

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 1 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
1 CG Cerro Prieto IV	GWH	GWH	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0
	MW	MW	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	0.0
2 CC Chihuahua	GWH	GWH	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0
	MW	MW	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	GWH	GWH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	MW	MW	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	0.0
4 CC Monterrey II	GWH	GWH	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0
	MW	MW	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	GWH	GWH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	MW	MW	39.4	39.4	39.4	39.4	39.4	39.4	39.4	39.4	39.4	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	GWH	GWH	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0
	MW	MW	496.0	496.0	496.0	496.0	496.0	496.0	496.0	496.0	496.0	0.0
7 CT Samalayuca II	GWH	GWH	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0
	MW	MW	505.8	505.8	505.8	505.8	505.8	505.8	505.8	505.8	505.8	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	Km-C	Km-C	83.2	83.2	83.2	83.2	83.2	83.2	83.2	83.2	83.2	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	Km-C	Km-C	749.0	749.0	749.0	749.0	749.0	749.0	749.0	749.0	749.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	Km-C	Km-C	936.0	936.0	936.0	936.0	936.0	936.0	936.0	936.0	936.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	MVA	MVA	2,015.0	2,015.0	2,015.0	2,015.0	2,015.0	2,015.0	2,015.0	2,015.0	2,015.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	MVA	MVA	1,327.0	1,327.0	1,327.0	1,327.0	1,327.0	1,327.0	1,327.0	1,327.0	1,327.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	MVA	MVA	493.0	493.0	493.0	493.0	493.0	493.0	493.0	493.0	493.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	MVA	MVA	1,376.0	1,376.0	1,376.0	1,376.0	1,376.0	1,376.0	1,376.0	1,376.0	1,376.0	0.0
16 SE 221 Occidental	MVA	MVA	1,785.0	1,785.0	1,785.0	1,785.0	1,785.0	1,785.0	1,785.0	1,785.0	1,785.0	0.0
17 LT 301 Centro	Km-C	Km-C	541.5	541.5	541.5	541.5	541.5	541.5	541.5	541.5	541.5	0.0
18 LT 302 Sureste	Km-C	Km-C	475.0	475.0	475.0	475.0	475.0	475.0	475.0	475.0	475.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	Km-C	Km-C	280.0	280.0	280.0	280.0	280.0	280.0	280.0	280.0	280.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	Km-C	Km-C	329.0	329.0	329.0	329.0	329.0	329.0	329.0	329.0	329.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	MVA	MVA	910.0	910.0	910.0	910.0	910.0	910.0	910.0	910.0	910.0	0.0
	MVAR	MVAR	27.6	27.6	27.6	0.0						
22 SE 306 Sureste	MVA	MVA	1,033.0	1,033.0	1,033.0	1,033.0	1,033.0	1,033.0	1,033.0	1,033.0	1,033.0	0.0
23 SE 307 Noreste	MVA	MVA	866.0	866.0	866.0	866.0	866.0	866.0	866.0	866.0	866.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	MVA	MVA	1,700.0	1,700.0	1,700.0	1,700.0	1,700.0	1,700.0	1,700.0	1,700.0	1,700.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	GWH	GWH	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0
	MW	MW	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	GWH	GWH	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.0
	MW	MW	930.0	930.0	930.0	930.0	930.0	930.0	930.0	930.0	930.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	Km-C	Km-C	471.6	471.6	471.6	471.6	471.6	471.6	471.6	471.6	471.6	0.0
	MVAR	MVAR	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	0.0

Cuadro 32

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 2 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	Km-C	Km-C	1,030.0	1,030.0	1,030.0	1,030.0	1,030.0	1,030.0	1,030.0	1,030.0	1,030.0	0.0
	MVA	MVA	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	0.0
	MVAR	MVAR	577.3	577.3	577.3	577.3	577.3	577.3	577.3	577.3	577.3	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	Km-C	Km-C	200.0	200.0	200.0	200.0	200.0	200.0	200.0	200.0	200.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	Km-C	Km-C	638.9	638.9	638.9	638.9	638.9	638.9	638.9	638.9	638.9	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	Km-C	Km-C	785.4	785.4	785.4	785.4	785.4	785.4	785.4	785.4	785.4	0.0
	MVAR	MVAR	1,020.5	1,020.5	1,020.5	1,020.5	1,020.5	1,020.5	1,020.5	1,020.5	1,020.5	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	MVA	MVA	560.0	560.0	560.0	560.0	560.0	560.0	560.0	560.0	560.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	MVA	MVA	667.0	667.0	667.0	667.0	667.0	667.0	667.0	667.0	667.0	0.0
34 SE 403 Noreste	MVA	MVA	680.0	680.0	680.0	680.0	680.0	680.0	680.0	680.0	680.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	MVA	MVA	531.9	531.9	531.9	531.9	531.9	531.9	531.9	531.9	531.9	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	MVAR	MVAR	340.8	340.8	340.8	340.8	340.8	340.8	340.8	340.8	340.8	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	MVA	MVA	4,252.8	4,252.8	4,252.8	4,252.8	4,252.8	4,252.8	4,252.8	4,252.8	4,252.8	0.0
	MVAR	MVAR	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	GWH	GWH	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0
	MW	MW	137.0	137.0	137.0	137.0	137.0	137.0	137.0	137.0	137.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	Km-C	Km-C	360.0	360.0	360.0	360.0	360.0	360.0	360.0	360.0	360.0	0.0
	MVAR	MVAR	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	Km-C	Km-C	243.4	243.4	243.4	243.4	243.4	243.4	243.4	0.0	243.4	0.0
	MVAR	MVAR	54.0	54.0	54.0	0.0						
41 LT 506 Saltillo-Cañada	Km-C	Km-C	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	694.0	0.0
	MVAR	MVAR	566.7	566.7	566.7	566.7	566.7	566.7	566.7	566.7	566.7	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Km-C	Km-C	397.1	397.1	397.1	397.1	397.1	397.1	397.1	397.1	397.1	0.0
	MVA	MVA	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	0.0
	MVAR	MVAR	233.3	233.3	233.3	233.3	233.3	233.3	233.3	233.3	233.3	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	Km-C	Km-C	251.5	251.5	251.5	251.5	251.5	251.5	251.5	251.5	251.5	0.0
	MVA	MVA	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	MVAR	MVAR	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	Km-C	Km-C	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	0.0
	MVA	MVA	1,100.0	1,100.0	1,100.0	1,100.0	1,100.0	1,100.0	1,100.0	1,100.0	1,100.0	0.0
46 SE 503 Oriental	MVA	MVA	189.0	189.0	189.0	189.0	189.0	189.0	189.0	189.0	189.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	MVA	MVA	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	430.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	GWH	GWH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	MW	MW	41.3	41.3	41.3	41.3	41.3	41.3	41.3	41.3	41.3	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	Km-C	Km-C	916.0	916.0	916.0	916.0	916.0	916.0	916.0	916.0	916.0	0.0
	MVA	MVA	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	0.0
	MVAR	MVAR	145.0	145.0	145.0	0.0						

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 3 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Km-C	Km-C	996.3	996.3	996.3	996.3	996.3	996.3	996.3	996.3	996.3	0.0
	MVA	MVA	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	0.0
	MVAR	MVAR	100.4	100.4	100.4	100.4	100.4	100.4	100.4	100.4	100.4	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Km-C	Km-C	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	Km-C	Km-C	159.0	159.0	159.0	159.0	159.0	159.0	159.0	159.0	159.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	Km-C	Km-C	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	37.2	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	Km-C	Km-C	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	89.5	0.0
	MVA	MVA	90.0	90.0	90.0	0.0						
	MVAR	MVAR	1.8	1.8	1.8	0.0						
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	Km-C	Km-C	49.6	49.6	49.6	49.6	49.6	49.6	49.6	49.6	49.6	0.0
	MVA	MVA	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	Km-C	Km-C	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	0.0
	Otros	Otros	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	Km-C	Km-C	149.4	149.4	149.4	149.4	149.4	149.4	149.4	149.4	149.4	0.0
	MVA	MVA	1,808.2	1,808.2	1,808.2	1,808.2	1,808.2	1,808.2	1,808.2	1,808.2	1,808.2	0.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Km-C	Km-C	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0
	MVA	MVA	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	0.0
	MVAR	MVAR	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	MW	MW	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0
	Ton/hr	Ton/hr	2,000.0	2,000.0	2,000.0	2,000.0	2,000.0	2,000.0	2,000.0	2,000.0	2,000.0	0.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	MW	MW	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	0.0
62 CCC Pacífico	MW	MW	651.2	651.2	651.2	651.2	651.2	651.2	651.2	651.2	651.2	0.0
	Otros	Otros	1.3	1.0	1.3	1.0	1.3	1.0	1.3	1.0	1.3	0.0
63 CH El Cajón	MW	MW	750.0	750.0	750.0	750.0	750.0	750.0	750.0	750.0	750.0	0.0
64 LT Lineas Centro	Km-C	Km-C	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	0.0
	MVA	MVA	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	0.0
	MVAR	MVAR	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	Km-C	Km-C	239.0	239.0	239.0	239.0	239.0	239.0	239.0	239.0	239.0	0.0
	MVAR	MVAR	166.7	166.7	166.7	166.7	166.7	166.7	166.7	166.7	166.7	0.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Km-C	Km-C	506.9	506.9	506.9	506.9	506.9	506.9	506.9	506.9	506.9	0.0
	MVAR	MVAR	124.0	124.0	124.0	124.0	124.0	124.0	124.0	124.0	124.0	0.0
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	Km-C	Km-C	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	57.8	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Km-C	Km-C	74.6	74.6	74.6	74.6	74.6	74.6	74.6	74.6	74.6	0.0
	MVAR	MVAR	990.5	990.5	990.5	990.5	990.5	990.5	990.5	990.5	990.5	0.0
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	Km-C	Km-C	443.9	443.9	443.9	443.9	443.9	443.9	443.9	443.9	443.9	0.0
	MVAR	MVAR	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	0.0

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 4 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
70 LT Riviera Maya	Km-C	Km-C	370.0	370.0	370.0	370.0	370.0	370.0	370.0	370.0	370.0	0.0
71 PRR Presa Reguladora Amata	GWH	GWH	36.8	36.8	36.8	36.8	36.8	36.8	36.8	36.8	36.8	0.0
72 RM Adolfo López Mateos	F. PLANTA	Factor de Planta	77.4	77.4	77.4	77.4	77.4	77.4	77.4	77.4	77.4	0.0
73 RM Altamira	F. PLANTA	Factor de Planta	73.5	73.5	73.5	0.0						
	GWH	GWH	73.5	73.5	73.5	73.5	73.5	73.5	73.5	73.5	73.5	0.0
74 RM Botello	MW	MW	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	0.0
75 RM Carbón II	F. PLANTA	Factor de Planta	74.9	74.9	74.9	74.9	74.9	74.9	74.9	74.9	74.9	0.0
	Otros	Otros	81.3	81.3	81.3	81.3	81.3	81.3	81.3	81.3	81.3	0.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	GWH	GWH	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	56.4	0.0
	Otros	Otros	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	0.0
77 RM Dos Bocas	F. PLANTA	Factor de Planta	75.3	75.3	75.3	75.3	75.3	75.3	75.3	75.3	75.3	0.0
78 RM Emilio Portes Gil	F. PLANTA	Factor de Planta	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos	F. PLANTA	Factor de Planta	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	0.0
80 RM Gomez Palacio	F. PLANTA	Factor de Planta	67.5	67.5	67.5	67.5	67.5	67.5	67.5	67.5	67.5	0.0
82 RM Huinalá	F. PLANTA	Factor de Planta	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	64.3	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán	MW	MW	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	0.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	F. PLANTA	Factor de Planta	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	0.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	F. PLANTA	Factor de Planta	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad	F. PLANTA	Factor de Planta	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	0.0
91 RM Punta Prieta	F. PLANTA	Factor de Planta	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	66.3	0.0
92 RM Salamanca	F. PLANTA	Factor de Planta	70.4	70.4	70.4	70.4	70.4	70.4	70.4	70.4	70.4	0.0
93 RM Tuxpango	MW	MW	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	0.0
94 RM CT Valle de México	F. PLANTA	Factor de Planta	79.5	79.5	79.5	79.5	79.5	79.5	79.5	79.5	79.5	0.0
95 SE Norte	MVA	MVA	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	0.0
98 SE 705 Capacitores	MVAR	MVAR	158.0	158.0	158.0	158.0	158.0	158.0	158.0	158.0	158.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	MVAR	MVAR	1,190.0	1,190.0	1,190.0	1,190.0	1,190.0	1,190.0	1,190.0	1,190.0	1,190.0	0.0
100 SLT 701 Occidente-Centro	Km-C	Km-C	348.0	348.0	348.0	348.0	348.0	348.0	348.0	348.0	348.0	0.0
	MVA	MVA	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	0.0
	MVAR	MVAR	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	0.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	Km-C	Km-C	135.0	135.0	135.0	135.0	135.0	135.0	135.0	135.0	135.0	0.0
	MVA	MVA	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	0.0
	MVAR	MVAR	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	0.0
102 SLT 703 Noreste-Norte	Km-C	Km-C	124.0	124.0	124.0	124.0	124.0	124.0	124.0	124.0	124.0	0.0
	MVA	MVA	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	0.0
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	MVAR	MVAR	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 5 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
104 SLT 706 Sistemas Norte	Km-C	Km-C	715.1	605.1	715.1	605.1	715.1	605.1	715.1	609.6	715.1	0.0
	MVA	MVA	1,513.3	1,233.3	1,513.3	1,233.3	1,513.3	1,233.3	1,513.3	1,293.3	1,293.3	0.0
	MVAR	MVAR	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0
105 SLT 709 Sistemas Sur	Km-C	Km-C	353.0	353.0	353.0	353.0	353.0	353.0	353.0	353.0	353.0	0.0
	MVAR	MVAR	2,115.0	2,115.0	2,115.0	2,115.0	2,115.0	2,115.0	2,115.0	2,115.0	2,115.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	MW	MW	65.3	65.3	65.3	65.3	65.3	65.3	65.3	65.3	65.3	0.0
107 CCI Baja California Sur II	MW	MW	42.8	42.8	42.8	42.8	42.8	42.8	42.8	42.8	42.8	0.0
108 LT 807 Durango I	Km-C	Km-C	248.0	248.0	248.0	248.0	248.0	248.0	248.0	248.0	248.0	0.0
	MVAR	MVAR	33.3	33.3	33.3	33.3	33.3	33.3	33.3	33.3	33.3	0.0
110 RM CCC Tula	F. PLANTA	Factor de Planta	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	81.6	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	F. PLANTA	Factor de Planta	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	F. PLANTA	Factor de Planta	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	80.3	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	F. PLANTA	Factor de Planta	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	71.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	F. PLANTA	Factor de Planta	81.2	81.2	81.2	81.2	81.2	81.2	81.2	81.2	81.2	0.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	F. PLANTA	Factor de Planta	86.7	86.7	86.7	86.7	86.7	86.7	86.7	86.7	86.7	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	F. PLANTA	Factor de Planta	76.1	76.1	76.1	76.1	76.1	76.1	76.1	76.1	76.1	0.0
122 SE 811 Noroeste	Km-C	Km-C	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	0.0
	MVA	MVA	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	120.0	0.0
	MVAR	MVAR	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	0.0
123 SE 812 Golfo Norte	Km-C	Km-C	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	0.0
	MVA	MVA	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	0.0
	MVAR	MVAR	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	0.0
124 SE 813 División Bajío	Km-C	Km-C	68.1	68.1	68.1	68.1	68.1	68.1	68.1	68.1	68.1	0.0
	MVA	MVA	270.0	270.0	270.0	270.0	270.0	270.0	270.0	270.0	270.0	0.0
	MVAR	MVAR	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	0.0
126 SLT 801 Altiplano	Km-C	Km-C	138.9	138.9	138.9	138.9	138.9	138.9	138.9	138.9	138.9	0.0
	MVA	MVA	1,000.0	1,000.0	1,000.0	1,000.0	1,000.0	1,000.0	1,000.0	1,000.0	1,000.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas	Km-C	Km-C	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	0.0
	MVA	MVA	1,300.0	1,300.0	1,300.0	1,300.0	1,300.0	1,300.0	1,300.0	1,300.0	1,300.0	0.0
	MVAR	MVAR	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	0.0
128 SLT 803 NOINE	Km-C	Km-C	150.8	33.3	150.8	33.3	150.8	33.3	130.5	79.2	130.5	0.0
	MVA	MVA	1,033.3	900.0	1,033.3	900.0	1,033.3	900.0	1,033.3	900.0	1,033.3	0.0
	MVAR	MVAR	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	0.0

Cuadro 32

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 6 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
130 SLT 806 Bajío	Km-C	Km-C	386.0	330.1	386.0	330.1	386.0	330.1	386.0	330.1	386.0	0.0
	MVA	MVA	800.0	300.0	800.0	300.0	800.0	300.0	800.0	300.0	800.0	0.0
	MVAR	MVAR	506.7	506.7	506.7	506.7	506.7	506.7	506.7	506.7	506.7	0.0
132 CE La Venta II	MW	MW	83.5	83.5	83.5	83.5	83.5	83.5	83.5	83.5	83.5	0.0
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Km-C	Km-C	17.8	17.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.0
	MVAR	MVAR	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	0.0
	Otros	Otros	2.0	2.0								
138 SE 911 Noreste	Km-C	Km-C	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	0.0
	MVA	MVA	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0
139 SE 912 División Oriente	Km-C	Km-C	0.0	3.6	0.0	3.6	0.0	3.6	0.0	3.6	0.0	0.0
	MVA	MVA	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	0.0
	MVAR	MVAR	173.7	143.7	173.7	143.7	173.7	143.7	173.7	143.7	173.7	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	Km-C	Km-C	90.0	5.9	90.0	5.9	90.0	5.9	90.0	5.9	90.0	0.0
	MVA	MVA	50.0	30.0	50.0	30.0	50.0	30.0	50.0	30.0	50.0	0.0
	MVAR	MVAR	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	0.0
141 SE 915 Occidental	Km-C	Km-C	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	0.0
	MVA	MVA	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico	Km-C	Km-C	290.8	110.4	290.8	110.4	290.8	110.4	290.8	110.4	290.8	0.0
	MVA	MVA	733.3	500.0	733.3	500.0	733.3	500.0	733.3	500.0	733.3	0.0
	Otros	Otros	14.0	0.0	14.0	0.0	14.0	0.0	14.0	0.0	14.0	0.0
143 SLT 902 Istmo	Km-C	Km-C	210.8	210.8	210.8	210.8	210.8	210.8	210.8	210.8	210.8	0.0
	MVA	MVA	533.3	533.3	533.3	533.3	533.3	533.3	533.3	533.3	533.3	0.0
	MVAR	MVAR	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte	Km-C	Km-C	192.0	192.0	192.0	192.0	192.0	192.0	192.0	192.0	192.0	0.0
	MVA	MVA	397.0	397.0	397.0	397.0	397.0	397.0	397.0	397.0	397.0	0.0
	MVAR	MVAR	189.0	187.0	189.0	187.0	189.0	187.0	189.0	187.0	189.0	0.0
146 CH La Yesca	MW	MW	750.0	750.0	750.0	750.0	750.0	750.0	750.0	750.0	0.0	
147 CCC Baja California	MW	MW	272.0	272.0	272.0	272.0	272.0	272.0	272.0	272.0	0.0	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	Km-C	Km-C	1,880.0	1,880.0	1,880.0	1,880.0	1,880.0	1,880.0	1,880.0	1,880.0	1,880.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	Km-C	Km-C	1,954.3	1,954.3	1,954.3	1,954.3	1,954.3	1,954.3	1,954.3	1,954.3	1,954.3	0.0
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	Km-C	Km-C	2,664.4	2,664.4	2,664.4	2,664.4	2,664.4	2,664.4	2,664.4	2,664.4	2,664.4	0.0
151 SE 1006 Central----Sur	Km-C	Km-C	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9
	MVA	MVA	70.0	30.0	70.0	30.0	70.0	30.0	70.0	30.0	70.0	30.0
	MVAR	MVAR	0.0	1.8	0.0	1.8	0.0	1.8	0.0	1.8	0.0	1.8

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 7 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
152 SE 1005 Noroeste	Km-C	Km-C	97.3	59.0	97.3	59.0	97.3	59.0	97.3	59.0	97.3	59.0
	MVA	MVA	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0	140.0
	MVAR	MVAR	0.0	6.6	0.0	6.6	0.0	6.6	0.0	6.6	0.0	6.6
156 RM Infiernillo	F. PLANTA	Factor de Planta	35.7	35.7	35.7	35.7	35.7	35.7	35.7	35.7	35.7	0.0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	F. PLANTA	Factor de Planta	81.1	81.1	81.1	81.1	81.1	81.1	81.1	81.1	81.1	0.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	F. PLANTA	Factor de Planta	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	F. PLANTA	Factor de Planta	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	0.0
160 RM CCC Samalayuca II	F. PLANTA	Factor de Planta	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	65.8	0.0
161 RM CCC El Sauz	F. PLANTA	Factor de Planta	79.6	79.6	79.6	79.6	79.6	79.6	79.6	79.6	79.6	0.0
162 RM CCC Huinala II	F. PLANTA	Factor de Planta	68.1	68.1	68.1	68.1	68.1	68.1	68.1	68.1	68.1	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	MVAR	MVAR	390.0	390.0	390.0	390.0	390.0	390.0	390.0	390.0	390.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Km-C	Km-C	0.0	0.0	52.7	12.4	52.7	12.4	52.7	12.4	52.7	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	633.3	500.0	633.3	500.0	633.3	500.0	633.3	0.0
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	Otros	Otros	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	Km-C	Km-C	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	0.0
	MVAR	MVAR	1,150.0	1,150.0	1,150.0	1,150.0	1,150.0	1,150.0	1,150.0	1,150.0	1,150.0	0.0
	Otros	Otros	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	0.0
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	MW	MW	116.1	116.1	116.1	116.1	116.1	116.1	116.1	116.1	116.1	0.0
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	Km-C	Km-C	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	0.0
	MVA	MVA	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Km-C	Km-C	632.9	632.9	426.5	426.5	220.1	220.1	220.1	220.1	220.1	0.0
	MVA	MVA	529.7	529.7	323.3	323.3	116.9	116.9	116.9	116.9	116.9	0.0
	MVAR	MVAR	116.6	220.3	116.6	0.0						
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	Km-C	Km-C	0.0	0.0	185.0	165.0	185.0	165.0	185.0	165.0	185.0	0.0
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	Km-C	Km-C	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.0
	Otros	Otros	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	17.8	0.0
181 RM CN Laguna Verde	MW	MW	268.7	135.4	268.7	135.4	268.7	135.4	268.7	135.4	268.7	0.0
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	F. PLANTA	Factor de Planta	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	57.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	F. PLANTA	Factor de Planta	65.7	65.7	65.7	65.7	65.7	65.7	65.7	65.7	65.7	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0
	MVA	MVA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	604.1	0.0
	MVAR	MVAR	604.1	329.1	604.1	329.1	604.1	604.1	604.1	604.1		

Cuadro 32

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 8 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
188 SE 1116 Transformación del Noreste	Km-C	Km-C	443.8	189.8	443.8	277.0	443.8	277.0	443.8	277.0	443.8	0.0
	MVA	MVA	1,500.0	500.0	1,500.0	1,000.0	1,500.0	1,000.0	1,500.0	1,000.0	1,500.0	0.0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	Km-C	Km-C	14.3	12.7	14.3	12.7	14.3	12.7	14.3	12.7	14.3	0.0
	MVA	MVA	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	0.0
190 SE 1120 Noroeste	Km-C	Km-C	71.7	1.4	71.7	210.0	71.7	210.0	71.7	210.0	71.7	0.0
	MVA	MVA	270.0	180.0	270.0	12.6	270.0	12.6	270.0	12.6	270.0	0.0
191 SE 1121 Baja California	MVAR	MVAR	16.2	10.8	16.2	10.0	16.2	10.0	16.2	10.0	16.2	0.0
	Km-C	Km-C	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	0.0
192 SE 1122 Golfo Norte	MVA	MVA	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	0.0
	MVAR	MVAR	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	0.0
193 SE 1123 Norte	Km-C	Km-C	77.5	43.7	77.5	43.7	77.5	43.7	77.5	43.7	77.5	0.0
	MVA	MVA	210.0	180.0	210.0	180.0	210.0	180.0	210.0	180.0	210.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	MVAR	MVAR	12.6	10.8	12.6	10.8	12.6	10.8	12.6	10.8	12.6	0.0
	Km-C	Km-C	9.0	0.1	9.0	0.1	9.0	0.1	9.0	0.1	9.0	0.0
195 SE 1125 Distribución	MVA	MVA	60.0	30.0	60.0	30.0	60.0	30.0	60.0	30.0	60.0	0.0
	MVAR	MVAR	3.6	1.8	3.6	1.8	3.6	1.8	3.6	1.8	3.6	0.0
197 SE 1127 Sureste	Km-C	Km-C	395.7	277.7	395.7	277.7	395.7	277.7	395.7	277.7	395.7	0.0
	MVA	MVA	99.4	39.4	99.4	39.4	99.4	39.4	99.4	39.4	99.4	0.0
198 SE 1128 Centro Sur	MVAR	MVAR	5.4	1.8	5.4	1.8	5.4	1.8	5.4	1.8	5.4	0.0
	Km-C	Km-C	6.3	9.2	6.3	9.2	6.3	9.2	6.3	9.2	6.3	0.0
199 SE 1129 Compensación redes	MVA	MVA	50.0	80.0	50.0	80.0	50.0	80.0	50.0	80.0	50.0	0.0
	MVAR	MVAR	30.0	4.8	30.0	4.8	30.0	4.8	30.0	4.8	30.0	0.0
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Km-C	Km-C	45.0	19.5	45.0	19.5	45.0	19.5	45.0	19.5	45.0	19.5
	MVA	MVA	250.0	80.0	250.0	80.0	250.0	80.0	250.0	80.0	250.0	80.0
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	MVAR	MVAR	15.0	6.8	15.0	6.8	15.0	6.8	15.0	6.8	15.0	6.8
	MVA	MVA	13.9	8.4	13.9	8.4	13.9	8.4	13.9	8.4	13.9	8.4
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	MVAR	MVAR	200.1	200.1	200.1	200.1	200.1	200.1	200.1	200.1	200.1	0.0
	Km-C	Km-C	229.0	51.0	229.0	187.5	229.0	187.5	229.0	187.5	229.0	0.0
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	MVA	MVA	300.0	0.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	0.0
	MVAR	MVAR	15.0	0.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	0.0
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Km-C	Km-C	281.0	26.5	281.0	26.5	281.0	227.5	281.0	227.5	281.0	0.0
	MVA	MVA	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	0.0
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	MVAR	MVAR	28.0	0.0	28.0	0.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	0.0
	Km-C	Km-C	499.5	0.0	499.5	177.7	499.5	177.7	499.5	177.7	499.5	0.0
	MVA	MVA	1,300.0	0.0	1,300.0	500.0	1,300.0	1,000.0	1,300.0	1,000.0	1,300.0	0.0

Cuadro 32

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 9 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Km-C	Km-C	258.1	258.1	258.1	258.1	258.1	258.1	258.1	258.1	258.1	0.0
	MVA	MVA	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	0.0
	Otros	Otros	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	0.0
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Km-C	Km-C	202.9	175.9	202.9	175.9	202.9	175.9	202.9	175.9	202.9	0.0
	MVA	MVA	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	0.0
	MVAR	MVAR	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	0.0
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Ton/hr	Ton/hr	970.0	970.0	970.0	970.0	970.0	970.0	970.0	970.0	970.0	0.0
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	Km-C	Km-C	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	0.0
	MVA	MVA	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	875.0	0.0
	MVAR	MVAR	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	0.0
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	Km-C	Km-C	0.0	159.8	0.0	159.8	0.0	159.8	0.0	159.8	0.0	0.0
	MVA	MVA	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	0.0
	MVAR	MVAR	206.7	206.7	206.7	206.7	206.7	206.7	206.7	206.7	206.7	0.0
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	MVAR	MVAR	195.0	195.0	195.0	195.0	195.0	195.0	195.0	195.0	195.0	0.0
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	Km-C	Km-C	134.0	34.9	134.0	34.9	134.0	34.9	134.0	34.9	134.0	0.0
	MVA	MVA	368.8	99.4	368.8	99.4	368.8	99.4	368.8	99.4	368.8	0.0
	MVAR	MVAR	82.2	6.0	82.2	6.0	82.2	6.0	82.2	6.0	82.2	0.0
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	Km-C	Km-C	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	0.0
	MVA	MVA	1,175.0	1,175.0	1,175.0	1,175.0	1,175.0	1,175.0	1,175.0	1,175.0	1,175.0	0.0
	MVAR	MVAR	1,008.3	1,008.3	1,008.3	1,008.3	1,008.3	1,008.3	1,008.3	1,008.3	1,008.3	0.0
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Km-C	Km-C	243.8	238.7	243.8	238.7	243.8	238.7	243.8	238.7	243.8	0.0
	MVA	MVA	1,205.0	1,205.0	1,205.0	1,205.0	1,205.0	1,205.0	1,205.0	1,205.0	1,205.0	0.0
	MVAR	MVAR	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	0.0
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Km-C	Km-C	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	0.0
	MVA	MVA	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	375.0	0.0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Km-C	Km-C	203.7	19.6	203.7	19.6	203.7	19.6	203.7	19.6	203.7	0.0
	MVA	MVA	230.0	140.0	230.0	140.0	230.0	140.0	230.0	140.0	230.0	0.0
	MVAR	MVAR	14.4	9.0	14.4	9.0	14.4	9.0	14.4	9.0	14.4	0.0
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	Km-C	Km-C	354.5	32.3	354.5	32.3	354.5	32.3	354.5	32.3	354.5	0.0
	MVA	MVA	580.0	330.0	580.0	330.0	580.0	330.0	580.0	330.0	580.0	0.0
	MVAR	MVAR	43.3	19.8	43.3	19.8	43.3	19.8	43.3	19.8	43.3	0.0
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Km-C	Km-C	0.0	0.0	46.0	14.0	46.0	14.0	46.0	14.0	46.0	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	130.0	130.0	130.0	130.0	130.0	130.0	130.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	206.6	206.6	206.6	206.6	206.6	206.6	206.6	0.0
216 RM CCC Poza Rica	F. PLANTA	Factor de Planta	89.2	0.0	89.2	9.1	89.2	9.1	89.2	9.1	89.2	0.0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	F. PLANTA	Factor de Planta	0.0	0.0	0.0	0.0	89.9	89.9	89.9	89.9	89.9	0.0

Cuadro 32

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 10 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	Km-C	Km-C	424.8	424.8	424.8	424.8	424.8	424.8	424.8	424.8	424.8	0.0
	MVA	MVA	2,125.0	2,125.0	2,125.0	2,125.0	2,125.0	2,125.0	2,125.0	2,125.0	2,125.0	0.0
	MVAR	MVAR	675.0	675.0	675.0	675.0	675.0	675.0	675.0	675.0	675.0	0.0
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Km-C	Km-C	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	0.0
	Otros	Otros	17.0	17.0	17.0	0.0						
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	MW	MW	1,413.4	1,413.4	1,413.4	1,175.4	1,413.4	1,175.4	1,413.4	1,175.4	1,413.4	0.0
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Km-C	Km-C	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	0.0
	MVA	MVA	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	0.0
	Otros	Otros	5.0	5.0	5.0	0.0						
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	Km-C	Km-C	5.6	8.6	5.6	8.6	5.6	8.6	5.6	8.6	5.6	0.0
	MVAR	MVAR	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	0.0
	Otros	Otros	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0
227 CG Los Humeros II	MW	MW	0.0	0.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	0.0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Km-C	Km-C	41.8	41.8	41.8	41.8	41.8	41.8	41.8	41.8	41.8	0.0
	Otros	Otros	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	0.0
229 CT TG Baja California II	MW	MW	0.0	0.0	0.0	0.0	134.6	134.6	134.6	134.6	134.6	0.0
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Km-C	Km-C	95.7	48.0	95.7	48.0	95.7	48.0	95.7	48.0	95.7	0.0
	MVA	MVA	300.0	1.0	300.0	1.0	300.0	1.0	300.0	1.0	300.0	0.0
	MVAR	MVAR	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	0.0
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Km-C	Km-C	127.0	127.0	127.0	127.0	127.0	127.0	127.0	127.0	127.0	0.0
	MVA	MVA	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	0.0
	MVAR	MVAR	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	0.0
235 CCI Baja California Sur IV	MW	MW	0.0	0.0	0.0	0.0	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	0.0
236 CCI Baja California Sur III	MW	MW	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	0.0
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Km-C	Km-C	11.0	9.8	11.0	9.8	11.0	9.8	11.0	9.8	11.0	0.0
	MVA	MVA	160.0	90.0	160.0	90.0	160.0	90.0	160.0	90.0	160.0	0.0
	MVAR	MVAR	23.4	5.4	23.4	5.4	23.4	5.4	23.4	5.4	23.4	0.0
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	251.7	14.4	251.7	14.4	251.7	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	200.0	20.0	200.0	20.0	200.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	42.3	1.2	42.3	1.2	42.3	0.0
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Km-C	Km-C	183.8	26.1	183.8	26.1	183.8	26.1	183.8	26.1	183.8	0.0
	MVA	MVA	210.0	150.0	210.0	150.0	210.0	150.0	210.0	150.0	210.0	0.0
	MVAR	MVAR	57.6	9.0	57.6	9.0	57.6	9.0	57.6	9.0	57.6	0.0
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Km-C	Km-C	105.6	4.7	105.6	4.7	105.6	4.7	105.6	4.7	105.6	0.0
	MVA	MVA	216.2	100.0	216.2	100.0	216.2	100.0	216.2	100.0	216.2	0.0
	MVAR	MVAR	75.6	6.0	75.6	6.0	75.6	6.0	75.6	6.0	75.6	0.0
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Km-C	Km-C	0.0	0.0	48.6	48.6	48.6	48.6	48.6	48.6	48.6	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	325.0	325.0	325.0	325.0	325.0	325.0	325.0	0.0

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 11 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Km-C	Km-C	184.4	184.4	184.4	184.4	184.4	184.4	184.4	184.4	184.4	0.0
	MVA	MVA	605.0	605.0	605.0	605.0	605.0	605.0	605.0	605.0	605.0	0.0
	MVAR	MVAR	58.8	58.8	58.8	58.8	58.8	58.8	58.8	58.8	58.8	0.0
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Km-C	Km-C	64.0	1.0	0.0	0.0	64.0	1.0	64.0	1.0	64.0	0.0
	MVA	MVA	300.0	1.0	0.0	0.0	300.0	1.0	300.0	1.0	300.0	0.0
	MVAR	MVAR	52.5	52.5	0.0	0.0	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	0.0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Km-C	Km-C	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	0.0
	MVA	MVA	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	0.0
	MVAR	MVAR	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	175.0	0.0
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Km-C	Km-C	0.0	0.0	21.0	8.9	21.0	8.9	21.0	8.9	21.0	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	160.0	50.0	160.0	50.0	160.0	50.0	160.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	9.6	3.0	9.6	3.0	9.6	3.0	9.6	0.0
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	MVAR	MVAR	352.5	352.5	352.5	352.5	352.5	352.5	352.5	352.5	352.5	0.0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Km-C	Km-C	0.0	0.0	19.0	1.5	19.0	1.5	19.0	1.5	19.0	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	342.9	30.0	342.9	30.0	342.9	30.0	342.9	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	20.4	1.2	20.4	1.2	20.4	1.2	20.4	0.0
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	47.1	60.0	47.1	60.0	47.1	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	285.1	6.4	285.1	6.4	285.1	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	6.0	15.0	6.0	15.0	0.0
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Km-C	Km-C	0.0	0.0	8.2	1.9	8.2	1.9	8.2	1.9	8.2	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	221.0	1.0	221.0	1.0	221.0	1.0	221.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	13.2	1.0	13.2	1.0	13.2	1.0	13.2	0.0
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	MW	MW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	373.1	373.1	373.1	0.0
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	Km-C	Km-C	0.0	0.0	159.8	159.8	159.8	159.8	159.8	159.8	159.8	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	133.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	0.0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	133.3	133.3	133.3	133.3	133.3	0.0
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	42.2	42.2	0.0
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.1	1.0	86.1	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	470.0	140.0	470.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	8.4	24.6	0.0
274 SE 1620 Distribución Valle de México	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	2.0	51.8	2.0	51.8	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	1,560.0	60.0	1,560.0	60.0	1,560.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	214.2	12.6	214.2	12.6	214.2	0.0
275 CG Los Azufres III (Fase I)	MW	MW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	50.0	50.0	0.0

Cuadro 32

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 12 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	178.5	0.0	178.5	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	362.5	0.0	362.5	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	15.0	37.2	0.0
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	15.0	15.0	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,000.0	1,000.0	1,000.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	261.4	261.2	261.4	0.0
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	180.4	54.6	180.4	54.6	180.4	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	0.0
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	136.9	136.9	136.9	136.9	136.9	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	0.0
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	255.0	255.0	255.0	255.0	255.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	0.0
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	170.1	0.0	170.1	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	600.0	0.0	600.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	222.5	7.5	222.5	0.0

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

METAS ANUALES PROGRAMADAS Y ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN OPERACIÓN

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 13 de 13

Inversión Financiada Condicionada

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2012		2013		2014		2015		2016	
			Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada	Programada	Alcanzada
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	Otros	Otros	6,000,000.0	6,000,000.0	6,000,000.0	6,000,000.0	6,000,000.0	6,000,000.0	6,000,000.0	6,000,000.0	6,000,000.0	0.0
2 CC Altamira II	MW	MW	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	0.0
3 CC Bajío	MW	MW	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	0.0
4 CC Campeche	MW	MW	252.4	252.4	252.4	252.4	252.4	252.4	252.4	252.4	252.4	0.0
5 CC Hermosillo	MW	MW	228.9	228.9	228.9	228.9	228.9	228.9	228.9	228.9	228.9	0.0
6 CT Mérida III	MW	MW	484.0	484.0	484.0	484.0	484.0	484.0	484.0	484.0	484.0	0.0
7 CC Monterrey III	MW	MW	449.0	449.0	449.0	449.0	449.0	449.0	449.0	449.0	449.0	0.0
8 CC Naco-Nogales	MW	MW	258.0	258.0	258.0	258.0	258.0	258.0	258.0	258.0	258.0	0.0
9 CC Río Bravo II	MW	MW	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	0.0
10 CC Mexicali	MW	MW	489.0	489.0	489.0	489.0	489.0	489.0	489.0	489.0	489.0	0.0
11 CC Saltillo	MW	MW	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	247.5	0.0
12 CC Tuxpan II	MW	MW	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	0.0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	Otros	Otros	10,400,000.0	10,400,000.0	10,400,000.0	10,400,000.0	10,400,000.0	10,400,000.0	10,400,000.0	10,400,000.0	10,400,000.0	0.0
15 CC Altamira III y IV	MW	MW	1,036.0	1,036.0	1,036.0	1,036.0	1,036.0	1,036.0	1,036.0	1,036.0	1,036.0	0.0
16 CC Chihuahua III	MW	MW	258.8	258.8	258.8	258.8	258.8	258.8	258.8	258.8	258.8	0.0
17 CC La Laguna II	MW	MW	498.0	498.0	498.0	498.0	498.0	498.0	498.0	498.0	498.0	0.0
18 CC Río Bravo III	MW	MW	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	0.0
19 CC Tuxpan III y IV	MW	MW	983.0	983.0	983.0	983.0	983.0	983.0	983.0	983.0	983.0	0.0
20 CC Altamira V	MW	MW	1,121.0	1,121.0	1,121.0	1,121.0	1,121.0	1,121.0	1,121.0	1,121.0	1,121.0	0.0
21 CC Tamazunchale	MW	MW	1,135.0	1,135.0	1,135.0	1,135.0	1,135.0	1,135.0	1,135.0	1,135.0	1,135.0	0.0
24 CC Río Bravo IV	MW	MW	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	0.0
25 CC Tuxpan V	MW	MW	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	0.0
26 CC Valladolid III	MW	MW	525.0	525.0	525.0	525.0	525.0	525.0	525.0	525.0	525.0	0.0
28 CCC Norte II	MW	MW	0.0	0.0	0.0	0.0	433.0	433.0	433.0	433.0	433.0	0.0
29 CCC Norte	Km-C	Km-C	200.0	200.0	200.0	200.0	200.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	MW	MW	450.0	450.0	450.0	450.0	450.0	450.0	450.0	450.0	450.0	0.0
31 CE La Venta III	MW	MW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.9	102.9	102.9	0.0
33 CE Oaxaca I	MW	MW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.0	102.0	102.0	0.0
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	MW	MW	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	306.0	306.0	306.0	0.0

Cuadro 32