	02-12-24	8	48.37	.63	8.33	49.38	.07	1,092,452,400	1,180,553,400	88,101,000	8.06	4.41	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS DE SUPERVISIÓN.
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	24-11-16	12-02-24	60	18		60.40	18.21		10,474,924,800	11,319,676,800	844,752,000	8.06	4.41	*
323 CC San Luis Potosí	28-04-22	28-04-22			40			26.52	16,068,837,600	17,364,711,600	1,295,874,000	8.06	4.41	*
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	01-11-21	02-11-21							461,614,800	498,841,800	37,227,000	8.06	4.41	*
325 CC Lerdo (Norte IV)	01-12-21	01-12-22			73.2			29.86	18,712,195,200	20,221,243,200	1,509,048,000	8.06	4.41	*
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	02-07-21	02-07-21			26.52			26.52	2,968,374,000	3,207,759,000	239,385,000	8.06	4.41	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**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 2019

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 4 de 5
---------------------------------	----------------

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 2017 (2)	Programado 2018 (3)	Programado 2019 (4)	Acumulado 2017 (5)	Programado 2018 (6)	Programado 2019 (7)	Autorizado 2018 (precios de 2018) (8)	Actualización 2019 (precios de 2019) (9)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
												Nominal (11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
327 CG Los Azúfres III Fase II	17-12-18	30-03-19	82.4	16.6	1	85.61	11.22	3.17	1,172,878,800	1,267,465,800	94,587,000	8.06	4.41	*
329 CG Cerritos Colorados Fase I	30-04-24	30-04-25							1,211,113,853	1,308,784,325	97,670,472	8.06	4.41	*
330 CH Las Cruces	30-08-22	31-08-22			7.14			10.90	10,904,132,336	11,783,497,847	879,365,511	8.06	4.41	*
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	03-01-22	06-01-22							500,712,000	541,092,000	40,380,000	8.06	4.41	*
332 CE Sureste II y III	30-03-23	29-03-24							20,061,402,000	21,679,257,000	1,617,855,000	8.06	4.41	*
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	01-02-21	02-08-21			7.12			7.12	95,120,400	102,791,400	7,671,000	8.06	4.41	*
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	26-11-17	01-03-19	59.9	39.5	.6	75.51	20.31	4.18	2,425,291,200	2,584,699,200	159,408,000	6.57	2.97	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS DE SUPERVISIÓN.
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	30-09-18	30-01-19	19.5	79	1.5	63.47	34.40	2.13	2,735,092,800	2,921,494,800	186,402,000	6.82	3.20	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS DE SUPERVISIÓN.
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	30-12-16	31-12-25		8	11		8.27	10.62	3,098,574,000	3,348,459,000	249,885,000	8.06	4.41	*
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	02-05-16	31-12-21	12	59.98	.02	11.80	60.13	.01	15,714,470,400	16,981,766,400	1,267,296,000	8.06	4.41	*
340 CC San Luis Río Colorado I	01-06-22	02-06-22			3.6			3.60	4,590,033,600	4,960,197,600	370,164,000	8.06	4.41	*
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	01-09-20	01-03-21			49			2.23	238,563,600	257,802,600	19,239,000	8.06	4.41	*
342 CC Guadalajara I	01-06-21	01-06-22		24	33			23.01	16,663,405,200	18,007,228,200	1,343,823,000	8.06	4.41	*
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	02-10-20	05-10-20			11.51			11.51	907,791,600	981,000,600	73,209,000	8.06	4.41	*
344 CC Mazatlán	01-04-20	03-01-22		4	10			36.23	12,603,360,000	13,619,760,000	1,016,400,000	8.06	4.41	*
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	04-01-22	04-01-22							2,481,537,600	2,681,661,600	200,124,000	8.06	4.41	*
346 CC Mérida	01-06-23	09-06-23						12.92	12,502,585,200	13,510,858,200	1,008,273,000	8.06	4.41	*
347 CC Salamanca	01-04-23	02-04-23			8.15			1.15	12,298,282,800	13,290,079,800	991,797,000	8.06	4.41	*
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	22-11-19	22-11-19		85	15			69.17	205,641,600	222,225,600	16,584,000	8.06	4.41	ACTUALIZACIÓN A PRECIOS DE MERCADO, ESCENARIOS DE FINANCIAMIENTO Y TIPO DE CAMBIO
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	29-01-18	31-12-25		8	28			7.20	1,543,837,200	1,668,340,200	124,503,000	8.06	4.41	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS DE SUPERVISIÓN.
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	29-05-17	31-12-24		57.66	.34			.34	2,440,729,200	2,637,562,200	196,833,000	8.06	4.41	*
<b>Inversión Financiada Condicionada</b>									<b>135,952,920,127</b>	<b>146,916,865,298</b>	<b>10,963,945,172</b>	<b>8.06</b>	<b>4.41</b>	

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**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 2019

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 5 de 5
---------------------------------	----------------

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 2017	Programado 2018	Programado 2019	Acumulado 2017	Programado 2018	Programado 2019	Autorizado 2018 (precios de 2018)	Actualización 2019 (precios de 2019)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)			
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)		
36 CC Baja California III		14-01-17	100			100			4,903,472,672	5,298,914,016	395,441,345	8.06	4.41	*	
38 CC Norte III (Juárez)		30-11-19	47.3	44.8	7.9	71.19	24.52	4.30	19,136,210,435	20,679,453,212	1,543,242,777	8.06	4.41	*	
40 CE Sureste I		30-11-17	100			100			10,469,099,838	11,313,382,083	844,282,245	8.06	4.41	*	
42 CC Noroeste		02-01-19	78.6	21.3	.1	89.08	10.87	.05	12,194,464,910	13,177,889,499	983,424,590	8.06	4.41	*	
43 CC Noreste		30-03-19	92	7	1	91.77	8.00	.23	27,396,770,583	29,606,187,566	2,209,416,983	8.06	4.41	*	
45 CC Topolobampo III		01-01-20	14.7	56.9	26	8.74	33.81	15.45	11,734,247,174	12,680,557,430	946,310,256	8.06	4.41	*	
49 CE Sureste IV y V		30-03-21			13.3			13.30	19,794,172,991	21,390,477,265	1,596,304,274	8.06	4.41	*	
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	01-12-17	28-05-22		2.34	12.88			2.34	12.88	30,324,481,523	32,770,004,227	2,445,522,704	8.06	4.41	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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