

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**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 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 1 de 10
--------------------------------------------------	-----------------

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 2014	Programado 2015	Programado 2016	Acumulado 2014	Programado 2015	Programado 2016	Autorizado 2015 (precios de 2015	Actualización 2016 (precios de 2016 )	Absolutas	Relativas (%)			
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	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	01-06-17	90			71.10			345,912,605,727	406,729,212,682	60,816,606,955	17.58	14.05		
									272,086,277,671	319,841,303,508	47,755,025,837	17.55	14.02		
104 SLT 706 Sistemas Norte	01-08-05	04-09-16	81.87	11.35	6.78	93.63	1.27	5.10	11,177,250,812	13,154,764,417	1,977,513,605	17.69	14.15	ACTUALIZACIÓN DE GASTOS ASOCIADOS A LA SUPERVISIÓN, DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA TERMINAL DE RECIBO Y MANEJO DE CARBÓN.	
									2,472,549,742	2,869,131,154	396,581,412	16.04	12.55	SE SOLICITA INCREMENTO AL TECHO DE LA INVERSIÓN PRESUPUESTARIA, PARA CUBRIR EL PAGO DE LAS PUESTAS EN SERVICIO Y LA SUPERVISIÓN DE LAS OBRAS.	
128 SLT 803 NOINE	03-10-06	01-12-18	79			56.92			1,517,776,000	1,786,305,600	268,529,600	17.69	14.15	ACTUALIZACION POR PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO *	
140 SE 914 División Centro Sur	30-12-07	14-12-18	42		13	41.93		.22	405,406,157	477,131,862	71,725,705	17.69	14.15		
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	15-07-11	01-12-18	54.7			58.59			866,216,156	1,019,469,784	153,253,628	17.69	14.15	PARÁMETROS MACROECONÓMICOS Y AJUSTE EN LOS GASTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.	

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**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 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 2 de 10
--------------------------------------------------	-----------------

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 2014 (2)	Programado 2015 (3)	Programado 2016 (4)	Acumulado 2014 (5)	Programado 2015 (6)	Programado 2016 (7)	Autorizado 2015 (precios de 2015) (8)	Actualización 2016 (precios de 2016) (9)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
												Nominal (11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	20-11-15	30-01-16	83.6	15.4	1	94.17	5.82	.02	7,693,911,095	8,736,316,952	1,042,405,857	13.55	10.13	ACUERDO PARA LA REACTIVACIÓN DE ACTIVIDADES EL 4 DE AGOSTO DE 2014, CFE Y TEYMA/ABENGOA ESTABLECEN QUE EL REMANENTE CONSTRUCTIVO Y DE PUESTA EN SERVICIO DEL CAMPO SOLAR SERÁ PAGADO A COSTO REAL DEMOSTRADO, AL ACTUALIZAR LOS PRECIOS DEL REMANENTE DEL PROYECTO, EL TECHO PRESUPUESTARIO SE INCREMENTÓ.
188 SE 1116 Transformación del Noreste	01-05-09	05-03-16	60.2	18.3	21.5	82.23	15.67	2.10	3,675,596,873	4,304,473,358	628,876,485	17.11	13.59	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.
190 SE 1120 Noroeste	15-09-10	16-12-16	60		40	88.08		11.92	911,644,981	1,072,936,016	161,291,035	17.69	14.15	*
198 SE 1128 Centro Sur	31-10-11	11-12-15	38	25	37	66.06	24.03	9.92	695,038,656	818,007,034	122,968,378	17.69	14.15	*
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	01-01-13	01-08-15	74.9	25.1		94.54	5.46		2,032,598,035	2,392,211,534	359,613,499	17.69	14.15	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE ACTIVIDADES PREVIAS, SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	24-11-10	20-11-17	27.93	8.44	.31	27.92	57.09	.31	1,728,887,888	2,055,120,832	326,232,944	18.87	15.30	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**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 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 3 de 10
--------------------------------------------------	-----------------

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 2014 (2)	Programado 2015 (3)	Programado 2016 (4)	Acumulado 2014 (5)	Programado 2015 (6)	Programado 2016 (7)	Autorizado 2015 (precios de 2015) (8)	Actualización 2016 (precios de 2016) (9)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
												Nominal (11)=(9/8)	1Real (12)=(9/8)	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	01-10-10	01-10-15	98.2	1.8		98.87	1.13		445,731,000	524,591,100	78,860,100	17.69	14.15	INCREMENTO DE LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN.
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	01-10-10	20-11-17	54	6	15	64.00	4.31	1.10	1,519,489,348	1,788,322,079	268,832,731	17.69	14.15	*
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	17-12-18	35.65	4.95	.71	35.64	36.22	.71	3,133,931,762	3,725,287,177	591,355,415	18.87	15.30	*
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	01-07-10	27-01-17	72.3	1.1	23	65.68	5.55	5.91	822,959,137	968,559,600	145,600,463	17.69	14.15	SE DEBE AL INCREMENTO DE 50 MVAR NECESARIOS PARA EL CONTROL DE VOLTAJE EN LA SE EL PALMAR, ESCENARIOS DE FINANCIAMIENTO Y ACTUALIZACIÓN A PRECIOS DE MERCADO.
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	30-01-16	96.05	.63	3.32	96.05	.63	3.32	1,957,293,000	2,303,583,300	346,290,300	17.69	14.15	*
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	31-10-11	30-12-14	100			100			13,769,795,000	16,205,989,500	2,436,194,500	17.69	14.15	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN.
226 CCI CI Guerrero Negro III	11-04-16	11-04-16	99.3	.1	.6	98.95		1.05	329,750,720	388,091,232	58,340,512	17.69	14.15	MONTO PARA CUBRIR EL CONTRATO ADJUDICADO.
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	02-04-18	02-04-18			29.09			1.85	4,296,435,000	5,056,573,500	760,138,500	17.69	14.15	*
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	06-07-10	10-04-17	12.4		53.17	60.74			567,149,960	667,491,876	100,341,916	17.69	14.15	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE LAS ACTIVIDADES DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	01-03-17	01-03-17		34.13	51.61		34.13	51.61	537,862,000	633,022,200	95,160,200	17.69	14.15	AJUSTE POR PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	15-12-15	30-01-16		95	5		70.19	29.81	142,502,100	156,415,174	13,913,074	9.76	6.46	*
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	22-06-11	30-11-16	27	15	58	83.11	14.61	2.29	694,780,021	817,702,640	122,922,619	17.69	14.15	*
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	16-12-11	18-11-16	65.88	33.87	.25	65.88	33.87	.24	1,708,774,756	2,031,243,101	322,468,345	18.87	15.30	*
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	02-12-10	13-12-18	58.4	12.6	1.64	58.40	12.60	1.64	1,219,849,423	1,450,017,827	230,168,404	18.87	15.29	*
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	18-12-17	34	20	27	65.66	19.18	7.37	1,213,944,602	1,428,719,416	214,774,814	17.69	14.15	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**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 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 4 de 10
--------------------------------------------------	-----------------

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 2014	Programado 2015	Programado 2016	Acumulado 2014	Programado 2015	Programado 2016	Autorizado 2015 (precios de 2015)	Actualización 2016 (precios de 2016 )	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	Nominal (11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	01-03-14	30-11-15	96.8	3.2		98.92	1.08		746,059,067	878,054,133	131,995,066	17.69	14.15	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE LAS ACTIVIDADES DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	02-08-13	16-12-16	56	17	27	78.95	17.14	3.92	596,697,179	702,266,680	105,569,501	17.69	14.15	*
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	20-11-17	6.25	9.23	.16	6.25	89.12	.16	1,063,558,288	1,251,726,293	188,168,005	17.69	14.15	*
257 CCI Santa Rosalía II	01-08-18	01-08-18			9.68			.86	584,610,000	688,041,000	103,431,000	17.69	14.15	*
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	20-04-17	19-07-17	33.95	41.66	20.68	57.17	41.67	.24	5,598,528,000	6,589,067,400	990,539,400	17.69	14.15	*
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	11-03-14	16-12-16	86.9	6.18	6.92	86.90	6.18	6.92	1,215,240,000	1,444,558,037	229,318,037	18.87	15.30	*
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	03-08-13	18-12-17	15		25	1.67		1.74	488,085,000	574,438,500	86,353,500	17.69	14.15	*
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	26-01-15	26-01-16	97.2	1.8	1	98.10	1.32	.58	6,568,381,144	7,730,479,346	1,162,098,202	17.69	14.15	REUBICACIÓN DE 11 LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE ALTA TENSIÓN QUE CRUZAN EL TERRENO ASIGNADO PARA LA CONTRUCCÓN DEL PROYECTO.
264 CC Centro	22-01-16	22-01-16	97.3	1	1.7	98.37	1.20	.43	9,569,315,015	11,262,347,672	1,693,032,657	17.69	14.15	*
266 SLT 1603 Subestación Lago	01-11-18	01-11-18			28.34			28.34	1,141,790,000	2,385,943,200	1,244,153,200	108.97	102.68	SE DEBE AL EMPLEO DE CABLE SUBTERRÁNEO EN LAS LTS DE 230 KV QUE ES CASI 8 VECES MAYOR QUE EL COSTO DE UNA LÍNEA DE TRANSMISIÓN AÉREA DE AMPACIDAD EQUIVALENTE. ADEMÁS DEL INCREMENTO EN LAS ACTIVIDADES PREVIAS DE LAS LTS DE 400 KV PROPORCIONADAS POR LA CPPT.
268 CCI Guerrero Negro IV	01-12-15	30-01-16	48.9	50.1	1	48.87	51.11	.02	268,245,120	315,703,872	47,458,752	17.69	14.15	*
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	31-12-13	18-12-17		9	17		71.73	16.57	1,341,418,000	1,594,507,340	253,089,340	18.87	15.29	*
274 SE 1620 Distribución Valle de México	27-11-13	16-12-16	59.39	39.45	1.16	17.85	39.84	42.31	4,318,915,211	5,083,030,979	764,115,768	17.69	14.15	*
276 CH Nuevo Guerrero	01-01-21	01-04-21			2.04			.08	11,041,743,388	12,995,282,603	1,953,539,215	17.69	14.15	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

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

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**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 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 5 de 10
--------------------------------------------------	-----------------

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 2014 (2)	Programado 2015 (3)	Programado 2016 (4)	Acumulado 2014 (5)	Programado 2015 (6)	Programado 2016 (7)	Autorizado 2015 (precios de 2015) (8)	Actualización 2016 (precios de 2016) (9)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
												Nominal (11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	03-08-20	01-01-21							1,085,405,828	1,277,439,167	192,033,339	17.69	14.15	*
278 RM CT José López Portillo	26-07-17	27-02-19		14.9	20.9				3,152,344,000	3,710,097,000	557,753,000	17.69	14.15	*
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	18-12-17		1	3				1,506,102,000	1,772,566,200	266,464,200	17.69	14.15	*
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	01-06-17	02-06-17		17.47	60.63				750,672,000	883,483,200	132,811,200	17.69	14.15	*
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	04-03-13	18-12-17			33				857,818,000	1,009,585,800	151,767,800	17.69	14.15	*
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	03-10-16	04-10-16		35.05	64.95				323,527,191	380,766,617	57,239,426	17.69	14.15	*
284 CG Los Humeros III	06-04-16	06-04-18	30.8	1	1.8	21.67	16.48	2.44	1,688,893,830	1,987,698,123	298,804,293	17.69	14.15	LICITACIÓN EN DOS FASES, MONTO PRIMERA FASE 66.257 MUSD Y MONTO SEGUNDA FASE 63.658 *
285 CC Centro II	01-09-19	02-09-19			1.93			.03	10,955,223,500	12,893,455,350	1,938,231,850	17.69	14.15	*
286 CCI Baja California Sur V	29-06-16	29-06-16	33	35.5	31.5	65.37	33.85	.78	1,457,334,437	1,715,170,530	257,836,093	17.69	14.15	AJUSTE DE INVERSIÓN PRESUPUESTARIA POR INCREMENTO EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN.
288 SLT 1722 Distribución Sur	04-03-13	18-12-17		30	16		29.67	15.80	662,844,000	787,368,600	124,524,600	18.79	15.21	*
289 CH Chicoasén II	18-06-18	18-06-18		17.6	45		46.99	18.58	5,273,060,000	6,119,838,815	846,778,815	16.06	12.57	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.
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	03-10-16	04-10-16		28.94	71.06		28.94	71.06	31,122,000	36,628,200	5,506,200	17.69	14.15	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**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 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 6 de 10
--------------------------------------------------	-----------------

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 2014	Programado 2015	Programado 2016	Acumulado 2014	Programado 2015	Programado 2016	Autorizado 2015 (precios de 2015)	Actualización 2016 (precios de 2016 )	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)			
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)		
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	30-08-16	30-08-16		25.4	74.6			52.63	47.37	1,133,730,000	1,334,313,000	200,583,000	17.69	14.15	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.
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	08-11-13	30-01-15	99	1		98.21	1.79			1,160,263,000	1,365,540,300	205,277,300	17.69	14.15	*
296 CC Empalme I	06-11-17	07-11-17		29.1	57.6			67.45	23.49	9,597,562,000	11,295,592,200	1,698,030,200	17.69	14.15	AJUSTES EN LOS PRECIOS DE MERCADO DE LAS CENTRALES DE CICLO COMBINADO.
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	01-09-16	02-09-16		34.62	65.38			48.52	51.48	1,870,300,835	2,201,200,214	330,899,379	17.69	14.15	*
298 CC Valle de México II	07-12-17	07-12-17		27.8	53.7			52.05	22.44	9,083,808,630	10,690,944,003	1,607,135,373	17.69	14.15	*
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolcampo III	01-11-17	02-11-17		9.46	46.4			76.42	15.96	854,220,770	1,005,352,137	151,131,367	17.69	14.15	*
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			94.12	1.72	4,195,750,000	4,938,075,000	742,325,000	17.69	14.15	MONTO TOTAL DE INVERSIÓN PARA CFE 326.894 MUSD CORRIENTES, MONTO TOTAL DE LA SEGUNTA TEMPORADA ABIERTA 631.274 MUSD DE 2015.
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	19-04-16	19-04-16	1	85.1	13.9	49.61	43.32	7.07		3,272,100,000	3,851,010,000	578,910,000	17.69	14.15	*
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	03-12-14	23-06-15	48	52		66.20	33.80			139,854,000	164,597,400	24,743,400	17.69	14.15	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**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 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 7 de 10
--------------------------------------------------	-----------------

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 2014	Programado 2015	Programado 2016	Acumulado 2014	Programado 2015	Programado 2016	Autorizado 2015 (precios de 2015)	Actualización 2016 (precios de 2016)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	14-05-15	30-09-16	6.8	38.1	55.1	24.87	35.24	39.90	1,021,774,000	1,188,023,442	166,249,442	16.27	12.77	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.
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	30-12-15	25-04-17	3.5	24.5	58.4	7.73	28.08	35.75	1,416,584,000	1,647,490,735	230,906,735	16.30	12.80	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	11-09-15	10-07-16	10.3	57.4	32.3	27.77	55.61	16.62	827,996,000	974,487,600	146,491,600	17.69	14.15	*
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	19-12-16	18-12-17			40			41.05	1,248,390,000	1,469,259,000	220,869,000	17.69	14.15	*
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	12-12-16	18-12-17			35			86.11	1,521,312,000	1,790,467,200	269,155,200	17.69	14.15	*
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	04-07-17	02-09-17		27.94	64.65			77.68	4,270,760,000	5,026,356,000	755,596,000	17.69	14.15	*
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	20-03-17	11-09-18		20.35	35.9			35.90	344,409,000	405,388,800	60,979,800	17.71	14.17	*
313 CC Empalme II	02-05-17	02-05-17	8.15	64.51	17.27	48.73	48.73	1.82	9,428,484,000	11,096,600,400	1,668,116,400	17.69	14.15	*
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	01-11-16	01-11-16		29.9	70.1			29.90	1,847,832,493	2,174,756,703	326,924,210	17.69	14.15	*
315 CCI Baja California Sur VI	01-05-18	01-05-18			18.47			88.49	1,361,646,000	1,602,552,600	240,906,600	17.69	14.15	*
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	01-04-16	01-04-16		78.77	21.23	4.09	78.77	21.23	228,540,000	268,974,000	40,434,000	17.69	14.15	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**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 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 8 de 10
--------------------------------------------------	-----------------

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 2014	Programado 2015	Programado 2016	Acumulado 2014	Programado 2015	Programado 2016	Autorizado 2015 (precios de 2015)	Actualización 2016 (precios de 2016)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)			
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)		
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	13-06-16	17-03-17		23.2	74.5			24.24	50.85	970,606,000	1,318,715,828	348,109,828	35.87	31.78	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. 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. ACTUALIZACIÓN POR PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	10-04-16	10-04-16		36	64			47.43	52.57	236,730,000	278,613,000	41,883,000	17.69	14.15	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	02-01-17	01-02-17		47.26	50.14			47.26	50.14	650,078,000	833,941,800	183,863,800	28.28	24.43	

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

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



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**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 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 9 de 10
--------------------------------------------------	-----------------

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 2014	Programado 2015	Programado 2016	Acumulado 2014	Programado 2015	Programado 2016	Autorizado 2015 (precios de 2015)	Actualización 2016 (precios de 2016)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	17-06-16	21-01-17		19.7	78.7		15.03	56.41	1,078,636,000	1,269,471,600	190,835,600	17.69	14.15	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	18-12-17			30			86.74	763,542,000	898,630,200	135,088,200	17.69	14.15	*
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	07-12-15	25-12-15		40	60		58.98	41.02	7,321,184,000	8,696,795,400	1,375,611,400	18.79	15.22	*
323 CC San Luis Potosí	01-04-19	02-04-19			16.73			1.47	11,230,908,000	13,217,914,800	1,987,006,800	17.69	14.15	*
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	01-11-18	02-11-18							322,634,000	379,715,400	57,081,400	17.69	14.15	*
325 CC Lerdo (Norte IV)	01-12-18	01-12-18			11.14			11.13	13,078,416,000	15,392,289,600	2,313,873,600	17.69	14.15	*
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	02-07-18	03-07-18			26.52			26.52	2,211,352,000	2,441,727,000	230,375,000	10.42	7.10	*
327 CG Los Azufres III Fase II	02-04-18	03-04-18		1.77	45.26		33.48	45.26	819,754,000	964,787,400	145,033,400	17.69	14.15	*
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	02-10-17	03-10-17			23.03			23.03	66,794,000	78,611,400	11,817,400	17.69	14.15	*
329 CG Cerritos Colorados Fase I	01-11-18	02-11-18			10.46			10.46	846,477,424	996,238,814	149,761,390	17.69	14.15	*
330 CH Las Cruces	25-10-18	28-11-18		3.74	22.6		44.08	24.04	8,693,743,097	8,969,528,212	275,785,115	3.17	.07	REDUCCIÓN DEL MONTO DE INVERSIÓN SEGÚN LAS CONDICIONANTES IMPUESTAS POR LA UI DE LA SHCP
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	16-04-18	01-10-18							461,396,000	411,876,000	(49,520,000)	(10.73)	(13.42)	CAMBIO EN LA TOPOLOGÍA DE LA RED DERIVADO DE LA CANCELACIÓN DE UNA SEGUNDA ETAPA
332 CE Sureste II y III	01-03-18	15-03-19			17.2			2.37	14,021,410,000	16,502,121,000	2,480,711,000	17.69	14.15	*
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	01-02-18	01-08-18			7.12			7.12	66,482,000	78,244,200	11,762,200	17.69	14.15	*

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**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 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>	Página: 10 de 10
--------------------------------------------------	------------------

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 2014	Programado 2015	Programado 2016	Acumulado 2014	Programado 2015	Programado 2016	Autorizado 2015 (precios de 2015)	Actualización 2016 (precios de 2016)	Absolutas	Relativas (%)			
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	<sup>1</sup> Real (12)=(9/8)		
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	03-04-17	02-04-18		3.01	35.69			64.36	12.68	1,536,236,000	1,994,997,600	458,761,600	29.86	25.96	ACTUALIZACIÓN A PRECIOS DE MERCADO, ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO Y TIPO DE CAMBIO *
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	03-04-17	03-09-18		10.83	31.13			76.54	12.38	1,911,624,000	2,249,834,400	338,210,400	17.69	14.15	
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	30-12-16	11-12-17			40				94.02	2,165,670,000	2,548,827,000	383,157,000	17.69	14.15	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	02-05-16	12-12-16		5	95			99.39	.61	10,983,232,000	12,926,419,200	1,943,187,200	17.69	14.15	
<b>Inversión Financiada Condicionada</b>										<b>73,826,328,056</b>	<b>86,887,909,174</b>	<b>13,061,581,118</b>	<b>17.69</b>	<b>14.15</b>	
36 CC Baja California III		16-08-16	24.5	61.8	13.7	20.04	68.76	11.20		3,427,158,319	4,033,501,714	606,343,395	17.69	14.15	
38 CC Norte III (Juárez)		13-11-17		16.3	59.3		59.02	32.40		13,374,770,734	15,741,076,325	2,366,305,591	17.69	14.15	
40 CE Sureste I		30-06-17	27.2	2		47.97	.70			7,317,112,790	8,611,678,899	1,294,566,109	17.69	14.15	
42 CC Noroeste		01-03-18		18.6	63.59		18.60	63.59		8,523,013,109	10,030,930,813	1,507,917,704	17.69	14.15	
43 CC Noreste		01-12-17		20.69	41.38		20.69	41.38		19,148,280,515	22,536,053,222	3,387,772,707	17.69	14.15	
45 CC Topolobampo III		02-05-18		7.47	60.42		9.98	63.03		8,201,355,552	9,652,364,611	1,451,009,059	17.69	14.15	
49 CE Sureste IV y V		30-03-18			13.3			13.30		13,834,637,037	16,282,303,590	2,447,666,553	17.69	14.15	

**Cuadro 4**

\* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2016 se realiza utilizando un tipo de cambio de 15.3000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.