

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**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 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 1 de 9
--	----------------

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 2015 (2)	Programado 2016 (3)	Programado 2017 (4)	Acumulado 2015 (5)	Programado 2016 (6)	Programado 2017 (7)	Autorizado 2016 (precios de 2016) (8)	Actualización 2017 (precios de 2017) (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>														
62 CCC Pacífico	21-03-10	07-06-19	90			71.10								
104 SLT 706 Sistemas Norte	01-08-05	01-04-17	94.24	4	1.76	92.76	4.73	2.51	2,869,131,154	3,271,373,505	402,242,351	14.02	(73.48)	ACTUALIZACIÓN DE GASTOS ASOCIADOS A LA SUPERVISIÓN, DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA TERMINAL DE RECIBO Y MANEJO DE CARBÓN. SE SOLICITA INCREMENTO AL TECHO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA PARA CUBRIR EL PAGO DE LAS OBRAS CONTRATADAS Y ACTIVIDADES PREVIAS.
128 SLT 803 NOINE	03-10-06	30-11-20	79			56.92			1,786,305,600	2,008,134,400	221,828,800	12.42	(73.86)	ACTUALIZACIÓN POR PRECIO DE MERCADO Y ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO.
140 SE 914 División Centro Sur	30-12-07	14-12-18	42			41.93			477,131,862	536,383,531	59,251,669	12.42	(73.86)	*
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	15-07-11	30-06-19	54.7			58.59			1,019,469,784	1,146,070,606	126,600,823	12.42	(73.86)	PARÁMETROS MACROECONÓMICOS Y AJUSTE EN LOS GASTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	23-08-16	30-01-17	88.4	10.6	1	99.26	.56	.18	8,736,316,952	9,821,219,058	1,084,902,105	12.42	(73.86)	*
188 SE 1116 Transformación del Noreste	01-05-09	31-05-17	73.1	5.7	21.2	82.23	7.35	10.42	4,304,473,358	4,839,015,802	534,542,443	12.42	(73.86)	*
190 SE 1120 Noroeste	15-09-10	16-12-16	60	9.76	30.24	88.08	9.77	2.16	1,072,936,016	1,206,176,436	133,240,420	12.42	(73.86)	*
198 SE 1128 Centro Sur	31-10-11	16-12-19	35.35			35.36			818,007,034	919,589,606	101,582,573	12.42	(73.86)	*
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	01-01-13	30-06-19	81.6			81.67			2,392,211,534	2,689,283,554	297,072,021	12.42	(73.86)	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE ACTIVIDADES PREVIAS, SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	24-11-10	23-11-20	35.5		9.35	35.50		9.36	2,055,120,832	2,310,346,690	255,225,859	12.42	(73.86)	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**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 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 2 de 9
--	----------------

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 2015 (2)	Programado 2016 (3)	Programado 2017 (4)	Acumulado 2015 (5)	Programado 2016 (6)	Programado 2017 (7)	Autorizado 2016 (precios de 2016) (8)	Actualización 2017 (precios de 2017) (9)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
												Nominal (11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	01-10-10	01-10-15	100			100			524,591,100	589,736,400	65,145,300	12.42	(73.86)	*
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	01-10-10	18-11-19	18.73	16.61	17.81	18.73	16.61	17.81	1,788,322,079	2,010,401,291	222,079,212	12.42	(73.86)	*
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	21-12-20	39		5.74	39.00		5.74	3,725,287,177	4,187,902,904	462,615,728	12.42	(73.86)	*
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	01-07-10	26-03-17	75.9	21.1	3	77.65	19.45	2.90	968,559,600	1,088,838,243	120,278,643	12.42	(73.86)	*
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	30-01-17	98.99	.96	.05	98.99	.96	.05	2,303,583,300	2,589,649,200	286,065,900	12.42	(73.86)	*
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	31-10-11	23-08-14	100			100			16,205,989,500	18,218,498,000	2,012,508,500	12.42	(73.86)	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN. MONTO PARA CUBRIR EL CONTRATO ADJUDICADO. INCREMENTO EN LOS COSTOS DE LAS ACTIVIDADES DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO. AJUSTE POR PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO INCREMENTO EN EL PAGO DE ACTIVIDADES PREVIAS.
226 CCI CI Guerrero Negro III	05-08-16	05-08-16	99.4	.6		98.95	1.05		388,091,232	436,285,568	48,194,336	12.42	(73.86)	*
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	06-07-10	30-06-19	12.4	53.17		14.90			667,491,876	750,383,024	82,891,148	12.42	(73.86)	*
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	06-07-17	06-07-17	9.3	80	10.7	27.30	57.80	14.90	633,022,200	711,632,800	78,610,600	12.42	(73.86)	*
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	15-02-16	28-02-17	82.5	16.5	1	48.93	10.39	40.68	156,415,174	235,640,000	79,224,826	50.65	(64.97)	*
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	22-06-11	18-11-19	27		51.09	27.01		51.08	817,702,640	919,247,412	101,544,772	12.42	(73.86)	*
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	16-12-11	23-11-20	42.65	17.62		42.67	17.63		2,031,243,101	2,283,480,858	252,237,757	12.42	(73.86)	*
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	02-12-10	23-12-19	58.22	7.45		58.24	7.46		1,450,017,827	1,630,071,554	180,053,727	12.42	(73.86)	*
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	16-12-19	33.36			33.37			1,428,719,416	1,606,142,089	177,422,673	12.42	(73.86)	*
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	01-03-14	24-11-15	100			100			878,054,133	987,093,535	109,039,402	12.42	(73.86)	*
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	02-08-13	16-12-19	43.46	11.85		43.48	11.86		702,266,680	789,476,268	87,209,588	12.42	(73.86)	*
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	18-11-19	25.5	5.24	6.02	25.50	5.25	6.02	1,251,726,293	1,407,228,458	155,502,165	12.42	(73.86)	*
257 CCI Santa Rosalía II	01-01-19	01-01-19			23.1		23.10		688,041,000	773,484,000	85,443,000	12.42	(73.86)	*
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	22-06-18	04-10-18	35.2	21	22	35.20	21.00	22.00	6,589,067,400	7,407,317,600	818,250,200	12.42	(73.86)	*
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	11-03-14	16-12-19	20.39	9.36	6.48	20.40	9.36	6.49	1,444,558,037	1,623,886,400	179,328,363	12.41	(73.86)	*
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	03-08-13	18-12-17	1.66		33.85	1.67		33.85	574,438,500	645,774,000	71,335,500	12.42	(73.86)	*
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	26-01-15	08-08-16	99	1		99.42	.58		7,730,479,346	8,690,473,514	959,994,167	12.42	(73.86)	*
264 CC Centro	27-08-16	30-01-17	97.9	1	1.1	99.57	.36	.07	11,262,347,672	12,660,939,866	1,398,592,195	12.42	(73.86)	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**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 2017

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

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 2015	Programado 2016	Programado 2017	Acumulado 2015	Programado 2016	Programado 2017	Autorizado 2016 (precios de 2016)	Actualización 2017 (precios de 2017)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
266 SLT 1603 Subestación Lago	01-11-18	01-11-18		15.6	77.84		15.60	45.14	2,385,943,200	3,057,747,200	671,804,000	28.16	(70.20)	ACTUALIZACIÓN A PRECIOS DE MERCADO, ESCENARIOS DE FINANCIAMIENTO Y TIPO DE CAMBIO INCREMENTO EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO. *
268 CCI Guerrero Negro IV	30-04-17	30-04-17	62.2	6	31.8	62.21	6.00	31.80	315,703,872	354,908,928	39,205,056	12.42	(73.86)	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	31-12-13	17-12-18		17.22	16.57		17.22	16.58	1,594,507,340	1,792,525,898	198,018,559	12.42	(73.86)	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	27-11-13	16-12-19	23.79		31.71	23.88		31.71	5,083,030,979	5,714,269,278	631,238,299	12.42	(73.86)	
276 CH Nuevo Guerrero	01-01-21	01-04-21		2.04	10.36			.01	12,995,282,603	14,609,075,867	1,613,793,264	12.42	(73.86)	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	03-08-20	01-01-21							1,277,439,167	1,436,075,403	158,636,236	12.42	(73.86)	
278 RM CT José López Portillo	26-07-17	27-02-19	14.9	20.9	38.4	14.92	20.90	38.44	3,710,097,000	4,170,828,000	460,731,000	12.42	(73.86)	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	17-12-18	.53	9.66		.53	9.67		1,772,566,200	1,992,727,792	220,161,592	12.42	(73.86)	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	10-01-18	01-02-18		55.48	42.58		55.48	42.58	883,483,200	1,489,004,000	605,520,800	68.54	(60.81)	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	13-03-17	18-12-17		40	60		40	60	1,009,585,800	800,556,800	(209,029,000)	(20.70)	(81.56)	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	31-03-17	31-03-17	10.9	80	9.1	7.63	85.29	7.09	380,766,617	428,051,360	47,284,743	12.42	(73.86)	

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**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 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 4 de 9
--	----------------

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 2015	Programado 2016	Programado 2017	Acumulado 2015	Programado 2016	Programado 2017	Autorizado 2016 (precios de 2016)	Actualización 2017 (precios de 2017)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
284 CG Los Humeros III	30-01-17	30-11-18	34	3.2	1.4	26.47	3.64	2.98	1,987,698,123	2,234,536,452	246,838,329	12.42	(73.86)	LICITACIÓN EN DOS FASES, MONTO PRIMERA FASE 66.257 MUSD Y MONTO SEGUNDA FASE 63.658 *  AJUSTE DE INVERSIÓN PRESUPUESTARIA POR INCREMENTO EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN. *  OBRAS ADICIONALES POR LA RESIDENCIA DE CONSTRUCCIÓN CON INCREMENTO EN COSTOS OPERATIVOS; EN INSTALACIONES Y EQUIPAMIENTO DE LA RESIDENCIA; CAMBIO DE CAPACIDAD DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN Y SUBESTACIÓN; ACTIVIDADES DE SALVAMENTO ARQUEOLÓGICO; CONSTRUCCIÓN DE CAMINOS DE ACCESO AL SITIO. *
285 CC Centro II	01-09-19	02-09-19		1.93	33.25		47.35	2.65	12,893,455,350	14,494,603,400	1,601,148,050	12.42	(73.86)	
286 CCI Baja California Sur V	31-08-16	31-08-16	83.3	16.7		80.26	19.74		1,715,170,530	1,928,165,563	212,995,033	12.42	(73.86)	
288 SLT 1722 Distribución Sur	04-03-13	17-12-18		20.76			20.77		787,368,600	885,165,802	97,797,202	12.42	(73.86)	
289 CH Chicoasén II	07-10-18	07-10-18	8.46	42.71	41.31	8.17	41.26	25.37	6,119,838,815	6,879,818,798	759,979,984	12.42	(73.86)	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	05-09-17	29-12-17		28.94	71.06		28.94	71.06	36,628,200	41,176,800	4,548,600	12.42	(73.86)	

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**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 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 5 de 9
--	----------------

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 2015	Programado 2016	Programado 2017	Acumulado 2015	Programado 2016	Programado 2017	Autorizado 2016 (precios de 2016)	Actualización 2017 (precios de 2017)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	28-02-17	28-02-17	22	74	4	13.93	82.31	3.76	1,334,313,000	1,500,012,000	165,699,000	12.42	(73.86)	INCREMENTO AL TECHO DE LA INVERSIÓN PRESUPUESTARIA, PARA CUBRIR EL PAGO DE ACTIVIDADES PREVIAS DE OBRAS CANCELADAS, DIFERIDAS O PENDIENTES DE PAGO, LAS PUESTAS EN SERVICIO Y LA SUPERVISIÓN DE LAS OBRAS.
296 CC Empalme I	06-11-17	06-11-17	29.1	57.6	13.3	57.05	34.75	8.20	11,295,592,200	12,698,312,800	1,402,720,600	12.42	(73.86)	AJUSTES EN LOS PRECIOS DE MERCADO DE LAS CENTRALES DE CICLO COMBINADO.
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	23-08-17	23-08-17	13.1	78.9	8	44.44	48.43	7.13	2,201,200,214	2,474,551,874	273,351,661	12.42	(73.86)	*
298 CC Valle de México II	07-12-17	30-01-18	23.9	38.5	36.3	14.55	23.43	22.22	10,690,944,003	12,018,577,572	1,327,633,569	12.42	(73.86)	*
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	01-01-19	04-11-19			7.88			7.88	1,005,352,137	1,130,199,788	124,847,651	12.42	(73.86)	*
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	01-12-17	01-03-18	13.56	40.14	46	94.12	1.72	2.61	4,938,075,000	5,551,300,000	613,225,000	12.42	(73.86)	*
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	31-05-17	31-05-17	38.5	51	10.5	59.80	26.11	14.09	3,851,010,000	4,329,240,000	478,230,000	12.42	(73.86)	*
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	28-02-15	30-09-16	46.1	53.9		55.80	44.20		1,188,023,442	1,335,555,765	147,532,323	12.42	(73.86)	INCREMENTO AL TECHO DE LA INVERSIÓN PRESUPUESTARIA, PARA CUBRIR EL PAGO DE ACTIVIDADES PREVIAS DE OBRAS CANCELADAS, DIFERIDAS O PENDIENTES DE PAGO, LAS PUESTAS EN SERVICIO Y LA SUPERVISIÓN DE LAS OBRAS.

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**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 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 6 de 9
--	----------------

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 2015 (2)	Programado 2016 (3)	Programado 2017 (4)	Acumulado 2015 (5)	Programado 2016 (6)	Programado 2017 (7)	Autorizado 2016 (precios de 2016) (8)	Actualización 2017 (precios de 2017) (9)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
			(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)										
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	30-12-15	25-04-17	23.7	68.6	7.7	54.49	38.35	7.16	1,647,490,735	1,852,081,088	204,590,353	12.42	(73.86)	INCREMENTO AL TECHO DE LA INVERSIÓN PRESUPUESTARIA, PARA CUBRIR EL PAGO DE ACTIVIDADES PREVIAS DE OBRAS CANCELADAS, DIFERIDAS O PENDIENTES DE PAGO, LAS PUESTAS EN SERVICIO Y LA SUPERVISIÓN DE LAS OBRAS.
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	26-11-15	10-09-16	55.3	44.7		70.48	29.52		974,487,600	1,095,502,400	121,014,800	12.42	(73.86)	INCREMENTO PARA EL PAGO DE ACTIVIDADES PREVIAS.
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	19-12-16	18-12-17		40	50		41.05	12.04	1,469,259,000	1,651,716,000	182,457,000	12.42	(73.86)	*
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	12-12-16	17-12-18			22.77			22.77	1,790,467,200	2,012,812,800	222,345,600	12.42	(73.86)	*
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	04-07-17	02-09-17	31.75	60.83	7.42	31.75	60.83	7.42	5,026,356,000	5,650,544,000	624,188,000	12.42	(73.86)	*
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	20-03-17	11-09-18	20.35	35.9	34.3	20.35	35.90	34.30	405,388,800	455,731,200	50,342,400	12.42	(73.86)	*
313 CC Empalme II	28-04-18	28-04-18	12.5	33.5	45	6.84	18.34	24.63	11,096,600,400	12,474,609,600	1,378,009,200	12.42	(73.86)	*
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	01-08-17	01-08-17	1	71.2	27.8	34.64	45.55	19.81	2,174,756,703	2,444,824,529	270,067,826	12.42	(73.86)	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS PARA SUPERVISIÓN Y ACTIVIDADES PREVIAS.
315 CCI Baja California Sur VI	01-01-19	01-01-19			1			.06	1,602,552,600	1,801,562,400	199,009,800	12.42	(73.86)	*
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	30-11-16	30-01-17	20.9	76	3.1	15.18	68.93	15.89	268,974,000	339,890,198	70,916,198	26.37	(70.61)	INCREMENTO EN EL PAGO DE ACTIVIDADES PREVIAS Y COSTOS DE SUPERVISIÓN.

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**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 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 7 de 9
--	----------------

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 2015	Programado 2016	Programado 2017	Acumulado 2015	Programado 2016	Programado 2017	Autorizado 2016 (precios de 2016)	Actualización 2017 (precios de 2017)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	24-07-16	24-03-17	14.9	80.2	4.9	38.09	57.93	3.98	1,318,715,828	1,482,477,924	163,762,096	12.42	(73.86)	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE LA LÍNEA PI CULIACÁN UNO - TRES RÍOS, POR CAMBIO DE CARACTERÍSTICAS DE CONSTRUCCIÓN CON UNA LONGITUD DE 6.2 KM-C CON CABLE SUBTERRÁNEO. ADEMÁS DE VARIACIÓN DE LA VARIABLES MACROECONÓMICA. *
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	12-01-17	03-03-17	17.3	79.7	3	39.86	56.10	4.05	833,941,800	937,503,200	103,561,400	12.42	(73.86)	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	15-09-16	21-01-17	20.2	78.7	1.1	46.43	51.55	2.03	1,269,471,600	1,427,118,400	157,646,800	12.42	(73.86)	INCREMENTO AL TECHO DE LA INVERSIÓN PRESUPUESTARIA, PARA CUBRIR EL PAGO DE ACTIVIDADES PREVIAS DE OBRAS CANCELADAS, DIFERIDAS O PENDIENTES DE PAGO, LAS PUESTAS EN SERVICIO Y LA SUPERVISIÓN DE LAS OBRAS. *
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	07-12-15	17-12-18		8.97	78.09				898,630,200	1,010,224,800	111,594,600	12.42	(73.86)	*
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	07-12-15	16-12-19	8.27	49.97	21.04	8.28	49.97	21.04	8,696,795,400	9,776,822,280	1,080,026,880	12.42	(73.86)	*
323 CC San Luis Potosí	28-04-22	28-04-22							13,217,914,800	14,859,355,200	1,641,440,400	12.42	(73.86)	*
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	02-11-20	02-11-20							379,715,400	426,869,600	47,154,200	12.42	(73.86)	*
325 CC Lerdo (Norte IV)	01-12-18	01-12-18		73.2	5.4				15,392,289,600	17,303,750,400	1,911,460,800	12.42	(73.86)	*
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	02-07-20	03-07-20							2,441,727,000	2,744,948,000	303,221,000	12.42	(73.86)	*
327 CG Los Azufres III Fase II	15-06-18	15-06-18	1.77	45.26	50.13	3.17	27.90	44.00	964,787,400	1,084,597,600	119,810,200	12.42	(73.86)	*
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	02-10-17	03-10-17		23.03	76.97				78,611,400	88,373,600	9,762,200	12.42	(73.86)	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**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 2017

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 8 de 9
--	----------------

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 2015 (3)	Programado 2016 (4)	Programado 2017 (5)	Acumulado 2015 (6)	Programado 2016 (7)	Programado 2017 (8)	Autorizado 2016 (precios de 2016) (9)	Actualización 2017 (precios de 2017) (10)	Absolutas (11)=(9-8)	Relativas (%)		
												Nominal (12)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (13)=(9/8)	
329 CG Cerritos Colorados Fase I	05-11-19	31-12-19			10.46			10.46	996,238,814	1,119,954,746	123,715,931	12.42	(73.86)	*
330 CH Las Cruces	30-08-20	31-08-20			7.14		7.15	5.96	8,969,528,212	10,083,391,193	1,113,862,981	12.42	(73.86)	*
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	01-01-20	06-01-20							411,876,000	463,024,000	51,148,000	12.42	(73.86)	*
332 CE Sureste II y III	04-03-20	04-03-21							16,502,121,000	18,551,404,000	2,049,283,000	12.42	(73.86)	*
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	01-02-19	01-08-19			7.12			7.12	78,244,200	87,960,800	9,716,600	12.42	(73.86)	*
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	02-04-18	01-10-18		9	15		8.60	32.47	1,994,997,600	2,242,742,400	247,744,800	12.42	(73.86)	ACTUALIZACIÓN A PRECIOS DE MERCADO, ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO Y TIPO DE CAMBIO
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	01-05-18	01-01-19		6.27	46.9		6.27	7.36	2,249,834,400	2,529,225,600	279,391,200	12.42	(73.86)	ACTUALIZACIÓN POR ESCENARIO ECONÓMICO Y TIPO DE CAMBIO
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	30-12-16	11-12-17			40			5.98	2,548,827,000	2,865,348,000	316,521,000	12.42	(73.86)	*
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	02-05-16	23-12-19		2.07	48.59		2.07	33.28	12,926,419,200	14,531,660,800	1,605,241,600	12.42	(73.86)	*
340 CC San Luis Río Colorado I	03-06-20	04-06-20			3.6			3.60	3,775,672,800	4,244,547,200	468,874,400	12.42	(73.86)	*
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	01-09-18	01-03-19			49			2.23	196,237,800	220,607,200	24,369,400	12.42	(73.86)	*
342 CC Guadalajara I	01-06-21	01-06-21			18				13,706,994,600	15,409,170,400	1,702,175,800	12.42	(73.86)	*
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	03-10-19	04-10-19							746,731,800	839,463,200	92,731,400	12.42	(73.86)	*
344 CC Mazatlán	01-04-20	01-01-21			4		4.24	4.47	10,367,280,000	11,654,720,000	1,287,440,000	12.42	(73.86)	*
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	02-01-20	03-01-20							2,041,264,800	2,294,755,200	253,490,400	12.42	(73.86)	*
346 CC Mérida	03-06-21	10-06-21							10,284,384,600	11,561,530,400	1,277,145,800	12.42	(73.86)	*
347 CC Salamanca	01-04-20	02-04-20			8.15			1.15	10,116,329,400	11,372,605,600	1,256,276,200	12.42	(73.86)	*
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	02-04-18	01-04-19		1.14	22.96		1.14	22.96	148,379,400	190,163,200	41,783,800	28.16	(70.20)	ACTUALIZACIÓN A PRECIOS DE MERCADO, ESCENARIOS DE FINANCIAMIENTO Y TIPO DE CAMBIO
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	29-01-18	31-12-18			40			40	1,269,930,600	1,427,634,400	157,703,800	12.42	(73.86)	*
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	29-05-17	25-12-17		40	60		40	60	2,007,696,600	2,257,018,400	249,321,800	12.42	(73.86)	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**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 2017

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

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 2015	Programado 2016	Programado 2017	Acumulado 2015	Programado 2016	Programado 2017	Autorizado 2016 (precios de 2016)	Actualización 2017 (precios de 2017)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
<b>Inversión Financiada Condicionada</b>														
36 CC Baja California III		14-01-17	86.3	10.7	3	88.80	8.75	2.45	4,033,501,714	4,534,394,084	500,892,370	12.42	(73.86)	*
38 CC Norte III (Juárez)		13-11-17	26.3	46.3	27.4	59.02	32.40	8.59	15,741,076,325	17,695,850,510	1,954,774,184	12.42	(73.86)	*
40 CE Sureste I		30-11-17	29.2		70.8	48.67		51.33	8,611,678,899	9,681,103,076	1,069,424,177	12.42	(73.86)	*
42 CC Noroeste		02-01-19		14.7	55		18.60	63.59	10,030,930,813	11,276,601,960	1,245,671,147	12.42	(73.86)	*
43 CC Noreste		01-07-18		32.6	59.4		20.69	41.38	22,536,053,222	25,334,648,066	2,798,594,845	12.42	(73.86)	*
45 CC Topolobampo III		02-05-18	7.47	60.42	30.09	9.98	63.03	25.57	9,652,364,611	10,851,024,269	1,198,659,658	12.42	(73.86)	*
49 CE Sureste IV y V		30-03-18		13.3	74		13.30	74.00	16,282,303,590	18,304,289,003	2,021,985,413	12.42	(73.86)	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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