

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación

Ejercicio Fiscal 2017

Tomo VII

Empresas Productivas del Estado

TVV Comisión Federal de Electricidad

TYY Pemex Consolidado

T9G Pemex Exploración y Producción

T9H Pemex Cogeneración y Servicios

T9I Pemex Fertilizantes

T9J Pemex Etileno

T9K Pemex Logística

T9L Pemex Perforación y Servicios

T9M Pemex Transformación Industrial

T9N Pemex Corporativo

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TVV Comisión Federal de Electricidad	Página 1 de 4
-----------------	---	----------------------

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) con la publicación de las leyes secundarias en materia energética en 2014, se convirtió en una Empresa Productiva del Estado con autonomía técnica, operativa y de gestión, con la misión de generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano, con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental, evolucionando de ser una empresa de electricidad, a una empresa de energía, que brindará servicio eléctrico y comercializará principalmente gas natural para la industria.

La CFE ha definido como misión, ser una empresa de energía comprometida con sus clientes, cumpliendo su mandato de Empresa Productiva del Estado con rentabilidad atractiva y solidez financiera, sustentable y responsable con el medio ambiente. Su objetivo es brindar un servicio eléctrico de mayor calidad, menor costo y más amigable al medio ambiente y reducir las tarifas de energía eléctrica en el país, en beneficio de la industria, los comercios y los hogares mexicanos.

En este año, la CFE orientará sus esfuerzos a superar dos grandes retos: Disminuir los costos de generación de energía eléctrica, sustituyendo combustibles caros y contaminantes como el combustóleo, por combustibles de menor costo y más amigables con el medio ambiente como el gas natural; y reducir las pérdidas técnicas y no técnicas de energía en las redes de transmisión y distribución de energía eléctrica que se estiman en 13.81%.

La Reforma Energética aumentará la competitividad del sector eléctrico mexicano; por lo que, CFE deberá llevar a cabo una transformación profunda para poder beneficiarse de ella; habrá de afrontar retos como consecuencia de la desregulación, de precios de mercado que afectarán la rentabilidad de activos legados, y de costos operativos elevados en los negocios de tarifa regulada que deberán ajustarse a los establecidos por el regulador.

Asimismo, la CFE deberá operar con una estructura de subsidiarias y filiales, tal como lo establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad (Ley), y desarrollar las capacidades necesarias para competir de manera eficiente en el mercado. Para ello, la empresa desarrollará capacidades de compraventa de energía, comerciales, de gestión regulatoria y un manejo integral de riesgos, entre otras.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TVV Comisión Federal de Electricidad	Página 2 de 4
-----------------	---	----------------------

Para 2017, la CFE continuará con su proceso de transformación, enfocándose principalmente en las siguientes acciones:

1.- En Generación: Optimizar el parque de generación; mejorar la eficiencia de la operación y mantenimiento de las plantas y desarrollar energías renovables.

2.- En Transmisión y Distribución: Modernizar la infraestructura y reducir costos y pérdidas de energía para maximizar el valor de sus activos. Las principales iniciativas estarán dirigidas a la reducción de pérdidas técnicas y no técnicas en Distribución, a la mejora de la eficiencia en la operación y mantenimiento de líneas y subestaciones, fundamentales para asegurar costos eficientes como establece la Ley y al crecimiento y desarrollo de una red inteligente.

3.- Suministro y Comercialización: Rentabilizar comercialmente la base de aproximadamente 40 millones de clientes que será el principal vector de crecimiento de la empresa en el mediano y largo plazo. Para ello, la CFE desarrollará propuestas de valor integral enfocada en el cliente y diferenciada por segmento priorizado, con una oferta y un modelo de atención dedicado a competir y retener en el segmento de usuarios calificados; fortalecer su papel como suministrador básico y aprovechar su base de clientes para desarrollar nuevas líneas de negocio y capacidades comerciales.

Igualmente, se continuará con el desarrollo del negocio del transporte y comercialización de gas natural

El presupuesto para 2017, estima ventas internas por 218,342 Gigawatts/hora (GWh) que generan 320,554 millones de pesos; una previsión de gasto suficiente para el mantenimiento de las centrales de generación de energía eléctrica; así como los recursos para el desarrollo de proyectos y dar continuidad a la reducción de los niveles de pérdidas técnicas y no técnicas.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TVV Comisión Federal de Electricidad	Página 3 de 4
-----------------	---	----------------------

Actualmente la CFE cuenta con un universo de 106 proyectos PIDIREGAS autorizados en diversas etapas, de los cuales 99 son de inversión directa y 7 de condicionada; de los proyectos autorizados de inversión directa 32 se encuentran en etapa de licitación, 2 en fallo y adjudicación, 23 se encuentran en construcción y 42 en etapas varias, cuya inversión para 2017 asciende a 36,479.4 millones de pesos. De los proyectos de inversión condicionada 1 está en fallo y adjudicación, 4 en construcción, 1 en etapas varias y 1 por licitar, con una inversión para 2017 de 40,574.1 millones de pesos.

La inversión presupuestal que se destinará a la continuación de obras que complementen los proyectos PIDIREGAS de generación, asciende a 736.3 millones de pesos, que serán destinados a la construcción de la infraestructura eléctrica, con lo que se incrementará la capacidad efectiva de generación en 2,725 megawatts (MW), 1,377 provenientes de inversión directa y 1,348 de inversión condicionada, correspondiendo 2,363 MW de capacidad derivada de la utilización de gas como fuente de energía; con estas acciones la CFE incrementará la capacidad efectiva de generación a 58,815.2 MW compuesta por 44,616.4 MW (75.9%) de generación propia y 14,198.8 (24.1%) aportada por los productores externos de energía, con lo que se atenderá la demanda de energía eléctrica en todos los sectores del país, con un consumo nacional de energía eléctrica de 304,316.9 GWh (de los cuales 265,161.8 GWh serán aportados por la CFE, incluyendo productores independientes de energía), que considera un volumen de 26,940 GWh del proceso hidroeléctrico. Impulsar la reducción de costos en la generación de energía eléctrica, a través de la inversión de 5,230.0 millones de pesos en mantenimiento de las instalaciones de generación de energía eléctrica.

A través del programa anual 2017 de mantenimiento, rehabilitación y modernización de la infraestructura de generación, transmisión y transformación, así como de distribución, se invertirán 10,462.2 millones de pesos destinados a asegurar la disponibilidad y confiabilidad de la red eléctrica de transmisión y transformación, así como incorporar un número cercano a un millón de usuarios en el año.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TVV Comisión Federal de Electricidad	Página 4 de 4
-----------------	---	----------------------

La CFE desarrollará acciones que permitan alcanzar una cobertura eléctrica del 98.89% del país, dando especial énfasis a la atención de las zonas rurales y colonias populares. Dentro de las acciones para garantizar la calidad y seguridad en el suministro, para el año 2017 se tendrá una mejora en el Tiempo de Interrupción al Usuario (TIU) de manera nacional de 32.00 min/usuario de distribución, mediante mejoras en instalaciones de transmisión y distribución, lo anterior con una inversión de 7,179.8 millones de pesos.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO FINANCIERO (DEVENGABLE)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad						Página: 1 de 2										
F I	F N	S F	A I	P P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión				
							Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios		Otros de Corriente	Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión
					GASTO PROGRAMABLE	468,594,310,855	372,954,022,915	55,527,344,737	243,379,627,467		74,047,050,711	59,115,000,000	36,525,287,940	36,525,287,940		
1		3			Gobierno	304,023,978	304,023,978	291,876,780	12,147,198							
			04		Coordinación de la Política de Gobierno	304,023,978	304,023,978	291,876,780	12,147,198							
				001	Función Pública	304,023,978	304,023,978	291,876,780	12,147,198							
					Función Pública y buen Gobierno	304,023,978	304,023,978	291,876,780	12,147,198							
2				O001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	304,023,978	304,023,978	291,876,780	12,147,198							
					Desarrollo Social	59,115,000,000					59,115,000,000					
					Protección Social	59,115,000,000					59,115,000,000					
			02		Edad Avanzada	59,115,000,000					59,115,000,000					
				012	Pensiones y Jubilaciones para el personal de CFE	59,115,000,000					59,115,000,000					
3				J001	Pago de pensiones y jubilaciones en CFE	59,115,000,000					59,115,000,000					
					Desarrollo Económico	409,175,286,877	372,649,998,937	55,235,467,957	243,367,480,269		74,047,050,711		36,525,287,940	36,525,287,940		
					Combustibles y Energía	409,175,286,877	372,649,998,937	55,235,467,957	243,367,480,269		74,047,050,711		36,525,287,940	36,525,287,940		
					Electricidad	409,175,286,877	372,649,998,937	55,235,467,957	243,367,480,269		74,047,050,711		36,525,287,940	36,525,287,940		
				002	Servicios de Apoyo Administrativo	17,277,336,061	17,226,957,629	3,101,519,930	13,893,629,902		231,807,797		50,378,432	50,378,432		
				K027	Mantenimiento de infraestructura	8,400,000						8,400,000	8,400,000	8,400,000		
				K029	Programas de adquisiciones	41,978,432						41,978,432	41,978,432	41,978,432		
				M001	Actividades de apoyo administrativo	17,226,957,629	17,226,957,629	3,101,519,930	13,893,629,902		231,807,797					
				003	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	61,888,595,481	51,239,762,865	32,431,667,632	18,718,308,633		89,786,600		10,648,832,616	10,648,832,616		
				E570	Operación y mantenimiento de los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica	51,012,484,836	51,012,484,836	32,224,730,005	18,698,093,235		89,661,596					
				F571	Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica	48,007,816	48,007,816	27,797,258	20,085,554		125,004					
				K001	Proyectos de infraestructura económica de electricidad	4,459,966,710						4,459,966,710	4,459,966,710	4,459,966,710		
				K014	Otros proyectos de infraestructura social	206,521,186						206,521,186	206,521,186	206,521,186		
				K025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)	58,779,734						58,779,734	58,779,734	58,779,734		
				K029	Programas de adquisiciones	1,223,967,394						1,223,967,394	1,223,967,394	1,223,967,394		
				K044	Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)	4,699,597,592						4,699,597,592	4,699,597,592	4,699,597,592		
				P553	Planeación del Sistema Eléctrico de la infraestructura de CFE	179,270,213	179,270,213	179,140,369	129,844							
				013	Generación de Energía Eléctrica	302,677,566,127	284,565,282,973	12,751,641,818	198,101,230,105		73,712,411,050		18,112,283,154	18,112,283,154		
				E561	Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica	199,846,761,676	199,846,761,676	9,731,841,717	189,588,109,633		526,810,326					
				E562	Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde	7,783,046,394	7,783,046,394	1,832,992,462	5,949,853,908		200,024					
				E563	Suministro de energéticos a las centrales generadoras de electricidad	825,689,161	825,689,161	331,994,023	493,695,138							
				K001	Proyectos de infraestructura económica de electricidad	3,045,975,033						3,045,975,033	3,045,975,033	3,045,975,033		
				K025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)	80,000,000						80,000,000	80,000,000	80,000,000		
				K027	Mantenimiento de infraestructura	5,229,998,665						5,229,998,665	5,229,998,665	5,229,998,665		
				K028	Estudios de preinversión	233,300,000						233,300,000	233,300,000	233,300,000		
				K029	Programas de adquisiciones	493,726,302						493,726,302	493,726,302	493,726,302		
				K044	Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)	9,029,283,154						9,029,283,154	9,029,283,154	9,029,283,154		
				R584	Adquisición de energía eléctrica a los Productores Externos	73,185,270,800	73,185,270,800				73,185,270,800					

TVV Comisión Federal de Electricidad

Misión: Ser una empresa de energía comprometida con sus clientes, cumpliendo su mandato de Empresa Productiva del Estado con rentabilidad atractiva y solidez financiera, sustentable y responsable con el medio ambiente.

Los Programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas Unidades Responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR) y de las Fichas Técnicas de Indicadores del Desempeño (FID), en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación y consulta de la información del desempeño, a continuación se desglosan todas las Unidades Responsables que forman parte de cada Programa presupuestario.

Índice de Unidades Responsables por Programa Presupuestario con MIR o FID			
Clave Programa presupuestario	Nombre Programa presupuestario	Clave Unidad Responsable	Nombre Unidad Responsable
E555	Operación Red de Fibra Óptica y apoyo tecnológico a los procesos productivos	TVV	Comisión Federal de Electricidad

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario					
Programa Presupuestario	E561 Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica				
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad				
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques Transversales	4 (Erogaciones para la Igualdad entre Mujeres y Hombres), 10 (Recursos para la adaptación y mitigación de los efectos del Cambio Climático)				
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):					106,247.8
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018					
Meta Nacional					
4 México Próspero					
Objetivo de la Meta Nacional					
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva					
Estrategia del Objetivo					
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país					
Estrategia Transversal					
1 Democratizar la Productividad					
Programa Sectorial o Transversal					
Programa					
18 Programa Sectorial de Energía					
Objetivo					
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.					
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR					
Nivel: Fin					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la optimización de la operación y el mantenimiento de las centrales de generación	Disponibilidad de los equipos para producir la energía eléctrica que demanda la sociedad.	(Capacidad de producción disponible / Capacidad de producción instalada) x 100	Porcentaje	Estratégico - Eficiencia - Mensual	88.06
Nivel: Propósito					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Los usuarios de Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico cuya calidad no es afectada por interrupciones atribuibles a Generación.	Indisponibilidad por falla más decremento	(Energía no generada por falla más decremento/Energía teórica)*100	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Mensual	3.08
Nivel: Componente					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Energía eléctrica generada y entregada a Transmisión, de conformidad con el despacho de energía y las libranzas para mantenimiento otorgadas por el Centro Nacional de Control de Energía	Indisponibilidad por mantenimiento programado	(Energía no generada por mantenimiento programado / Energía teórica)*100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Mensual	8.86
Nivel: Actividad					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Operación y mantenimiento de las unidades generadoras que garanticen la continuidad del servicio dentro de parámetros establecidos con CENACE.	Frecuencia de salidas por falla	Horas de operación como generador/Número de salidas por falla atribuibles a Generación.	Otra-Días/Falla	Gestión - Eficacia - Mensual	55.06

*Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR), en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario						
Programa Presupuestario	E562 Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde					
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad					
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques Transversales	N/A					
					Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):	5,480.6
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018						
Meta Nacional						
4 México Próspero						
<p style="text-align: center;">Objetivo de la Meta Nacional</p> <p>6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva</p> <p style="text-align: center;">Estrategia del Objetivo</p> <p>2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país</p> <p style="text-align: center;">Estrategia Transversal</p> <p>1 Democratizar la Productividad</p>						
Programa Sectorial o Transversal						
Programa						
18 Programa Sectorial de Energía						
<p style="text-align: center;">Objetivo</p> <p>5 Ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental.</p>						
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR						
Nivel: Fin						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental. Ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante la optimización de la operación y el mantenimiento de la nucleoeléctrica de laguna verde	Disponibilidad de los equipos para producir energía eléctrica en porcentaje	Disponibilidad=Energía Disponible/Energía teórica*100.	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	86.13	
Nivel: Propósito						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Los consumidores de energía eléctrica entregada por la Comisión Federal de Electricidad, reciben un servicio eléctrico de calidad, debido a la utilización de combustible nuclear, como opción de energía limpia	Indisponibilidad por mantenimiento programado en porcentaje	Indisponibilidad=100 X Energía no generada por mantenimiento programado/Energía teórica	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Mensual	11.71	
Nivel: Componente						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Energía eléctrica generada y entregada a Transmisión.	Cumplimiento del Programa de Entrega de Energía en porcentaje.	Cumplimiento del Programa=100 X Energía Eléctrica Entregada / Energía Programada por el predespacho de Generación (%).	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Mensual	95	
Nivel: Actividad						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Operación de las unidades a través de mantenimiento programado para ser mantenidas en línea.	Cumplimiento del programa de mantenimiento en línea medido en porcentaje.	Cumplimiento del programa=100XMantenimiento real (%) / Avance programado (%).	Porcentaje	Gestión - Eficiencia - Mensual	95	

*Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR) , en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario					
Programa Presupuestario	E563 Suministro de energéticos a las centrales generadoras de electricidad				
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad				
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques Transversales	4 (Erogaciones para la Igualdad entre Mujeres y Hombres)				
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):					645.2
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018					
Meta Nacional					
4 México Próspero					
Objetivo de la Meta Nacional					
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva					
Estrategia del Objetivo					
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país					
Estrategia Transversal					
1 Democratizar la Productividad					
Programa Sectorial o Transversal					
Programa					
18 Programa Sectorial de Energía					
Objetivo					
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.					
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR					
Nivel: Fin					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional. Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante el suministro óptimo de combustibles a las centrales termoeléctricas de la comisión Federal de Electricidad.	Cumplimiento en el suministro de los combustibles	% de cumplimiento = Suministro de combustible realizado/Combustible requerido por el CENACE	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	99.9
Nivel: Propósito					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Los usuarios de Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico influido favorablemente por el desempeño del programa garantizando que no existe un tiempo de interrupción del servicio de energía eléctrica por falta de energético en una central generadora	Tiempo de Interrupción por Usuario atribuible a Energéticos	(Afectación en minutos x usuarios afectados) / (usuarios totales)	Minuto por usuario	Estratégico - Eficacia - Semestral	2
Nivel: Componente					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Combustóleo Abastecido de acuerdo a las necesidades de consumo	Suministro a las centrales termoeléctricas de combustóleo	% de cumplimiento= Suministro de combustibles real (volumen de combustóleo abastecido en el periodo indicado)/Suministro de combustibles programado (volumen de combustóleo solicitado por el CENACE, en el periodo indicado)*100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Trimestral	99.8
Nivel: Actividad					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Gestión de los contratos de combustible y transporte con condiciones óptimas para Comisión Federal de Electricidad.	Cumplimiento del programa de transporte de combustóleo	% de cumplimiento = (Volumen de combustóleo transportado / Volumen de combustóleo solicitado por el CENACE en el periodo indicado) X 100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Trimestral	98.1

*Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas, para línea de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR), en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario					
Programa Presupuestario	E567 Operación y mantenimiento a líneas de transmisión, subestaciones de transformación y red fibra óptica				
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad				
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques Transversales	4 (Erogaciones para la Igualdad entre Mujeres y Hombres)				
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):					7,619.4
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018					
Meta Nacional					
4 México Próspero					
<p>Objetivo de la Meta Nacional</p> <p>6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva</p> <p>Estrategia del Objetivo</p> <p>2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país</p> <p>Estrategia Transversal</p> <p>1 Democratizar la Productividad</p>					
Programa Sectorial o Transversal					
Programa					
18 Programa Sectorial de Energía					
Objetivo					
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.					
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR					
Nivel: Fin					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la Transformación y Transmisión continua de energía eléctrica a los usuarios del Servicio Público.	Pérdidas de Energía de Transmisión	Es la sumatoria de las Energías Recibidas de cualquier proceso o entidad menos la sumatoria de Energías Entregadas a otra área del proceso o entidad incluyendo la autoabastecida utilizada para regular la atención y servicios propios, así como la consumida recibida para servicios propios (Distribución o Generación), multiplicada por 100 y dividida entre la sumatoria de Energía Recibida.	Porcentaje	Estratégico - Eficiencia - Anual	2.2
Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante la Transformación y Transmisión continua de energía eléctrica a los usuarios del Servicio Público.	Tiempo de Interrupción por Usuario por Transmisión	TIUT= Suma de los productos de la duración en minutos de cada interrupción por el número de usuarios afectados en la interrupción / número total de usuarios.	Minuto por usuario	Estratégico - Eficacia - Anual	1.9
Nivel: Propósito					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Los usuarios de la Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico de calidad que les permita obtener un servicio continuo y que no son afectados por fallas en líneas, atribuibles a Transmisión.	Confiabilidad del sistema de Transmisión de Energía Eléctrica para transportarla a los centros de consumo.	Número de veces que se desenergizan las líneas de transmisión por causa de fallas propias de las líneas de transmisión referido a la longitud total por cada 100 km de líneas / kilómetros de líneas de Transmisión*100	Otra-Salidas por cada 100 km	Estratégico - Eficacia - Anual	1
Nivel: Componente					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Energía eléctrica transmitida y entregada a Distribución considerando líneas y subestaciones en condiciones óptimas de operación, y con interrupciones mínimas del suministro de energía eléctrica atribuibles a transmisión.	DLT= Disponibilidad en Líneas de Transmisión	DLT=100*Tiempo que permanece fuera de servicio por falla o mantenimiento una línea de transmisión/el total de kilometraje de líneas de transmisión en una zona determinada	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Semestral	99.35

Nivel: Actividad					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Operación y mantenimiento de líneas y subestaciones a través de la ejecución eficiente de los programas de mantenimiento	MI=Mantenimiento Integrado	$MI = (\text{Cantidad de Horas-Hombre de mantenimiento realizadas} / \text{Cantidad de Horas-Hombre de mantenimiento programadas}) * 100$	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Semestral	100

*Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR), en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario						
Programa Presupuestario	E570 Operación y mantenimiento de los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica					
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad					
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques Transversales	4 (Erogaciones para la Igualdad entre Mujeres y Hombres)					
					Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):	44,525.8
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018						
Meta Nacional						
4 México Próspero						
Objetivo de la Meta Nacional						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
Estrategia del Objetivo						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
Estrategia Transversal						
1 Democratizar la Productividad						
Programa Sectorial o Transversal						
Programa						
18 Programa Sectorial de Energía						
Objetivo						
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.						
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR						
Nivel: Fin						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional. mediante la operación ininterrumpida de las líneas y subestaciones de distribución.	Sectorial/Transversal: Pérdidas totales de energía eléctrica (PET).	[(Energía recibida en los últimos 12 meses (año móvil) por concepto de generación propia y entregas de permisionarios, así como de importación de energía - Energía entregada a los usuarios en diferentes tensiones en los últimos 12 meses (año móvil), incluyendo porteo, exportación, los usos propios y generales)*100] / Energía recibida en los últimos 12 meses (año móvil) por concepto de generación propia y entregas de permisionarios, así como de importación de energía	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual		
Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional. mediante la operación ininterrumpida de las líneas y subestaciones de distribución.	Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD).	Suma de los productos de la duración en minutos de cada interrupción atribuible a Distribución por el número de usuarios afectados en la interrupción / número total de usuarios.	Otra-minutos/usuario	Estratégico - Eficiencia - Anual	32	
Nivel: Propósito						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Los usuarios del servicio de energía que proporciona la Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico de calidad que les permita obtener un servicio continuo y que no son afectados por fallas en líneas, atribuibles a Distribución.	Inconformidades por cada mil usuarios (IMU)	NIU=(Número total de inconformidades procedentes presentadas por los usuarios / número acumulado de usuarios totales) por 1000	Inconformidad	Estratégico - Eficacia - Anual	2.55	
Los usuarios del servicio de energía que proporciona la Comisión Federal de Electricidad reciben un servicio eléctrico de calidad que les permita obtener un servicio continuo y que no son afectados por fallas en líneas, atribuibles a Distribución.	Volumen de ventas de energía en GWh para el usuarios final	ES la suma de la energía facturada en todas las tarifas de suministro eléctrico a nivel nacional.	GWH	Estratégico - Eficacia - Trimestral	214151	
Nivel: Componente						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	

Energía eléctrica distribuida en condiciones óptimas de operación, y con interrupciones mínimas del suministro de energía eléctrica atribuibles a distribución.	Compromisos de Servicio Conexión de Suministros en Baja Tension	Cada evento se inicia cuando el cliente hace la solicitud por cualquier medio y se dara porterminado cuando se reciba la notificacion del personal de campo de la hora en que el suministro quedo conectadoel lapso de tiempo se determina en dias naturales con un decimal.	Porcentaje	Estratégico - Eficiencia - Trimestral	95
Energía eléctrica distribuida en condiciones óptimas de operación, y con interrupciones mínimas del suministro de energía eléctrica atribuibles a distribución.	Número de interrupciones por usuario (NIU)	NIU=Número de interrupciones del servicio eléctrico que afectan a llos usuarios por causas atribuibles a Distribución / Usuarios en el periodo considerado.	Otra-Número de interrupciones por usuario	Estratégico - Eficacia - Semestral	0.9
Nivel: Actividad					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Mantener e incrementar la infraestructura eléctrica de distribución que permita atender las contingencias y operar adecuadamente el sistema de Distribución	Porcentaje de Incremento en la capacidad instalada en las subestaciones de distribución (nueva y rehabilitada).	ICSD=100 x Incremento de capacidad en subestaciones de distribución en el año / Capacidad total instalada en subestaciones de distribución.	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Mensual	3.66

*Los Programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas Unidades Responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR) , en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

**Proyecto de Presupuesto de Egresos de la
Federación para el Ejercicio Fiscal 2017**

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario					
Programa Presupuestario	E578 Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica				
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad				
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques Transversales	N/A				
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):					178.6
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018					
Meta Nacional 4 México Próspero Objetivo de la Meta Nacional 6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva Estrategia del Objetivo 2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país Estrategia Transversal 1 Democratizar la Productividad					
Programa Sectorial o Transversal					
Programa 18 Programa Sectorial de Energía Objetivo 5 Ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental.					
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR					
Nivel: Fin					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante programas de apoyo al desarrollo sustentable	Infraestructura	Proyectos Realizados	Proyecto	Estratégico - Eficacia - Sexenal	
Nivel: Propósito					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Las comunidades aledañas a las obras de infraestructura eléctrica cuentan con proyectos de infraestructura social y ambiental	Ejecución	Proyectos ejecutados	Proyecto	Estratégico - Eficiencia - Anual	
Nivel: Componente					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Programas de desarrollo sustentable concluidos.	Concluidos	Proyectos concluidos	Proyecto	Gestión - Eficiencia - Semestral	
Nivel: Actividad					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada

Gestión de la ejecución de los programas de apoyo al desarrollo sustentable	Ejecución	Ejercido en millones de pesos reportados	Otra-millones de pesos	Gestión - Economía - Trimestral	
---	-----------	--	------------------------	---------------------------------	--

Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR), en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario					
Programa Presupuestario	F571 Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica				
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad				
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques Transversales	4 (Erogaciones para la Igualdad entre Mujeres y Hombres), 10 (Recursos para la adaptación y mitigación de los efectos del Cambio Climático)				
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):					35.0
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018					
Meta Nacional					
4 México Próspero					
Objetivo de la Meta Nacional					
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva					
Estrategia del Objetivo					
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país					
Estrategia Transversal					
1 Democratizar la Productividad					
Programa Sectorial o Transversal					
Programa					
18 Programa Sectorial de Energía					
Objetivo					
5 Ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental.					
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR					
Nivel: Fin					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental. mediante acciones de ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica.	Porcentaje de ahorro potencial de energía eléctrica anual correspondiente a las evaluaciones de eficiencia energética viables	Suma del ahorro potencial de energía eléctrica de las evaluaciones de eficiencia energética viables (en GWh), dividido entre la meta del periodo y multiplicado por cien (Suma de ahorro potencial de energía eléctrica de cada proyecto en el periodo) (1/15.2) * 100.	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	105
Nivel: Propósito					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Los ciudadanos y los trabajadores de la Comisión Federal de Electricidad desarrollan una cultura del ahorro y eficiencia energética.	Tasa de crecimiento de acciones para fomentar el ahorro y uso eficiente de energía eléctrica	(Total de acciones realizadas para fomentar el ahorro y uso eficiente de energía eléctrica en el periodo actual) / (total acciones realizadas para fomentar el ahorro y uso eficiente de energía eléctrica en el periodo anterior) - 1 * 100	Tasa de variación	Estratégico - Eficacia - Anual	5
Nivel: Componente					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Capacitaciones y asesorías en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica impartidas a los trabajadores de la Comisión Federal de Electricidad y a los ciudadanos.	Tasa de crecimiento de personas capacitadas y asesoradas en ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica	(Total de personas capacitadas y asesoradas sobre el ahorro y uso eficiente de energía eléctrica en el periodo) / (total de personas capacitadas y asesoradas sobre el ahorro y uso eficiente de energía eléctrica en el periodo correspondiente anterior) - 1 * 100	Evento	Gestión - Eficacia - Trimestral	102
Evaluaciones realizadas a tecnologías y a proyectos de eficiencia energética en instalaciones e inmuebles de la Comisión Federal de Electricidad.	Total de evaluaciones de eficiencia energética realizadas	Suma de evaluaciones de eficiencia energética de tecnologías ahorradoras y de proyectos en instalaciones e inmuebles de la Comisión Federal de Electricidad, realizadas en el periodo.	Actividad	Gestión - Eficacia - Trimestral	193

Nivel: Actividad					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Atención de solicitudes de evaluación de tecnologías ahorradoras y solicitudes de evaluación de proyectos de eficiencia energética en instalaciones e inmuebles de la Comisión Federal de Electricidad.	Porcentaje de solicitudes de evaluaciones de eficiencia energética atendidas.	(Total de solicitudes de evaluaciones de eficiencia energética de tecnologías ahorradoras y de proyectos en instalaciones e inmuebles de la Comisión Federal de Electricidad, atendidas en el periodo) / (Total de solicitudes de evaluaciones de eficiencia energética de tecnologías ahorradoras y de proyectos en instalaciones e inmuebles de la Comisión Federal de Electricidad recibidas en el periodo) * 100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Trimestral	95.34
Atención de las solicitudes de capacitación y asesoría.	Porcentaje de solicitudes de capacitaciones y asesorías atendidas.	(Total de solicitudes atendidas en el periodo) / (total de solicitudes recibidas en el periodo) * 100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Trimestral	95.05

*Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas Unidades Responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR), en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario						
Programa Presupuestario	K001 Proyectos de infraestructura económica de electricidad					
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad					
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques Transversales	5 (Estrategia de Transición para Promover el Uso de Tecnologías y Combustibles más Limpios), 10 (Recursos para la adaptación y mitigación de los efectos del Cambio					
					Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):	9,805.9
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018						
Meta Nacional						
4 México Próspero						
<p align="center">Objetivo de la Meta Nacional</p> <p align="center">6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva</p> <p align="center">Estrategia del Objetivo</p> <p align="center">2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país</p> <p align="center">Estrategia Transversal</p> <p align="center">1 Democratizar la Productividad</p>						
Programa Sectorial o Transversal						
Programa						
18 Programa Sectorial de Energía						
<p align="center">Objetivo</p> <p align="center">2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.</p>						
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR						
Nivel: Fin						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional. mediante la rehabilitación de las instalaciones de la Comisión Federal de Electricidad	Inconformidades procedentes por cada mil usuarios	1000xNúmero de inconformidades procedentes/Número total de usuarios	Inconformidad	Estratégico - Eficacia - Anual	2.55	
Nivel: Propósito						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Los usuarios de la Comisión Federal de Electricidad reciben un suministro de Energía eléctrica confiable	Tiempo de Interrupción por Usuario de Distribución (TIUD).	Tiempo de Interrupción por usuario de Distribución=Suma de los productos de la duración en minutos de cada interrupción atribuible a Distribución por el número de usuarios afectados en la interrupción / número total de usuarios.	Otra- minutos/usuario	Estratégico - Eficiencia - Anual	32	
Nivel: Componente						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Infraestructura de generación, transmisión y distribución rehabilitada	Avance físico en la rehabilitación de centrales generadoras de energía eléctrica	100 *Avance físico real/Avance físico programado	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Semestral	100	
Infraestructura de generación, transmisión y distribución rehabilitada	Incremento en la capacidad de las subestaciones de distribución debido a rehabilitación	100 x Incremento de capacidad en subestaciones de distribución / Capacidad total instalada en subestaciones de distribución.	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Mensual	3.66	
Infraestructura de generación, transmisión y distribución rehabilitada	Avance físico en la rehabilitación de Subestaciones de Transmisión con antigüedad mayor a 30 años.	100xNúmero de elementos rehabilitados en subestaciones de transmisión/número de elementos programados	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Semestral	100	
Nivel: Actividad						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	

Administración de proyectos de infraestructura	Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de centrales generadoras	100 x recursos financieros ejercidos/recursos financieros asignados	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Semestral	100
Administración de proyectos de infraestructura	Índice de nueva infraestructura eléctrica de la DPIP	(Ejercido al periodo/Presupuesto anual autorizado) *100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Trimestral	
Administración de proyectos de infraestructura	Administración de la realización de proyectos de incremento y sustitución de capacidad en subestaciones de distribución	100Xrecursos financieros ejercidos / recursos financieros asignados	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Trimestral	36.67
Administración de proyectos de infraestructura	Administración de la realización de proyectos de rehabilitación de subestaciones de Transmisión.	100 x recursos financieros ejercidos/recursos financieros asignados	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Semestral	100

*Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR), en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario					
Programa Presupuestario	K014 Otros proyectos de infraestructura social				
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad				
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques Transversales	N/A				
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):					206.5
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018					
Meta Nacional 4 México Próspero Objetivo de la Meta Nacional 6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva Estrategia del Objetivo 2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país Estrategia Transversal 1 Democratizar la Productividad					
Programa Sectorial o Transversal					
Programa 18 Programa Sectorial de Energía Objetivo 4 Incrementar la cobertura de usuarios de combustibles y electricidad en las distintas zonas del país.					
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR					
Nivel: Fin					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante el incremento de la cobertura del servicio de energía eléctrica en el país.	Sectorial/Transversal: Población que cuenta con servicio de energía eléctrica (PSEE).	(Población con acceso al servicio de energía eléctrica / Población total) x 100	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Trimestral	
Contribuir a ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental mediante el incremento de la cobertura del servicio de energía eléctrica en el país.	Indicador cobertura servicio eléctrico	(Número de habitantes electrificados en el período / habitantes totales del país)*100	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	98.7
Nivel: Propósito					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Los nuevos usuarios del Sistema Eléctrico reciben el servicio de energía eléctrica.	Número de usuarios incorporados por el programa de electrificación	Sumatoria de los usuarios incorporados por las obras de electrificación.	Usuario	Estratégico - Eficacia - Anual	59320
Nivel: Componente					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Infraestructura eléctrica aumentada.	Número de Colonias populares electrificadas	Sumatoria de las colonias electrificadas al período	Comunidad	Gestión - Eficacia - Trimestral	650
Infraestructura eléctrica aumentada.	Número de comunidades electrificadas	Sumatoria de las comunidades beneficiadas de acuerdo a los convenios de electrificación de comunidades	Comunidad	Gestión - Eficacia - Trimestral	1500
Nivel: Actividad					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Electrificación de nuevas poblaciones atendidas	Kilómetros de línea en media tensión	Sumatoria de kilómetros instalados de línea de media tensión para electrificación	Kilómetro lineal	Gestión - Eficacia - Trimestral	1200

Electrificación de nuevas poblaciones atendidas	Capacidad en transformación instalada	Sumatoria de capacidad en (Megavolts Amper) de transformadores instalados.	MVA	Gestión - Eficacia - Trimestral	95
---	---------------------------------------	--	-----	---------------------------------	----

*Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR) , en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario						
Programa Presupuestario	K027 Mantenimiento de infraestructura					
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad					
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques Transversales	N/A					
					Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):	5,590.4
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018						
Meta Nacional						
4 México Próspero						
Objetivo de la Meta Nacional						
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva						
Estrategia del Objetivo						
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país						
Estrategia Transversal						
1 Democratizar la Productividad						
Programa Sectorial o Transversal						
Programa						
18 Programa Sectorial de Energía						
Objetivo						
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.						
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR						
Nivel: Fin						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional. mediante el mantenimiento de las instalaciones de la Comisión Federal de Electricidad, para la generación de electricidad que demanda la sociedad	Disponibilidad de Generación	Capacidad de producción actual/capacidad de producción instalada*100	Porcentaje	Estratégico - Eficiencia - Mensual	89.13	
Nivel: Propósito						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Los usuarios de la Comisión Federal de Electricidad reciben el suministro de energía eléctrica dentro de estándares internacionales	Indisponibilidad por falla mas decremento	Cantidad de energía no generada por falla mas decremento/capacidad de producción instalada*100	Porcentaje	Estratégico - Eficiencia - Mensual	2.86	
Nivel: Componente						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Unidades generadores mantenidas en condiciones óptimas de operación.	Indisponibilidad por mantenimiento programado	Cantidad de energía no generada por mantenimiento programado/Cantidad de energía total que puede generar una unidad generadora*100	Porcentaje	Gestión - Eficiencia - Mensual	8.01	
Nivel: Actividad						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Inversión oportuna del presupuesto destinado al mantenimiento preventivo de las unidades generadoras.	Porcentaje cumplimiento en el ejercicio del presupuesto de inversión	Porcentaje del presupuesto autorizado que se ha gastado/1	Porcentaje	Gestión - Eficiencia - Semestral	100	

Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR) , en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario					
Programa Presupuestario	K028 Estudios de preinversión				
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad				
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques Transversales	5 (Estrategia de Transición para Promover el Uso de Tecnologías y Combustibles más Limpios), 10 (Recursos para la adaptación y mitigación de los efectos del Cambio Climático)				
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):					234.4
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018					
Meta Nacional					
4 México Próspero					
Objetivo de la Meta Nacional					
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva					
Estrategia del Objetivo					
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país					
Estrategia Transversal					
1 Democratizar la Productividad					
Programa Sectorial o Transversal					
Programa					
18 Programa Sectorial de Energía					
Objetivo					
5 Ampliar la utilización de fuentes de energía limpias y renovables, promoviendo la eficiencia energética y la responsabilidad social y ambiental.					
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR					
Nivel: Fin					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos mediante El aprovechamiento de las energías renovables en la generación, la diversificación del parque de generación de electricidad y el uso eficiente de la energía con la adecuada aplicación de los recursos financieros asignados, contribuyendo a transitar hacia una economía competitiva, sustentable, resiliente y un ambiente de bajas emisiones de carbono.	Incremento en la capacidad de generación con energías renovables. (ICER)	Incremento en la capacidad de energía renovable = ((Capacidad actual de generación a partir de energía renovable - Capacidad inicial de generación a partir de energía renovable)/Capacidad inicial de generación a partir de fuentes renovables) * 100	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	0
Nivel: Propósito					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Realizar los estudios de evaluación de potencial del recurso para proponer nuevas centrales utilizando fuentes de energía limpia y renovable	Porcentaje de proyectos de energías renovables (PPER)	Porcentaje de proyectos de energía renovable ejecutados = (Proyectos de energía renovable ejecutados / Proyectos de energía renovable programados)*100	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	100
Nivel: Componente					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Contribuir a incrementar el proceso de generación de electricidad con centrales - Unidades de energía renovable	Capacidad de generación con recursos renovables instalados	Capacidad instalada adicional con recursos renovables en MegaWatts	MW	Estratégico - Eficacia - Semestral	0
Nivel: Actividad					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada

Evaluar el aprovechamiento de los recursos financieros asignados para la ejecución de los Estudios de Preinversión autorizados.	Administración de los recursos financieros	Porcentaje de avance del ejercicio de recursos financieros=Recursos financieros ejercidos/Recursos financieros programados*100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Semestral	100
---	--	--	------------	--------------------------------	-----

*Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR) , en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario						
Programa Presupuestario	K029 Programas de adquisiciones					
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad					
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad					
Enfoques Transversales	N/A					
					Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):	1,923.1
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018						
Meta Nacional						
4 México Próspero						
<p>Objetivo de la Meta Nacional</p> <p>6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva</p> <p>Estrategia del Objetivo</p> <p>2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país</p> <p>Estrategia Transversal</p> <p>1 Democratizar la Productividad</p>						
Programa Sectorial o Transversal						
Programa						
18 Programa Sectorial de Energía						
<p>Objetivo</p> <p>4 Incrementar la cobertura de usuarios de combustibles y electricidad en las distintas zonas del país.</p>						
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR						
Nivel: Fin						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Contribuir a optimizar la capacidad productiva y de transformación de hidrocarburos, asegurando procesos eficientes y competitivos mediante La atención de solicitudes para la prestación del servicio de energía eléctrica.	Grado de Electrificación	Población con energía eléctrica entre la población total por cien.	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	98.7	
Nivel: Propósito						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Los usuarios del sector domestico, comercial, industrial, agrícola y de servicios cuentan con el servicio de energía eléctrica.	Usuarios	Total de usuarios del servicio de energía eléctrica	Usuario	Estratégico - Eficacia - Anual	41863587	
Nivel: Componente						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Atención de solicitudes de servicio público de energía eléctrica.	Solicitudes atendidas para el suministro del servicio público de energía eléctrica (#)	Número de solicitudes atendidas, contadas en el Sistema de Información Estadística Comercial.	Solicitud	Gestión - Eficacia - Trimestral	2700000	
Nivel: Actividad						
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada	
Ejercicio del presupuesto.	Avance del ejercicio	Sumatoria del importe del avance acumulado en el ejercicio preupustario de los recursos para adquisición de acometidas y medidores	Pesos	Gestión - Eficacia - Trimestral	2750000000	

*Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR), en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario					
Programa Presupuestario	K044 Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)				
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad				
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques Transversales	5 (Estrategia de Transición para Promover el Uso de Tecnologías y Combustibles más Limpios), 10 (Recursos para la adaptación y mitigación de los efectos del Cambio Climático)				
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):					18,598.3
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018					
Meta Nacional					
4 México Próspero					
Objetivo de la Meta Nacional					
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva					
Estrategia del Objetivo					
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país					
Estrategia Transversal					
1 Democratizar la Productividad					
Programa Sectorial o Transversal					
Programa					
18 Programa Sectorial de Energía					
Objetivo					
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.					
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR					
Nivel: Fin					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante los recursos adecuados	IMU - Inconformidades procedentes por los usuarios.	Número de inconformidades procedentes por cada mil usuarios.	Inconformidad	Estratégico - Eficacia - Anual	
Nivel: Propósito					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
El suministro de energía eléctrica es confiable	TIU - Tiempo de interrupción del servicio eléctrico.	Minutos de interrupción del servicio de energía, por usuario.	Minuto por usuario	Estratégico - Eficacia - Anual	
Nivel: Componente					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Infraestructura disponible	Numero de proyectos	Numero de proyectos	Proyecto	Estratégico - Eficacia - Semestral	
Nivel: Actividad					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Supervisión de la construcción	Pago de la amortización	Presupuesto programado	Pesos	Gestión - Eficiencia - Semestral	

*Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR), en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

**Proyecto de Presupuesto de Egresos de la
Federación para el Ejercicio Fiscal 2017**

Objetivos, Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario					
Programa Presupuestario	P552 Coordinación de las funciones y recursos para la infraestructura eléctrica				
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad				
Unidad Responsable*	TVV-Comisión Federal de Electricidad				
Enfoques Transversales	4 (Erogaciones para la Igualdad entre Mujeres y Hombres)				
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):					2,736.4
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 - 2018					
Meta Nacional					
4 México Próspero					
Objetivo de la Meta Nacional					
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva					
Estrategia del Objetivo					
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país					
Estrategia Transversal					
1 Democratizar la Productividad					
Programa Sectorial o Transversal					
Programa					
18 Programa Sectorial de Energía					
Objetivo					
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.					
Objetivos, Indicadores y Metas de la MIR					
Nivel: Fin					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Contribuir a optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional mediante proyectos de infraestructura	Incremento	numero de proyectos entregados	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Sexenal	
Nivel: Propósito					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Los usuarios del sistema eléctrico nacional cuentan con el servicio público de energía eléctrica	Cumplimiento de Proyectos	proyectos gestionados en el presente ejercicio con respecto a los programados	Proyecto	Estratégico - Eficacia - Anual	
Nivel: Componente					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Proyectos de infraestructura eléctrica Gestionados	Proyecto Gestión	Proyectos gestionados de acuerdo con el programa	Proyecto	Estratégico - Eficiencia - Semestral	
Nivel: Actividad					
Objetivo	Nombre del Indicador	Método de cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Desarrollo, Contratación, Supervisión de la construcción, mediante el Seguimiento y Control de la Gestión de los Proyectos de infraestructura eléctrica	Desarrollo-Contratación-Supervisión	Ejercicio entre presupuesto por cien	Porcentaje	Gestión - Economía - Trimestral	

*Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Matriz de Indicadores para Resultados (MIR), en los reportes se asocia únicamente a una Unidad Responsable. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

53

Comisión Federal de Electricidad

Fichas Técnicas de Indicadores del Desempeño

**Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el
Ejercicio Fiscal 2017**

Indicadores y Metas para Resultados de los Programas
Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario				
Programa Presupuestario	E555 Operación Red de Fibra Óptica y apoyo tecnológico a los procesos productivos			
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad			
Enfoques Transversales	4 (Erogaciones para la Igualdad entre Mujeres y Hombres)			
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):				935.5
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 -2018				
Meta Nacional				
4 México Próspero				
Objetivo de la Meta Nacional				
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva				
Estrategia del Objetivo				
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país				
Estrategia Transversal				
1 Democratizar la Productividad				
Programa Sectorial o Transversal				
Programa				
18 Programa Sectorial de Energía				
Objetivo				
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.				
Indicadores y Metas de la FID				
Unidad Responsable*: TVW-Comisión Federal de Electricidad				
Nombre del Indicador	Método de Cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Ingresos extraordinarios totales por aprovechamiento de la infraestructura	Sumatoria de los ingresos por servicios externos	Millones de pesos	Estratégico - Economía - Trimestral	

Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Ficha de Indicadores del Desempeño (FID), en los reportes se asocia a una o más Unidades Responsables, que no necesariamente representan la totalidad de ellas. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

**Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el
Ejercicio Fiscal 2017**

Indicadores y Metas para Resultados de los Programas
Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario				
Programa Presupuestario	K025 Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)			
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad			
Enfoques Transversales	N/A			
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):				166.8
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 -2018				
Meta Nacional				
4 México Próspero				
Objetivo de la Meta Nacional				
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva				
Estrategia del Objetivo				
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país				
Estrategia Transversal				
1 Democratizar la Productividad				
Programa Sectorial o Transversal				
Programa				
18 Programa Sectorial de Energía				
Objetivo				
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.				
Indicadores y Metas de la FID				
Unidad Responsable*:	TVV-Comisión Federal de Electricidad			
Nombre del Indicador	Método de Cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Seguimiento del Gasto de Inversión Autorizado de inmuebles	(Presupuesto Ejercido / Presupuesto Autorizado) x 100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Anual	100

*Los Programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas Unidades Responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Ficha de Indicadores del Desempeño (FID), en los reportes se asocia a una o más Unidades Responsables, que no necesariamente representan la totalidad de ellas. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario				
Programa Presupuestario	P553 Planeación del Sistema Eléctrico de la infraestructura de CFE			
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad			
Enfoques Transversales	N/A			
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):				341.8
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 -2018				
Meta Nacional				
4 México Próspero				
Objetivo de la Meta Nacional				
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva				
Estrategia del Objetivo				
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país				
Estrategia Transversal				
1 Democratizar la Productividad				
Programa Sectorial o Transversal				
Programa				
18 Programa Sectorial de Energía				
Objetivo				
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.				
Indicadores y Metas de la FID				
Unidad Responsable*: TVV-Comisión Federal de Electricidad				
Nombre del Indicador	Método de Cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Medición del Desempeño Estratégico	Porcentaje de cumplimiento = (Número de Indicadores Estratégicos Monitoreados a diciembre/Número de Indicadores Estratégicos Programados a diciembre)*100	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	68.18

Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Ficha de Indicadores del Desempeño (FID), en los reportes se asocia a una o más Unidades Responsables, que no necesariamente representan la totalidad de ellas. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

**Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el
Ejercicio Fiscal 2017**

Indicadores y Metas para Resultados de los Programas
Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario				
Programa Presupuestario	R582 Seguridad física en las instalaciones de electricidad			
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad			
Enfoques Transversales	4 (Erogaciones para la Igualdad entre Mujeres y Hombres)			
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):				1,284.9
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 -2018				
Meta Nacional				
4 México Próspero				
Objetivo de la Meta Nacional				
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva				
Estrategia del Objetivo				
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país				
Estrategia Transversal				
1 Democratizar la Productividad				
Programa Sectorial o Transversal				
Programa				
18 Programa Sectorial de Energía				
Objetivo				
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.				
Indicadores y Metas de la FID				
Unidad Responsable*: TVV-Comisión Federal de Electricidad				
Nombre del Indicador	Método de Cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Seguimiento del Gasto Corriente Autorizado	(Presupuesto Ejercido / Presupuesto Autorizado) x 100	Porcentaje	Gestión - Eficacia - Anual	99

Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Ficha de Indicadores del Desempeño (FID), en los reportes se asocia a una o más Unidades Responsables, que no necesariamente representan la totalidad de ellas. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017

Indicadores y Metas para Resultados de los Programas Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario				
Programa Presupuestario	R584 Adquisición de energía eléctrica a los Productores Externos			
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad			
Enfoques Transversales	N/A			
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):				72,399.6
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 -2018				
Meta Nacional				
4 México Próspero				
Objetivo de la Meta Nacional				
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva				
Estrategia del Objetivo				
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país				
Estrategia Transversal				
1 Democratizar la Productividad				
Programa Sectorial o Transversal				
Programa				
18 Programa Sectorial de Energía				
Objetivo				
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.				
Indicadores y Metas de la FID				
Unidad Responsable*:	TVV-Comisión Federal de Electricidad			
Nombre del Indicador	Método de Cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Facturas válidas enviadas para trámite	(Facturas tramitadas para pago/Total Facturas válidas recibidas)*100	Otra-Facturas	Gestión - Eficacia - Anual	100

Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Ficha de Indicadores del Desempeño (FID), en los reportes se asocia a una o más Unidades Responsables, que no necesariamente representan la totalidad de ellas. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

**Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación
para el Ejercicio Fiscal 2017**

Indicadores y Metas para Resultados de los Programas
Presupuestarios

Datos del Programa Presupuestario				
Programa Presupuestario	R585 Planeación y dirección de los procesos productivos			
Ramo	53 Comisión Federal de Electricidad			
Enfoques Transversales	4 (Erogaciones para la Igualdad entre Mujeres y Hombres)			
Proyecto de Presupuesto (millones de pesos):				1,557.3
Alineación al Plan Nacional de Desarrollo 2013 -2018				
Meta Nacional				
4 México Próspero				
Objetivo de la Meta Nacional				
6 Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva				
Estrategia del Objetivo				
2 Asegurar el abastecimiento racional de energía eléctrica a lo largo del país				
Estrategia Transversal				
1 Democratizar la Productividad				
Programa Sectorial o Transversal				
Programa				
18 Programa Sectorial de Energía				
Objetivo				
2 Optimizar la operación y expansión de infraestructura eléctrica nacional.				
Indicadores y Metas de la FID				
Unidad Responsable*: TVV-Comisión Federal de Electricidad				
Nombre del Indicador	Método de Cálculo	Unidad de medida	Tipo - Dimensión - Frecuencia	Meta anual programada
Compromisos de Servicio	(Suma de los servicios cumplidos de todos los indicadores considerados en todo el país/Total de servicios requeridos para todos los indicadores en todo el país)*100	Porcentaje	Estratégico - Eficacia - Anual	95

Los programas presupuestarios pueden ser ejecutados de manera conjunta por diversas unidades responsables para el cumplimiento de sus objetivos y metas. Para fines de recolección de la información del logro de los objetivos establecidos en la Ficha de Indicadores del Desempeño (FID), en los reportes se asocia a una o más Unidades Responsables, que no necesariamente representan la totalidad de ellas. Por ello, para facilitar su identificación, se puede consultar el Análisis Funcional, Programático Económico de cada Ramo del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal a fin de identificar todas las Unidades Responsables que forman parte del Programa presupuestario.

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO (EFECTIVO)

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **TVV Comisión Federal de Electricidad**

Página: 1 de 2

F	I	N	S	F	A	I	P	P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión			
											Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión
1		3		04			001	O001	GASTO PROGRAMABLE	332,453,989,726	259,404,546,789	54,953,000,232	130,609,616,402		73,841,930,155	35,964,154,997	37,085,287,940	36,525,287,940		560,000,000
									Gobierno	325,842,784	325,842,784	318,334,839	7,507,945							
									Coordinación de la Política de Gobierno	325,842,784	325,842,784	318,334,839	7,507,945							
									Función Pública	325,842,784	325,842,784	318,334,839	7,507,945							
									Función Pública y buen Gobierno	325,842,784	325,842,784	318,334,839	7,507,945							
									Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	325,842,784	325,842,784	318,334,839	7,507,945							
2		6		02			012	J001	Desarrollo Social	35,964,154,997					35,964,154,997					
									Protección Social	35,964,154,997					35,964,154,997					
									Edad Avanzada	35,964,154,997					35,964,154,997					
									Pensiones y Jubilaciones para el personal de CFE	35,964,154,997					35,964,154,997					
									Pago de pensiones y jubilaciones en CFE	35,964,154,997					35,964,154,997					
3		3		05			002		Desarrollo Económico	296,163,991,945	259,078,704,005	54,634,665,393	130,602,108,457		73,841,930,155		37,085,287,940	36,525,287,940		560,000,000
									Combustibles y Energía	296,163,991,945	259,078,704,005	54,634,665,393	130,602,108,457		73,841,930,155		37,085,287,940	36,525,287,940		560,000,000
									Electricidad	296,163,991,945	259,078,704,005	54,634,665,393	130,602,108,457		73,841,930,155		37,085,287,940	36,525,287,940		560,000,000
									Servicios de Apoyo Administrativo	15,701,109,410	15,090,730,978	2,669,802,128	12,213,703,344		207,225,506		610,378,432	50,378,432		560,000,000
								K027	Mantenimiento de infraestructura	8,400,000						8,400,000				
								K029	Programas de adquisiciones	41,978,432						41,978,432				
								M001	Actividades de apoyo administrativo	15,090,730,978	15,090,730,978	2,669,802,128	12,213,703,344		207,225,506					
								W001	Operaciones ajenas	560,000,000						560,000,000				560,000,000
							003		Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	55,551,464,074	44,902,631,458	30,433,104,752	14,378,054,427		91,472,279		10,648,832,616	10,648,832,616		
								E570	Operación y mantenimiento de los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica	44,525,762,806	44,525,762,806	30,216,265,745	14,218,093,079		91,403,982					
								F571	Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica	35,032,344	35,032,344	26,052,469	8,921,687		58,188					
								K001	Proyectos de infraestructura económica de electricidad	4,459,966,710						4,459,966,710	4,459,966,710			
								K014	Otros proyectos de infraestructura social	206,521,186						206,521,186	206,521,186			
								K025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)	58,779,734						58,779,734	58,779,734			
								K029	Programas de adquisiciones	1,223,967,394						1,223,967,394	1,223,967,394			
								K044	Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)	4,699,597,592						4,699,597,592	4,699,597,592			
								P553	Planeación del Sistema Eléctrico de la infraestructura de CFE	341,836,308	341,836,308	190,786,538	151,039,661		10,109					
							013		Generación de Energía Eléctrica	205,727,753,329	187,615,470,175	13,280,860,792	100,853,008,112		73,481,601,271		18,112,283,154	18,112,283,154		
								E561	Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica	106,247,797,670	106,247,797,670	10,112,126,509	95,054,646,997		1,081,024,164					
								E562	Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde	5,480,625,120	5,480,625,120	1,738,677,376	3,741,947,524		220					
								E563	Suministro de energéticos a las centrales generadoras de electricidad	645,210,890	645,210,890	233,306,818	411,904,072							
								K001	Proyectos de infraestructura económica de electricidad	3,045,975,033						3,045,975,033	3,045,975,033			
								K025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)	80,000,000						80,000,000	80,000,000			
								K027	Mantenimiento de infraestructura	5,229,998,665						5,229,998,665	5,229,998,665			
								K028	Estudios de preinversión	233,300,000						233,300,000	233,300,000			
								K029	Programas de adquisiciones	493,726,302						493,726,302	493,726,302			
								K044	Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)	9,029,283,154						9,029,283,154	9,029,283,154			
								R582	Seguridad física en las instalaciones de electricidad	1,284,935,508	1,284,935,508	526,212,362	758,723,146							
								R584	Adquisición de energía eléctrica a los Productores Externos	72,399,575,540	72,399,575,540				72,399,575,540					

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad												Página: 1 de 2		
Programa Presupuestario		Gasto Total	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión						
Por Tipo Por Grupo Por Modalidad Programa	Suma		Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión			
Total Gasto Programable		332,453,989,726	259,404,546,789	54,953,000,232	130,609,616,402		73,841,930,155	35,964,154,997	37,085,287,940	36,525,287,940	560,000,000			
Programas Federales		332,453,989,726	259,404,546,789	54,953,000,232	130,609,616,402		73,841,930,155	35,964,154,997	37,085,287,940	36,525,287,940	560,000,000			
Desempeño de las Funciones		280,513,260,967	243,987,973,027	51,964,863,265	118,388,405,113		73,634,704,649		36,525,287,940	36,525,287,940				
E Prestación de Servicios Públicos		165,632,832,258	165,632,832,258	48,508,229,635	115,948,948,821		1,175,653,802							
555	Operación Red de Fibra Óptica y apoyo tecnológico a los procesos productivos	935,502,078	935,502,078	519,234,587	416,029,657		237,834							
561	Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica	106,247,797,670	106,247,797,670	10,112,126,509	95,054,646,997		1,081,024,164							
562	Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde	5,480,625,120	5,480,625,120	1,738,677,376	3,741,947,524		220							
563	Suministro de energéticos a las centrales generadoras de electricidad	645,210,890	645,210,890	233,306,818	411,904,072									
567	Operación y mantenimiento a líneas de transmisión, subestaciones de transformación y red fibra óptica	7,619,351,553	7,619,351,553	5,688,618,600	1,927,745,351		2,987,602							
570	Operación y mantenimiento de los procesos de distribución y de comercialización de energía eléctrica	44,525,762,806	44,525,762,806	30,216,265,745	14,218,093,079		91,403,982							
578	Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica	178,582,141	178,582,141		178,582,141									
P Planeación, seguimiento y evaluación de políticas públicas		3,078,271,930	3,078,271,930	2,233,831,072	786,025,086		58,415,772							
552	Coordinación de las funciones y recursos para la infraestructura eléctrica	2,736,435,622	2,736,435,622	2,043,044,534	634,985,425		58,405,663							
553	Planeación del Sistema Eléctrico de la infraestructura de CFE	341,836,308	341,836,308	190,786,538	151,039,661		10,109							
F Promoción y fomento		35,032,344	35,032,344	26,052,469	8,921,687		58,188							
571	Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica	35,032,344	35,032,344	26,052,469	8,921,687		58,188							
R Específicos		75,241,836,495	75,241,836,495	1,196,750,089	1,644,509,519		72,400,576,887							
582	Seguridad física en las instalaciones de electricidad	1,284,935,508	1,284,935,508	526,212,362	758,723,146									
584	Adquisición de energía eléctrica a los Productores Externos	72,399,575,540	72,399,575,540				72,399,575,540							
585	Planeación y dirección de los procesos productivos	1,557,325,447	1,557,325,447	670,537,727	885,786,373		1,001,347							
K Proyectos de Inversión		36,525,287,940						36,525,287,940	36,525,287,940					
001	Proyectos de infraestructura económica de electricidad	9,805,853,665						9,805,853,665	9,805,853,665					

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad											Página: 2 de 2		
Programa Presupuestario		Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión				
Por Tipo Por Grupo Por Modalidad Programa	Suma		Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente	Suma		Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión		
014	Otros proyectos de infraestructura social	206,521,186						206,521,186	206,521,186				
025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)	166,779,734						166,779,734	166,779,734				
027	Mantenimiento de infraestructura	5,590,357,448						5,590,357,448	5,590,357,448				
028	Estudios de preinversión	234,394,000						234,394,000	234,394,000				
029	Programas de adquisiciones	1,923,072,128						1,923,072,128	1,923,072,128				
044	Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)	18,598,309,779						18,598,309,779	18,598,309,779				
Administrativos y de Apoyo		15,976,573,762	15,416,573,762	2,988,136,967	12,221,211,289		207,225,506	560,000,000			560,000,000		
M Apoyo al proceso presupuestario y para mejorar la eficiencia institucional		15,090,730,978	15,090,730,978	2,669,802,128	12,213,703,344		207,225,506						
001	Actividades de apoyo administrativo	15,090,730,978	15,090,730,978	2,669,802,128	12,213,703,344		207,225,506						
O Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión		325,842,784	325,842,784	318,334,839	7,507,945								
001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	325,842,784	325,842,784	318,334,839	7,507,945								
W Operaciones ajenas		560,000,000						560,000,000			560,000,000		
001	Operaciones ajenas	560,000,000						560,000,000			560,000,000		
Obligaciones de Gobierno Federal		35,964,154,997					35,964,154,997						
J Pensiones y jubilaciones		35,964,154,997					35,964,154,997						
001	Pago de pensiones y jubilaciones en CFE	35,964,154,997					35,964,154,997						

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO DE EFECTIVO**

CFE
(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad

INGRESOS	MONTO	EGRESOS	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	445,724,139,288	TOTAL DE RECURSOS	445,724,139,288
DISPONIBILIDAD INICIAL	53,656,139,288	GASTO CORRIENTE	259,404,546,789
CORRIENTES Y DE CAPITAL	338,954,000,000	SERVICIOS PERSONALES	54,953,000,232
VENTA DE BIENES		SUELDOS Y SALARIOS	15,026,393,791
INTERNAS		GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	6,382,884,779
EXTERNAS		OTROS	33,543,721,662
VENTA DE SERVICIOS	321,946,600,000	DE OPERACIÓN	130,609,616,402
INTERNAS	320,554,000,000	COMBUSTIBLES PARA LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD	71,687,856,698
EXTERNAS	1,392,600,000	ADQUISICIÓN DE ENERGÍA	1,700,000
INGRESOS DIVERSOS	17,007,400,000	FLETES	127,200,000
VENTA DE INVERSIONES		CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	4,672,700,000
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS		SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	1,347,300,000
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS		SEGUROS	2,318,500,000
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS		OTROS	50,454,359,704
POR CUENTA DE TERCEROS		PAGOS RELATIVOS A PIDIREGAS	73,475,230,155
POR EROGACIONES RECUPERABLES		CARGOS FIJOS	26,131,922,041
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	43,114,000,000	CARGOS VARIABLES	47,343,308,114
CORRIENTES	43,114,000,000	SUBSIDIOS	
INVERSIÓN FÍSICA		OTRAS EROGACIONES	366,700,000
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA		PENSIONES Y JUBILACIONES	35,964,154,997
INVERSIÓN FINANCIERA		INVERSIÓN FÍSICA	36,525,287,940
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	1,923,072,128
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	382,068,000,000	OBRA PÚBLICA	11,184,514,995
ENDEUDAMIENTO (O DESENDERUDAMIENTO) NETO	10,000,000,000	PAGO DE PIDIREGAS	17,827,343,369
INTERNO	10,000,000,000	PAGO DE BLTS	
EXTERNO		MANTENIMIENTO	5,590,357,448
		SUBSIDIOS	
		OTRAS EROGACIONES	
		INVERSIÓN FINANCIERA	
		OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	
		ADQUISICIÓN DE VALORES	
		COSTO FINANCIERO NETO	18,122,017,007
		COSTO FINANCIERO BRUTO	21,308,351,120
		INTERNOS	13,156,193,593
		INTERESES	7,436,365,561
		RENDIMIENTOS DEL GOBIERNO FEDERAL	
		PIDIREGAS	5,474,554,492
		OTROS	245,273,540
		EXTERNOS	6,111,460,328
		INTERESES	4,836,367,822
		PIDIREGAS	612,042,686
		BLTS	
		OTROS	663,049,820
		OTROS	2,040,697,199
		INGRESOS POR INTERESES	3,186,334,113
		EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	560,000,000
		POR CUENTA DE TERCEROS	
		EROGACIONES RECUPERABLES	560,000,000
		SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	350,576,006,733
		ENTEROS A LA TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	
		ORDINARIOS	
		EXTRAORDINARIOS	
		DISPONIBILIDAD FINAL	95,148,132,555

BALANCE	MONTO
BALANCE FINANCIERO	31,491,993,267
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	382,068,000,000
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	350,576,006,733
COSTO FINANCIERO NETO	18,122,017,007
BALANCE PRIMARIO	49,614,010,274
BALANCE DE OPERACIÓN	6,500,010,274

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ORIGEN Y APLICACIÓN DE RECURSOS**

CFE
(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad		SECTOR : 53 Comisión Federal de Electricidad	
ORIGEN	MONTO	APLICACIÓN	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	580,413,152,642	TOTAL DE RECURSOS	580,413,152,642
INGRESOS PROPIOS	347,102,000,000	GASTO CORRIENTE	442,169,871,435
VENTA DE BIENES		SERVICIOS PERSONALES	55,527,344,737
INTERNAS		MATERIALES Y SUMINISTROS	179,601,311,143
EXTERNAS		SERVICIOS GENERALES	63,879,160,769
VENTA DE SERVICIOS	330,094,600,000	PIDIREGAS	73,702,790,285
INTERNAS	328,702,000,000	OTRAS EROGACIONES	243,415,981
EXTERNAS	1,392,600,000	INTERESES, COMISIONES Y GASTO DE LA DEUDA	14,298,378,695
INGRESOS DIVERSOS	17,007,400,000	INTERNOS	9,022,353,700
VENTA DE INVERSIONES		EXTERNOS	5,276,024,995
CUOTAS OBRERO PATRONALES PARA EL IMSS		DEPRECIACIONES	54,917,469,825
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES NO CAPITALIZABLES	43,114,000,000	RESERVAS	
DEL GOBIERNO FEDERAL		PENSIONES Y JUBILACIONES	59,115,000,000
DEPRECIACIONES	54,917,469,825	GASTO DE CAPITAL	36,525,287,940
DISMINUCIONES DE ACTIVOS	23,709,000,000	BIENES MUEBLES E INMUEBLES	1,923,072,128
CAJA		OBRA PÚBLICA	16,774,872,443
CUENTAS POR COBRAR	23,314,000,000	PIDIREGAS Y BLTs	17,827,343,369
INVENTARIOS		OTRAS EROGACIONES	
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES		INVERSIÓN FINANCIERA	
PROPIEDADES	395,000,000	AUMENTOS DE ACTIVO	42,602,993,267
ACCS.		CAJA	41,491,993,267
OTROS ACTIVOS (NETO)		CUENTAS POR COBRAR	
DIFERIDO		INVENTARIOS	316,000,000
AUMENTOS DE PASIVO	111,570,682,817	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	
CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	61,603,682,817	PROPIEDADES	
PREVISIONES	23,476,000,000	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A LARGO PLAZO	321,000,000
CRÉDITOS DIFERIDOS	1,034,000,000	(NETO)	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	25,457,000,000	OTROS ACTIVOS	474,000,000
AUMENTOS DE CAPITAL / PATRIMONIO		DIFERIDO	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES CAPITALIZABLES DEL		DISMINUCIONES DE PASIVO	
GOBIERNO FEDERAL		CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	
RESERVAS DE CAPITAL		PROVISIONES	
OTROS		CRÉDITOS DIFERIDOS	
		DOCUMENTADO	
		DISMINUCIONES DE CAPITAL / PATRIMONIO	
		RESERVAS DE CAPITAL	
		OTROS	
		OTROS	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 1 de 39
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (234)					567,614,546,149	192,581,748,754	60,037,955,619	52,993,211,535	31,449,904,236	230,551,725,997	36,525,287,940		36,525,287,940
S/CVE	Programa de adquisiciones para la reconfiguración del Sistema Institucional de Información SII para la operación de la CFE como Empresa Productiva del Estado	Adquisición de bienes para realizar las adecuaciones que requiere el Sistema Institucional de Información para la operación de CFE como Empresa Productiva del Estado	15	Adquisiciones	82,651,307	41,325,653	41,325,653				40,000,000		40,000,000
S/CVE	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELECTRICAS DE LA SRGH BALSAS SANTIAGO 2017-2019	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO PARA LAS 10 CENTRALES HIDROELECTRICAS DE LA SRGH BALSAS SANTIAGO 2017-2019	35	Mantenimiento	266,017,888		42,872,164	85,744,329	85,744,329	51,657,067	40,000,000		40,000,000
S/CVE	SUSTITUCIÓN DE DEVANADOS DE ESTADORES DE LA CH LA VILLITA (UNIDADES 1 A 4) 2016-2018	SUSTITUCIÓN DE DEVANADOS DE ESTADORES DE LA CH LA VILLITA (UNIDADES 1 A 4) 2016-2018	16	Infraestructura económica	222,974,967	44,594,993	89,189,987	89,189,987			50,000,000		50,000,000
S/CVE	Refaccionamiento para las Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia Regional de Generación Hidroeléctrica Grijalva 2017-2021	Programa de Refaccionamiento para las Centrales Hidroeléctricas Manuel Moreno Torres(Chicoasén), Malpaso, Belisario Domínguez(Angostura), Ángel Albino Corzo (Peñitas), José Cecilio del Valle, Bombaná, Tamazulapan y Schpoiná de la Subgerencia Regional de Generación Hidroeléctrica Grijalva 2017-2021	35	Mantenimiento	778,933,588		223,302,041	170,319,544	107,995,003	277,317,000	70,000,000		70,000,000
S/CVE	CONSTRUCCIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA DE SEGURIDAD QUE REQUIEREN 54 INSTALACIONES ESTRATÉGICAS DEL SEN 2017-2020	Construir la Infraestructura de Seguridad que requieren 54 Instalaciones Estratégicas del Sistema Eléctrico Nacional, a cargo de la Comisión Federal de Electricidad, en beneficio de los trabajadores y de los activos que en ellas se encuentran.	35	Inmuebles	735,915,278		255,487,577	210,549,803	109,079,584	160,798,314	80,000,000		80,000,000
S/CVE	SUSTITUCIÓN DE ESTADORES CH BELISARIO DOMINGUEZ (ANGOSTURA) UNIDADES 1 A 5 2016-2018	Los generadores de la CH Angostura Unidades 1 a 5 serán sometidos a un proceso de rehabilitación y modernización principalmente los estadores, paquete magnético, sistema de excitación.	7	Infraestructura económica	658,627,602	131,725,520	210,760,833	316,141,249			115,000,000		115,000,000
S/CVE	REHABILITACIÓN DE LAS UNIDADES TURBOGAS AERODERIVADAS CNC 5, NIZ 1 Y NIZ 2	Rehabilitación de las Unidades Turbogas Aeroderivadas CNC 5, NIZ 1 y NIZ 2	23	Infraestructura económica	1,465,314,689	293,062,938	1,172,251,751				1,134,648,000		1,134,648,000
S/CVE	Equipo de cómputo y Periféricos	Equipo de cómputo personal escritorio, portátiles y de alto desempeño, y de equipos periféricos de última generación para el reemplazo de equipos obsoletos.	9	Adquisiciones	1,199,477,091	399,825,697	399,825,697	399,825,697			387,000,000		387,000,000
S/CVE	Estudio de preinversión y avalúo maestro para las obras de refuerzo y las subestaciones convertidoras asociadas al proyecto de línea de corriente directa.	Estudios de Pre Inversión y avalúo maestro, para las obras de refuerzo, las Subestaciones Convertidoras (SE Ixtepec Potencia y SE Yauatepec Potencia) y dos tramos de la LT Ixtepec Potencia Yauatepec Potencia asociados al Proyecto de Línea de Corriente Directa.	20	Estudios de preinversión	51,657,067	45,742,023	5,915,044				1,094,000		1,094,000

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 2 de 39
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	PERMISO DE SITIO PARA LA AMPLIACIÓN DE CAPACIDAD DE LA CNLV 2015-2016	Permiso de Sitio: Consiste en integración del Reporte Ambiental, Plan de Emergencia, Informe del Análisis Seguridad e Ingeniería Básica del Sitio; para demostrar que las características del sitio son factibles para la construcción de nuevas centrales Nucleoeléctricas.	30	Estudios de preinversión	526,902,082	135,238,201	237,105,937	154,557,944			229,500,000		229,500,000
S/CVE	Proyecto y Soluciones de Eficiencia Energética 2016	Proyecto que contribuirá a un consumo eficiente de energía eléctrica en los inmuebles y procesos productivos de la Empresa, mediante proyectos de ahorro de energía.	20	Infraestructura económica	274,396,860	137,560,286	136,836,574				90,220,705		90,220,705
S/CVE	REHABILITACIÓN DE LAS UNIDADES TURBOGÁS AERODERIVADAS NON 1 Y NON 2	Rehabilitación de 2 Unidades Turbogás Aeroderivadas NON 1 y NON 2	9	Infraestructura económica	986,360,697	197,272,139	789,088,557				763,776,000		763,776,000
S/CVE	Construcción del Nuevo Túnel Vertedor y modificación de un túnel vertedor existente de la Central Hidroeléctrica Adolfo López Mateos (Infiernillo)	La obra está compuesta por un túnel a presión de 380 m de longitud y sección portal de 16 x 18 m, el cual descargará en un canal a cielo abierto de 250 m de longitud y con un ancho variable de 16 a 30 m.	12	Mantenimiento	1,020,172,313		503,684,296	502,329,848	14,158,169		274,000,000		274,000,000
000 97 999	Samalayuca II	Construcción de una Central denominada Samalayuca II que incluye el Diseño, ingeniería, construcción, equipamiento y puesta en marcha de la de la planta de generación de energía eléctrica de ciclo combinado de 700 MW, en Samalayuca, Chihuahua.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	12,060,981,505	11,052,255,806	413,584,354	468,544,512	126,596,833		413,584,354		413,584,354
002 03 002	La Venta II	Construcción de una central eoloelectrica de 83.3 MW netos.	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,903,671,556	1,152,595,751	80,000,004	187,768,960	125,179,312	358,127,529	80,000,004		80,000,004
004 02 004	Altamira	Rehabilitación y Modernización de las Unidades No. 3 y 4.	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	728,284,928	509,799,486	72,828,498	72,828,498	72,828,446		72,828,498		72,828,498
008 03 008	911 Noreste	Instalación de 25 km de línea de alta tensión y 80 MVA en capacidad de subestaciones de distribución.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	154,071,580	146,367,992	7,703,588				7,703,588		7,703,588
009 03 009	912 División Oriente	Instalación de 4.4 km de línea de alta tensión, 20 MVA en capacidad de subestaciones de distribución y 173.7 MVAR de capacidad de compensación reactiva en subestaciones de distribución	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	208,669,418	165,151,544	21,651,635	16,346,037	5,520,202		21,651,635		21,651,635
010 02 010	Francisco Pérez Ríos	Rehabilitación y modernización de las Unidades No. 3 y 4.	13	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,191,066,720	1,862,406,712	219,106,672	109,553,336			219,106,672		219,106,672
010 03 010	914 División Centro Sur	Instalación de 90 km de línea de alta tensión y 50 MVA en capacidad de subestaciones de distribución.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	536,383,536	115,806,519	23,737,256	49,863,626	47,885,626	299,090,509	23,737,256		23,737,256
011 03 011	915 Occidental	Instalación de 10.4 km-c y 50 MVA en subestaciones de distribución.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	199,942,763	169,951,363	19,994,278	9,997,122			19,994,278		19,994,278
012 03 012	901 Pacífico	Construir 8 líneas con una longitud total de 218 kilómetro circuito y 8 subestaciones con una capacidad conjunta de 733.31 MVA.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	730,832,076	588,803,145	74,270,288	67,758,643			74,270,288		74,270,288
013 03 013	902 Istmo	Construcción de 7 líneas de transmisión con una longitud de 210.8 km-c y 11 subestaciones con una capacidad de 533.32 MVA y 54 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,412,679,358	1,247,090,469	66,499,999	99,088,890			66,499,999		66,499,999

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 3 de 39
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
029 02 029	Pacífico	Central carbóelctrica con una capacidad neta de 651.16 MW e incluye obras para adecuación del recibo y manejo del carbón.	12	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	15,168,443,464	7,704,912,379	910,000,004	1,469,711,654	1,141,611,936	3,942,207,491	910,000,004		910,000,004
030 02 030	El Cajón	Central hidroelctrica con una capacidad de 750 MW.	18	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	16,961,590,461	7,344,531,352	480,852,952	480,852,952	480,852,952	8,174,500,253	480,852,952		480,852,952
0318TOQ0203	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	SUMINISTRO, INSTALACION Y PUESTA EN SERVICIO DE CABLE DE GUARDA CON FIBRA OPTICA INTEGRADA.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	815,406,214	724,077,104	42,168,655	43,567,015	2,796,720	2,796,720	42,168,655		42,168,655
0318TOQ0204	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	SUMINISTRO, INSTALACION Y PUESTA EN SERVICIO DE CABLE DE GUARDA CON FIBRAS OPTICAS INTEGRADAS Y EQUIPO ELECTRONICO ASOCIADO	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	475,119,762	462,559,566	9,169,320	1,695,438	1,695,438		9,169,320		9,169,320
034 02 034	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Construcción de 2 líneas de transmisión con 282.3 km-c y 5 subestaciones de transformación, con una capacidad conjunta de 990.5 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,172,600,574	1,469,286,022	162,149,938	167,620,037	152,968,544	220,576,033	162,149,938		162,149,938
0418TOQ0060	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Conversión de la Turbogás a Ciclo Combinado, con una capacidad neta garantizada de 116.12 MW.	21	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,554,817,187	1,149,835,273	155,000,002	247,938,000	175,583,998	826,459,914	155,000,002		155,000,002
0418TOQ0062	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	Sustitución de dos bancos de transformación con una capacidad total de 60 MVA en 115/13.8 kV y tres líneas de transmisión para un total de 102 km-c en las tensiones de 230 kV y 115 kV, con calibre 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	571,904,265	543,728,756	28,175,509				28,175,509		28,175,509
0418TOQ0063	1005 Noroeste	Considera la construcción de 5 subestaciones para un total de 140 MVA, 9 líneas de transmisión para un total de 97.36 km-c, en 115 KV, también se incluyen 8.4 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,054,323,173	699,038,441	84,999,992	116,614,435	30,599,901	123,070,404	84,999,992		84,999,992
0418TOQ0083	Infiernillo	MODERNIZACION DEL RODETE Y REHABILITACION DE TURBINA	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	290,663,263	207,370,698	29,972,668	28,925,808	20,909,214	3,484,875	29,972,668		29,972,668
0418TOQ0084	CT Francisco Pérez Rios Unidades 1 y 2	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE: GENERADOR DE VAPOR, TURBINAS, CONDENSADOR PRINCIPAL, TORRE DE ENFRIAMIENTO, SISTEMAS DE AGUA DE CIRCULACION Y ENFRIAMIENTO AUXILIAR.	13	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,617,226,459	1,617,871,182	209,999,994	475,909,999	313,445,284		209,999,994		209,999,994
0418TOQ0087	1006 Central---Sur	Construcción de 70 MVA, 4,2 MVAr y 23 km-c de línea de alta tensión 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	270,530,459	119,826,278	26,669,116	36,584,417	26,669,116	60,781,532	26,669,116		26,669,116
0418TOQ0088	CCC Huinala II	INSTALACION DE UN SISTEMA DE ENFRIAMIENTO EN LA SUCCION DEL COMPRESOR DE LAS UNIDADES GENERADORAS No. 7 Y 8	19	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	32,593,708	26,075,200	3,259,400	3,259,108			3,259,400		3,259,400
0418TOQ0090	1003 Subestaciones Elctricas de Occidente	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 633.32MVA, de las cuales una subestación es nueva en 230/115 kV y una ampliación en 400/69 kV, así como siete líneas de transmisión para un total de 52.70 km-c, en 230 kV, 115 kV y 69 kV.	14	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,215,300,605	356,779,445	73,427,264	110,140,888	120,931,824	554,021,184	73,427,264		73,427,264

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad														Página: 4 de 39		
A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017					
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS			
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO									
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE						
0418TOQ0092	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	Construcción de 2 líneas de transmisión con una longitud de 102.5 km-c y 7 subestaciones con 1,150 MVAR y 4 alimentadores.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,045,146,599	771,016,164	95,083,647	141,946,543	37,100,245		95,083,647		95,083,647			
0418TOQ0096	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	Instalación de 12 alimentadores en 115 kV.	21	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	102,574,781	87,543,047	10,026,482	5,005,252			10,026,482		10,026,482			
0418TOQ0097	CCC El Sauz	MODERNIZACION DEL SISTEMA DE SUCCION DE AIRE EN EL COMPRESOR DE LAS UNIDADES No. 5 Y 6	22	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	72,670,000	63,586,250	5,450,250	3,633,500			5,450,250		5,450,250			
0418TOQ0138	Baja California	Central de Ciclo Combinado con una capacidad neta garantizada de 271.99 MW	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,079,457,178	2,329,967,178	274,999,998	299,796,000	174,694,002		274,999,998		274,999,998			
0418TOQ0140	La Yesca	Central Hidroeléctrica con una capacidad neta demostrada de 750 MW	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	26,714,218,247	8,633,243,404	729,999,992	1,007,738,058	972,174,255	15,371,062,538	729,999,992		729,999,992			
0418TOQ0141	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Construcción de 220.10 km-c y 116.9 MVAR ubicada en el estado de Nayarit.	18	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,406,052,271	664,695,583	137,376,916	137,376,916	137,376,916	329,225,940	137,376,916		137,376,916			
042 02 042	701 Occidente-Centro	Construcción de doce Proyectos Elementales Mínimos (PEMs) para un total de 220 MVA, 348 km-c y 13.2 MVAR, en las zonas: Guadalajara, Celaya, San Luis Potosí, Puerto Vallarta, Atlacomulco, Altamirano CFE, Morelos, Leon, Zacatecas y San Juan de Rio.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,369,448,433	1,234,071,017	43,518,150	91,859,266			43,518,150		43,518,150			
043 02 043	702 Sureste-Peninsular	Instalación de línea de alta tensión y capacidad en subestaciones de distribución.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	479,599,036	428,162,780	32,461,904	12,649,585	6,324,767		32,461,904		32,461,904			
046 02 046	706 Sistemas Norte	Considera la construcción y ampliación de seis subestaciones con un total de 1293.3 MVA, compuestos de dos bancos de 300 MVA con relaciones de transformación 230/138 kV y 230/115/69 kV, un banco de 500 MVA integrado por cuatro unidades monofásicas de 125 MVA con relación de transformación 400/115 kV, una de ellas de reserva; un banco de 133 MVA, 230/115 kV, compuesto por cuatro unidades de 33.33 MVA, una de ellas de reserva y dos bancos de 30 MVA con tensiones 115/13.8 kV y 115/34.5 kV; adicionalmente incluye 18 MVAR en un reactor en 13.8 kV; 18 líneas de transmisión para un total de 715.9 km-c, en las tensiones de 230 kV 138 kV y 115 kV, calibres 1113, 795 y 477 KCM, tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 57 alimentadores, en los niveles de tensión de 230 kV, 138 kV y 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,402,223,934	2,764,789,750	126,812,762	214,380,731	65,554,291	230,686,400	80,000,004		80,000,004			
049 02 049	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE LAS UNIDADES 1 Y 2	12	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	354,731,679	345,752,006	8,979,673				8,979,673		8,979,673			
050 00 049	Baja California Sur I	Central termoelectrica, tipo diesel con una capacidad de 41.31 MW.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,011,672,975	904,202,266	37,158,347	70,312,362			37,158,347		37,158,347			
051 02 051	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	REHABILITACION Y MODERNIZACION DE LAS UNIDADES 3,4,5 Y 6	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	760,240,004	736,240,001	24,000,003				24,000,003		24,000,003			

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 5 de 39
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
0518TOQ0028	1125 Distribución	Construcción de subestaciones de distribución con 99,4 MVA, 5,4 MVAR Y 395.7km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,689,357,804	1,032,919,856	168,894,196	168,397,099	159,730,432	159,416,221	168,894,196		168,894,196
0518TOQ0029	1124 Bajo Centro	Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3,6 MVAR Y 106.4 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	686,260,823	359,147,421	70,643,410	105,965,124	70,643,410	79,861,458	70,643,410		70,643,410
0518TOQ0030	1128 Centro Sur	Construcción de subestaciones de distribución con 250 MVA, 15 MVAR Y 45 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	928,785,500	188,843,616	125,209,808	93,864,029	99,808,435	421,059,612	125,209,808		125,209,808
0518TOQ0031	1123 Norte	Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3,6 MVAR Y 9 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	65,473,724	42,557,907	6,547,369	6,547,369	6,547,369	3,273,710	6,547,369		6,547,369
0518TOQ0032	1122 Golfo Norte	Construcción de subestaciones de distribución con 210 MVA, 12,6 MVAR Y 77.5 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	675,808,742	352,328,687	67,984,204	95,600,713	67,984,204	91,910,934	67,984,204		67,984,204
0518TOQ0033	1127 Sureste	Construcción de subestaciones de distribución con 50 MVA, 3,0 MVAR Y 6.3 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	276,526,137	167,099,410	27,386,631	37,506,200	27,386,631	17,147,265	27,386,631		27,386,631
0518TOQ0034	1121 Baja California	Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3,6 MVAR	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	94,152,764	50,336,986	8,126,914	8,126,914	8,126,914	19,435,036	8,126,914		8,126,914
0518TOQ0035	1120 Noroeste	Construcción de Subestaciones de Distribución con 270 MVA, 16,2 MVAR Y 71.7 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,218,238,126	382,167,971	115,547,863	166,849,752	122,754,216	430,918,324	111,847,971		111,847,971
0518TOQ0037	1129 Compensación redes	Construcción de subestaciones de distribución con 13.9 MVA Y 200.1 MVAR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	269,233,009	167,403,144	24,278,419	26,941,702	17,565,517	33,044,227	24,278,419		24,278,419
0518TOQ0038	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Construcción de 20 pozos productores de vapor y su equipamiento	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,011,265,418	1,225,751,137	202,393,122	389,795,120	165,729,774	27,596,265	202,393,122		202,393,122
0518TOQ0039	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Rehabilitación y Modernización de: Generadores de Vapor y Sistemas de Control de Unidad	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	549,540,002	464,939,772	56,400,159	28,200,071			56,400,159		56,400,159
0518TOQ0041	CT Punta Prieta Unidad 2	Rehabilitación y Modernización de: Turbina de vapor de la Unidad 2	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	98,986,000	79,188,800	9,898,600	9,898,600			9,898,600		9,898,600
0518TOQ0043	CN Laguna Verde	Rehabilitación y Modernización de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde Unidades 1 y 2, incrementando su capacidad en 268.7 MW.	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	11,449,458,189	5,467,942,297	469,786,713	469,786,713	469,786,713	4,572,155,753	469,786,713		469,786,713
0518TOQ0047	Agua Prieta II (con campo solar)	Central generadora de ciclo combinado con una capacidad neta garantizada de 394.10 MW más 14.0 MW del Campo Solar.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	11,095,387,043	957,890,825	1,136,498,462	654,747,928	654,747,928	7,691,501,900	820,221,302		820,221,302
0518TOQ0048	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	El proyecto LT red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II (con campo solar) permitirá incorporar al área Noroeste de CFE la energía generada por el proyecto de ciclo combinado CCC Agua Prieta II (con campo solar).	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	625,994,671	237,902,281	64,682,062	97,023,102	64,682,062	161,705,164	64,682,062		64,682,062
0518TOQ0054	1110 Compensación Capacitiva del Norte	Considera la incorporación e instalación de 604.1 MVAR de compensación capacitiva, de los cuales para la primera fase se tienen 311.6 MVAR y pertenecen al Área de Control Baja California; para la segunda fase se tienen 292.5 MVAR al Área de Control Noreste y 15 MVAR al Área de Control Noroeste	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	458,009,616	237,769,137	45,188,322	45,188,322	45,188,322	84,675,513	45,188,322		45,188,322

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 6 de 39
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
0518TOQ0055	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Construcción de una subestación en 230/115 kV para un total de 300.0 MVA, 15.0 MVAR de compensación capacitiva, cinco líneas de transmisión para un total de 229 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM y 477 KCM tipo ACSR, 10 alimentadores, dos en el nivel de tensión de 230 kV y ocho en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,247,216,823	394,320,715	123,039,581	249,796,580	123,039,581	357,020,366	123,039,581		123,039,581
0518TOQ0056	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Construcción de una subestación en 230/115 kV para un total de 300 MVA; compensación capacitiva de 28.0 MVAR; cuatro líneas de transmisión para un total de 227.5 km-c, en las tensiones de 230 kV y 115 kV, con calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR y 8 alimentadores	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,550,647,268	598,271,538	156,599,997	229,302,299	156,599,997	409,873,437	156,599,997		156,599,997
0518TOQ0058	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Considera la construcción de tres subestaciones para un total de 1,300.0 MVA, de 400/115 y 230/115 kV, así como 17 líneas de transmisión para un total de 499.5 km-c en 400, 230 y 115 kV, calibres 1113 KCM, 795 y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 29 alimentadores, de los cuales 2 se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, 5 en 230 kV y 22 en 115kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,798,051,195	797,459,218	245,056,415	298,379,718	245,056,415	1,212,099,429	245,056,415		245,056,415
0518TOQ0060	1116 Transformación del Noreste	Construcción de tres subestaciones para un total de 1,500.0 MVA, de las cuales dos son de relación 400/115 kV y una de 400/138 kV, así como 18 líneas de transmisión para un total de 397.4 km-c, en 400 kV, 138 kV, y 115 kV, calibres 1113 KCM, 795 KCM y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 43 alimentadores, de los cuales 11 se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, 12 en 138 kV y 20 en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,910,875,182	1,514,267,445	322,328,946	703,842,301	467,825,827	1,902,610,663	299,999,992		299,999,992
0518TOQ0061	1117 Transformación de Guaymas	Considera la construcción de una subestación para un total de 133.3 MVA, en 230/115 kV, así como cuatro líneas de transmisión para un total de 14.3 km-c, en 230 kV y 115 kV, 6 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y cuatro en 115 kV	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	276,145,877	132,435,148	28,303,666	28,303,666	28,303,666	58,799,731	28,303,666		28,303,666
0518TOQ0062	1118 Transmisión y Transformación del Norte	Construcción de 6 líneas con 258.1 km-c y 3 subestaciones con 133.32 MVA y 11 alimentadores.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	635,091,391	454,864,254	57,727,500	28,974,931	15,587,448	77,937,258	57,727,500		57,727,500
0518TOQ0063	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Construcción de una subestación para un total de 875.0 MVA, 400/230 kV, dos bancos de 375 MVA y 125 MVA de reserva, seis líneas de transmisión para un total de 175.98 km-c, calibres 1113 KCM, 900 KCM y 795 KCM tipo ACSR; 12 alimentadores y un total de 60 MVAR en el nivel de tensión de 400 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,858,898,000	1,112,420,252	197,479,874	319,941,655	197,479,874	31,576,345	197,479,874		197,479,874
0518TOQ0064	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	Construcción de una línea de transmisión de 17.8 km-circuito de doble circuito en 230 kV (tendido del segundo circuito) y dos alimentadores en 230 kV.	20	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	21,428,326	13,991,752	2,124,733	3,187,091	2,124,750		2,124,733		2,124,733
058 02 058	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	CONVERSIÓN A CICLO COMBINADO DE LA UNIDAD 4	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	616,599,671	612,507,688	4,091,983				4,091,983		4,091,983

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 7 de 39
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
059 02 059	CGT Cerro Prieto (U5)	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE LA UNIDAD 5	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	541,345,698	351,874,729	54,134,575	81,201,819	54,134,575		54,134,575		54,134,575
060 00 059	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	Construcción de 1 línea de 8.2 km-c y 3 subestaciones con 11 alimentadores.	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	248,053,706	210,688,168	24,910,313	12,455,225			24,910,313		24,910,313
0618TOQ0028	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	Construir 2 líneas con 2.6 km-c y 2 subestaciones con 875 MVA y 175 MVAR.	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	725,289,065	507,857,140	72,477,308	108,715,954	36,238,663		72,477,308		72,477,308
0618TOQ0029	1213 COMPENSACION DE REDES	CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MEDIA TENSIÓN Y COMPENSACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN CON 25 MVA, 292.7 MVAR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	837,497,550	498,111,466	83,350,254	139,203,384	80,047,476	36,784,970	83,350,254		83,350,254
0618TOQ0030	1205 Compensación Oriental - Peninsular	Considera la instalación de 195 MVAR de compensación capacitiva en 9 subestaciones en el nivel de 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	163,275,896	77,131,058	10,768,094	10,768,094	10,768,094	53,840,556	10,768,094		10,768,094
0618TOQ0031	1212 SUR - PENINSULAR	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 368.8 MVA, 82.2 MVAR Y 134 KM-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,333,450,143	319,759,713	98,651,873	149,139,050	122,625,783	1,643,273,724	96,490,125		96,490,125
0618TOQ0032	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 1,175.0 MVA, de las cuales una es nueva en 230/115 kV y otra ampliación en 400/230 kV, 1,008.3 MVAR de compensación inductiva-capacitiva, así como cinco líneas de transmisión para un total de 231.1 km-c, en 400 kV, 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 12 alimentadores, de los cuales seis se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, dos en 230 kV, y cuatro en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,554,569,505	1,664,646,477	242,528,204	269,711,514	242,528,204	135,155,106	242,528,204		242,528,204
0618TOQ0033	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 1,205.0 MVA, de 400/230, 230/115 y 115/13.8 kV, 24.9 MVAR de compensación capacitiva, así como diez líneas de transmisión para un total de 245.5 km-c en 400, 230 y 115 kV, calibres 1113 KCM, 795 y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 30 alimentadores, de los cuales 9 se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, 8 en 230 kV, 9 en 115kV y 4 en tensiones menores a 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,281,789,135	1,984,162,141	317,784,482	320,286,928	317,784,482	341,771,102	317,784,482		317,784,482
0618TOQ0034	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Considera la instalación de tres nuevos transformadores monofásicos de 125 MVA nuevos cada uno para un total de 375 MVA, con relación de transformación 400/115, en la subestación Tapeixtles Potencia, uno de ellos de reserva así como tres líneas de transmisión para un total de 56.6 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR, 7 alimentadores en 115 kV de los cuales cinco se ubican en la subestación Tapeixtles potencia y dos en la subestación Tecoman	6	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	603,496,398	389,771,056	68,365,648	102,548,464	26,938,898	15,872,332	68,365,648		68,365,648

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 8 de 39
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
0618TOQ0035	1211 NORESTE - CENTRAL	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 230 MVA, 14.4 MVAR Y 203.7 KM-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,030,505,304	268,350,943	287,326,636	208,573,495	201,202,108	1,065,052,122	283,745,304		283,745,304
0618TOQ0036	1210 NORTE - NOROESTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 580 MVA, 42.3 MVAR Y 354.5 KM-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,229,781,948	836,253,251	176,568,854	305,740,354	251,340,212	2,659,879,277	174,163,898		174,163,898
0618TOQ0037	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Considera la construcción de cuatro subestaciones con un total de 130 MVA, de las cuales tres son nuevas y una es ampliación. Adicionalmente incluye 206.6 MVAR repartidos en un Compensador Estático de Vars (CEV) con una capacidad de 150 MVAR capacitivos y 50 MVAR inductivos instalado en la subestación El Palmar, así como tres capacitores con capacidades de 1.8, 2.4 y 2.4 MVAR en las subestaciones Recreo, Centenario y Cachanilla. También considera cinco líneas de transmisión para un total de 46.0 km-c, en 230, 161 y 115 kV, calibre 1113 KOM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 25 alimentadores, de los cuales cuatro se ubican en el nivel de tensión de 230 kV, cuatro en 161 kV, dos en 115 kV y 15 en 13.8 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,101,656,592	352,922,981	102,480,799	165,276,520	111,822,876	369,153,416	96,843,396		96,843,396
0618TOQ0038	CCC Poza Rica	Reubicación de la Unidad Turbogas existente en la C.T. Pkte. Adolfo López Mateos y Rehabilitación y Modernización de los Turbogeneradores, Equipos Auxiliares y Subestación Eléctrica de la C.T. Poza Rica	30	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,650,428,837	265,493,987	260,207,482	272,642,584	260,207,482	1,591,877,302	260,207,482		260,207,482
0618TOQ0039	CCC El Sauz Paquete 1	Modernización y Rehabilitación del CCC Paquete 1	22	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,784,109,284	612,806,932	222,954,725	296,139,142	222,954,725	1,429,253,760	222,954,725		222,954,725
0618TOQ0042	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	Red de transmisión asociada al proyecto de temporada abierta y a los proyectos eólicos Oaxaca II, III y IV con 424.2 Km-c, 2,125 MVA y 675 MVAR	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	708,933,328	436,600,947	72,778,050	117,440,190	72,778,050	9,336,091	72,778,050		72,778,050
0618TOQ0046	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Esta red permitirá transmitir la energía generada por la central Los Humeros II, que corresponde a una capacidad nominal de 50.91 MW.	21	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	77,918,238	47,522,810	8,684,418	8,684,418	8,684,418	4,342,174	8,684,418		8,684,418
0618TOQ0048	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	La red de transmisión asociada consiste en 5.65 km-c de calibre 477 de Benito Juárez Maniobras a Guerrero Negro de 34.5 kV, 2 capacitores de 1.2 MVAR (2.4 MVAR en total) , y 2 alimentadores de 34.5 kV.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	36,511,230	26,921,663	2,131,011	2,131,011	2,131,011	3,196,534	2,131,011		2,131,011
0618TOQ0049	CI Guerrero Negro III	La central generadora tendrá una capacidad neta garantizada de 11.04 MW	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	464,193,034	27,907,464	43,498,800	43,628,557	43,628,557	305,529,656	43,498,800		43,498,800
0618TOQ0050	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Conversión a Ciclo Combinado de las Unidades 1 y 2 de la termoeléctrica convencional Manzanillo I, con una capacidad neta garantizada de al menos 706.7 MW por Módulo.	6	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	18,384,220,001	6,413,861,700	1,379,999,998	1,765,206,536	1,640,037,338	7,185,114,429	1,379,999,998		1,379,999,998
0618TOQ0051	Los Humeros II	Desarrollar, diseñar y construir una central geotermoelectrica con una capacidad neta garantizada de 50 MW.	21	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,864,414,090	712,261,116	288,038,252	192,025,496	192,025,496	480,063,730	288,038,252		288,038,252

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 9 de 39
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
0618TOQ0052	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	La Red de Transmisión Asociada consiste de 41.76 km-circuito de líneas de transmisión de 230 kV y 10 alimentadores en 230 kV.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	376,724,980	182,228,927	35,293,781	35,293,781	35,293,781	88,614,710	35,293,781		35,293,781
0618TOQ0053	TG Baja California II	La Fase I del proyecto de generación consistió de una capacidad neta garantizada de 134.547 MW (en condiciones de verano). Para la Fase II se pretende instalar una capacidad neta en condiciones de verano de 64.200 MW (65.515 MW brutos). En total asciende a 198.747 MW netos.	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,786,492,290	541,997,300	194,999,100	237,999,100	194,999,100	616,497,690	194,999,100		194,999,100
0618TOQ0054	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Consiste en una subestación encapsulada en SF6, integrada por 14 alimentadores en 400 kV y 3 alimentadores en 230 kV.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	747,973,286	345,527,394	73,171,982	109,757,964	73,171,982	146,343,964	73,171,982		73,171,982
062 02 062	813 División Bajo	Instalación de 39.6 km de línea de alta tensión y 270 MVA en capacidad de transformación de subestaciones de distribución	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	925,405,254	828,902,762	50,000,004		46,502,488		50,000,004		50,000,004
067 02 067	801 Altiplano	Construir 16 de líneas de transmisión con una capacidad de 177.7 km-c y 10 subestaciones con 1,225 MVA.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,487,979,913	1,396,752,317	16,147,549		75,080,047		16,147,549		16,147,549
068 02 068	802 Tamaulipas	Construcción de 8 líneas de transmisión con una capacidad 86 Km-c y 7 subestaciones con 1,300 MVA y 82.7 MVAR.	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,227,302,884	1,104,742,409	61,280,246		61,280,229		61,280,246		61,280,246
069 02 069	803 NOINE	Construir 10 líneas de transmisión con una capacidad de 130.5 km-c y 7 subestaciones con 1,033.32 MVA y 30 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,046,584,330	1,125,628,597	53,880,324			867,075,409	53,880,324		53,880,324
0718TOQ0022	Baja California Sur IV	Central de combustión interna de 42.31 MW en condiciones ISO, a base de combustóleo	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,723,059,520	456,123,601	168,924,795	168,924,795	168,924,795	760,161,534	168,924,795		168,924,795
0718TOQ0023	Baja California Sur III	Central de combustión interna de 42.30 MW a base de combustóleo.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,692,015,943	743,613,414	158,067,088	237,100,624	158,067,088	395,167,729	158,067,088		158,067,088
0718TOQ0027	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Construcción de 26 km - circuito en 230 kV y 4 alimentadores en 230 kV. LT La Jovita-Entronque Pte Juárez-Ciprés, 230 kV - 4C - 13 km - 1113 ACSR (tendido del 1er y 2do circuito), 2 alimentadores en 230 kV en la SE La Jovita y 2 interruptores en 230 kV en la SE La Jovita para el PIE	2	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	237,540,308	15,261,199	19,353,681	23,565,806	23,565,806	155,793,816	18,760,126		18,760,126
0718TOQ0032	1321 DISTRIBUCION NORESTE	Construcción de subestaciones de distribución con 210.0 MVA, 57.6 MVAR y 183.8 km-C.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,646,372,269	425,201,371	117,709,748	118,074,027	117,709,748	867,677,375	117,709,748		117,709,748
0718TOQ0033	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES, CONSTRUCCIÓN DE REDES DE MEDIA TENSIÓN Y COMPENSACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN 216.2 MVA, 75.6 MVAR, 105.6 Km-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,622,203,517	295,132,219	220,334,391	178,082,109	163,757,811	764,896,987	220,334,391		220,334,391

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 10 de 39
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
0718TOQ0034	1302 Transformación del Noreste	El proyecto considera la construcción de una subestación de Potencia denominada Derramadero, en la cual se instalará un banco de transformación 400/115 kV de 375 MVA de capacidad nominal con fase de reserva de 125 MVA para un total de 500 MVA, dos alimentadores en alta y seis en baja resultando 8 alimentadores, cuatro líneas de transmisión en 115 kV con calibre 1113 KCM, ACSR con una longitud total de 32 km-c y el traslado e instalación de un reactor de 75.0 MVAR proveniente de la subestación Ramos Arzpe Potencia	5	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	754,908,000	14,335,546	64,526,454	71,156,400	71,156,400	533,733,200	35,586,800		35,586,800
0718TOQ0035	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Considera la ampliación de una subestación para un total de 50 MVA, con una relación de transformación 230/34.5 kV, 3 MVAR de compensación capacitiva, así como una línea de transmisión para un total de 108.90 km-c, en 230 kV calibre 1113 KCM tipo ACSR operada inicialmente en 115 kV, cinco alimentadores, de los cuales uno se ubica en el nivel de tensión de 115 kV, y cuatro en tensiones menores a 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	182,345,317	123,339,187	14,751,528	22,127,301	14,751,528	7,375,773	14,751,528		14,751,528
0718TOQ0036	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Considera la construcción de una nueva subestación de potencia 230/115 kV de 300.0 MVA, 15.0 MVAR de compensación capacitiva, así como cuatro líneas de transmisión para un total de 95.7 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 8 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y seis en 115 kV	27	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	775,395,593	66,819,766	35,477,322	16,560,968	11,040,646	645,496,891	11,040,646		11,040,646
0718TOQ0037	1323 DISTRIBUCION SUR	CONSTRUCCION DE SUBESTACIONES, LINEAS DE ALTA TENSION Y COMPENSACION EN REDES, CON 160 MVA, 23 MVAR Y 11 KM-C	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	928,439,883	196,146,340	137,800,311	95,916,127	94,769,850	403,807,255	133,104,711		133,104,711
0718TOQ0038	1322 DISTRIBUCION CENTRO	Considera la construcción de 4 proyectos en subestaciones para un total de 200.0 MVA en alta tensión, 42.3 MVAR de compensación capacitiva, 4 proyectos de líneas de transmisión para un total de 251.7 km-c en 115 kV, un total de 45 alimentadores, de los cuales 22 están 115 kV, 3 en 34.5 kV, 9 en 23 kV y 11 en 13.8 kV, y 1 proyecto de redes de distribución con 162.1 km de línea de media tensión.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,306,315,628	202,531,445	154,842,862	154,842,862	154,842,862	1,639,255,597	154,842,862		154,842,862
072.02.072	806 Bajío	Construir 8 líneas de transmisión con una capacidad de 385.96 km-c y 9 subestaciones con 800 MVA y 506.70 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,818,798,860	1,526,975,387	47,316,340	173,532,623	47,316,340	23,658,170	47,316,340		47,316,340

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 11 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017			
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS	
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO							
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE				
0818TOQ0031	PROGRAMA DE ADQUISICIÓN DE MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA DE TRANSMISION 2008-2010	ADQUISICION DE 6 061 UNIDADES DE DIVERSOS TIPOS DE MOBILIARIO Y EQUIPOS DE OFICINA PARA EL PERIODO 2008-2010, EN EL AMBITO DE LA SUBDIRECCION DE TRANSMISION, CON UNA INVERSION TOTAL DE \$33 136 650.00 PESOS.	35	Adquisiciones	57,506,588	42,165,295	15,341,293					14,849,172		14,849,172
0818TOQ0069	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Considera la construcción de una subestación para un total de 500.0 MVA, con tensiones de 400/230 kV, 175.0 MVAR de compensación reactiva inductiva en siete reactores monofásicos de 25.0 MVAR cada uno, para las líneas de transmisión La Higuera-Choachui, en el nivel de 400 kV, a instalarse del lado de la subestación Choachui, así como el tendido del segundo circuito entre las subestaciones Choachui y PI Guamuchil Dos, con una longitud de 127.2 km-c, en 400 kV. Este circuito se conectará con la línea de transmisión La Higuera-93780-Guamuchil Dos y en su esquema final formará parte del enlace La Higuera-Choachui, 7 alimentadores, de los cuales cuatro alimentadores en el nivel de tensión de 400 kV, dos en la subestación La Higuera y dos en Choachui; además de tres alimentadores en el nivel de 230 kV en la subestación Choachui, para las líneas de transmisión Choachui-Louisiana (circuitos uno y dos) y Choachui-Pueblo Nuevo	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	856,756,921	475,243,103	86,498,473	129,747,701	86,498,473	78,769,171		86,498,473		86,498,473
0818TOQ0070	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Considera la instalación de 352.5 MVAR de compensación capacitiva en el nivel de tensión de 115 kV, de los cuales 247.5 MVAR se ubican en el área Noroeste y 105.0 MVAR en el área Norte	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	165,422,981	115,250,305	14,335,048	14,335,048	14,335,048	7,167,532		14,335,048		14,335,048
0818TOQ0071	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 325.0 MVA, ambas son ampliaciones en las tensiones 400/115 kV y 230/115 kV, así como dos líneas de transmisión para un total de 56.1 km-c en 115 kV calibre 795 ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 2 alimentadores en el nivel de tensión de 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	395,690,922	171,202,024	35,026,906	46,717,281	35,026,906	107,717,805		35,026,906		35,026,906
0818TOQ0072	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Considera la construcción de una subestación para un total de 300.0 MVA, en 230/115 kV, 52.5 MVAR de compensación capacitiva, así como seis líneas de transmisión para un total de 73.2 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM y 795 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 13 alimentadores, de los cuales ocho se ubican en el nivel de tensión de 230 kV, y cinco en 115 kV	27	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,008,934,801	152,907,742	92,584,315	118,335,587	103,747,115	541,360,042		92,584,315		92,584,315
0818TOQ0073	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Construcción de Subestaciones de Distribución con 160 MVA, 9.6 MVAR y 21 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	797,371,034	128,578,548	96,848,676	79,966,997	79,046,642	412,930,171		96,848,676		96,848,676

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 12 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
0818TOQ0074	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Construcción de Subestaciones de Distribución con 342,9 MVA; 20,4 MVA; 19 km-c	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,421,300,741	67,742,218	44,815,580	85,786,909	100,259,969	1,122,696,065	43,967,792	43,967,792	
0818TOQ0084	Santa Rosalía II	Instalación de una central de combustión interna a compuesta de 3 o 4 unidades. En sitio se tendría una capacidad bruta de 15.00 MW (capacidad neta de 13.00 MW) tanto en condiciones de verano como en medias anuales; para todas estas cifras se considera un rango de +/- 15.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	852,998,310		20,987,801	36,695,082	21,831,427	773,484,000	12,155,823	12,155,823	
0818TOQ0093	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Considera la construcción de cuatro subestaciones para un total de 605.0 MVA, 58.8 MVA de compensación capacitiva, así como siete líneas de transmisión para un total de 134.44 km-c, en 230 kV, 161, y 115 kV y 28 alimentadores	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,103,990,669	455,328,772	108,778,407	204,249,880	108,778,407	226,855,203	108,778,407	108,778,407	
0818TOQ0106	OBRAS CIVILES DE LA SUBDIRECCION DE TRANSMISION 2008-2010	El proyecto comprende remodelación, construcción y adecuación de edificios, talleres, almacenes, laboratorios de metrología, plantas de tratamiento de aguas residuales, estacionamientos y caminos de acceso a las líneas y subestaciones, de las nueve Gerencias Regionales de para el período 2008-2010.	35	Inmuebles	725,741,775	619,173,246	106,568,529				28,000,000	28,000,000	
0918TOQ0018	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	El Proyecto SE 1521 Distribución Sur, considera la construcción de subestaciones, compensación capacitiva, líneas de alta y media tensión en el área de Distribución	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,640,125,264	46,301,936	36,778,227	65,619,049	78,559,830	1,412,866,222	35,724,400	35,724,400	
0918TOQ0019	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	El Proyecto SE 1520 Distribución Norte, considera la construcción de subestaciones, compensación capacitiva, líneas de alta y media tensión en el área de Distribución	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	652,231,740	35,552,933	98,591,983	68,741,124	64,577,400	384,768,300	96,405,811	96,405,811	
0918TOQ0020	Cogeneración Salamanca Fase I	Esta obra se ha planteado como una cogeneración compuesta por dos o tres turbinas de gas operando en ciclo abierto con sus respectivos recuperadores de calor (no incluye turbina de vapor). La capacidad neta garantizada es de 373.095 MW. El combustible base para la central será gas natural. La central suministrará en los límites de la refinería, donde estará la estación de medición, vapor en alta (mediante una tubería de 30 pulgadas de diámetro) y media presión (con un tubo de 20 pulgadas de diámetro) con un flujo de 579 ton/h (60 bars y 480 C) y 83 ton/h (19 bars y 280 C) respectivamente. La eficiencia térmica media de la cogeneración se estima en 81.2 y en condiciones de verano de 82.2. En todos los valores de eficiencia corresponden al valor mínimo posible de lograr.	11	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	8,946,583,784	1,131,548,853	638,540,299	896,571,758	896,571,758	5,383,351,116	638,540,299	638,540,299	
1018TOQ0037	Los Azufres III (Fase I)	Instalar 50 MW netos para incrementar la capacidad instalada del campo geotérmico.	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,280,767,388	269,769,480	126,374,730	126,374,730	126,374,730	631,873,718	126,374,730	126,374,730	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 13 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1018TOQ0038	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	Considera la ampliación de una subestación para un total de 133 MVA, con relación de transformación 230/115 kV, 15 MVAR de compensación capacitiva, así como seis líneas de transmisión para un total de 184.4 km-c, en 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM, 795 KCM y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 7 alimentadores, de los cuales dos es en 230 kV y cinco en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	651,906,024	199,783,917	68,540,865	96,240,106	68,540,865	218,800,271	68,540,865		68,540,865
1018TOQ0039	1620 Distribución Valle de México	Considera la construcción de 21 proyectos, 19 subestaciones de distribución de tipo encapsuladas en SF6 y Metal Clad en media tensión para un total de 1 560 MVA en alta tensión; 97.20 MVAR de compensación capacitiva; 2 líneas en alta tensión para un total de 51.8 km-c, de los cuales 24.5 km están en 230 kV y 27.3 km en 85 kV; y 264 alimentadores; 18 en 230 kV, 30 en 85 kV y 216 en 23.0 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	5,771,411,961	198,375,891	237,663,219	318,328,708	323,902,832	4,693,141,311	219,541,815		219,541,815
1018TOQ0043	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Considera la ampliación de la subestación Chalco con un quinto banco de transformación de 133.33 MVA, compuesto de tres unidades monofásicas de 33.33 MVA mas reserva y relación de transformación 230/85 kV, así como una línea de transmisión para un total de 11.1 km-c, en 230 kV, tipo subterránea con ampacidad equivalente a un calibre 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 2 alimentadores, ubicados en el nivel de tensión de 230 kV.	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	412,674,489	67,801,815	43,109,082	43,109,082	43,109,082	215,545,428	43,109,082		43,109,082
1018TOQ0046	Guerrero Negro IV	Instalación de dos unidades de combustión interna con capacidad de 3.6 MW brutos (3.27 MW netos) cada una y nivel de tensión de 34.5 kV.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	418,336,475	42,787,546	38,385,446	35,490,893	35,490,893	266,181,697	27,942,128		27,942,128
1018TOQ0048	1621 Distribución Norte-Sur	Considera la construcción de 15 proyectos en subestaciones de distribución, para un total de 470 MVA en alta tensión, 24.6 MVAR de compensación capacitiva, un total de 86.14 km-c, 10 en 230 kV, 1 en 138 kV y 75.14 en 115 kV, y un total de 100 alimentadores, 2 en 230 kV, 5 en 138 kV, 12 en 115 kV, 3 en 34.5 kV, 6 en 23.0 kV y 72 en 13.8 kV.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,810,451,151	24,781,158	49,870,884	78,770,117	148,941,852	1,508,087,140	46,899,532		46,899,532
1018TOQ0050	Centro	Instalación de una central de ciclo combinado con un arreglo de tres turbinas de gas y una turbina de vapor ó 3 turbinas de gas y una de vapor, y sistema de enfriamiento húmedo con aguas negras tratadas, con una potencia bruta en condiciones de verano de 642.33 MW, así como 51.4 km-c de 400 kV para interconectar la central al Sistema Eléctrico Nacional.	17	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	12,994,273,198	916,397,131	835,363,804	1,266,093,995	1,266,093,995	8,710,324,273	785,380,604		785,380,604

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 14 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017			
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS	
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO							
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE				
1018TOQ0056	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Construcción de 51 km-c de calibre 477 ACSR para sustituir el circuito actual SE Guerrero Negro II y SE Benito Juárez Maniobras en el nivel de tensión de 34.5 kV.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	51,310,370	9,553,586	5,219,598	5,219,598	5,219,598	26,097,990	5,219,598		5,219,598	
1018TOQ0058	Modernización de la SE Valle de México y Construcción de la LT Victoria - Nochistongo	Construcción de líneas de transmisión aéreas y subterráneas para un total de 52.2 km-c, en 230 y 85 kV, calibres 1200 y 2200 mm2 de cobre tipo XLPE-HDPE, 1113 y 795 KCM tipo ACSR y 22 alimentadores, los cuales 18 son aislados en SFB y 4 del tipo convencional, en el nivel de tensión de 230 kV.	35	Infraestructura económica	574,958,981	443,411,464	131,547,517				105,098,000		105,098,000	
1018TOQ0075	MODERNIZACIÓN Y CONFIABILIDAD DE LA RED DE FIBRA ÓPTICA EN EL AREA CENTRAL	MODERNIZACIÓN Y AMPLIACION DE COBERTURA DE 2,250 KM DE FIBRA OPTICA EN EL AREA CENTRAL, ASI COMO LA INFRAESTRUCTURA PARA ASEGURAR LA CONFIABILIDAD DE LA OPERACIÓN DEL SISTEMA ELECTRICICO DE LA RED DE POTENCIA DEL AREA CENTRAL	35	Infraestructura económica	1,098,075,332	1,054,623,785	43,451,547					40,000,000		40,000,000
1118TOQ0013	Baja California Sur V	Consiste en la instalación de una central de combustión interna con una capacidad neta de 46.89 MW.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,010,734,215	82,568,652	183,870,374	192,816,558	192,816,558	1,358,662,073	183,870,374		183,870,374	
1118TOQ0014	Los Humeros III	El proyecto CG Los Humeros III se construye para contribuir a satisfacer la demanda de energía eléctrica del área Oriental, del Sistema Interconectado Nacional, manteniendo los márgenes de reserva regional en niveles que cumplan con los estándares requeridos por el sistema, de acuerdo con lo determinado por los estudios de crecimiento de demanda en los que se basa el Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico (POISE).	21	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,380,272,032	103,486,397	101,113,055	238,532,575	223,453,645	1,713,686,360	87,372,556		87,372,556	
1118TOQ0017	1701 Subestación Chimalpa Dos	Considera la construcción de una subestación nueva que incluye un banco de transformación de 500 MVA, compuesto por cuatro autotransformadores monofásicos de 125 MVA cada uno, con relación de transformación 400/230 kV, incluye unidad de reserva; así como dos líneas de transmisión para un total de 21.8 km-c, en 400 y 230 kV, calibre 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 6 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 400kV y cuatro en 230 kV	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,529,458,900	14,350,236	165,097,864	150,001,200	150,001,200	1,050,008,400	150,001,200		150,001,200	
1118TOQ0018	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Considera la construcción de tres subestaciones para un total de 500.0 MVA, de las cuales una es nueva en 230/161 kV y dos son ampliaciones en 230/115 kV, así como seis líneas de transmisión para un total de 180.4 km-c, en 230 kV y 161 kV, calibre 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 12 alimentadores, de los cuales seis se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y seis en 161 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	906,403,396	182,099,461	95,224,136	95,224,136	95,224,136	438,631,527	95,224,136		95,224,136	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 15 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1118TOQ0020	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Considera la construcción de una subestación nueva con dos bancos de transformación más unidades monofásicas de reserva para un total de 1000.0 MVA, con relación de transformación 400/230 kV y 400/115 kV, 261.4 MVAR de compensación reactiva inductiva en 14 reactores monofásicos de 20.67 y 16.67 MVAR en 400 kV, así como seis líneas de transmisión para un total de 27.8 km-c, en 400, 230 kV y 115 kV, calibres 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 16 alimentadores, de los cuales ocho se ubican en el nivel de tensión de 400 kV, cuatro en 230 kV y cuatro en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,210,273,043	194,122,949	127,018,766	127,018,766	127,018,766	635,093,796	127,018,766		127,018,766
1118TOQ0022	Centro II	Consiste en la instalación de una central de ciclo combinado con una capacidad neta en condiciones de verano de 611.47 MW	17	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	14,636,092,698	15,721,024	47,163,105	47,163,105	31,442,064	14,494,603,400	8,443,637		8,443,637
1118TOQ0023	Chicoasén II	El proyecto hidroeléctrico Chicoasén II tiene una capacidad neta de 240 MW en tres unidades de 80 MW cada una. El proyecto está en el municipio de Chicoasén en el estado de Chiapas, sus coordenadas geográficas son 16 59 05 latitud norte y 93 09 53 longitud oeste.	7	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	7,734,370,222	491,365,506	259,999,999	334,113,233	461,854,606	6,187,036,878	250,000,000		250,000,000
1118TOQ0026	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	El Proyecto SE 1721 Distribución Norte, incluye obras que se ubican en los Estados de Sinaloa, Sonora, Chihuahua, Coahuila, Tamaulipas, Nuevo León, pertenecientes a las Zonas de Distribución Culiacán, Guasave, Guaymas, Nogales, Casas Grandes, Cuauhtémoc, Torreón, Chihuahua, Saitillo, Nuevo Laredo, Metropolitana Poniente, Metropolitana Oriente, Reynosa, Tampico.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,012,655,057	13,296,804	20,354,239	41,235,245	125,698,374	1,812,070,395	20,354,239		20,354,239
1118TOQ0028	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	Considera la construcción de 5.0 MVAR de compensación capacitiva, así como dos líneas de transmisión para un total de 158.1 km-c, en 115 kV, calibre 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced), 4 alimentadores ubicados en el nivel de tensión de 115 kV	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	351,075,203	66,197,606	36,333,383	36,333,383	36,333,383	175,877,448	36,333,383		36,333,383
1118TOQ0036	Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones de las Áreas Occidental, Oriental y Peninsular	Instalación de 100 MVA, 75 MVAR, 89.3 km-c de líneas de transmisión y 3 alimentadores.	35	Infraestructura económica	284,381,168	225,160,895	59,220,273				57,320,000		57,320,000
1118TOQ0038	Construcción de líneas de transmisión y subestaciones Baja - Interconectado Norte	Considera la ampliación de una subestación con un total de 30 MVA, con relación de transformación 115/13.8 kV, 99.3 MVAR de compensación capacitiva, una línea de transmisión para un total de 44.7 km-c, en 230 kV calibre 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 2 alimentadores en 230 kV	35	Infraestructura económica	243,036,844	186,460,019	56,576,825				54,600,000		54,600,000

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 16 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1118TOQ0041	Instalación de transformadores en las SES Moctezuma y Macuspana II, ampliación de la SE Apatzingan y construcción de la LT Silao Pot. entq. León IV-Irapuato II	Instalación de 400 MVA, 130 MVAR, 0.232 km-c de líneas de transmisión y 5 alimentadores.	35	Infraestructura económica	401,430,800	198,800,651	202,630,150				196,130,000		196,130,000
1118TOQ0042	Central Eolieléctrica La Venta II SDG 2012-2014	Sistemas de protecciones con huecos de tensión en red de transmisión, hardware y software para modernizar telemando, mejorar algoritmo para incrementar la generación hasta 28 m/s, software para control de potencia incremento de temperatura ambiente.	20	Mantenimiento	157,327,345	126,333,105	30,994,240				20,000,000		20,000,000
1118TOQ0043	Modernización de Subestaciones de Potencia de la Subdirección de Transmisión Tercera Etapa 2011-2013	EL PROYECTO ES APLICADO A LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN Y CONSISTE EN LA ADQUISICIÓN DE EQUIPOS Y MATERIALES PARA LA MODERNIZACIÓN INTEGRAL DE SUBESTACIONES DE POTENCIA EN EL PERIODO 2011-2013.	35	Infraestructura económica	6,749,552,498	6,592,254,606	157,297,893				151,041,217		151,041,217
1218TOQ0002	ADQUISICIÓN DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2012-2014	Este programa considera la Instalación por año para el periodo de 2012 a 2014, de 30,428,665 equipos de medición a locales nuevos, existentes y modificaciones, incluyendo la sustitución de equipo dañado.	35	Adquisiciones	12,250,478,030	11,768,582,977	481,895,052				354,471,771		354,471,771
1218TOQ0003	EQUIPAMIENTO DE TRANSPORTE DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2012-2014	Se considera la adquisición de equipo de transporte de distribución, con un total de 3,179 unidades, a efectuarse en el periodo de 2012 a 2014.	35	Adquisiciones	2,577,692,871	1,396,700,331	1,180,992,540				40,954,400		40,954,400
1218TOQ0009	CONSTRUCCIÓN Y REHABILITACIÓN DE EDIFICIOS DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2012-2014	Se considera la construcción o rehabilitación de edificios de distribución por un total de 684 obras a efectuarse en el periodo de 2012 - 2014	35	Inmuebles	2,054,484,777	1,550,378,037	504,106,741				58,779,734		58,779,734
1218TOQ0010	CONSTRUCCION Y AMPLIACION DE LINEAS Y SUBESTACIONES DE DISTRIBUCION DEL VALLE DE MEXICO 2012-2014	Construcción de 67 km-c de líneas de alta tensión para sustitución de líneas obsoletas, así como la adición de 813 MVA para construcción y ampliación de subestaciones, a efectuarse en el periodo de 2012 al 2014.	35	Infraestructura económica	5,382,632,016	3,729,325,898	1,653,306,118				286,502,302		286,502,302
1218TOQ0014	INCREMENTO Y MODERNIZACIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA DE LA RED NACIONAL DE FIBRA OPTICA DE CFE 2da ETAPA 2012-2014	AMPLIACIÓN DE LA RED NACIONAL DE FIBRA ÓPTICA EN 4,376 KM Y MODERNIZACIÓN DE 2,922 KM DE FIBRA ÓPTICA.	35	Infraestructura económica	3,591,604,929	1,901,810,281	1,689,794,648				843,700,000		843,700,000
1218TOQ0015	ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN PARA PROYECTOS DE ENERGÍA SOLAR GPG 2012-2014	Aprovechamiento de las energías renovables, realizando estudios de exploración, evaluación de recursos energéticos, estudios de factibilidad y proyectos en escala piloto que aportan la información para la toma de decisiones.	35	Estudios de preinversión	81,975,787	8,162	81,967,626				2,550,000		2,550,000

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 17 de 39
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1218TOQ0021	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Considera la construcción de tres subestaciones para un total de 366.6 MVA, de las cuales dos son nuevas (incluyen banco de reserva) Canatlán II Pot. Bco. 1 y Cahuisori Pot. Bco. 1; y una es ampliación Santiago II bco. 2, todas con relación de transformación 230/115 kV, así como cinco líneas de transmisión para un total de 207.6 km-c, en 400, 230 y 115 kV, calibres 1113, 795 y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 13 alimentadores, de los cuales seis se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y siete en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,890,538,001	28,597,993	107,295,200	185,323,206	185,323,206	1,383,998,396	81,971,846		81,971,846
1218TOQ0022	1803 Subestaciones del Occidental	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 600.0 MVA, una de las cuales es nueva con cuatro unidades monofásicas en 400/115 kV y la otra es ampliación 100 MVA, en 230/115 kV, 222.5 MVAr de compensación en un CEV y dos bancos de capacitores, así como seis líneas de transmisión para un total de 170.1 km-c, en 400 y 115 kV, calibres 1113, 795 y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 11 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 400 kV y nueve en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,358,094,801	36,821,123	92,351,771	134,306,011	134,306,011	960,309,885	92,351,771		92,351,771
1218TOQ0023	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Considera la ampliación de tres subestaciones para un total de 665.0 MVA, la primera es en la subestación Pantepec banco 2 con relación de transformación 230/115 kV, la segunda y tercera ampliación son en las subestaciones Puebla Dos banco 4 y en Tecali con relación de transformación 400/230 kV. Así como 87.5 MVAr repartidos en un compensador estático de VARs en la subestación Carmen(+50, -15 MVAr) en 115 kV y dos capacitores, uno de 7.5 y el otro de 15 MVAr ubicados en las subestaciones Molango y Atlapexco. Por último, tres líneas de transmisión para un total de 74.6 km-c, en 115 kV calibres 795 y 477 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 2 alimentadores en el nivel de tensión de 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,125,963,598	77,477,245	95,000,003	109,648,125	109,648,125	734,190,100	95,000,003		95,000,003
1218TOQ0024	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 255.0 MVA en dos ampliaciones, con relaciones de transformación 230/115 kV y 115/13.8 kV; 1.8 MVAr de compensación en un capacitor en la tensión de 115 kV y 5 alimentadores, que se ubican en tensiones menores a 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	139,256,018	24,771,595	14,310,555	14,310,555	14,310,555	71,552,758	14,310,555		14,310,555

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 18 de 39
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1218TOQ0025	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Considera la construcción de dos líneas de transmisión para un total de 492 km-c en 400 kV, 169 km-circuito para la línea Champayán Güemez en torres de acero, dos circuitos tendido del primero, calibre 1113 KCM, tipo ACSR de tres conductores por fase y 255 km-circuito para la línea Güemez. Tecnológico en torres de acero, dos circuitos tendido del primero, calibre 1113 KCM, tipo ACSR de tres conductores por fase, 195.3 MVAR en dos reactores de línea de 62 y 133.3 MVAR, este último incluye reserva, así como 3 alimentadores, uno ubicado en la subestación Champayán y dos en Güemez	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,369,832,000	26,274,187	124,317,816	432,924,000	432,924,000	3,353,391,997	124,317,003		124,317,003
1218TOQ0026	Empalme I	Central de ciclo combinado de 704.12 MW de potencia neta en condiciones de verano. A construirse en el municipio de Empalme, en el estado de Sonora, bajo el esquema de Obra Pública Financiada.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	12,777,593,896	64,794,998	14,486,098	1,269,831,280	1,269,831,280	10,158,650,240	14,400,000		14,400,000
1218TOQ0032	Valle de México II	El proyecto de generación se ubica en el predio de la actual central generadora CT Valle de México, en el municipio de Acolman, Estado de México. Consiste en la construcción de una central de ciclo combinado con un arreglo de dos turbinas de gas, dos recuperadores de calor y una turbina de vapor ó tres turbinas de gas, tres recuperadores de calor y una de vapor, y sistema de enfriamiento con aerocondensador. Ubicado en el sitio se obtendría una capacidad bruta de 562.03 MW (neta de 543.26 MW) en condiciones de verano, y media anual de 601.11 MW (neta de 581.03 MW); para todas estas cifras se considera un rango de +/- 15 por ciento.	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	12,236,817,379	46,687,301	171,552,508	1,201,857,757	1,201,857,757	9,614,862,056	61,373,638		61,373,638
1218TOQ0040	Construcción de Líneas de Transmisión y Traslado de Bancos en las Áreas Central, Noroeste y Occidental	Traslado de dos Bcos. de Transformación para un total de 200.0 MVA, con relación de transformación de 230/115 kV y 230/85 kV, así como 2 LTs para un total de 38.3 km-c, en 115 kV, calibre 795 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 2 alimentadores, ubicados en el nivel de tensión de 115 kV	35	Infraestructura económica	183,471,722	141,937,440	41,534,283				40,000,000		40,000,000
1218TOQ0041	ADQUISICIÓN DE EQUIPO OPERATIVO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2012-2014	ADQUISICIÓN DE EQUIPO OPERATIVO PARA LA EFICIENTE EJECUCIÓN DE LOS TRABAJOS IMPLICADOS, INCREMENTANDO LA PRODUCTIVIDAD Y SEGURIDAD DEL PERSONAL TÉCNICO, EN EL PERIODO 2012-2014	35	Adquisiciones	683,487,452	610,711,084	72,776,367				33,735,719		33,735,719
1218TOQ0043	ADQUISICIÓN DE EQUIPO PARA LABORATORIOS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN 2012-2014	ADQUISICIÓN DE EQUIPO PARA LOS LABORATORIOS SECUNDARIOS ENCAMINADOS A LA CALIBRACIÓN DE EQUIPO DE PRUEBA DE LAS ESPECIALIDADES TÉCNICAS Y CON ELLO REALIZAR EL MANTENIMIENTO, PUESTA EN SERVICIO Y ATENCIÓN A FALLAS DE LA RED ELÉCTRICA DE POTENCIA DE LA MISMA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN	35	Adquisiciones	97,595,582	89,986,031	7,609,551				7,365,450		7,365,450

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 19 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1218TOQ0045	ADQUISICIÓN DE EQUIPO TODO TERRENO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2012-2014	ADQUISICION DE EQUIPOS TODO TERRENO PARA LA EFICIENTE EJECUCIÓN DE LOS TRABAJOS DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO, CORRECTIVO Y DE PUESTA EN OPERACIÓN, INCREMENTANDO LA PRODUCTIVIDAD Y SEGURIDAD DEL PERSONAL TECNICO, EN EL PERIODO 2012-2014	35	Adquisiciones	198,044,035	176,515,146	21,528,889				20,838,281		20,838,281
1218TOQ0048	Modernización de Sistemas de Control para Unidades Termoeléctricas SDG 2012-2015	Modernización y sustitución de los diversos sistemas de control con que cuentan actualmente las unidades generadoras 1 a 6 de la C.T. Plutarco Elías Calles y 3 a 6 de la C.T. Pcte. Adolfo López Mateos	35	Infraestructura económica	1,954,633,652	725,646,975	1,228,986,676				632,882,389		632,882,389
1218TOQ0072	Ampliación de Redes de Distribución de 13 Divisiones 2013-2015	Considerando las obras que implican la construcción de nuevas instalaciones, se tiene previsto la ampliación de redes de distribución para un total de 487.5 MVA y 1015.33 km de línea en media y baja tensión.	35	Infraestructura económica	14,407,126,604	10,942,274,243	3,464,852,360				2,604,395,151		2,604,395,151
1218TOQ0073	CONSTRUCCIÓN Y AMPLIACIÓN DE LÍNEAS Y SUBESTACIONES DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2013-2015	Las obras de líneas y SEs de distribución, incluidas en este proyecto garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas.	35	Infraestructura económica	7,015,270,374	3,470,416,216	1,546,770,258	1,998,083,899			413,299,074		413,299,074
1218TOQ0076	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE MANIOBRA DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2013-2015	Adquisición de equipo de maniobra para mantenimiento y atención a emergencias causadas por desastres naturales que afecten a las SEs y LT en el ámbito nacional. Se incrementará seguridad física, productividad y cumplimiento a las políticas de seguridad e higiene que establece la normatividad vigente	35	Infraestructura económica	344,163,365	323,500,538	20,662,827				11,000,000		11,000,000
1318TOQ0001	ADQUISICIÓN DE EQUIPO PARA LABORATORIO SECUNDARIO DE METROLOGÍA DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2013-2015	PROGRAMA DE INVERSIÓN PARA ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE METROLOGÍA PARA LA SUBAREA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA PARA LA CALIBRACIÓN DE EQUIPOS Y MEDIDORES DE PRECISIÓN.	35	Infraestructura económica	17,383,429	12,735,473	936,497	3,711,459			900,000		900,000
1318TOQ0003	PROYECTO DE AMPLIACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DEL VALLE DE MÉXICO 2013-2015	Ampliación de redes de distribución para un total de 454 MVA, las cuales se ubican en los niveles de tensión de 23 kv e incluye 25569 mejoras a redes de distribución, a efectuarse en el periodo de 2013 al 2015, para mejorar la calidad del servicio	35	Infraestructura económica	12,332,617,894	8,494,231,314	1,880,122,892	1,958,263,689			1,063,905,184		1,063,905,184
1318TOQ0005	Centro de ensayos de Eficiencia Energética	Probar dispositivos, equipos y sistemas ahorradores de energía eléctrica, que permita su evaluación de eficiencia energética y calificarlos como tecnologías ahorradoras.	11	Infraestructura económica	34,309,407	18,729,901	15,579,506				15,000,000		15,000,000

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 20 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318TOQ0006	ADQUISICIÓN DE EQUIPO HERRAMENTAL DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2013-2015	Mejorar seguridad, continuidad, confiabilidad y calidad del servicio en la Red Eléctrica, aumentar confiabilidad de transformación y disminución de daños del equipo, garantizar funcionalidad de las instalaciones, realizando actvs de mantenimiento y puesta en servicio inherentes al proceso de transmisión.	35	Infraestructura económica	78,139,671	23,535,438	10,972,995	43,631,237			4,000,000		4,000,000
1318TOQ0011	ESTUDIOS DE EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DE GENERACIÓN GEOTERMOELÉCTRICA DE LA ZONA DE CERRITOS COLORADOS 2014-2016	Estudios de Evaluación del potencial de generación geotermoeléctrica de la Zona de Cerritos Colorados	14	Estudios de preinversión	892,044,527	82,651,307	423,587,948	385,805,272			1,250,000		1,250,000
1318TOQ0014	Equipamiento de Centros de Reparación de la Subdirección de Transmisión 2013-2015	Proyecto de equipamiento de Centros de Reparación de la Subdirección de Transmisión a nivel Nacional, consiste en dotar de equipo, herramientas y materiales a los mismos, con el fin de poder atender las emergencias que se presentan por fenómenos naturales.	35	Infraestructura económica	274,349,436	21,675,096	10,331,413	242,342,926			5,000,000		5,000,000
1318TOQ0015	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DIVERSO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2013-2015	Dotar de Equipo Diverso eficiente y adecuado para efectuar trabajos preventivos y/o correctivos de mantenimiento y atención de fallas en las SES, LTS y Plantas Regeneradoras de Aceite en el ámbito de la Subdirección de Transmisión	35	Adquisiciones	197,457,486	55,249,807	10,331,413	131,876,265			10,000,000		10,000,000
1318TOQ0016	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE COMUNICACIONES-TIC (TECNOLOGIAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES) SDT 2014-2016	Adquisición de Equipo de comunicaciones para modernización de infraestructura por motivos de término de vida útil, obsolescencia y falta de refacciones. Requerido para instalaciones, vehículos y personal que lleva a cabo mantenimiento preventivo, correctivo y atención a contingencias.	35	Adquisiciones	286,656,565	175,477,257	22,327,608	88,851,699			21,611,378		21,611,378
1318TOQ0017	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Considera la instalación de 148.0 MVA compuesto por cuatro reactores de 25 MVA y ocho reactores de 6 MVA; así como tres líneas de transmisión para un total de 424.6 km-c, en 400 y 230 kV, calibre 1113 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 4 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y dos en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,439,290,221	9,152,000	87,093,421	142,708,400	142,708,400	1,057,628,000	80,891,600		80,891,600
1318TOQ0018	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Considera la construcción una nueva subestación con 500.0 MVA, integrados por cuatro autotransformadores monofásicos de 125 MVA (uno de ellos de reserva) con relación de transformación 400/230 kV; así como cuatro líneas de transmisión para un total de 41.8 km-c, en 400 y 230 kV, calibre 1113 KCM, tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 7 alimentadores, de los cuales tres se ubican en el nivel de tensión de 400 kV y cuatro en 230 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	958,642,000	4,861,993	46,276,806	93,750,320	93,750,320	720,002,561	39,319,999		39,319,999

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 21 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318TOQ0019	1903 Subestaciones Norte - Noreste	Considera la ampliación de dos subestaciones con un total de 525.0 MVA, compuestos de dos bancos de 225 MVA integrados por unidades monofásicas de 75 MVA, con relaciones de transformación 230/115 kV y 400/115 kV.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	272,459,643	27,075,638	26,791,683	26,791,683	26,791,683	165,008,956	26,791,683		26,791,683
1318TOQ0020	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Considera la construcción de 725.0 MVA, de los cuales 500 MVA corresponden a una subestación nueva integrada por cuatro unidades monofásicas de 125 MVA (incluye reserva) con relación de transformación 400/115 kV y 225 MVA son en una ampliación, con relación de transformación 230/115 kV; así como 682.5 MVAR conformado por un Compensador Estático de VARs (CEV) de 300 MVAR, tres capacitores en 115 kV dos de 30 MVAR y uno de 22.5 MVAR; seis líneas de transmisión para un total de 89.0 km-c. en 400 y 115 kV, calibres 1113 y 795 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 8 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 400 kV y seis en 115 kV	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,529,107,122	64,056,034	93,112,699	148,243,824	148,243,824	1,075,450,741	85,171,469		85,171,469
1318TOQ0021	1901 Subestaciones de Baja California	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 330.0 MVA, de las cuales la subestación Camino Real es nueva con relación de transformación 115/13.8 kV y una ampliación en la subestación Santa Isabel banco 4 que consiste en el traslado de cuatro autotransformadores monofásicos con relación 230/161 kV; compensación capacitiva de 1.8 MVAR en el nivel de 13.8kV; así como dos líneas de transmisión para un total de 16.0 km-c. en 161 y 115 kV, calibres 1113 y 795 KCM tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) y 13 alimentadores, de los cuales cuatro se ubican en el nivel de tensión de 230 kV, dos en 161 kV, dos en 115 kV y cinco en 13.8 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	356,230,198	707,195	32,628,125	33,990,640	33,990,640	254,913,598	16,995,320		16,995,320

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 22 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318TOQ0024	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Los proyectos de Distribución incluidos en este paquete reducirán las pérdidas de energía, optimizarán el uso de la energía, derivado de la regularización de servicios ilícitos y garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo las zonas de distribución mencionadas, de acuerdo con los estudios en que se basa el Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico. Adicionalmente este proyecto permitirá reducir los costos operativos del sistema eléctrico de la CFE, y tendrá impactos positivos en la reducción de emisiones a la atmosfera y en la optimización del sistema eléctrico por la instalación de medidores inteligentes.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	9,874,590,502	137,872,895	492,958,949	775,258,885	775,258,885	7,693,240,888	472,383,948		472,383,948
1318TOQ0026	Empalme II	Central de ciclo combinado cuya potencia será de 717 MW. La central se construirá en el sitio Guaymas CC, ubicado al sureste de Empalme, Sonora, bajo el esquema de Obra Pública Financiada.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	12,554,032,888	33,197,703	26,896,913	1,266,789,632	1,247,460,960	9,979,687,680	17,155,823		17,155,823
1318TOQ0028	CG Santa Rosalía de Ciclo Binario	Aprovechamiento de la energía residual de la salmuera del Campo Geotérmico Las Tres Virgenes, B.C.S.	3	Infraestructura económica	127,502,898		19,125,435	108,377,463			18,500,000		18,500,000
1318TOQ0029	Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones de las Áreas Oriental - Occidental	Considera la ampliación de una subestación para un total de 225 MVA, con tres unidades de 75 MVA y relación de transformación 230/115 kV, 105 MVAR con capacitores en siete subestaciones; una línea de transmisión para 124.5 km-c, en 115 kV, calibre 795 KCM tipo ACSR y 2 alimentadores en 115 kV	35	Infraestructura económica	312,189,403	204,127,257	108,062,145				70,836,000		70,836,000
1318TOQ0030	Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones del Sistema Norte	Considera la instalación de dos bancos de transformación para un total de 400 MVA, con relación de transformación de 400/230 kV y 230/115 kV, así como tres líneas de transmisión para un total de 27.6 km-c, en 230 y 115 kV, calibres 1113 y 795 KCM tipo ACSR y 4 alimentadores	35	Infraestructura económica	199,194,581	67,508,970	131,685,611				49,405,000		49,405,000
1318TOQ0032	REEMPLAZO DE EQUIPOS AUXILIARES INDISPENSABLES EN LOS MANTENIMIENTOS DE LOS SISTEMAS, ESTRUCTURAS Y COMPONENTES DE LA CNLV 2013-2014	REEMPLAZO DE EQUIPOS AUXILIARES INDISPENSABLES EN LOS MANTENIMIENTOS DE LOS SISTEMAS, ESTRUCTURAS Y COMPONENTES DE LA CNLV	30	Adquisiciones	34,209,783	14,225,892	19,983,892				19,342,844		19,342,844
1318TOQ0037	DIVERSIFICACIÓN EN LA MEDICIÓN DE NIVEL DE LAS ALBERCAS DE COMBUSTIBLE GASTADO DE LAS UNIDADES 1 Y 2 DE LA CNLV 2013-2015	Adquisición de equipo para diversificar la medición del nivel en las albercas de combustible gastado de ambas Unidades de la CNLV. Los bienes a adquirir incluyen principalmente instrumentación de nivel y sus asociados	30	Infraestructura económica	51,464,106	28,498,980	22,965,125				22,228,445		22,228,445

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad														Página: 23 de 39		
A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017					
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS			
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO									
			2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE										
1318TOQ0041	CONSTRUCCIÓN DE INSTALACIÓN INDEPENDIENTE PARA ALMACENAMIENTO EN SECO DE COMBUSTIBLE NUCLEAR GASTADO EN LA CNLV 2014-2016	Ingeniería, diseño, licenciamiento, eq aux, construcción, pruebas funcionales y puesta en marcha de instalación independiente para almacenamiento de combustible gastado. Incluyendo compra de contenedores y operaciones de carga y traslado hasta su disposición final en la instalación.	30	Infraestructura económica	684,992,663	678,318,283	6,674,380				6,460,278		6,460,278			
1318TOQ0045	EQUIPAMIENTO OPERATIVO PARA INSTALACIONES DE LA COORDINACIÓN DEL PLAN DE EMERGENCIAS RADIOLOGICAS EXTERNAS (COPERE) 2014-2015	Adquisición de equipos de las estaciones meteorológicas y monitoreo ambiental, Centros de Monitoreo tanto de Evacuados como Vehiculares que pertenecen al COPERE, cada uno de ellos con los componentes necesarios para su eficiente funcionalidad	30	Adquisiciones	31,867,291	14,975,382	16,891,908				16,350,046		16,350,046			
1318TOQ0046	MODERNIZACIÓN DE LA RED ELECTRICA SUBTERRANEA DE LA AVENIDA PASEO DE LA REFORMA DE LA CD. DE MEXICO SDD 2014-2016	Este programa considera para el período de 2014 a 2016, la instalación 149 MVA, 44.5 km de línea de media tensión en 23 kV, y 62.6 km de línea de baja tensión en tensiones de 220 y 127 kV	9	Infraestructura económica	1,578,232,619	1,130,540,085	447,692,534				91,864,999		91,864,999			
1318TOQ0053	Programa de Adquisiciones de Equipo Diverso de la Gerencia ASARE 2014	Adquisición de Equipo Diverso para la Gerencia ASARE	15	Adquisiciones	2,044,000		2,044,000				1,978,432		1,978,432			
1418TOQ0001	ADQUISICIÓN DE 468.26 HECTÁREAS DE TERRENO CAMPO GEOTÉRMICO CERRITOS COLORADOS	Adquisición de 468.26 ha con la finalidad de dar continuidad al proyecto de exploración y explotación comercial, garantizando las inversiones que se realicen en estudios exploratorios, así como de perforación de pozos para la instalación de una unidad de generación geotermoelectrónica.	14	Infraestructura económica	66,351,432	42,627,412	23,724,020				22,700,000		22,700,000			
1418TOQ0002	MODERNIZACIÓN DE SUBESTACIONES DE POTENCIA DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2016	Darle continuidad a la satisfacción de la demanda de energía eléctrica y mantener el intercambio de energía entre las diferentes regiones para abastecer el suministro de Energía Eléctrica a los usuarios.	35	Infraestructura económica	2,294,977,549	309,942,401	402,925,121	335,770,934	1,246,339,093		330,000,000		330,000,000			
1418TOQ0003	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DE CARBÓN 2014-2016	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas de Carbón con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en 2014-2016	35	Mantenimiento	9,921,964,802	2,504,553,813	4,168,016,610	3,249,394,381			1,210,000,000		1,210,000,000			
1418TOQ0004	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DIESEL 2014-2016	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas Diesel con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2014-2016.	35	Mantenimiento	2,627,649,431	608,856,421	364,758,855	1,654,034,154			80,000,000		80,000,000			
1418TOQ0005	PROYECTO DE ELECTRIFICACIÓN PARA LOCALIDADES SIN SERVICIO ELECTRICO (SISTEMA CONVENCIONAL) 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2014-2016	Incrementar cobertura del servicio de energía eléctrica en todo el país excepto Valle de México, para suministrar de energía eléctrica a 1,898 localidades que se encuentran ubicadas en 775 Municipios, y contribuir a su desarrollo social y económico, mejorando calidad de vida de 674,198 habitantes.	35	Infraestructura social	1,453,097,420	1,001,876,288	102,280,992	348,940,140			99,000,000		99,000,000			

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad														Página: 24 de 39		
A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017					
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS			
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO									
			2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE										
1418TOQ0006	PROYECTO DE ELECTRIFICACIÓN PARA LOCALIDADES DEL VALLE DE MÉXICO SIN SERVICIO ELÉCTRICO (SISTEMA CONVENCIONAL) 2014-2016	Incrementar cobertura de infraestructura eléctrica en valle de México para suministrar energía eléctrica a 2,123 localidades construyendo 2,574 obras de electrificación, y contribuir a su desarrollo social y económico, mejorando la calidad de vida de los habitantes.	35	Infraestructura social	891,500,569	189,053,866	144,433,159	291,345,857	266,667,688		107,521,186		107,521,186			
1418TOQ0008	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE VAPOR CONVENCIONAL 2014-2016	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoelectricas de Vapor Convencional con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2014 - 2016.	35	Mantenimiento	17,720,638,835	6,859,076,615	4,675,221,900	6,186,340,320			1,120,000,000		1,120,000,000			
1418TOQ0009	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS GEOTERMOELÉCTRICAS 2014-2016	Mantenimiento a Unidades Generadoras Geotermoelectricas con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2014-2016.	35	Mantenimiento	1,601,044,517	420,019,166	911,842,061	269,183,289			329,850,057		329,850,057			
1418TOQ0010	MANTENIMIENTO DE LINEAS AEREAS DE TRANSMISIÓN DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2016	Mantenimiento a 116 Líneas de Transmisión aéreas de la Zona de Transmisión Metropolitana, que incluye: mejoras en estructuras intermedias, en componentes de descargas atmosféricas, de contaminación, de cimentaciones y realización de obras civiles asociadas a las estructuras.	35	Mantenimiento	547,654,069	184,040,280	80,542,441	80,542,441	202,528,907		77,958,783		77,958,783			
1418TOQ0011	REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA SRGH NOROESTE 2014-2016	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA SRGH NOROESTE QUE PERMITA CONSERVAR LA CAPACIDAD, ASI MISMO AUMENTAR LA DISPONIBILIDAD Y CONFIABILIDAD DE LAS UNIDADES PARA COADYUVAR A SATISFACER LOS REQUERIMIENTOS FUTUROS EN LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA	35	Mantenimiento	154,971,199	96,133,547	58,837,652				55,000,000		55,000,000			
1418TOQ0012	REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA SRGH GOLFO 2014-2016	REFACCIONAMIENTO MAYOR PARA MANTENIMIENTO A UNIDADES HIDROELÉCTRICAS DE LA SRGH GOLFO 2014-2016	35	Mantenimiento	154,600,642	72,961,731	51,657,067	29,981,843			50,000,000		50,000,000			
1418TOQ0015	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS DE CICLO COMBINADO Y TURBOGAS DE NUEVA TECNOLOGIA 2014-2016	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoelectricas de Ciclo Combinado y Turbogas de Nueva Tecnologia con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2014 - 2016-	35	Mantenimiento	15,003,892,303	5,485,893,028	5,203,325,783	2,526,002,113	1,788,671,378		2,085,148,608		2,085,148,608			
1418TOQ0016	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELÉCTRICAS TURBOGAS CONVENCIONALES Y TURBOGAS MÓVILES 2014-2016	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoelectricas Turbogas Convencionales y Turbogas Móviles con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque en el periodo 2014 - 2016.	35	Mantenimiento	1,550,853,411	299,525,931	436,696,121	814,631,359			100,000,000		100,000,000			

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad														Página: 25 de 39		
A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017					
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS			
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO									
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE						
1418TOQ0019	RESTITUCIÓN INTEGRAL DEL SISTEMA DE AUSCULTACIÓN DE LAS GRANDES CORTINAS PARA EVALUAR LA SEGURIDAD GEOTÉCNICA Y ESTRUCTURAL DE LA INFRAESTRUCTURA CIVIL, EN CENTRALES HIDROELÉCTRICAS 2014-2016	Restituir la instrumentación para continuar con la obtención de datos que ayuden a evaluar la seguridad de una estructura mediante la obtención de datos cuantitativos acerca de su comportamiento, así como detectar problemas en una etapa temprana y previsible.	35	Mantenimiento	139,100,090	52,183,919	35,477,278	39,025,006	12,413,887		30,000,000		30,000,000			
1418TOQ0020	ADQUISICIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES DE DISTRIBUCIÓN PARA EL VALLE DE MÉXICO 2014-2016	Este programa considera la instalación por año para el período de 2014 a 2016, de 4,321,974 equipos de medición a locales nuevos, existentes y modificaciones, incluyendo la sustitución de equipo dañado.	35	Adquisiciones	6,890,605,910	3,476,606,021	984,103,295	925,252,206	1,504,644,388		828,541,223		828,541,223			
1418TOQ0025	MAQUINARIA Y EQUIPO PESADO PARA MANEJO DE CARBÓN SDE 2014	Adquisición de maquinaria y equipo pesado para las Centrales José López Portillo y Carbón II; a fin de contar con equipamiento en condiciones operativas óptimas y con ello, su disponibilidad para garantizar el suministro de carbón a las unidades generadoras, cumpliendo con las normativas aplicables.	5	Infraestructura económica	127,822,680	51,463,204	76,359,476				20,000,000		20,000,000			
1418TOQ0027	COMBUSTIÓN DUAL DE LA UNIDAD 3 DE LA CENTRAL TERMOLÉCTRICA JOSÉ ACEVES POZOS 2015-2016	Adicionar sistema de quemadores y equipos auxiliares requeridos para quemar gas natural en el generador de vapor, incluyendo las adecuaciones necesarias a los sistemas de control lógico y analógico existentes y la construcción del ramal para el suministro de gas natural a la central.	25	Infraestructura económica	578,072,560	571,910,466	6,162,094				5,964,425		5,964,425			
1418TOQ0028	COMBUSTIÓN DUAL DE LAS UNIDADES DE LA CENTRAL TERMOLÉCTRICA JUAN DE DIOS BÁTIZ PAREDES 2015-2016	Adicionar sistema de quemadores y equipos auxiliares requeridos para quemar combustible gas natural en los generadores de vapor, incluyendo las sustituciones necesarias a los sistemas de control lógico y analógico existentes y la construcción del ramal para el suministro de gas natural a la central.	25	Infraestructura económica	763,811,357	761,145,255	2,666,102				2,580,578		2,580,578			
1418TOQ0033	MODERNIZACIÓN DE LOS LABORATORIOS E INSTALACIONES DEL LAPEM	La adquisición de sistemas y equipos de medición y prueba además de accesorios serán utilizados en los diferentes laboratorios de la Gerencia del LAPEM para incrementar las capacidades de prueba a realizar en equipo eléctrico y mecánico.	11	Adquisiciones	245,040,315	187,846,215	57,194,100				55,000,000		55,000,000			
1418TOQ0035	Los Azufres III Fase II	La CG Los Azufres III Fase II se localiza en la Sierra de San Andrés, en el límite Oriental del Estado de Michoacán, a 80 km al Oriente de la ciudad de Morelia entre los municipios de Ciudad Hidalgo y Zinapécuaro, dentro de la provincia fisiográfica del Eje Neovolcánico Transversal, en el estado de Michoacán, perteneciente al Área Occidental. Esta unidad será instalada en un terreno propiedad de CFE, con una capacidad neta de 25 MW a condensación, que producirá una generación media anual de 186.15 GWh.	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,176,899,199	37,492,096	30,710,394	78,328,989	108,459,760	921,907,960	14,436,435		14,436,435			

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 26 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418TOQ0041	LT Red de transmisión asociada a la CG Cerritos Colorados Fase I	En el caso de la red asociada a la CG Cerritos Colorados I, la línea de subtransmisión se interconectará con el circuito existente de 400 kV que une a la Subestación Guadalajara I con la Subestación El Sol - Zapopan.	14	Infraestructura económica	913,780,209	90,952,912	613,198,626	209,628,671			81,582,000		81,582,000
1418TOQ0044	Lerdo (Norte IV)	Central de ciclo combinado con 910.93 MW netos en condiciones de verano ubicado en el municipio de Lerdo del estado de Durango, bajo el esquema de Obra Pública Financiada	10	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	17,381,655,753	30,756,025	24,298,664	22,850,664	1,730,375,040	15,573,375,360	13,196,682		13,196,682
1418TOQ0047	Las Cruces	El proyecto hidroeléctrico las Cruces se plantea para tener una capacidad neta de 240 MW con dos unidades de 120 MW cada una y una generación media anual de 783 GWh. Se localiza en la parte central del estado de Nayarit, a 65 km al norte de la ciudad de Tepic y a 25 km al noreste del poblado de Ruiz (cabecera municipal y estación del ferrocarril Central del Pacífico), en los municipios de Ruiz y Rosamorada.	18	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	13,964,632,808		1,719,212,498	804,091,830	560,032,688	10,881,295,792	298,100,000		298,100,000
1418TOQ0060	MODERNIZACION DE LOS LABORATORIOS QUÍMICOS DE LA CNLV 2015-2017	REEMPLAZO DEL MOBILIARIO DETERIORADO DE LOS LABORATORIOS QUÍMICOS DE LA CNLV ASÍ COMO EL REEMPLAZO Y MODERNIZACIÓN DE LOS EQUIPOS EMPLEADOS PARA LA DETERMINACIÓN DE PARÁMETROS QUÍMICOS Y RADIOQUÍMICOS DE ESTA CENTRAL.	30	Adquisiciones	47,446,059	7,739,600	10,622,306	16,010,495	13,073,659		10,281,561		10,281,561
1418TOQ0061	REEMPLAZO DE LA PLANTA GENERADORA DE HIPOCLORITO DE SODIO CNLV 2015-2016	Reemplazo de la planta generadora de hipoclorito, para producir hipoclorito de sodio en cantidad suficiente para el tratamiento del agua de mar utilizada para el enfriamiento de los equipos de la central U1 y U2.	30	Infraestructura económica	39,669,107	16,668,465	9,829,919	11,722,538	1,448,185		4,496,666		4,496,666
1418TOQ0062	Programa de mantenimiento a elevadores del Conjunto Ródano-Atoyac	Modernización de 8 elevadores, 4 en Ródano 14, 4 en Atoyac 97	9	Mantenimiento	22,379,981	13,427,986	8,951,995				8,400,000		8,400,000
1418TOQ0063	Recalibración de la Línea de Transmisión Texcoco - La Paz	Considera la sustitución del cable conductor de calibre 1113 KCM, ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced) de los dos circuitos de la línea de transmisión Texcoco - La Paz en 400 kV por cable de alta capacidad tipo GAP GTACSR-968/39-3T sobre las estructuras existentes para un total de 60.5 km-c	15	Infraestructura económica	190,698,216	164,908,465	25,789,750				24,000,000		24,000,000
1418TOQ0066	Construcción de Subestaciones y Líneas de Transmisión del Sistema Eléctrico Nacional	Traslado de un banco de transformación e instalación de uno nuevo con un total de 300 MVA; 7.5 MVAr en un banco de compensación reactiva capacitiva, cinco líneas de transmisión para un total de 126.4 km-c, en las tensiones de 230kV y 115 kV, calibres 477, 795 y 1113 KCM, tipo ACSR y 6 alimentadores	35	Infraestructura económica	481,782,881	170,932,469	260,523,610	50,326,802			130,079,000		130,079,000

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 27 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418TOQ0069	VENTEO DE EMERGENCIA RÍGIDO DEL POZO HÚMEDO EN AMBAS UNIDADES DE LA CNLV 2015-2018	Sistema capaz de mitigar un accidente más allá de la base de diseño considerando la experiencia operacional en el accidente de Fukushima y cumpliendo con requerimientos regulatorios establecidos por la CNSNS con fundamento en el art50 de la Ley Reglamentaria del art27 Const en Materia Nuclear	30	Infraestructura económica	106,872,661	16,530,261	86,270,746	4,071,653			83,503,334		83,503,334
1418TOQ0070	EQUIPAMIENTO DE LOS LABORATORIOS RADIOLOGICO, AMBIENTAL Y METEOROLOGICO DE LA CNLV 2015-2017	PROGRAMA DE ADQUISICIONES PARA EL REEMPLAZO DE LOS EQUIPOS DE LOS LABORATORIOS RADIOLOGICOS, AMBIENTALES Y METEOROLOGICOS DE LA CNLV	30	Adquisiciones	19,580,277	2,892,796	8,830,393	7,857,088			8,547,130		8,547,130
1418TOQ0071	INSTALACIÓN DE UNIDADES DE MEDICIÓN FASORIAL, LOCALIZADORES DE FALLA PARA LA SUBESTACIÓN ELÉCTRICA LAV 400KV Y EQUIPO DE MONITOREO DE GASES EN TRANSFORMADORES T5 Y T6	Proporcionar herramientas de monitoreo de líneas de transmisión de la subestación eléctrica de 400 kV y de degradamiento de aceite de los transformadores de potencia por su condición operativa.	30	Infraestructura económica	2,732,760		2,629,446	103,314			2,545,098		2,545,098
1418TOQ0073	ESTABILIZACIÓN DE LADERA Y BLOQUES EN LA MARGEN DERECHA DE LA CH LUIS DONALDO COLOSIO MURRIETA (HUITES) 2014-2015	Atender los problemas de inestabilidad de la ladera y bloques de rocas localizados en la margen derecha de casa de máquinas de la CH Huites, mediante la estabilización de ladera y bloques, así como mantener la generación y salvaguardar la integridad de los trabajadores.	25	Mantenimiento	41,817,850	15,688,123	10,665,583	15,464,144			10,000,000		10,000,000
1418TOQ0074	ACTUALIZACIÓN TECNOLÓGICA DEL ÁREA DE TECNOLOGÍAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES CNLV 2015-2017	Modernización de la infraestructura en materia de Tecnologías de Información y Comunicaciones con el fin de fortalecer el uso de las mismas y así apoyar la cadena de valor en los procesos sustantivos de la generación eléctrica por medios nucleares.	30	Adquisiciones	78,295,220	10,331,413	46,650,897	15,659,044	5,653,866		45,154,419		45,154,419
1518TOQ0001	REEMPLAZO EN LA DIVISION B DE LA BOMBA DEL SISTEMA DE LIMPIEZA DE AGUA DEL REACTOR (RWCU) DE LA CNLV 2015-2017	Reemplazo en la division B de la bomba 1-RWCU-P-001B en U1 y bomba 2-G33-P-001B en U2 del sistema de limpieza de agua de reactor (RWCU) cambiando el diseño de la bomba para que su mantenimiento se realice cada diez años.	30	Infraestructura económica	49,074,153		16,930,583	16,930,583	15,212,987		16,387,480		16,387,480
1518TOQ0002	REEMPLAZO DE MAQUINARIA PESADA DE LA CNLV 2015-2016	Reemplazo de maquinaria pesada como son retroexcavadora, motoconformadora, cargador frontal, tractor agricola, sobre orugas los cuales son de mayor uso en las actividades requeridas en la Central Nucleoelectrica.	30	Adquisiciones	26,131,790	2,849,540	7,283,958	15,998,292			7,050,302		7,050,302
1518TOQ0004	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA GRP NORTE 2015-2017	PROGRAMA DE MANTENIMIENTO A UNIDADES HIDROELÉCTRICAS QUE PERMITA CONSERVAR LA CAPACIDAD, ASI MISMO AUMENTAR LA DISPONIBILIDAD Y CONFIABILIDAD DE LAS UNIDADES PARA COADYUVAR A SATISFACER LOS REQUERIMIENTOS FUTUROS EN LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA	35	Mantenimiento	124,472,042	5,165,707	31,746,415	41,325,653	46,234,267		30,000,000		30,000,000

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 28 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1518TOQ0005	AMPLIAR LA CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO DE DESECHOS SÓLIDOS EN LA CNLV 2015-2017	Ampliar capacidad de almacenamiento de desechos solidos para disponer de espacio para almacenamiento de material generado durante el mantenimiento de la vida útil de la CNLV dado que la capacidad actual de almacenamiento de desechos sólidos durante la vida útil de la CLV está llegando a su límite	30	Infraestructura económica	231,677,877	36,254,490	149,084,712	46,338,675			144,302,340		144,302,340
1518TOQ0009	Mazatlán	Central de ciclo combinado de 774.2 MW de potencia neta en condiciones de verano. A construirse en el municipio de Mazatlán, en el estado de Sinaloa, bajo el esquema de Obra Pública Financiada.	25	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	11,729,502,710		18,102,501	24,761,808	25,403,127	11,661,235,274	7,196,682		7,196,682
1518TOQ0015	Salamanca	Consiste en la instalación de una central de ciclo combinado con un arreglo de dos o tres turbinas de gas, dos o tres recuperadores de calor y una turbina de vapor. Tiene una capacidad ISO de 944.77 MW. Ubicado en el sitio se obtendría una capacidad bruta de 717.40 MW (neta de 697.10 MW) en condiciones de verano, y media anual de 753.00 MW (neta de 731.69 MW); para todas estas cifras se considera un rango de +/-20 por ciento.	11	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	11,447,727,821		18,184,683	24,874,227	25,518,470	11,379,150,441	7,196,682		7,196,682
1518TOQ0017	San Luis Río Colorado I	Consiste en la instalación de una central de ciclo combinado con un arreglo de una turbina de gas, un recuperador de calor y una turbina de vapor. Tiene una capacidad ISO de 401.33 MW. Ubicado en el sitio se obtendría una capacidad bruta de 323.73 MW (neta de 314.27 MW) en condiciones de verano, y media anual de 369.53 MW (neta de 358.73 MW); para todas estas cifras se considera un rango de +/- 20 por ciento.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,318,049,095		9,453,653	29,095,486	29,849,069	4,249,650,887	9,000,000		9,000,000
306 00 304	610 Transmisión Noroeste - Norte	Se construyeron 13 subestaciones de transformación y 5 líneas de transmisión, con una capacidad total 996.3 km-c, 100 MVA y 100.4 MVAR.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,941,101,389	2,723,692,908	26,999,992	190,408,489			26,999,992		26,999,992
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS SIN ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (87)					143,241,460,847	5,669,806,365	15,014,532,145	8,632,346,795	10,113,416,421	103,811,359,122			
S/CVE	CONSTRUCCIÓN Y REHABILITACIÓN DE EDIFICIOS DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017 - 2019	CONSTRUCCIÓN Y REHABILITACIÓN DE EDIFICIOS DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017 - 2019	35	Adquisiciones	1,681,406,519		805,314,204	462,714,234	413,378,082				
S/CVE	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DIVERSO DE LA EPS CFE TRANSMISIÓN 2017	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DIVERSO DE LA EPS CFE TRANSMISIÓN 2017	35	Adquisiciones	160,238,000		160,238,000						
S/CVE	ADQUISICIÓN DE EQUIPO PARA LABORATORIOS SECUNDARIOS DE METROLOGÍA TRANSMISIÓN 2017	ADQUISICIÓN DE EQUIPO PARA LABORATORIOS SECUNDARIOS DE METROLOGÍA TRANSMISIÓN 2017	35	Adquisiciones	22,496,471		22,496,471						
S/CVE	ADQUISICIÓN DE EQUIPO OPERATIVO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017	ADQUISICIÓN DE EQUIPO OPERATIVO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017	35	Adquisiciones	635,574,843		635,574,843						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 29 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN				TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.		COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	ADQUISICIÓN DE EQUIPO TODO TERRENO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017	ADQUISICIÓN DE EQUIPO TODO TERRENO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017	35	Adquisiciones	39,002,096		39,002,096						
S/CVE	ADQUISICIÓN DE MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017-2019	ADQUISICIÓN DE MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017-2019	35	Adquisiciones	39,701,973		13,235,140	13,233,416	13,233,416				
S/CVE	EQUIPAMIENTOS DE CENTROS DE REPARACIÓN DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017	EQUIPAMIENTOS DE CENTROS DE REPARACIÓN DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017	35	Adquisiciones	169,978,611		169,978,611						
S/CVE	ADQUISICIONES PARA LA ACTUALIZACIÓN TECNOLÓGICA DE EQUIPO DE CÓMPUTO DE CFE TRANSMISIÓN 2017	ADQUISICIONES PARA LA ACTUALIZACIÓN TECNOLÓGICA DE EQUIPO DE CÓMPUTO DE CFE TRANSMISIÓN 2017	35	Adquisiciones	99,181,568		99,181,568						
S/CVE	LICENCIAMIENTO DE SOFTWARE CORPORATIVO Y NO CORPORATIVO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017	LICENCIAMIENTO DE SOFTWARE CORPORATIVO Y NO CORPORATIVO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017	35	Adquisiciones	27,894,816		17,563,403	10,331,413					
S/CVE	SISTEMA INTEGRAL DE INFORMACIÓN DEL TRANSPORTISTA 2017-2018	Implementar en la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Transmisión, el Sistema Integral de Información del Transportista	35	Infraestructura económica	34,403,606		19,216,429	15,187,178					
S/CVE	IMPLEMENTACIÓN DE SISTEMAS DE MEDICIÓN PARA EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017	IMPLEMENTACIÓN DE SISTEMAS DE MEDICIÓN PARA EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA EN LAS NUEVE GERENCIAS REGIONALES DE TRANSMISIÓN DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017	35	Infraestructura económica	1,799,668,122		1,799,668,122						
S/CVE	Implementación de Sistemas de Medición para el Mercado Eléctrico Mayorista de la Gerencia Regional de Transmisión Noroeste 2017	Implementación de Sistemas de Medición para el Mercado Eléctrico Mayorista de la Gerencia Regional de Transmisión Noroeste 2017	35	Infraestructura económica	176,222,556		176,222,556						
S/CVE	Implementación de Sistemas de Medición para el Mercado Eléctrico Mayorista de la Gerencia Regional de Transmisión Norte 2017	Implementación de Sistemas de Medición para el Mercado Eléctrico Mayorista de la Gerencia Regional de Transmisión Norte 2017	35	Infraestructura económica	225,603,602		225,603,602						
S/CVE	Actualización tecnológica de TICs LAPEM	Adquisición de equipo de cómputo, comunicaciones y software para asegurar la sustentabilidad y competitividad del LAPEM	11	Otros proyectos	61,284,603		25,231,171	14,160,737	3,940,207	17,952,488			
S/CVE	Captura de nuevos mercados para la SSG del LAPEM	Adquisición de equipos especializados para pruebas de laboratorio y campo en el rubro de tecnología de gasoductos, petroquímica, automotriz, aeronáutica, etc.	11	Infraestructura económica	60,951,516		51,786,209	597,156	597,156	7,970,996			

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 30 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	Centro de Pruebas a Tecnologías Renovables etapa II	Instalar un Campo Solar Fotovoltaico de Pruebas (CSFP) que opere de forma real, con capacidad de 180 kWp que este interconectado a la red eléctrica nacional, con diferentes tecnologías de generación solar fotovoltaica, a fin de aprovechar el recurso solar en la región.	11	Infraestructura económica	82,966,175		37,909,055	1,561,471	1,561,471	41,934,178			
S/CVE	Adquisición de Rotor de Generador de Corto Circuito del Laboratorio de Alta Potencia del LAPEM	Sustitución de rotor de la GCC del LAPEM, obteniendo una mayor confiabilidad operativa de la instalación y contar con infraestructura cuyos componentes son más eficientes	11	Infraestructura económica	103,314,134		41,325,653	61,988,480					
S/CVE	MANTENIMIENTO A UNIDADES TERMOELÉCTRICAS DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA ÁREA CENTRAL 2017-2018	MANTENIMIENTO A UNIDADES TERMOELÉCTRICAS DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA ÁREA CENTRAL 2017-2018	35	Mantenimiento	2,019,653,956		1,006,204,787	1,013,449,170					
S/CVE	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DIVERSO PARA LA OPERATIVIDAD Y BUEN FUNCIONAMIENTO DE LOS CAMPOS GEOTÉRMICOS 2017-2019	Adquisición de 1,051 unidades de equipo requerido, que comprenden maquinaria pesada, aire acondicionado, mobiliario de oficina, equipo de laboratorio químico, equipo de obras geotérmicas y mantenimiento del campo.	35	Adquisiciones	338,170,906		318,851,328	10,777,978	8,541,599				
S/CVE	ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN PARA PROYECTOS EÓLICOS Y SOLARES DE ENERGÍA 2017-2019	Estudios de Preinversión para proyectos eólicos y solares de energía 2017-2019	35	Estudios de preinversión	21,482,380		3,614,834	9,321,201	8,546,345				
S/CVE	DESARROLLO DE LAS ÁREAS GEOTÉRMICAS ASIGNADAS POR LA SENER A LA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, GERENCIA DE PROYECTOS GEOTERMOELÉCTRICOS 2017-2019	DESARROLLO DE LAS ÁREAS GEOTÉRMICAS ASIGNADAS POR LA SENER A LA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD, GERENCIA DE PROYECTOS GEOTERMOELÉCTRICOS 2017-2019	35	Estudios de preinversión	2,005,865,952		589,973,139	1,165,967,813	249,924,999				
S/CVE	Adquisición equipo diverso del LAPEM	Sustitución de equipo del LAPEM, que han llegado al final de su vida útil, por tecnología de punta darán soporte a las nuevas líneas de negocio. Con el desarrollo del proyecto impactamos directamente en tres de los cinco pilares estratégicos en la Comisión Federal de Electricidad.	11	Infraestructura económica	39,700,000		39,700,000						
S/CVE	Modernización de equipo de laboratorio de metrología.	Adquisición de equipos patron de última tecnología y de alta exactitud, para modernización al Laboratorio de Metrología del LAPEM, para mantenerlo como laboratorio de referencia y asegurar la calidad de las mediciones que se realizan en la CFE.	11	Infraestructura económica	37,701,974		28,830,674	578,000	578,000	7,715,300			
S/CVE	PROYECTO PILOTO PARA MEJORAR LA PERCEPCIÓN DEL USUARIO HACIA LA EMPRESA POR MEDIO DE LA INSTALACIÓN DE OPTIMIZADORES DE TENSIÓN	Este proyecto busca mejorar la percepción del usuario hacia la empresa mediante la reducción de inconformidades en las Divisiones Golfo Norte, Noroeste, Baja California y Sureste. Implicando la instalación de equipos optimizadores de tensión.	35	Estudios de preinversión	1,073,950,419	504,431,257	569,519,162						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 31 de 39
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	MANTENIMIENTO DE LINEAS DE TRANSMISIÓN DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017 (2DA ETAPA)	Sustitución, instalación o construcción de componentes en mal estado físico o inexistentes de líneas de transmisión de las 9 Gcias Regionales de Transmisión, para aumento y conservación de la confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura de LTs	35	Mantenimiento	556,863,180		556,863,180						
S/CVE	MANTENIMIENTO DE SUBESTACIONES DE POTENCIA DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2017 1A ETAPA	Sustitución, instalación o construcción de componentes en mal estado físico o inexistentes de subestaciones de potencia de las 9 Gerencias Regionales de Transmisión de la Subdirección de Transmisión, para el aumento y conservación de la confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura SE	35	Mantenimiento	1,656,394,038		1,656,394,038						
S/CVE	ADQUISICIÓN DE 223.64 HECTÁREAS DE TERRENO CAMPO GEOTÉRMICO LOS HUMEROS 2016-2017	Adquisición de 223.64 hectáreas en el campo geotérmico Los Humeros, ya que existe un potencial de generación de 111 MW, según los estudios realizados.	21	Infraestructura económica	10,841,580	2,168,316	8,673,264						
S/CVE	PROYECTO FOTOVOLTAICO SANTA ROSALÍA II DE 4 MW	Construcción de una Central Fotovoltaica con capacidad de 4 MW en corriente directa a ubicarse en el Sistema Aislado Mulegé. La Central utilizará como energético la irradiación solar a partir de la cual generará anualmente 8.8 GWh.	3	Infraestructura económica	177,709,655		142,167,724	35,541,931					
S/CVE	MANTENIMIENTO MAYOR A LOS GENERADORES DIESEL DE EMERGENCIA U-1 Y U-2 CNLV 2016-2018	Mantenimiento mayor a los Generadores Diesel de ambas Unidades con la finalidad de eliminar la condición inestable de los mismos y así evitar que se presente una nueva falla por degradamiento y obsolescencia en piezas de los Generadores Diesel de Emergencia.	30	Mantenimiento	195,480,370	123,976,960	38,162,649	33,340,760					
S/CVE	REPARACIÓN DEL RISER DE LAS BOMBAS DE CHORRO 13 Y 14 DE U2 E INSTALACIÓN DE DISPOSITIVOS PARA ELIMINAR LA VIBRACIÓN INESTABLE DE LAS BOMBAS DE CHORRO EN AMBAS UNIDADES DE LA CNLV 2016-2017	Diseño, ingeniería, fabricación e instalación de los equipos y herramientas necesarios para la reparación del riser de bombas chorro 13/14 y para eliminar la vibración inestable en las bombas de chorro en ambas unidades, así como la instalación de 10 Slip Joint Clamps en U1	30	Mantenimiento	400,993,142	322,376,768	78,616,373						
S/CVE	REEMPLAZO DE EQUIPOS DE MEDICIÓN Y PRUEBA DE LAS ÁREAS DE MANTENIMIENTO DE LA CNLV 2017-2019	Adquisiciones para el remplazo de los equipos de medición inspección y pruebas para asegurar la operación segura y confiable de la CNLV.	30	Adquisiciones	42,686,956		5,005,980	25,111,241	12,569,735				
S/CVE	CONSTRUCCIÓN DEL CENTRO DE RESPUESTA PARA EL PERE EN EL SUR 2017-2019	CONSTRUIR LAS INSTALACIONES EN EL TERRENO ADQUIRIDO POR CFE, CON LA FINALIDAD DE UBICAR TODAS LAS INSTALACIONES DEL PERE EN EL SUR (CENTRO DE MONITOREO DE EVACUADOS (CME),CENTRO DE DESCONTAMINACIÓN DE VEHICULOS (CDV) Y EL CENTRO DE CONTRO DE EMERGENCIAS (CCE)	30	Inmuebles	43,081,994		26,035,162	15,807,062	1,239,770				

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad														Página: 32 de 39		
A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017					
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS			
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO									
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE						
S/CVE	ADQUISICIÓN DE TERRENO EN VEGA DE ALATORRE Y CONSTRUCCIÓN DEL CENTRO DE RESPUESTA PARA PERE NORTE 2017-2019	ADQUIRIR TERRENO EN LA ZONA NORTE A LA CNLV, PARA CONSTRUIR LAS INSTALACIONES DE EMERGENCIA DEL PERE, PROPIAS DE CFE, CON EL OBJETIVO DE SOPORTAR UNA EMERGENCIA RADIOLOGICA EN LA CNLV.	30	Inmuebles	36,159,947		23,762,251	5,165,707	7,231,989							
S/CVE	REEMPLAZO DE AIRES ACONDICIONADOS DE EDIFICIOS DE PROCESO Y TALLERES DE CNLV 2017-2018	Reemplazo de aires acondicionado de edificios de proceso, oficinas y almacenes de diferentes capacidades de enfriamiento (BTU)	30	Adquisiciones	16,838,141		10,929,862	5,908,279								
S/CVE	EQUIPAMIENTO DE PROTECCIÓN RADIOLOGICA 2017-2019	Adquisición y reemplazo de algunos equipos de protección radiológica para mantener los controles radiológicos dentro de estándares establecidos por los organismos reguladores, no sólo para contar con la totalidad del stock en óptimas condiciones, sino además adquirir equipos de nuevas tecnologías.	30	Adquisiciones	63,115,325		11,580,562	30,815,345	20,719,418							
S/CVE	INSPECCIONES, PRUEBAS Y ANÁLISIS PARA OBTENCIÓN DE NUEVAS LICENCIAS DE OPERACIÓN DE LA CNLV UNIDADES 1 y 2 2017-2021	Inspecciones, pruebas y análisis para obtención de nuevas licencias de operación de la CNLV unidades 1 y 2.	30	Infraestructura económica	1,190,178,819		219,025,963	258,285,334	258,285,334	454,582,188						
S/CVE	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE COMUNICACIONES DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN (SDT) 2017	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE COMUNICACIONES DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN (SDT) 2017	35	Adquisiciones	112,085,504		112,085,504									
0818TOQ0052	PROYECTO DE INVERSION EN INFRAESTRUCTURA DE RED DE INTERNET - CFE TELECOM	ADQUIRIR EL EQUIPO NECESARIO QUE LE PERMITA A CFE TELECOM, UTILIZAR EL EXCEDENTE DE LA RED DE FIBRA OPTICA DE CFE PARA PREFERIRLO A OPERADORES DE TELECOMUNICACIONES PARA SERVICIOS DE DATOS, VIDEO Y VOZ, LO QUE DARIA A LA INSTITUCION IMPORTANTES AHORROS E INGRESOS.	34	Infraestructura económica	639,742,271	574,918,842	64,823,429									
0818TOQ0076	CT Altamira Unidades 1 y 2	Rehabilitación, Modernización y Conversión a Coque de Petróleo de las Unidades 1 y 2.	28	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	7,530,713,668	114,141,264	4,627,488	4,627,316	740,731,760	6,666,585,840						
1018TOQ0026	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PRUEBA Y EQUIPOS DE CONFERENCIA REMOTA PARA LAS ESPECIALIDADES DE PROTECCIONES COMUNICACIONES Y CONTROL DE LA SUBAREA METROPOLITANA, GERENCIA REGIONAL DE TRANSMISIÓN CENTRAL	Adquisición de equipos de prueba, laboratorio, diagnóstico, calibración, monitoreo, medición, programación, alimentación y conferencias a distancia, necesarios para proporcionar los servicios de operación, control, mantenimiento, modernización y coordinación.	35	Adquisiciones	63,685,744	42,627,412	21,058,333									

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 33 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1018TOQ0040	1603 Subestación Lago	Considera la construcción de la nueva subestación de potencia Lago, de tipo encapsulada y aislada en Hexafluoruro de Azufre (SF6), con un total de 660.0 MVA de transformación, compuesta por dos autotransformadores trifásicos de 330 MVA cada uno con relación de transformación 400/230 kV; dos líneas de transmisión para un total de 99.5 km-c, en 400 y 230 kV, calibre 1113 KCM, tipo ACSR (Aluminum Cable Steel Reinforced); además de 6 alimentadores, de los cuales cuatro se ubican en el nivel de tensión de 400 kV y dos en 230 kV.	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	3,111,952,088	5,712,326	22,548,804	25,943,758	305,774,720	2,751,972,480			
1018TOQ0054	Nuevo Guerrero	El proyecto hidroeléctrico Nuevo Guerrero se plantea para tener una capacidad bruta de 452.3 MW en dos unidades de 226.125 MW cada una (225 MW de capacidad neta) más 5 de los Hilamos	12	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	21,196,749,494		1,636,416,720	1,767,941,078	1,711,719,610	16,080,672,086			
1018TOQ0076	PROYECTO DE REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS EN DISTRIBUCIÓN ZONA ACAPULCO A TRAVÉS DE MEDICIÓN CENTRALIZADA	Garantizar en el corto plazo el suministro de energía eléctrica, tanto en estado normal como bajo contingencia, con la calidad, confiabilidad y seguridad requerida, atendiendo al PUERTO DE ACAPULCO de la Zona Acapulco de la División de Distribución Centro Sur de la CFE.	12	Infraestructura económica	3,010,408,856	2,353,039,090	657,369,767						
1118TOQ0015	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	La Red de Transmisión Asociada consiste en 128.10 km-c de 400 kV y 7 Alimentadores de 400 kV.	19	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,517,611,866	10,733,385	16,470,376	75,854,305	148,900,400	1,265,653,400			
1118TOQ0016	CT José López Portillo	Rehabilitación y Modernización de las Unidades de la CT José López Portillo	5	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	4,254,127,600	24,252,000	24,252,000	176,781,600	373,154,000	3,655,688,000			
1118TOQ0021	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	La Red de Transmisión Asociada consiste de 28 km-círculo de líneas de transmisión de 230 kV y 10 Alimentadores de 230 kV.	8	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	431,265,557	2,834,405	379,793	42,805,141	42,805,141	342,441,077			
1118TOQ0024	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	El proyecto de red de transmisión se localiza en el estado de Chiapas en el ámbito del área de control oriental. La red de transmisión asociada permitirá incorporar óptimamente la energía generada por la central hidroeléctrica, operando satisfactoriamente tanto en condiciones de estado normal como bajo contingencia, conservando la adecuada reserva de capacidad requerida en la transmisión.	7	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	42,277,497	95,185	1,005,512	4,117,680	4,117,680	32,941,440			
1118TOQ0025	1720 Distribución Valle de México	El Proyecto SE 1720 Distribución Valle de México incluye obras que se ubican en el Estados de México, pertenecientes a las zonas eléctricas de Ecatepec de Morelos y Chapingo.	15	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	808,562,368	3,202,227	4,803,341	80,055,680	80,055,680	640,445,440			
1218TOQ0011	PROYECTO DE EXPLORACIÓN GEOTERMICA BAJA CALIFORNIA GPG 2012-2014	Promover y desarrollar el aprovechamiento de las energías renovables, realizando estudios de exploración, evaluación de recursos energéticos, estudios de factibilidad y proyectos en escala piloto que aportan la información para la toma de decisiones.	2	Estudios de preinversión	1,243,481,348	9,228,005	1,234,253,343						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad														Página: 34 de 39		
A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA							C. MONTO ASIGNADO 2017				
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS			
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO									
			2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE										
1218TOQ0020	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Rehabilitación y Modernización de la Central Termoeléctrica Ciclo Combinado Tula Paquetes 1 y 2	13	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	5,847,713,483	178,335,483	18,834,000	565,054,400	565,054,400	4,520,435,200						
1218TOQ0027	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	La Red de Transmisión Asociada consiste en 126.44 km-circuito de líneas de transmisión de 230 kV, 400.2 km-circuito de líneas de transmisión de 400 kV y 16 Alimentadores de 230 kV.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,553,935,980	25,598,519	53,785,587	247,455,196	247,455,196	1,979,641,482						
1218TOQ0031	1821 Divisiones de Distribución	Las obras de Distribución incluidas en este proyecto garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo las zonas, Nogales, Los Mochis, Mazatlán, Coahuila, Chihuahua, Gómez Palacio, Metropolitana Poniente, Metropolitana Oriente, Metropolitana Norte, Tampico, Río Verde, Aguascalientes, Querétaro, Tlaxcala y San Luis Potosí; de las Divisiones de Distribución Noroeste, Norte, Golfo Norte y Golfo Centro, Bajío y Centro Oriente.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,031,650,068		4,583,267	215,535,281	201,281,280	1,610,250,240						
1218TOQ0034	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	La red de transmisión asociada permitirá incorporar óptimamente la energía generada por las centrales eololéctricas de la CFE (1185 MW)	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	5,622,583,507	15,519,886	55,763,621	555,130,000	555,130,000	4,441,040,000						
1218TOQ0035	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	La Red de Transmisión Asociada consiste de 314.36 km-circuito de líneas de transmisión, 75 MVAR de compensación reactiva inductiva y 5 Alimentadores.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,154,305,659	301,052	1,845,302	21,959,515	56,509,981	1,073,689,809						
1218TOQ0038	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Las obras de Distribución incluidas en este proyecto garantizarán en el corto y mediano plazos el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo el área central del Valle de México. El Proyecto incluye obras que se ubican en el Distrito Federal y Estado de México, de las zonas Cuautitlán, Atizapán, Zócalo, Nezahualcóyotl y Toluca	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,665,275,379	4,766,017	7,149,025	166,815,937	165,171,600	1,321,372,800						
1218TOQ0049	DESARROLLO DE UN NUEVO SISTEMA QUE PERMITA EL REEMPLAZO DEL EQUIPO DIGITAL EQUIPMENT CORPORATION DEL SIIP U1, U2 Y DEL SIMULADOR CNLV 2012-2014	DESARROLLO DE UN NUEVO SISTEMA QUE PERMITA EL REEMPLAZO DEL EQUIPO DIGITAL EQUIPMENT CORPORATION DEL SIIP U1, U2 Y DEL SIMULADOR	30	Infraestructura económica	76,741,176	68,961,873	7,779,304									
1218TOQ0051	REEMPLAZO DE LAS COMPUERTAS DE SISTEMA HVAC DEL CUARTO DE CONTROL PRINCIPAL DE LAS UNIDADES 1 Y 2 DE LA CNLV 2013-2015	REEMPLAZO DE LAS COMPUERTAS DE SISTEMA HVAC DEL CUARTO DE CONTROL PRINCIPAL DE LAS UNIDADES 1 Y 2 DE LA CNLV 2013-2015	30	Infraestructura económica	67,711,410	32,003,450	35,707,959									

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 35 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318TOQ0002	ADQUISICIÓN DE SISTEMAS Y EQUIPOS DE PROTECCIÓN CONTRA INCENDIO DE GENERACIÓN 2013-2015	Adquisición, y en su caso la instalación de equipos y sistemas de protección contra incendio en los equipos principales para la operación de las centrales de generación de energía eléctrica	35	Adquisiciones	226,367,734	91,793,673	57,734,765	76,839,297					
1318TOQ0022	Baja California Sur VI	Construcción de una central de combustión interna con una capacidad de 44.00 MW brutos (neta de 42.26 MW) que opera a base de combustible	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,874,520,483		29,253,588	32,602,325	101,180,290	1,711,484,280			
1318TOQ0023	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Los proyectos de Distribución incluidos en este paquete garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo las Zonas de Distribución Hermosillo, Chihuahua, Piedras Negras, Tampico, Metropolitana Norte, Linares, Gómez Palacio, Poza Rica, Xalapa y Carmen, de acuerdo con los estudios de crecimiento de la demanda en que se basa el Programa de Obras de Inversiones del Sector Eléctrico. Adicionalmente este proyecto permitirá reducir los costos operativos del sistema eléctrico de la CFE.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,019,593,932	840,512	7,317,121	101,990,152	101,266,307	808,179,840			
1318TOQ0025	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	La Red de Transmisión Asociada consiste en 118.32 km-circuito de líneas de transmisión de 400 kV, 1750 MVA de transformación 400/230, 100 MVAR de compensación y 14 Alimentadores de 400 kV (ocho de ellos, en la SE Guaymas CC, encapsulados en hexafluoruro de azufre).	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,497,244,984	31,040,857	21,379,600	244,482,451	244,482,451	1,955,859,625			
1318TOQ0033	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE LABORATORIO PRUEBA DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2016	Adquirir el Equipo de Laboratorio adecuado y suficiente para efectuar pruebas y medición de los equipos eléctricos primarios y secundario de las especialidades técnicas como: Control, Comunicaciones, Protecciones, Subestaciones y Líneas de Transmisión	35	Infraestructura económica	135,260,424	5,165,707	5,165,707	5,165,707	119,763,304				
1318TOQ0038	REEMPLAZO DE LA CARCASA EXTERIOR DE LA TURBINA DE ALTA PRESIÓN Y COMPONENTES AUXILIARES DE LAS UNIDADES 1 Y 2 DE LA CNLV 2014-2017	Reemplazar las Carcasas Exteriores de las Turbinas de Alta Presión de las Unidades 1 y 2 de la CNLV.	30	Infraestructura económica	434,585,794	356,647,711	43,432,682	34,505,401					
1318TOQ0039	DISTRIBUCIÓN VALLE DE MÉXICO CENTRAL 2014-2015	Las obras de líneas y SE de distribución, incluidas en este proyecto garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, que atienden en el área central del Valle de México	35	Infraestructura económica	492,284,094	196,913,637	295,370,457						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad

Página: 36 de 39

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318TOQ0042	INTERCONEXIÓN DE LA RED NACIONAL DE FIBRA OPTICA DE CFE CON BAJA CALIFORNIA SUR 2013-2014	INTERCONEXIÓN DE LA RED NACIONAL DE FIBRA OPTICA DE CFE CON BAJA CALIFORNIA SUR CON 223 KM DE CABLE DE FIBRA OPTICA SUBMARINA CON ENLACE DWDM CON 2 CANALES DE 100G CADA UNO.	35	Infraestructura económica	290,668,134	93,980,654	196,687,479						
1318TOQ0054	SUSTITUCIÓN DE TRANSFORMADORES DE POTENCIA DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2016	Hacer la sustitución de transformadores y mantener los ya existentes en condiciones óptimas de operación	35	Infraestructura económica	1,144,538,869	51,657,067	103,314,134	103,314,134	886,253,535				
1418TOQ0014	Edificio Administrativo e Instalaciones de la Residencia Regional de Construcción de Proyectos de Transmisión y Transformación Noroeste	Construcción del Edificio Administrativo e Instalaciones de la Residencia Regional de Construcción de Proyectos de Transmisión y Transformación Noroeste	26	Inmuebles	51,651,934	1,246,278	50,405,656						
1418TOQ0029	CONSTRUCCIÓN DEL LABORATORIO DE PRUEBAS FISICOQUÍMICAS Y DE REGENERACIÓN DE ACEITE DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2015	Construcción de Laboratorio de Pruebas Fisicoquímicas y de Cromatografía de Gases, coadyuvará a monitorear condiciones de aislamientos de equipos de potencia, para mantener en condiciones operativas óptimas a transformadores e interruptores de potencia y a elevar el nivel de confiabilidad.	35	Infraestructura económica	33,745,628	1,033,141	12,046,428	20,666,058					
1418TOQ0032	RECONSTRUCCION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA LA VENTA 2014-2016	Rehabilitación de 5 unidades generadoras de 6 MW, equipo auxiliar, sistemas de control, protección y medición. Reconstrucción de estructuras hidráulicas y civiles de la CH La Venta 2014-2016	12	Infraestructura económica	628,094,204	361,504,470	266,589,733						
1418TOQ0034	Cerritos Colorados Fase I	El Campo Geotérmico Cerritos Colorados se localiza en la Zona de Aprovechamiento Especial del Bosque de la Primavera, a 16 Km al Oeste de la ciudad de Guadalajara Jalisco en el municipio de Zapopan. El proyecto CG Cerritos Colorados Fase I, plantea construir una central geotermoelectrica con una capacidad neta de 25 MW a condensación, que producirá una generación media anual de 186.15 GWh.	14	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,200,798,358		16,721,341	25,581,130	38,541,141	1,119,954,746			
1418TOQ0036	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Para que la electricidad generada por el proyecto CG Los Azufres III Fase II se incorpore a la red del Área Occidental, es necesario construir una nueva subestación Switcheo Los Azufres sur, que contará con cuatro alimentadores de 115 kV, con dos tendidos de línea uno para interconectar con la Subestación Los Azufres de 6 km-c y otro de 1 km-c de la nueva subestación, y Los Azufres Sur a la nueva Unidad de 25 MW lo cual mejorará la confiabilidad de la red de transmisión.	16	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	89,890,228	46,922	1,469,706	8,837,360	8,837,360	70,698,880			

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 37 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418TOQ0037	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	El proyecto de transmisión y transformación se compone de dos circuitos en 34.5 kV, un conductor por fase, calibre 477 ACSR y de 1.8 km de longitud aproximada, 8 alimentadores en el nivel de 34.5 kV y 3 alimentadores en el nivel 13.8 kV y transformador trifásico de 20 MVA de capacidad y relación 34.5 kV/13.8 kV.	3	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	88,080,375		15,652	95,787	4,406,176	83,562,760			
1418TOQ0038	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Considera la ampliación de cuatro subestaciones para un total de 1175 MVA: Cuauhtémoc II bco. 3, Quevedo banco 2 y Silao Potencia banco 3 con 100 MVA de capacidad cada una y relación de transformación 230/115 kV, así como Moctezuma ampliación bancos 5 y 6 con 875 MVA y relación de transformación 400/230 kV; adicionalmente incluye 118 MVA de compensación reactiva en derivación en un reactor en 400 kV en la subestación Moctezuma; siete líneas de transmisión para un total de 547.5 km-c, en las tensiones de 400, 230 y 115 kV y 11 alimentadores, de los cuales dos se ubican en la tensión de 400 kV, dos en 230 kV y siete en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,537,899,422	666,173	4,003,558	87,699,532	210,453,799	2,235,076,360			
1418TOQ0039	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Considera la ampliación de cinco subestaciones con un total de 1250 MVA, compuestas por cinco bancos de transformación de relación de transformación 230/115 kV, de los cuales tres son de 300 MVA de capacidad, otro de 225 MVA y el último de 125 MVA; siete líneas de transmisión para un total de 355.3 km-c, en 230 y 115 kV. Además de 21 alimentadores, de los cuales trece se ubican en el nivel de tensión de 230 kV y ocho en 115 kV	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,292,799,096	23,858,516	22,987,886	115,354,294	224,270,800	1,906,327,600			
1418TOQ0040	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Las obras de Distribución incluidas en este proyecto garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas de acuerdo con los estudios de crecimiento de la demanda del pronóstico del mercado eléctrico. Adicionalmente permitirá reducir los costos operativos del sistema eléctrico.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,891,241,189		15,535,917	296,892,072	286,534,800	2,292,278,400			
1418TOQ0054	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Los proyectos de Distribución incluidos en este paquete reducirán las pérdidas de energía, optimizarán el uso de la energía, derivado de la regularización de servicios ilícitos y aumentarán la facturación, además de garantizar en el corto plazo el suministro de energía eléctrica.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	14,676,977,408	3,013,388	70,616,079	47,393,104	1,210,226,417	13,345,728,420			
1418TOQ0057	MANTENIMIENTO PARA LA CH COLOTLIPA 2014 - 2015	Rehabilitación de las 4 unidades generadoras, sustitución de sistema de control, medición y protección, equipos auxiliares e infraestructura civil e hidráulica de la CH Colotipa.	12	Mantenimiento	88,153,573	22,269,754	65,883,819						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 38 de 39
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418TOQ0075	ADQUISICIÓN DE EQUIPO OPERATIVO DE LA ZONA DE TRANSMISION METROPOLITANA 2015-2017	Adquisición de equipo operativo para pruebas, monitoreos, mantenimientos y puesta en servicio de equipo eléctrico primario y de las especialidades de control y comunicaciones en subestaciones de potencia, así como para las líneas de transmisión de la Zona de Transmisión Metropolitana.	35	Infraestructura económica	128,964,411		25,792,882	25,792,882	25,792,882	51,585,766			
1518TOQ0003	Equipamiento para el centro de ensayos de eficiencia energética del PAESE	Equipamiento para el centro de ensayos de eficiencia energética del PAESE, consistente en: mobiliario, aire acondicionado, equipo de cómputo, equipo de apoyo audiovisual, subestación eléctrica.	11	Adquisiciones	3,797,088		3,797,088						
1518TOQ0006	ESTUDIO DE PREINVERSIÓN PARA LA ACTUALIZACIÓN DEL SIMULADOR DE FACTORES HUMANOS DEL CENTRO DE ENTRENAMIENTO DE LA GERENCIA DE CENTRALES NUCLEOELÉCTRICAS 2015	Estudios de Preinversión para la Actualización del Simulador de Factores Humanos del Centro de Entrenamiento de la GCN, que contará con el diseño de instalaciones, especificaciones de adq de eq y materiales de prácticas, necesidades de medios didácticos, entre otros.	30	Estudios de preinversión	2,131,371	826,513	1,304,858						
1518TOQ0008	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Considera la instalación de 174.0 MVar de compensación capacitiva repartidos de la siguiente forma: un banco de capacitores de 45 MVar en el nivel de 115 kV para cada una de las subestaciones León III y León IV del Área de Control Occidental. Así como, un banco de capacitores de 21 MVar en el nivel de 161 kV para cada una de las subestaciones Mexicali II, Centro, Gonzalez Ortega y Cachanilla del Área de Control Baja California.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	190,232,430		16,013	3,074,982	12,575,195	174,566,240			
1518TOQ0011	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	El proyecto SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución, garantizará en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo las zonas Guasave, Los Mochis, Hermosillo, Córdoba, Campeche, Polanco, Coapa, Querétaro y Pachuca, en las Divisiones de Distribución Noroeste, Oriente, Peninsular, Valle de México Centro, Valle de México Sur, Bajío y Centro Oriente, de acuerdo con los estudios de crecimiento de la demanda en que se basa el Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico. Adicionalmente este proyecto permitirá reducir los costos operativos del sistema eléctrico de la C.F.E.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	1,440,379,806		5,098,166	7,647,240	142,763,440	1,284,870,960			
1518TOQ0012	Mérida	Ciclo combinado Mérida tendrá una capacidad bruta en sitio de 532.9 MW (más/menos 20 por ciento) en condición media anual.	31	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	11,622,627,380		7,224,000	7,565,626	20,230,227	11,587,607,527			

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 39 de 39
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN			COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1518TOQ0013	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	El proyecto SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución, reducirán las pérdidas de energía, optimizará el uso de la energía, derivado de la regularización de servicios ilícitos y aumentara la facturación, además de garantizar en el corto plazo el suministro de energía eléctrica, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, en las zonas Polanco, Tacuba, Zócalo, Ermita y Tenango en el Valle de México y en la Zona Coatzacoalcos de la División Oriente. Adicionalmente este proyecto permitirá reducir los costos operativos del sistema eléctrico de la CFE y tendrá impactos positivos en la reducción de emisiones a la atmósfera y en la optimización del sistema eléctrico por la instalación de medidores.	34	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	2,277,212,558	8,077,670	12,116,488	225,701,840	225,701,840	1,805,614,720			
1518TOQ0014	Guadalajara I	Central de ciclo combinado de 835.8 MW de potencia neta en condiciones de verano. A construirse en el municipio de Jocotepec, en el estado de Jalisco, bajo el esquema de Obra Pública Financiada.	14	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	15,482,065,135		13,330,000	17,645,480	24,120,781	15,426,968,874			
1518TOQ0016	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	La Red de Transmisión Asociada consiste de 80 km-circuito de líneas de transmisión de 400 kV (lo que con la incertidumbre da un total de 92.8 km-c), 8 Alimentadores de 400 kV y 50 MVar.	14	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	847,884,526		524,204	2,151,135	5,745,987	839,463,200			
1518TOQ0018	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Rio Colorado I	Consiste en la construcción de 15 km-c en 230 kV de calibre 1113 tipo ACSR (considera 16 por ciento de incertidumbre) y seis alimentadores en el nivel de tensión de 230 kV.	26	Infraestructura económica (PIDIREGAS)	222,431,811		396,598	1,428,013	22,060,720	198,546,480			
TOTAL (321)					710,856,006,996	198,251,555,119	75,052,487,764	61,625,558,330	41,563,320,657	334,363,085,119	36,525,287,940		36,525,287,940

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

ÍNDICE DE CUADROS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Marco Legal y Conceptualización.

- | | |
|--|--|
| <p>1 Universo de Pidiregas:
Relación de proyectos de inversión financiada directa y condicionada</p> <p>2 Fechas de construcción y de operación por proyecto:
Día, mes y año de inicio y terminación de obras, inicio de operaciones y término de pago de obligaciones de proyectos de inversión financiada directa y condicionada</p> <p>3 Modificaciones:
Cambio de nombre y cancelaciones de proyectos de inversión financiada directa y condicionada que fueron autorizados en años anteriores</p> <p>4 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</p> <p>5 Modificaciones:
Variación de metas y su justificación de proyectos de inversión financiada directa y condicionada en etapa de construcción, por licitar y cierre parcial</p> <p>6 Nuevos proyectos:
Monto total de inversión financiada y flujos anuales estimados de proyectos de inversión financiada directa y condicionada</p> <p>7 Flujo de inversión financiada anual estimado por proyecto:
Monto total de inversión financiada y calendario estimado de inversión directa y condicionada</p> <p>8 Montos comprometidos hasta 2016:
Compromisos de proyectos de inversión financiada directa y condicionada respecto a su costo total</p> <p>9 Cierre de obras de proyectos terminados parcialmente:
Montos de cierre y metas alcanzadas de proyectos de inversión financiada directa y condicionada</p> <p>10 Cierre de obras de proyectos terminados totalmente:
Montos de cierre y metas alcanzadas de proyectos de inversión financiada directa y condicionada</p> <p>11 Pago de obligaciones 2017 y 2018 por proyecto:
Monto de gastos programados para la adquisición de activos y costo financiero de proyectos de inversión financiada directa</p> <p>12 Flujo neto 2017 de proyectos en operación de inversión financiada directa:
Monto de ingresos, gasto programable y no programable</p> <p>13 Flujo neto 2017 de proyectos en operación de inversión financiada condicionada:
Monto de ingresos, gastos por cargos fijos y variables</p> <p>14 Pago anual de amortizaciones por proyecto:
Monto de inversión financiada directa</p> <p>15 Tabla de amortizaciones e intereses consolidada:
Monto anual de pagos de obligaciones financieras de proyectos de inversión financiada directa</p> | <p>16 Pago anual de costo financiero por proyecto:
Monto de intereses de inversión financiada directa</p> <p>17 Gasto programable anual asociado a Pidiregas de inversión directa por proyecto:
Monto de inversión física, gasto de operación e inversión presupuestaria</p> <p>18 Gasto no programable anual asociado a Pidiregas de inversión directa por proyecto:
Monto de costo financiero y otros gastos</p> <p>19 Ingreso total anual estimado por proyecto:
Monto de ingresos atribuibles a cada proyecto de inversión financiada directa</p> <p>20 Flujo neto anual de ingresos por proyecto de inversión financiada directa:
Monto de ingresos netos atribuibles a cada proyecto después de cubrir sus obligaciones financieras y costos directos e indirectos</p> <p>21 Tabla de saldo contingente consolidada:
Monto del valor contingente estimado al cierre de cada año de proyectos de inversión financiada condicionada</p> <p>22 Pagos anuales por cargos fijos de capacidad por proyecto:
Montos correspondientes a los proyectos de inversión financiada condicionada</p> <p>23 Pagos anuales por cargos variables por proyecto:
Montos correspondientes a los proyectos de inversión financiada condicionada</p> <p>24 Gastos totales anuales asociados a cada proyecto de inversión condicionada:
Monto consolidado de cargos fijos y variables</p> <p>25 Ingreso total anual estimado por proyecto:
Monto de ingresos atribuibles a los proyectos de inversión financiada condicionada</p> <p>26 Flujo neto anual de ingresos por proyecto de inversión financiada condicionada:
Monto de ingresos netos después de cubrir sus gastos asociados, costos directos e indirectos</p> <p>27 Pagos anuales por adquisición de energía por proyecto:
Montos correspondientes a los proyectos de inversión financiada condicionada</p> <p>28 Pasivo Total:
Evolución del pasivo en los proyectos de inversión financiada directa</p> <p>29 Metas:
Megawatts por proyecto de generación de inversión financiada directa y condicionada</p> <p>30 Metas:
Kilómetros-circuito por proyecto de transmisión de inversión financiada directa</p> <p>31 Metas:
Megavolts-amperes por proyecto de transformación de inversión financiada directa</p> <p>32 Metas anuales programadas y alcanzadas por proyecto:
Metas anuales programadas y alcanzadas de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión financiada directa y condicionada en operación</p> |
|--|--|

Anexo "A" Justificaciones de modificaciones de monto y metas de proyectos de inversión financiada

Anexo "B" Proyectos pagados totalmente

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 1 de 2

Marco Legal y Conceptualización

Con objeto de contar con la infraestructura necesaria para asegurar un abasto oportuno y suficiente de los bienes y servicios que produce el Estado de manera exclusiva, el H. Congreso de la Unión reformó, en diciembre de 1995, la Ley de Presupuesto, Contabilidad y Gasto Público Federal y la Ley General de Deuda Pública en sus artículos 30 y 18, respectivamente. Estas reformas dieron lugar a los proyectos de infraestructura productiva de largo plazo, también conocidos como Pidiregas.

Bajo este esquema de financiamiento, la ejecución de las obras se encomienda a empresas privadas, previa licitación pública. Estas empresas llevan a cabo las inversiones respectivas por cuenta y orden de las entidades públicas y, con frecuencia, obtienen el financiamiento con el cual se cubre el costo de los proyectos durante el periodo de construcción.

En algunos casos, sin embargo, por la complejidad y magnitud de algunas inversiones o por las condiciones que, en su momento, prevalecieron en los mercados financieros, las entidades han tenido que recurrir a los mercados internacionales para la ejecución de algunos proyectos. Con el fin de dar transparencia a los financiamientos e inversiones ligadas a estos proyectos, distinguiéndolos claramente de los que las entidades efectúan directamente por la vía presupuestal, se determinó la conveniencia de establecer fideicomisos maestros, constituidos y operados bajo la supervisión de las autoridades competentes, y que concentran los financiamientos y erogaciones asociadas a cada proyecto.

Bajo el esquema Pidiregas, las obligaciones derivadas de la contratación de las obras se registran en cuentas de orden, durante el periodo de construcción. Al concluir dicho periodo y una vez que los activos son recibidos a satisfacción de las entidades, las obligaciones de pago correspondientes al vencimiento del ejercicio corriente y el que le sigue, se consideran como pasivo directo del sector público, en tanto que el resto se registra como pasivo contingente. Las erogaciones de recursos federales necesarias para hacer frente a esas obligaciones se realizan con el flujo de recursos que los mismos proyectos generan. Conforme al marco legal vigente, esas obligaciones tendrán preferencia respecto a nuevos financiamientos, para su inclusión en los Presupuestos de Egresos de los años posteriores, preferencia que subsistirá hasta la terminación de los pagos respectivos.

Para que un proyecto pueda ser realizado como Pidirega, es necesario que los recursos que genere por la venta de bienes y servicios sean suficientes para cubrir las obligaciones financieras contraídas. Así, en cumplimiento del marco legal, sólo aquellos proyectos que en el análisis de prefactibilidad que realizan las entidades, tengan una rentabilidad demostrada, y que correspondan a actividades prioritarias o estratégicas en los términos que señala la Constitución, podrán calificar para que su financiamiento y registro de gasto se realice conforme a esta modalidad.

Con propósitos de registro, los Pidiregas se dividen en dos categorías: la primera, denominada de inversión directa, incluye aquellos proyectos en los que, por la naturaleza de los contratos, las entidades públicas asumen una obligación directa y firme de adquirir ciertos activos productivos construidos a su satisfacción por empresas privadas. La segunda, denominada de inversión condicionada, incluye proyectos en los que la adquisición de los activos que son de propiedad privada, es producto de la materialización de alguna eventualidad contemplada en un contrato de suministro de bienes o servicios.

Bajo la primera categoría, inversión financiada directa, las entidades suscriben contratos por virtud de los cuales, al recibir a satisfacción los activos y estando éstos en condiciones de generar los ingresos que cubran su costo, se obligan a realizar los pagos para su adquisición conforme a la estructura financiera acordada y autorizada.

Para cubrir los compromisos adquiridos, el Ejecutivo Federal debe incorporar en el proyecto de presupuesto, las previsiones de gasto asociadas a estas inversiones. Asimismo, al tratarse de activos que son operados directamente por la entidad pública, su gasto de operación forma parte del gasto programable propuesto.

La segunda categoría de proyectos, inversión financiada condicionada, no implica un compromiso inmediato y firme de inversión por parte de

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)**

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 2 de 2

la entidad pública, pero sí la compra de los bienes y servicios producidos con activos propiedad de empresas del sector privado, que fueron construidos bajo especificaciones técnicas definidas por la entidad contratante. Bajo ciertas condiciones explícitas en los contratos, y principalmente asociadas a incumplimientos de pago o causas de fuerza mayor, la entidad estaría obligada a adquirir dichos activos. Es esa adquisición condicionada la que es susceptible de tener el tratamiento de proyecto de infraestructura productiva de largo plazo.

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
UNIVERSO DE PIDREGAS: RELACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad												
												Página: 1 de 11
Año	Nº	Tipo	Nombre del Proyecto	Clave de Identificación	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Monto Total de Inversión	Municipio	Estado	Unidad de Medida	Capacidad o meta	Etapa
			TOTAL		903,108,596,192	33,936,404,548	937,045,000,740					
			Inversión Financiada Directa		653,009,419,029	33,936,404,548	686,945,823,577					
1997	1	CG	Cerro Prieto IV	009 96 009	1,777,379,200		1,777,379,200	MEXICALI	BAJA CALIFORNIA	MW	100.00	Terminado Totalmente
1997	2	CC	Chihuahua	006 96 006	4,770,694,598		4,770,694,598	CHIHUAHUA	CHIHUAHUA	MW	423.00	Terminado Totalmente
1997	3	CCI	Guerrero Negro II	021 97 021	472,430,078	49,880,000	522,310,078	MULEGE	BAJA CALIFORNIA SUR	MW	9.98	Terminado Totalmente
1997	4	CC	Monterrey II	007 96 007	5,694,694,697		5,694,694,697	PESQUERIA	NUEVO LEON	MW	437.00	Terminado Totalmente
1997	5	CD	Puerto San Carlos II	022 97 022	1,053,872,432		1,053,872,432	COMONDU	BAJA CALIFORNIA SUR	MW	39.40	Terminado Totalmente
1997	6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	008 96 008	5,295,077,792		5,295,077,792	PLAYAS DE ROSARITO	BAJA CALIFORNIA	MW	496.00	Terminado Totalmente
1997	7	CT	Samalayuca II	000 97 999	12,060,981,506		12,060,981,506	CD JUÁREZ	CHIHUAHUA	MW	505.80	Terminado Totalmente
1997	9	LT	211 Cable Submarino	017 96 017	1,720,325,476		1,720,325,476	VARIOS	QUINTANA ROO	Km-C	83.20	Terminado Totalmente
1997	10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	011 96 011	2,281,887,398		2,281,887,398	VARIOS	VARIOS	Km-C	749.00	Terminado Totalmente
1997	11	LT	216 y 217 Noroeste	012 96 012	1,830,244,174		1,830,244,174	VARIOS	VARIOS	Km-C	936.00	Terminado Totalmente
1997	12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	016 96 016	3,013,062,598		3,013,062,598	VARIOS	VARIOS	MVA	2,015.00	Terminado Totalmente
1997	13	SE	218 Noroeste	013 96 013	871,298,835		871,298,835	VARIOS	VARIOS	MVA	1,327.00	Terminado Totalmente
1997	14	SE	219 Sureste-Peninsular	015 09 015	580,673,290		580,673,290	VARIOS	VARIOS	MVA	493.00	Terminado Totalmente
1997	15	SE	220 Oriental-Centro	010 96 010	1,080,994,991		1,080,994,991	VARIOS	VARIOS	MVA	1,376.00	Terminado Totalmente
1997	16	SE	221 Occidental	014 96 014	1,247,188,426		1,247,188,426	VARIOS	VARIOS	MVA	1,785.00	Terminado Totalmente
1998	17	LT	301 Centro	001 98 001	766,155,372		766,155,372	VARIOS	VARIOS	Km-C	541.50	Terminado Totalmente
1998	18	LT	302 Sureste	008 97 008	707,894,500		707,894,500	VARIOS	VARIOS	Km-C	475.00	Terminado Totalmente
1998	19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	005 97 005	476,087,744		476,087,744	VARIOS	VARIOS	Km-C	280.00	Terminado Totalmente
1998	20	LT	304 Noroeste	007 97 007	485,391,052		485,391,052	VARIOS	VARIOS	Km-C	329.00	Terminado Totalmente
1998	21	SE	305 Centro-Oriente	003 98 003	627,432,591		627,432,591	VARIOS	VARIOS	MVA	910.00	Terminado Totalmente
1998	22	SE	306 Sureste	012 97 012	773,810,800		773,810,800	VARIOS	VARIOS	MVA	1,033.00	Terminado Totalmente
1998	23	SE	307 Noreste	004 98 004	418,635,444		418,635,444	VARIOS	VARIOS	MVA	866.00	Terminado Totalmente
1998	24	SE	308 Noroeste	011 97 011	759,045,821		759,045,821	VARIOS	VARIOS	MVA	1,700.00	Terminado Totalmente
1999	25	CG	Los Azúfres II y Campo Geotérmico	155 99 155	2,260,445,620		2,260,445,620	MORELIA	MICHOACAN	MW	100.00	Terminado Totalmente
1999	26	CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	156 99 156	1,974,831,674	100,058,626	2,074,890,300	CHICOASEN	CHIAPAS	MW	930.00	Terminado Totalmente
1999	27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	046 00 046	2,097,310,621	210,768,800	2,308,079,421	VARIOS	VARIOS	Km-C	471.60	Terminado Totalmente
1999	28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	161 99 161	5,740,706,417	355,730,400	6,096,436,817	VARIOS	VARIOS	Km-C	1,030.00	Terminado Totalmente
1999	29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	165 99 165	767,571,001		767,571,001	VARIOS	VARIOS	Km-C	200.00	Terminado Totalmente
1999	30	LT	411 Sistema Nacional	189 00 188	2,265,081,605		2,265,081,605	VARIOS	VARIOS	Km-C	638.90	Terminado Totalmente
1999	31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	202 99 202	4,739,139,581	363,694,000	5,102,833,581	CHICOASEN	CHIAPAS	Km-C	785.40	Terminado Totalmente
1999	32	SE	401 Occidental - Central	190 00 189	1,105,959,020	15,996,000	1,121,955,020	VARIOS	VARIOS	MVA	560.00	Terminado Totalmente
1999	33	SE	402 Oriental - Peninsular	186 00 185	1,334,605,740		1,334,605,740	VARIOS	VARIOS	MVA	667.00	Terminado Totalmente
1999	34	SE	403 Noreste	187 00 186	1,246,912,504	1,068,120,000	2,315,032,504	VARIOS	VARIOS	MVA	680.00	Terminado Totalmente
1999	35	SE	404 Noroeste-Norte	159 99 159	696,556,381		707,908,381	VARIOS	VARIOS	MVA	531.90	Terminado Totalmente
1999	36	SE	405 Compensación Alta Tensión	188 00 187	147,719,121	16,787,200	164,506,321	VARIOS	VARIOS	MVAR	340.80	Terminado Totalmente
1999	37	SE	410 Sistema Nacional	191 00 190	2,978,605,855		2,978,605,855	VARIOS	VARIOS	MVA	4,252.80	Terminado Totalmente
2000	38	CC	El Sauz conversión de TG a CC	303 00 301	1,957,677,512	27,829,600	1,985,507,112	PEDRO ESCOBEDO	QUERETARO	MW	137.00	Terminado Totalmente
2000	39	LT	414 Norte-Occidental	229 99 229	1,129,567,516	60,974,000	1,190,541,516	VARIOS	VARIOS	Km-C	360.00	Terminado Totalmente
2000	40	LT	502 Oriental - Norte	285 00 284	254,604,892	74,734,000	329,338,892	VARIOS	VARIOS	MVAR	54.00	Terminado Totalmente
2000	41	LT	506 Saltillo-Cañada	214 99 214	4,253,636,196	428,280,000	4,681,916,196	VARIOS	VARIOS	Km-C	243.40	Terminado Totalmente
										MVAR	694.00	Terminado Totalmente
											566.70	

Cuadro 1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
UNIVERSO DE PIDREGAS: RELACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad												
												Página: 2 de 11
Año	Nº	Tipo	Nombre del Proyecto	Clave de Identificación	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Monto Total de Inversión	Municipio	Estado	Unidad de Medida	Capacidad o meta	Etapa
2000	42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	217 99 217	1,847,237,894	137,676,953	1,984,914,847	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA	397.10 375.00	Terminado Totalmente
2000	43	LT	Red Asociada de la Central Rio Bravo III	166 99 166	752,495,872		752,495,872	MATAMOROS	TAMAULIPAS	MVAR	233.30	Terminado Totalmente
2000	44	SE	412 Compensación Norte	227 99 227	378,348,400	6,295,200	384,643,600	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA	251.50 500.00	Terminado Totalmente
2000	45	SE	413 Noroeste - Occidental	228 99 228	985,449,232		985,449,232	VARIOS	VARIOS	MVAR	350.00	Terminado Totalmente
2000	46	SE	503 Oriental	286 00 285	368,108,036		368,108,036	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA	58.30 1,100.00	Terminado Totalmente
2000	47	SE	504 Norte - Occidental	287 00 286	770,544,898		770,544,898	VARIOS	VARIOS	MVA	189.00	Terminado Totalmente
2001	48	CCI	Baja California Sur I	050 00 049	963,232,130	48,440,842	1,011,672,972	LA PAZ	BAJA CALIFORNIA SUR	MW	430.00	Terminado Totalmente
2001	49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	305 00 303	2,181,922,839	228,145,272	2,410,068,111	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA	41.31 916.00	Terminado Totalmente
2001	50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	306 00 304	2,622,522,992	318,578,400	2,941,101,392	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	375.00 996.30 100.00	Terminado Totalmente
2001	51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	308 00 306	492,338,338		492,338,338	VARIOS	VARIOS	Km-C	100.40	Terminado Totalmente
2001	52	LT	613 Subtransmisión Occidental	309 00 307	473,277,316	64,242,000	537,519,316	VARIOS	VARIOS	Km-C	19.70	Terminado Totalmente
2001	53	LT	614 Subtransmisión Oriental	310 00 308	286,712,872		286,712,872	VARIOS	VARIOS	Km-C	159.00	Terminado Totalmente
2001	54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	311 00 309	447,004,247	7,229,504	454,233,751	VARIOS	VARIOS	Km-C	37.20	Terminado Totalmente
2001	55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	059 00 058	364,275,807	103,200,000	467,475,807	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA	89.50 49.60	Terminado Totalmente
2001	57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	060 00 059	236,648,040	11,405,664	248,053,704	ENSENADA	BAJA CALIFORNIA	Km-C	133.30	Terminado Totalmente
2001	58	SE	607 Sistema Bajo - Oriental	304 00 302	1,341,262,312		1,341,262,312	VARIOS	VARIOS	Km-C Otros	8.20 11	Terminado Totalmente
2001	59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	307 00 305	521,033,116	2,592,212	523,625,328	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	149.39 1,808.20 18.00	Terminado Totalmente
2001	60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	057 00 056	1,949,799,155		1,949,799,155	MEXICALI	BAJA CALIFORNIA	MW Ton/hr	1.00 2,000.00	Terminado Totalmente
2002	61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	028 02 028	1,324,188,079	59,562,344	1,383,750,423	HERMOSILLO	SONORA	MW	88.00	Terminado Totalmente
2002	62	CCC	Pacífico	029 02 029	14,788,362,613	380,080,853	15,168,443,466	LA UNION	GUERRERO	MW	651.16	Varias(Cierre y otras)
2002	63	CH	El Cajón	030 02 030	14,335,930,321	2,625,660,152	16,961,590,473	LA YESCA	NAYARIT	Otros	1.3	Terminado Totalmente
2002	64	LT	Lineas Centro	026 02 026	115,126,927		115,126,927	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	16.90 40.00 2.40	Terminado Totalmente
2002	65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	031 02 031	1,175,026,927	20,479,455	1,195,506,382	LA YESCA	NAYARIT	Km-C MVAR	239.00 166.70	Terminado Totalmente
2002	66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	032 02 032	1,289,528,548	106,744,559	1,396,273,107	VARIOS	VARIOS	Km-C MVAR	506.90 124.00	Terminado Totalmente
2002	67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	033 02 033	351,782,828		351,782,828	VARIOS	VARIOS	Km-C	57.80	Terminado Totalmente
2002	68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	034 02 034	1,596,760,504	575,840,073	2,172,600,577	VARIOS	VARIOS	Km-C MVAR	74.60 990.50	Terminado Totalmente
2002	69	LT	707 Enlace Norte-Sur	035 02 035	571,221,340	54,094,000	625,315,340	VARIOS	VARIOS	Km-C MVAR	443.90 300.00	Terminado Totalmente
2002	70	LT	Riviera Maya	036 02 036	638,326,968	59,055,787	697,382,755	VARIOS	VARIOS	Km-C	370.00	Terminado Totalmente
2002	71	PRR	Presa Reguladora Amata	037 02 037	233,495,212	56,305,473	289,800,685	COSALA	SINALOA	GWH	36.80	Terminado Totalmente
2002	72	RM	Adolfo López Mateos	003 02 003	531,621,780		531,621,780	TUXPAN	VERACRUZ	F. PLANTA	77.4-77.4	Terminado Totalmente
2002	73	RM	Altamira	004 02 004	728,284,928		728,284,928	ALTAMIRA	TAMAULIPAS	F. PLANTA	73.49-79.92	Terminado Totalmente
2002	74	RM	Botello	005 02 005	109,186,185		109,186,185	PANINDICUARO	MICHOACAN	MW	5.00	Terminado Totalmente

Cuadro 1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
UNIVERSO DE PIDIREGAS: RELACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad												
												Página: 3 de 11
Año	Nº	Tipo	Nombre del Proyecto	Clave de Identificación	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Monto Total de Inversión	Municipio	Estado	Unidad de Medida	Capacidad o meta	Etapa
2002	75	RM	Carbón II	006 02 006	198,747,273		198,747,273	NAVA	COAHUILA DE ZARAGOZA	F. PLANTA	74.9-81.3	Terminado Totalmente
2002	76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	007 02 007	322,775,217		322,775,217	GUAYMAS	SONORA	F. PLANTA	56.43-67.75	Terminado Totalmente
2002	77	RM	Dos Bocas	008 02 008	247,742,333		247,742,333	MEDELLIN	VERACRUZ	F. PLANTA	75.29	Terminado Totalmente
2002	78	RM	Emilio Portes Gil	009 02 009	4,242,277		4,242,277	NUEVO LAREDO	TAMAULIPAS	F. PLANTA	73.1	Terminado Totalmente
2002	79	RM	Francisco Pérez Ríos	010 02 010	2,191,066,720		2,191,066,720	TULA DE ALLENDE	HIDALGO	F. PLANTA	82.53-82.63	Terminado Totalmente
2002	80	RM	Gomez Palacio	011 02 011	507,228,000	102,735,600	609,963,600	GOMEZ PALACIO	DURANGO	F. PLANTA	67.45	Terminado Totalmente
2002	82	RM	Huinalá	013 02 013	10,319,966		10,319,966	PESQUERIA	NUEVO LEON	F. PLANTA	64.3	Terminado Totalmente
2002	83	RM	Ixtaczoquitlán	014 02 014	15,743,057		15,743,057	IXTACZOQUITLAN	VERACRUZ	MW	85.00	Terminado Totalmente
2002	84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	015 02 015	232,354,800		232,354,800	MAZATLAN	SINALOA	F. PLANTA	68.51-62.03	Terminado Totalmente
2002	87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	018 02 018	846,240,516		846,240,516	MANZANILLO	COLIMA	F. PLANTA	82-84	Terminado Totalmente
2002	90	RM	CT Puerto Libertad	021 02 021	231,168,000		231,168,000	PITIQUITO	SONORA	F. PLANTA	66	Terminado Totalmente
2002	91	RM	Punta Prieta	022 02 022	198,067,271	13,091,900	211,159,171	LA PAZ	BAJA CALIFORNIA SUR	F. PLANTA	66.31-66.42	Terminado Totalmente
2002	92	RM	Salamanca	023 02 023	556,428,462		556,428,462	SALAMANCA	GUANAJUATO	F. PLANTA	78.5-70.36	Terminado Totalmente
2002	93	RM	Tuxpango	024 02 024	298,744,684		298,744,684	TUXPANGUILLO	VERACRUZ	MW	36.00	Terminado Totalmente
2002	94	RM	CT Valle de México	025 02 025	99,588,000		99,588,000	ACOLMAN	ESTADO DE MEXICO	F. PLANTA	79.5	Terminado Totalmente
2002	95	SE	Norte	027 02 027	132,506,908		132,506,908	VARIOS	VARIOS	MVA	120.00	Terminado Totalmente
2002	98	SE	705 Capacitores	040 02 040	59,845,405		59,845,405	VARIOS	VARIOS	MVAR	158.00	Terminado Totalmente
2002	99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	041 02 041	770,817,708	25,335,084	796,152,792	VARIOS	VARIOS	MVAR	1,190.00	Terminado Totalmente
2002	100	SLT	701 Occidente-Centro	042 02 042	1,369,448,434		1,369,448,434	VARIOS	VARIOS	Km-C	220.00	Terminado Totalmente
										MVA	240.00	
										MVAR	9.80	
2002	101	SLT	702 Sureste-Peninsular	043 02 043	479,599,038		479,599,038	VARIOS	VARIOS	Km-C	88.00	Terminado Totalmente
										MVA	110.00	
2002	102	SLT	703 Noreste-Norte	044 02 044	331,778,918	1,892,000	333,670,918	VARIOS	VARIOS	Km-C	124.00	Terminado Totalmente
										MVA	110.00	
2002	103	SLT	704 Baja California -Noroeste	045 02 045	115,087,814		115,087,814	VARIOS	VARIOS	MVA	80.00	Terminado Totalmente
2002	104	SLT	706 Sistemas Norte	046 02 046	3,271,373,505	130,850,428	3,402,223,933	VARIOS	VARIOS	Km-C	715.90	Varias(Cierre y otras)
										MVA	1,293.30	
										MVAR	18.00	
2002	105	SLT	709 Sistemas Sur	047 02 047	1,745,105,000	208,831,942	1,953,936,942	VARIOS	VARIOS	Km-C	353.00	Terminado Totalmente
										MVA	2,115.00	
2003	106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	065 02 065	1,281,335,672	76,744,577	1,358,080,249	CHIHHUAHUA	CHIHHUAHUA	MW	65.30	Terminado Totalmente
2003	107	CCI	Baja California Sur II	066 02 066	1,040,440,504	109,100,443	1,149,540,947	LA PAZ	BAJA CALIFORNIA SUR	MW	42.79	Terminado Totalmente
2003	108	LT	807 Durango I	073 02 073	589,298,798	74,598,120	663,896,918	VARIOS	VARIOS	Km-C	248.00	Terminado Totalmente
										MVAR	33.30	
2003	110	RM	CCC Tula	052 02 052	90,319,298		90,319,298	TULA DE ALLENDE	HIDALGO	F. PLANTA	81.62-87.88	Terminado Totalmente
2003	111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	059 02 059	541,345,696		541,345,696	MEXICALI	BAJA CALIFORNIA	F. PLANTA	75	Terminado Totalmente
2003	112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	056 02 056	235,463,958		235,463,958	NAVA	COAHUILA DE ZARAGOZA	F. PLANTA	80.31-74.41	Terminado Totalmente
2003	113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	058 02 058	616,599,670		616,599,670	RIO BRAVO	TAMAULIPAS	F. PLANTA	71	Terminado Totalmente
2003	114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	053 02 053	525,460,000		525,460,000	TULA DE ALLENDE	HIDALGO	F. PLANTA	81.15	Terminado Totalmente
2003	117	RM	CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	051 02 051	760,240,000		760,240,000	TUXPAN	VERACRUZ	F. PLANTA	86.7-82.2-85.8-86.	Terminado Totalmente
2003	118	RM	CT Pde. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	049 02 049	354,731,682		354,731,682	LA UNION	GUERRERO	F. PLANTA	76.11-77.16	Terminado Totalmente
2003	122	SE	811 Noroeste	060 02 060	185,840,341		185,840,341	VARIOS	SINALOA	Km-C	8.00	Terminado Totalmente
										MVA	120.00	
										MVAR	7.20	
2003	123	SE	812 Golfo Norte	061 02 061	91,128,662		91,128,662	VARIOS	VARIOS	Km-C	3.70	Terminado Totalmente
										MVA	60.00	
										MVAR	3.60	
2003	124	SE	813 División Bajo	062 02 062	925,405,253		925,405,253	VARIOS	VARIOS	MVA	270.00	Terminado Totalmente

Cuadro 1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
UNIVERSO DE PIDIREGAS: RELACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad												
												Página: 4 de 11
Año	Nº	Tipo	Nombre del Proyecto	Clave de Identificación	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Monto Total de Inversión	Municipio	Estado	Unidad de Medida	Capacidad o meta	Etapa
2003	126	SLT	801 Altiplano	067 02 067	1,453,136,014	34,400,000	1,487,536,014	VARIOS	VARIOS	Km-C	138.90	Terminado Totalmente
2003	127	SLT	802 Tamaulipas	068 02 068	1,225,604,456	1,698,431	1,227,302,887	VARIOS	TAMAULIPAS	MVA	1,000.00	Terminado Totalmente
2003	128	SLT	803 NOINE	069 02 069	2,008,134,400	38,449,929	2,046,584,329	VARIOS	VARIOS	MVA	100.00	Terminado Totalmente
2003	130	SLT	806 Bajo	072 02 072	1,577,998,864	240,800,000	1,818,798,864	VARIOS	VARIOS	MVA	1,300.00	Terminado Totalmente
2004	132	CE	La Venta II	002 03 002	1,877,689,600	25,981,959	1,903,671,559	JUCHITAN	OAXACA	MVAR	85.00	Terminado Totalmente
2004	136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	006 03 006	116,989,446	6,672,809	123,662,255	JUCHITAN	OAXACA	MVA	130.50	Terminado Totalmente
2004	138	SE	911 Noreste	008 03 008	154,071,580		154,071,580	VARIOS	VARIOS	MVA	1,033.32	Varias(Cierre y otras)
2004	139	SE	912 División Oriente	009 03 009	205,905,139	2,764,281	208,669,420	VARIOS	VERACRUZ	MVA	330.10	Terminado Totalmente
2004	140	SE	914 División Centro Sur	010 03 010	536,383,531		536,383,531	VARIOS	VARIOS	MVA	300.00	Terminado Totalmente
2004	141	SE	915 Occidental	011 03 011	199,942,759		199,942,759	VARIOS	VARIOS	MVA	506.70	Varias(Cierre y otras)
2004	142	SLT	901 Pacifico	012 03 012	716,960,276	13,871,800	730,832,076	VARIOS	VARIOS	MVA	83.50	Terminado Totalmente
2004	143	SLT	902 Istmo	013 03 013	1,385,262,561	27,416,800	1,412,679,361	VARIOS	VARIOS	MVA	17.80	Terminado Totalmente
2004	144	SLT	903 Cabo - Norte	014 03 014	951,295,622	25,387,510	976,683,132	VARIOS	VARIOS	MVA	2	Terminado Totalmente
2005	146	CH	La Yesca	0418TOQ0140	21,500,000,000	5,214,218,253	26,714,218,253	VARIOS	VARIOS	MVA	25.00	Terminado Totalmente
2005	147	CCC	Baja California	0418TOQ0138	2,997,960,000	81,497,178	3,079,457,178	PLAYAS DE ROSARITO	BAJA CALIFORNIA	MVA	80.00	Terminado Totalmente
2005	148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	0318TOQ0204	475,119,762		475,119,762	VARIOS	VARIOS	MVA	20.00	Terminado Totalmente
2005	149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	0318TOQ0205	770,083,010		770,083,010	VARIOS	VARIOS	MVA	90.00	Terminado Totalmente
2005	150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	0318TOQ0203	815,406,214		815,406,214	VARIOS	VARIOS	MVA	50.00	Terminado Totalmente
2005	151	SE	1006 Central---Sur	0418TOQ0087	266,691,177	3,839,281	270,530,458	VARIOS	VARIOS	MVA	10.40	Terminado Totalmente
2005	152	SE	1005 Noroeste	0418TOQ0063	1,043,884,340	10,438,835	1,054,323,175	VARIOS	VARIOS	MVA	50.00	Terminado Totalmente
2005	156	RM	Infiernillo	0418TOQ0083	290,663,264		290,663,264	LAZARO CARDENAS	MICHOACAN	MVA	110.40	Terminado Totalmente
2005	157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	0418TOQ0084	2,617,226,459		2,617,226,459	TULA DE ALLENDE	HIDALGO	MVA	500.00	Terminado Totalmente
2005	158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	0418TOQ0091	226,782,000		226,782,000	PITTIQUITO	SONORA	MVA	210.80	Terminado Totalmente
2005	159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0418TOQ0085	77,335,517		77,335,517	ACOLMAN	ESTADO DE MEXICO	MVA	533.32	Terminado Totalmente
2005	160	RM	CCC Samalayuca II	0418TOQ0086	18,662,000		18,662,000	JUAREZ	CHIHUAHUA	MVA	54.00	Terminado Totalmente
2005	161	RM	CCC El Sauz	0418TOQ0097	72,670,000		72,670,000	PEDRO ESCOBEDO	QUERETARO	MVA	192.00	Terminado Totalmente
2005	162	RM	CCC Huinala II	0418TOQ0088	32,594,000		32,594,000	PESQUERIA	NUEVO LEON	MVA	189.00	Terminado Totalmente
2005	163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	0418TOQ0089	269,061,045	2,327,728	271,388,773	NAUCALPAN	ESTADO DE MEXICO	MVA	397.00	Terminado Totalmente
2005	164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	0418TOQ0090	1,146,070,606	69,230,000	1,215,300,606	VARIOS	JALISCO	MVA	189.00	Varias(Cierre y otras)
2005	165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	0418TOQ0096	100,264,751	2,310,029	102,574,780	CUAUTLANCINGO	PUEBLA	Otros	12	Terminado Totalmente

Cuadro 1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
UNIVERSO DE PIDIREGAS: RELACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad												
												Página: 5 de 11
Año	Nº	Tipo	Nombre del Proyecto	Clave de Identificación	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Monto Total de Inversión	Municipio	Estado	Unidad de Medida	Capacidad o meta	Etapa
2005	166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	0418TOQ0092	1,043,426,596	1,720,000	1,045,146,596	VARIOS	VARIOS	Km-C MVAR Otros	102.50 1,150.00 2	Terminado Totalmente
2005	167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	0418TOQ0060	2,479,379,914	75,437,274	2,554,817,188	CUAUTLANCINGO	PUEBLA	MW	116.12	Terminado Totalmente
2005	168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0418TOQ0062	563,510,666	8,393,600	571,904,266	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA	102.00 60.00	Terminado Totalmente
2005	170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	0418TOQ0141	1,373,769,177	32,283,093	1,406,052,270	VARIOS	NAYARIT	Km-C MVAR	220.10 116.90	Terminado Totalmente
2006	171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	0518TOQ0047	9,821,219,058	1,274,167,985	11,095,387,043	VARIOS	SONORA	GWH MW Otros	0.00 394.10 14 MW Campo Solar	Construcción
2006	176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	0518TOQ0048	618,960,765	7,033,906	625,994,671	AGUA PRIETA	SONORA	Km-C Otros	165.00 9 Alimentadores	Terminado Totalmente
2006	177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0518TOQ0064	21,247,315	181,013	21,428,328	JUCHITAN DE ZARAGOZA	OAXACA	Km-C Otros	17.80 2	Terminado Totalmente
2006	181	RM	CN Laguna Verde	0518TOQ0043	11,086,389,103	363,069,090	11,449,458,193	ALTO LUCERO	VERACRUZ	MW	135.36	Terminado Totalmente
2006	182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	0518TOQ0039	549,540,000		549,540,000	PITUITO	SONORA	F. PLANTA	62.01, 56.98	Terminado Totalmente
2006	183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	0518TOQ0041	98,986,000		98,986,000	LA PAZ	BAJA CALIFORNIA SUR	F. PLANTA	65.68	Terminado Totalmente
2006	185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	0518TOQ0054	399,050,079	58,959,536	458,009,615	VARIOS	VARIOS	MVA MVAR	1.00 604.10	Terminado Totalmente
2006	188	SE	1116 Transformación del Noreste	0518TOQ0060	4,839,015,802	71,859,381	4,910,875,183	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA	397.40 1,500.00	Varias(Cierre y otras)
2006	189	SE	1117 Transformación de Guaymas	0518TOQ0061	275,973,880	172,000	276,145,880	VARIOS	SONORA	Km-C MVA	12.70 133.32	Terminado Totalmente
2006	190	SE	1120 Noroeste	0518TOQ0035	1,206,176,436	12,061,689	1,218,238,125	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	71.70 270.00 16.20	Varias(Cierre y otras)
2006	191	SE	1121 Baja California	0518TOQ0034	94,152,766		94,152,766	TIJUANA	BAJA CALIFORNIA	Km-C MVA MVAR	3.50 60.00 3.60	Terminado Totalmente
2006	192	SE	1122 Golfo Norte	0518TOQ0032	664,905,164	10,903,579	675,808,743	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	77.50 210.00 12.60	Terminado Totalmente
2006	193	SE	1123 Norte	0518TOQ0031	65,473,726		65,473,726	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	4.00 30.00 1.80	Terminado Totalmente
2006	194	SE	1124 Bajío Centro	0518TOQ0029	674,478,822	11,782,000	686,260,822	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	76.00 60.00 3.60	Terminado Totalmente
2006	195	SE	1125 Distribución	0518TOQ0028	1,664,126,024	25,231,781	1,689,357,805	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	347.73 79.00 4.80	Terminado Totalmente
2006	197	SE	1127 Sureste	0518TOQ0033	273,746,497	2,779,640	276,526,137	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	6.30 50.00 3.00	Terminado Totalmente
2006	198	SE	1128 Centro Sur	0518TOQ0030	919,589,606	9,195,894	928,785,500	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	45.00 250.00 15.00	Varias(Cierre y otras)
2006	199	SE	1129 Compensación redes	0518TOQ0037	266,567,337	2,665,673	269,233,010	VARIOS	VARIOS	MVA MVAR	8.41 200.10	Terminado Totalmente
2006	200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	0518TOQ0055	1,200,439,583	46,777,240	1,247,216,823	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	187.50 300.00 15.00	Terminado Totalmente

Cuadro 1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
UNIVERSO DE PIDREGAS: RELACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad												
												Página: 6 de 11
Año	Nº	Tipo	Nombre del Proyecto	Clave de Identificación	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Monto Total de Inversión	Municipio	Estado	Unidad de Medida	Capacidad o meta	Etapa
2006	201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	0518TOQ0056	1,521,063,269	29,584,000	1,550,647,269	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	26.50 300.00 1.00	Terminado Totalmente
2006	202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	0518TOQ0058	2,689,283,554	108,767,640	2,798,051,194	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA	499.50 1,300.00	Varias(Cierre y otras)
2006	203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	0518TOQ0062	634,162,590	928,800	635,091,390	VARIOS	CHIHUAHUA	Km-C MVA MVA Otros	258.10 133.32 11	Terminado Totalmente
2006	204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	0518TOQ0063	1,831,429,598	27,468,400	1,858,897,998	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	175.98 875.00 60.00	Terminado Totalmente
2006	205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	0518TOQ0038	2,003,869,419	7,396,000	2,011,265,419	MORELIA	MICHOACAN	Ton/hr	970.00	Terminado Totalmente
2007	206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	0618TOQ0028	724,773,067	516,000	725,289,067	VARIOS	SINALOA	Km-C MVA MVAR	2.60 875.00 175.00	Terminado Totalmente
2007	207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	0618TOQ0029	824,520,769	12,976,781	837,497,550	VARIOS	VARIOS	MVA MVAR	25.00 206.70	Terminado Totalmente
2007	208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	0618TOQ0030	161,521,502	1,754,400	163,275,902	VARIOS	VARIOS	MVAR	195.00	Terminado Totalmente
2007	209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	0618TOQ0031	2,310,346,690	23,103,453	2,333,450,143	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	134.00 368.80 82.20	Varias(Cierre y otras)
2007	210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	0618TOQ0032	2,377,237,508	177,332,000	2,554,569,508	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	239.90 1,175.00 1,008.30	Terminado Totalmente
2007	211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	0618TOQ0033	3,136,965,137	144,824,000	3,281,789,137	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	238.70 1,205.00 24.90	Terminado Totalmente
2007	212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	0618TOQ0034	589,736,400	13,760,000	603,496,400	VARIOS	COLIMA	Km-C MVA	56.60 375.00	Varias(Cierre y otras)
2007	213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	0618TOQ0035	2,010,401,291	20,104,014	2,030,505,305	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	203.70 230.00 14.40	Varias(Cierre y otras)
2007	214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	0618TOQ0036	4,187,902,904	41,879,042	4,229,781,946	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	354.50 580.00 43.30	Varias(Cierre y otras)
2007	215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0618TOQ0037	1,088,838,243	12,818,352	1,101,656,595	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	46.00 130.00 206.60	Varias(Cierre y otras)
2007	216	RM	CCC Poza Rica	0618TOQ0038	2,589,649,200	60,779,640	2,650,428,840	TIHUATLÁN	VERACRUZ	F. PLANTA	89.2	Varias(Cierre y otras)
2007	217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	0618TOQ0039	2,728,689,167	55,420,120	2,784,109,287	PEDRO ESCOBEDO	QUERETARO	F. PLANTA	89.90	Terminado Totalmente
2007	218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	0618TOQ0042	673,674,619	35,258,710	708,933,329	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	424.80 2,125.00 675.00	Terminado Totalmente
2007	219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	0618TOQ0054	731,719,803	16,253,484	747,973,287	VARIOS	VARIOS	Km-C	17.00	Terminado Totalmente
2007	222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	0618TOQ0050	18,218,498,000	165,722,000	18,384,220,000	MANZANILLO	COLIMA	MW	1,413.40	Varias(Cierre y otras)
2007	223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	0618TOQ0046	74,492,460	3,425,776	77,918,236	CHIGNAUTLA	PUEBLA	Km-C MVA	8.20 9.40	Terminado Totalmente
2007	225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	0618TOQ0048	21,310,129	15,201,102	36,511,231	MULEGE	BAJA CALIFORNIA SUR	Otros Km-C MVAR	5.65 2.40	Terminado Totalmente
2007	226	CCI	CI Guerrero Negro III	0618TOQ0049	436,285,568	27,907,464	464,193,032	MULEGE	BAJA CALIFORNIA SUR	Otros MW	1 alimentador 11.04	Construcción

Cuadro 1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
UNIVERSO DE PIDREGAS: RELACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad												
												Página: 7 de 11
Año	Nº	Tipo	Nombre del Proyecto	Clave de Identificación	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Monto Total de Inversión	Municipio	Estado	Unidad de Medida	Capacidad o meta	Etapa
2007	227	CG	Los Humeros II	0618TOQ0051	1,824,242,217	40,171,873	1,864,414,090	CHINAUTLA	PUEBLA	MW	50.00	Terminado Totalmente
2007	228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	0618TOQ0052	335,481,029	41,243,949	376,724,978	CHIHUAHUA	CHIHUAHUA	Km-C	41.76	Terminado Totalmente
2007	229	CT	TG Baja California II	0618TOQ0053	1,786,492,293		1,786,492,293	PLAYAS DE ROSARITO	BAJA CALIFORNIA	MW	134.60	Terminado Totalmente
2008	231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	0718TOQ0036	750,383,024	25,012,567	775,395,591	VARIOS	TABASCO	Km-C	95.70	Varias(Cierre y otras)
										MVA	300.00	
										MVAR	15.00	
2008	233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	0718TOQ0035	147,515,318	34,830,000	182,345,318	VARIOS	VARIOS	Km-C	127.00	Terminado Totalmente
										MVA	50.00	
										MVAR	3.00	
2008	234	SLT	1302 Transformación del Noreste	0718TOQ0034	711,632,800	43,275,200	754,908,000	VARIOS	COAHUILA DE ZARAGOZA	Km-C	32.00	Construcción
										MVA	500.00	
										MVAR	75.00	
2008	235	CCI	Baja California Sur IV	0718TOQ0022	1,683,190,400	39,869,118	1,723,059,518	LA PAZ	BAJA CALIFORNIA SUR	MW	42.31	Terminado Totalmente
2008	236	CCI	Baja California Sur III	0718TOQ0023	1,580,670,867	111,345,077	1,692,015,944	LA PAZ	BAJA CALIFORNIA SUR	MW	42.31	Terminado Totalmente
2008	237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	0718TOQ0027	235,640,000	1,900,308	237,540,308	ENSENADA	BAJA CALIFORNIA	Km-C	26.00	Varias(Cierre y otras)
										Otros	4	
2008	242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	0718TOQ0037	919,247,412	9,192,471	928,439,883	VARIOS	VARIOS	Km-C	11.00	Varias(Cierre y otras)
										MVA	160.00	
										MVAR	23.40	
2008	243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	0718TOQ0038	2,283,480,858	22,834,772	2,306,315,630	VARIOS	VARIOS	Km-C	251.70	Varias(Cierre y otras)
										MVA	200.00	
										MVAR	42.30	
2008	244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	0718TOQ0032	1,630,071,554	16,300,715	1,646,372,269	VARIOS	VARIOS	Km-C	183.80	Varias(Cierre y otras)
										MVA	210.00	
										MVAR	57.60	
2008	245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	0718TOQ0033	1,606,142,089	16,061,429	1,622,203,518	VARIOS	VARIOS	Km-C	105.60	Varias(Cierre y otras)
										MVA	216.20	
										MVAR	75.60	
2009	247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	0818TOQ0071	325,858,919	69,832,000	395,690,919	VARIOS	VARIOS	Km-C	48.60	Terminado Totalmente
										MVA	325.00	
2009	248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	0818TOQ0093	1,068,413,380	35,577,288	1,103,990,668	VARIOS	VARIOS	Km-C	184.44	Terminado Totalmente
										MVA	605.00	
										MVAR	58.80	
2009	249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	0818TOQ0072	987,093,535	21,841,265	1,008,934,800	VARIOS	TABASCO	Km-C	64.00	Varias(Cierre y otras)
										MVA	300.00	
										MVAR	52.50	
2009	250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	0818TOQ0069	770,756,923	86,000,000	856,756,923	VARIOS	SINALOA	Km-C	127.20	Terminado Totalmente
										MVA	500.00	
										MVAR	175.00	
2009	251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	0818TOQ0073	789,476,268	7,894,766	797,371,034	VARIOS	VARIOS	Km-C	21.00	Varias(Cierre y otras)
										MVA	160.00	
										MVAR	9.60	
2009	252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	0818TOQ0070	136,182,978	29,240,000	165,422,978	VARIOS	VARIOS	MVAR	352.50	Terminado Totalmente
2009	253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	0818TOQ0074	1,407,228,458	14,072,283	1,421,300,741	VARIOS	VARIOS	Km-C	19.00	Varias(Cierre y otras)
										MVA	342.90	
										MVAR	20.40	
2009	257	CCI	Santa Rosalía II	0818TOQ0084	773,484,000	79,514,310	852,998,310	MULEGE	BAJA CALIFORNIA SUR	MW	13.00	Por Licitat sin cambio de alcance
2009	258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	0818TOQ0076	7,407,317,600	254,990,000	7,662,307,600	ALTAMIRA	TAMAULIPAS	F. PLANTA	86.77-87.53	Construcción
2010	259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	0918TOQ0018	1,623,886,400	16,238,864	1,640,125,264	VARIOS	VARIOS	Km-C	47.10	Varias(Cierre y otras)
										MVA	285.08	
										MVAR	15.00	

Cuadro 1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
UNIVERSO DE PIDREGAS: RELACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad												
												Página: 8 de 11
Año	Nº	Tipo	Nombre del Proyecto	Clave de Identificación	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Monto Total de Inversión	Municipio	Estado	Unidad de Medida	Capacidad o meta	Etapa
2010	260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	0918TOQ0019	645,774,000	6,457,740	652,231,740	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	8.20 221.03 13.20	Varias(Cierre y otras)
2010	261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	0918TOQ0020	8,690,473,514	256,110,270	8,946,583,784	SALAMANCA	GUANAJUATO	MW	373.09	Varias(Cierre y otras)
2011	262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1018TOQ0038	647,296,424	4,609,600	651,906,024	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	159.80 133.00 33.00	Terminado Totalmente
2011	264	CC	Centro	1018TOQ0050	12,660,939,866	333,333,334	12,994,273,200	CUAUTLA	MORELOS	MW	642.33	Construcción
2011	266	SLT	1603 Subestación Lago	1018TOQ0040	3,057,747,200	54,204,888	3,111,952,088	VARIOS	ESTADO DE MEXICO	Km-C MVA	99.50 660.00	Por Licitación con cambio de alcance
2011	267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1018TOQ0043	410,209,732	2,464,760	412,674,492	VARIOS	ESTADO DE MEXICO	Km-C MVA	11.10 133.33	Terminado Totalmente
2011	268	CCI	Guerrero Negro IV	1018TOQ0046	354,908,928	63,427,546	418,336,474	MULEGE	BAJA CALIFORNIA SUR	MW	7.50	Construcción
2011	269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	1018TOQ0056	49,586,190	1,724,180	51,310,370	MULEGE	BAJA CALIFORNIA SUR	Km-C	42.20	Terminado Totalmente
2011	273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	1018TOQ0048	1,792,525,898	17,925,255	1,810,451,153	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	86.14 470.00 24.60	Varias(Cierre y otras)
2011	274	SE	1620 Distribución Valle de México	1018TOQ0039	5,714,269,278	57,142,683	5,771,411,961	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	51.80 1,560.00 214.20	Varias(Cierre y otras)
2011	275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1018TOQ0037	1,200,560,000	80,207,384	1,280,767,384	CIUDAD HIDALGO	MICHOACAN	MW	50.00	Terminado Totalmente
2011	276	CH	Nuevo Guerrero	1018TOQ0054	14,609,075,867	6,587,673,633	21,196,749,500	ACAPULCO	GUERRERO	MW	455.00	Por Licitación sin cambio de alcance
2011	277	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1018TOQ0053	1,436,075,403	40,669,813	1,476,745,216	VARIOS	GUERRERO	Km-C MVAR	406.00 28.00	Por Licitación sin cambio de alcance
2012	278	RM	CT José López Portillo	1118TOQ0016	4,170,828,000	83,299,600	4,254,127,600	NAVA	COAHUILA DE ZARAGOZA	Otros F. PLANTA	4 alimentadores 92.6-90.9-94.1-93.8	Construcción
2012	280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1118TOQ0026	1,992,727,792	19,927,266	2,012,655,058	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	178.50 362.50 37.20	Varias(Cierre y otras)
2012	281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1118TOQ0015	1,489,004,000	28,607,866	1,517,611,866	ESCOBEDO	NUEVO LEON	Km-C MVA	128.10 0.00	Construcción
2012	282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1118TOQ0025	800,556,800	8,005,568	808,562,368	VARIOS	ESTADO DE MEXICO	Otros Km-C MVA MVAR	7 Alimentadores 19.90 240.00 36.00	Fallo y adjudicación
2012	283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	1118TOQ0021	428,051,360	3,214,198	431,265,558	JUAREZ	CHIHUAHUA	Km-C Otros	28.00 10 Alimentadores	Construcción
2012	284	CG	Los Humeros III	1118TOQ0014	2,234,536,452	145,735,583	2,380,272,035	CHIGNAUTLA	PUEBLA	MW	50.00	Varias(Licitación y construcción)
2012	285	CC	Centro II	1118TOQ0022	14,494,603,400	141,489,298	14,636,092,698	CUAUTLA	MORELOS	MW	611.47	Por Licitación sin cambio de alcance
2012	286	CCI	Baja California Sur V	1118TOQ0013	1,928,165,563	82,568,652	2,010,734,215	LA PAZ	BAJA CALIFORNIA SUR	MW	46.89	Construcción
2012	288	SLT	1722 Distribución Sur	1118TOQ0027	885,165,802	8,851,653	894,017,455	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	11.00 160.00 9.60	Varias(Licitación y construcción)
2012	289	CH	Chicoasén II	1118TOQ0023	6,879,818,798	854,551,436	7,734,370,234	CHICOASÉN	CHIAPAS	MW	240.00	Construcción
2012	290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	1118TOQ0024	41,176,800	1,100,697	42,277,497	VARIOS	CHIAPAS	Km-C	9.28	Por Licitación sin cambio de alcance
2012	292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1118TOQ0017	1,500,012,000	29,446,899	1,529,458,899	VARIOS	ESTADO DE MEXICO	Km-C MVA	21.80 500.00	Construcción
2012	293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1118TOQ0020	1,206,678,246	3,594,800	1,210,273,046	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	15.00 1,000.00 261.40	Terminado Totalmente
2012	294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1118TOQ0018	899,024,598	7,378,800	906,403,398	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA	164.20 500.00	Terminado Totalmente

Cuadro 1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
UNIVERSO DE PIDIREGAS: RELACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad												
												Página: 9 de 11
Año	Nº	Tipo	Nombre del Proyecto	Clave de Identificación	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Monto Total de Inversión	Municipio	Estado	Unidad de Medida	Capacidad o meta	Etapa
2012	295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	1118TOQ0028	345,003,603	6,071,600	351,075,203	VARIOS	BAJA CALIFORNIA SUR	Km-C MVAR	136.90 5.00	Terminado Totalmente
2013	296	CC	Empalme I	1218TOQ0026	12,698,312,800	79,281,095	12,777,593,895	EMPALME	SONORA	MW	704.12	Construcción
2013	297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1218TOQ0027	2,474,551,874	79,384,106	2,553,935,980	VARIOS	SONORA	Km-C Otros	526.64 16 alimentadores	Construcción
2013	298	CC	Valle de México II	1218TOQ0032	12,018,577,572	218,239,809	12,236,817,381	ACOLMAN	ESTADO DE MEXICO	MW	615.20	Construcción
2013	300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1218TOQ0035	1,130,199,788	24,105,869	1,154,305,657	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA Otros	314.36 0.00 75 MVAR y 5 Alime	Por Licitación sin cambio de alcance
2013	303	LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	1218TOQ0034	5,551,300,000	71,283,508	5,622,583,508	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	1,271.19 2,750.00 2,874.50	Por Licitación sin cambio de alcance
2013	304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	1218TOQ0025	4,329,240,000	40,592,000	4,369,832,000	VARIOS	VARIOS	Km-C MVAR	492.00 195.30	Construcción
2013	305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1218TOQ0024	138,756,425	499,591	139,256,016	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	1.00 255.00 1.80	Terminado Totalmente
2013	306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1218TOQ0022	1,335,555,765	22,539,035	1,358,094,800	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	170.10 600.00 222.50	Varias(Cierre y otras)
2013	307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1218TOQ0021	1,852,081,088	38,456,912	1,890,538,000	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA	207.60 366.60	Varias(Cierre y otras)
2013	308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1218TOQ0023	1,095,502,400	30,461,200	1,125,963,600	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	74.60 665.00 87.50	Varias(Cierre y otras)
2013	309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1218TOQ0038	1,651,716,000	13,559,379	1,665,275,379	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	23.30 420.00 63.00	Varias(Licitación y construcción)
2013	310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	1218TOQ0031	2,012,812,800	18,837,268	2,031,650,068	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	156.00 470.00 35.70	Fallo y adjudicación
2013	311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	1218TOQ0020	5,650,544,000	198,627,320	5,849,171,320	TULA DE ALLENDE	HIDALGO	F. PLANTA	81.17-80.73	Construcción
2013	312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1218TOQ0019	455,731,200		455,731,200	SAN MIGUEL SOYALTEPEC	OAXACA	F. PLANTA	68.16	Construcción
2014	313	CC	Empalme II	1318TOQ0026	12,474,609,600	79,423,288	12,554,032,888	EMPALME	SONORA	MW	717.00	Construcción
2014	314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1318TOQ0025	2,444,824,529	52,420,457	2,497,244,986	VARIOS	SONORA	Km-C MVA Otros	118.32 1,750.00 14 alimentadores	Construcción
2014	315	CCI	Baja California Sur VI	1318TOQ0022	1,801,562,400	72,958,083	1,874,520,483	LA PAZ	BAJA CALIFORNIA SUR	MW	42.26	Por Licitación sin cambio de alcance
2014	316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	1318TOQ0021	339,890,198	16,340,000	356,230,198	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	16.00 330.00 1.80	Construcción
2014	317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1318TOQ0020	1,482,477,924	46,629,200	1,529,107,124	VARIOS	SINALOA	Km-C MVA MVAR	89.00 725.00 682.50	Varias(Licitación y construcción)
2014	318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	1318TOQ0019	258,779,848	13,679,796	272,459,644	VARIOS	VARIOS	MVA	525.00	Terminado Totalmente
2014	319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1318TOQ0018	937,503,200	21,138,800	958,642,000	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA	41.80 500.00	Construcción
2014	320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1318TOQ0017	1,427,118,400	12,171,821	1,439,290,221	VARIOS	VARIOS	Km-C MVAR	424.60 148.00	Varias(Licitación y construcción)
2014	321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1318TOQ0023	1,010,224,800	9,369,132	1,019,593,932	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	100.10 340.00 21.60	Varias(Licitación y construcción)
2014	322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1318TOQ0024	9,776,822,280	97,768,223	9,874,590,503	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA Otros	1,463.00 361.09 995,227	Varias(Cierre y otras)

Cuadro 1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
UNIVERSO DE PIDIREGAS: RELACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad												
												Página: 10 de 11
Año	N°	Tipo	Nombre del Proyecto	Clave de Identificación	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Monto Total de Inversión	Municipio	Estado	Unidad de Medida	Capacidad o meta	Etapa
2015	323	CC	San Luis Potosí	1418TOQ0050	14,859,355,200	98,768,007	14,958,123,207	VILLA DE REYES	SAN LUIS POTOSI	MW	789.53	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	1418TOQ0051	426,869,600	7,871,890	434,741,490	VARIOS	SAN LUIS POTOSI	Km-C MVA Otros	58.00 225.00 6 alimentadores	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	325	CC	Lerdo (Norte IV)	1418TOQ0044	17,303,750,400	77,905,353	17,381,655,753	LERDO	DURANGO	MW	910.93	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	326	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	1418TOQ0045	2,744,948,000	41,154,062	2,786,102,062	VARIOS	VARIOS	Km-C MVAR Otros	371.20 100.00 10 Alimentadores	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	327	CG	Los Azufres III Fase II	1418TOQ0035	1,084,597,600	92,301,598	1,176,899,198	VARIOS	MICHOACAN	MW	25.00	Construcción
2015	328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	1418TOQ0036	88,373,600	1,516,627	89,890,227	VARIOS	MICHOACAN	Km-C	8.12	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	329	CG	Cerritos Colorados Fase I	1418TOQ0034	1,119,954,746	80,843,612	1,200,798,358	GUADALAJARA	JALISCO	MW	25.00	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	330	CH	Las Cruces	1418TOQ0047	10,083,391,193	3,881,241,610	13,964,632,803	VARIOS	NAYARIT	MW	240.00	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	1418TOQ0048	463,024,000	11,504,942	474,528,942	VARIOS	NAYARIT	Km-C	139.20	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	332	CE	Sureste II y III	1418TOQ0049	18,551,404,000	570,321,246	19,121,725,246	VARIOS	OAXACA	MW	585.00	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	1418TOQ0037	87,960,800	119,574	88,080,374	MULEGE	BAJA CALIFORNIA SUR	Km-C MVA Otros	4.00 20.00 11 alimentadores	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1418TOQ0039	2,242,742,400	50,056,696	2,292,799,096	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA	355.30 1,250.00	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1418TOQ0038	2,529,225,600	8,673,822	2,537,899,422	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	547.50 1,175.00 118.00	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	1418TOQ0040	2,865,348,000	25,893,190	2,891,241,190	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	586.10 370.10 17.40	Por Licitación sin cambio de alcance
2015	339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1418TOQ0054	14,531,660,800	145,316,608	14,676,977,408	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA Otros	2,932.79 592.70 MEDIDORES 1217	Varias(Licitación y construcción)
2016	340	CC	San Luis Río Colorado I	1518TOQ0017	4,244,547,200	73,501,895	4,318,049,095	SAN LUIS RIO COLORADO	SONORA	MW	314.27	Por Licitación sin cambio de alcance
2016	341	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1518TOQ0018	220,607,200	1,824,610	222,431,810	SAN LUIS RIO COLORADO	SONORA	Km-C Otros	15.00 6 alimentadores	Por Licitación sin cambio de alcance
2016	342	CC	Guadalajara I	1518TOQ0014	15,409,170,400	72,894,735	15,482,065,135	JOCOTEPEC	JALISCO	MW	835.80	Por Licitación sin cambio de alcance
2016	343	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	1518TOQ0016	839,463,200	8,421,326	847,884,526	VARIOS	JALISCO	Km-C MVAR Otros	92.80 50.00 8 alimentadores	Por Licitación sin cambio de alcance
2016	344	CC	Mazatlán	1518TOQ0009	11,654,720,000	74,782,710	11,729,502,710	MAZATLAN	SINALOA	MW	774.20	Por Licitación sin cambio de alcance
2016	345	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	1518TOQ0010	2,294,755,200	25,289,452	2,320,044,652	VARIOS	VARIOS	Km-C MVAR Otros	296.00 75.00 6 alimentadores	Por Licitación sin cambio de alcance
2016	346	CC	Mérida	1518TOQ0012	11,561,530,400	61,096,980	11,622,627,380	MÉRIDA	YUCATAN	MW	493.40	Por Licitación sin cambio de alcance
2016	347	CC	Salamanca	1518TOQ0015	11,372,605,600	75,122,221	11,447,727,821	SALAMANCA	GUANAJUATO	MW	697.10	Por Licitación sin cambio de alcance
2016	348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1518TOQ0008	190,163,200	69,230	190,232,430	VARIOS	VARIOS	MVAR	174.00	Por Licitación sin cambio de alcance
2016	349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1518TOQ0011	1,427,634,400	12,745,406	1,440,379,806	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA MVAR	180.00 390.00 45.00	Por Licitación sin cambio de alcance
2016	350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1518TOQ0013	2,257,018,400	20,194,159	2,277,212,559	VARIOS	VARIOS	Km-C MVA Otros	409.10 47.60 MEDIDORES: 229041	Por Licitación sin cambio de alcance
			Inversión Financiada Condicionada		250,099,177,163		250,099,177,163					
1997	1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	002 97 002	6,200,944,000		6,200,944,000	PETACALCO	GUERRERO	Otros	6 X 10^6	Terminado Totalmente

Cuadro 1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
UNIVERSO DE PIDIREGAS: RELACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad												
												Página: 11 de 11
Año	Nº	Tipo	Nombre del Proyecto	Clave de Identificación	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Monto Total de Inversión	Municipio	Estado	Unidad de Medida	Capacidad o meta	Etapas
1998		2	CC	Altamira II	111 98 111	4,434,848,000	4,434,848,000	ALTAMIRA	TAMAULIPAS	MW	495.00	Terminado Totalmente
1998		3	CC	Bajo	016 97 016	6,315,668,000	6,315,668,000	SAN LUIS DE LA PAZ	GUANAJUATO	MW	495.00	Terminado Totalmente
1998		4	CC	Campeche	112 98 112	2,575,185,875	2,575,185,875	CAMPECHE	CAMPECHE	MW	252.40	Terminado Totalmente
1998		5	CC	Hermosillo	017 97 017	3,013,302,090	3,013,302,090	HERMOSILLO	SONORA	MW	228.90	Terminado Totalmente
1998		6	CT	Mérida III	000 98 999	3,512,670,000	3,512,670,000	MÉRIDA	YUCATAN	MW	484.00	Terminado Totalmente
1998		7	CC	Monterrey III	113 98 113	4,450,672,000	4,450,672,000	PESQUERIA	NUEVO LEON	MW	449.00	Terminado Totalmente
1998		8	CC	Naco-Nogales	114 98 114	2,778,144,000	2,778,144,000	AGUA PRIETA	SONORA	MW	258.00	Terminado Totalmente
1998		9	CC	Río Bravo II	018 97 018	4,092,740,000	4,092,740,000	VALLE HERMOSO	TAMAULIPAS	MW	495.00	Terminado Totalmente
1998		10	CC	Mexicali	115 98 115	6,108,580,000	6,108,580,000	MEXICALI	BAJA CALIFORNIA	MW	489.00	Terminado Totalmente
1998		11	CC	Saltillo	019 97 019	2,942,232,000	2,942,232,000	RAMOS ARIZPE	COAHUILA DE ZARAGOZA	MW	247.50	Terminado Totalmente
1998		12	CC	Tuxpan II	116 98 116	5,224,500,000	5,224,500,000	TUXPAN	VERACRUZ	MW	495.00	Terminado Totalmente
1998		13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	000 98 998	5,212,511,600	5,212,511,600	VALLADOLID	YUCATAN	Otros	10.4X10^6	Terminado Totalmente
1999		15	CC	Altamira III y IV	150 99 150	9,278,417,467	9,278,417,467	ALTAMIRA	TAMAULIPAS	MW	1,036.00	Terminado Totalmente
1999		16	CC	Chihuahua III	151 99 151	2,922,833,565	2,922,833,565	CHIHUAHUA	CHIHUAHUA	MW	258.80	Terminado Totalmente
1999		17	CC	La Laguna II	152 99 152	5,836,901,941	5,836,901,941	GOMEZ PALACIO	DURANGO	MW	498.00	Terminado Totalmente
1999		18	CC	Río Bravo III	153 99 153	4,590,777,748	4,590,777,748	VALLE HERMOSO	TAMAULIPAS	MW	495.00	Terminado Totalmente
1999		19	CC	Tuxpan III y IV	154 99 154	9,983,014,246	9,983,014,246	TUXPAN	VERACRUZ	MW	983.00	Terminado Totalmente
2000		20	CC	Altamira V	206 99 206	9,830,546,394	9,830,546,394	ALTAMIRA	TAMAULIPAS	MW	1,121.00	Terminado Totalmente
2000		21	CC	Tamazunchale	055 00 054	8,308,260,480	8,308,260,480	TAMAZUNCHALE	SAN LUIS POTOSI	MW	1,135.00	Terminado Totalmente
2001		24	CC	Río Bravo IV	056 00 055	4,598,557,342	4,598,557,342	VALLE HERMOSO	TAMAULIPAS	MW	500.00	Terminado Totalmente
2001		25	CC	Tuxpan V	054 00 053	5,073,233,688	5,073,233,688	TUXPAN	VERACRUZ	MW	495.00	Terminado Totalmente
2002		26	CC	Valladolid III	048 02 048	4,570,721,240	4,570,721,240	VALLADOLID	YUCATAN	MW	525.00	Terminado Totalmente
2005		28	CCC	Norte II	0418TOQ0144	8,091,471,663	8,091,471,663	CHIHUAHUA	CHIHUAHUA	MW	433.00	Terminado Totalmente
2005		29	CCC	Norte	0418TOQ0145	8,283,279,200	8,283,279,200	DURANGO	DURANGO	MW	450.00	Terminado Totalmente
2006		31	CE	La Venta III	0518TOQ0065	2,753,948,846	2,753,948,846	SANTO DOMINGO INGENIO	OAXACA	MW	102.85	Terminado Totalmente
2007		33	CE	Oaxaca I	0618TOQ0044	2,780,528,006	2,780,528,006	JUCHITAN DE ZARAGOZA	OAXACA	MW	102.00	Terminado Totalmente
2008		34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	0718TOQ0031	8,656,776,804	8,656,776,804	VIARIOS	OAXACA	MW	306.00	Terminado Totalmente
2008		36	CC	Baja California III	0718TOQ0030	4,534,394,084	4,534,394,084	ENSENADA	BAJA CALIFORNIA	MW	255.68	Construcción
2011		38	CC	Norte III (Juárez)	1018TOQ0041	17,695,850,510	17,695,850,510	JUAREZ	CHIHUAHUA	MW	788.44	Construcción
2011		40	CE	Sureste I	1018TOQ0051	9,681,103,076	9,681,103,076	VIARIOS	OAXACA	MW	304.20	Varias(Cierre y otras)
2012		42	CC	Noroeste	1118TOQ0030	11,276,601,960	11,276,601,960	AHOME	SINALOA	MW	777.98	Construcción
2012		43	CC	Noreste	1118TOQ0031	25,334,648,066	25,334,648,066	CARMEN	NUEVO LEON	MW	888.81	Construcción
2013		45	CC	Topolobampo III	1218TOQ0036	10,851,024,269	10,851,024,269	AHOME	SINALOA	MW	665.88	Fallo y adjudicación
2015		49	CE	Sureste IV y V	1418TOQ0053	18,304,289,003	18,304,289,003	VIARIOS	OAXACA	MW	600.00	Por Licitat sin cambio de alcance

Cuadro 1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
UNIVERSO DE PIDIREGAS: RELACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 1 de 1					
Significado de los Tipos			Resumen de los Proyectos por Etapa					
			Número de Proyectos *			Costo (pesos 2017)		
			Etapa	Directa	Condicionada	Total	Directa	Condicionada
TOTAL	321	TOTAL	286	35	321	653,009,419,029	250,099,177,163	903,108,596,192
CC	46	a) Autorizado						
CCC	5	b) Por Licitación sin cambio de alcance	32	1	33	174,676,040,397	18,304,289,003	192,980,329,400
CCI	10	c) Por Licitación con cambio de alcance	1		1	3,057,747,200		3,057,747,200
CD	1	d) Fallo y adjudicación	2	1	3	2,813,369,600	10,851,024,269	13,664,393,869
CE	7	e) Construcción	23	4	27	102,696,566,114	58,841,494,620	161,538,060,734
CG	7	f) Varias(Licitación y construcción)	7		7	23,222,900,178		23,222,900,178
CH	6	g) Varias(Cierre y otras)	35	1	36	107,528,144,394	9,681,103,076	117,209,247,470
CT	3	h) Terminado Totalmente	186	28	214	239,014,651,146	152,421,266,195	391,435,917,341
LT	62							
PRR	1							
RFO	3							
RM	41							
SE	71							
SLT	54							
SUV	2							
TRN	2							

Cuadro 1 A

* La Entidad canceló 1 Proyecto de Inversión Financiada Directa y corresponde al número:

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 14								
Nombre del Proyecto	Etapa	Fecha de Construcción				Inicio de Operaciones	Término de Obligaciones	Plazo del Pago		
		Inicio	Término	Plazo				años y meses	años y meses	
				(2)	(3)					(4)
Inversión Financiada Directa										
1 CG	Cerro Prieto IV	Terminado Totalmente	28-11-97	25-07-00	2	8	25-07-00	04-05-15	14	9
2 CC	Chihuahua	Terminado Totalmente	11-09-98	08-05-01	2	8	08-05-01	31-03-16	14	3
3 CCI	Guerrero Negro II	Terminado Totalmente	11-10-02	03-04-04	1	6	03-04-04	30-04-14	10	0
4 CC	Monterrey II	Terminado Totalmente	24-04-98	17-09-00	2	5	17-09-00	01-11-14	14	0
5 CD	Puerto San Carlos II	Terminado Totalmente	07-09-99	23-12-01	2	3	23-12-01	30-09-11	9	2
6 CC	Rosario III (Unidades 8 y 9)	Terminado Totalmente	01-09-99	04-07-01	1	10	04-07-01	31-05-16	14	6
7 CT	Samalayuca II	Terminado Totalmente	28-05-96	08-01-99	2	8	08-01-99	01-11-19	20	6
9 LT	211 Cable Submarino	Terminado Totalmente	16-02-98	30-09-99	1	7	31-07-99	15-10-09	10	0
10 LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	Terminado Totalmente	26-06-98	04-08-00	2	2	19-11-99	15-10-15	15	3
11 LT	216 y 217 Noroeste	Terminado Totalmente	30-01-98	15-06-00	2	5	03-06-99	15-10-09	10	0
12 SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	Terminado Totalmente	11-05-98	10-08-00	2	3	07-07-99	31-12-14	15	2
13 SE	218 Noroeste	Terminado Totalmente	15-04-98	30-06-99	1	2	30-06-99	15-04-15	15	3
14 SE	219 Sureste-Peninsular	Terminado Totalmente	05-01-98	30-08-99	1	7	30-08-99	15-10-09	10	0
15 SE	220 Oriental-Centro	Terminado Totalmente	31-07-97	30-06-00	2	11	14-05-99	15-10-09	10	0
16 SE	221 Occidental	Terminado Totalmente	22-03-98	30-09-99	1	6	30-09-99	15-10-14	15	0
17 LT	301 Centro	Terminado Totalmente	18-08-99	30-08-02	3	0	03-07-01	30-12-11	10	2
18 LT	302 Sureste	Terminado Totalmente	18-06-99	22-05-02	2	11	03-08-01	31-12-11	9	11
19 LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	Terminado Totalmente	13-09-99	24-10-01	2	1	02-08-01	15-07-11	9	9
20 LT	304 Noroeste	Terminado Totalmente	14-07-99	31-07-01	2	0	11-05-01	01-07-11	10	2
21 SE	305 Centro-Oriente	Terminado Totalmente	30-09-99	31-08-01	1	11	03-07-01	31-08-11	10	1
22 SE	306 Sureste	Terminado Totalmente	12-11-99	05-11-01	2	0	31-08-01	15-07-11	9	11
23 SE	307 Noreste	Terminado Totalmente	24-08-99	18-04-01	1	8	18-04-01	30-09-11	9	11
24 SE	308 Noroeste	Terminado Totalmente	15-10-99	27-02-02	2	4	11-05-01	31-12-11	10	2
25 CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	Terminado Totalmente	01-01-01	21-07-03	2	6	21-11-02	23-06-18	15	5
26 CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	Terminado Totalmente	09-11-00	28-01-05	4	2	28-01-05	15-11-18	14	0
27 LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	Terminado Totalmente	02-11-00	30-08-03	2	9	02-08-01	17-12-18	17	2
28 LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	Terminado Totalmente	25-11-00	14-03-04	3	4	24-10-01	16-07-18	16	3
29 LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	Terminado Totalmente	28-09-01	28-04-03	1	7	21-10-02	01-04-13	10	6

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto	Etapa	Fecha de Construcción				Inicio de Operaciones	Término de Obligaciones	Plazo del Pago	
		Inicio	Término	Plazo				años y meses	años y meses
				(2)	(3)				
30 LT 411 Sistema Nacional	Terminado Totalmente	12-07-01	22-12-03	2	5	16-08-02	24-09-18	15	11
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	Terminado Totalmente	18-05-02	06-11-03	1	6	06-11-03	15-11-18	15	0
32 SE 401 Occidental - Central	Terminado Totalmente	29-05-01	19-11-02	1	6	19-11-02	19-12-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	Terminado Totalmente	20-12-01	15-06-05	3	6	13-12-02	06-03-15	11	9
34 SE 403 Noreste	Terminado Totalmente	19-04-01	12-11-02	1	7	20-02-02	12-11-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	Terminado Totalmente	19-03-01	11-07-02	1	4	10-05-02	01-07-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	Terminado Totalmente	08-03-02	01-09-03	1	6	21-04-03	30-09-13	9	9
37 SE 410 Sistema Nacional	Terminado Totalmente	23-05-01	13-12-02	1	7	21-08-02	15-10-12	10	0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	Terminado Totalmente	20-08-01	30-11-03	2	3	30-11-03	19-10-18	14	11
39 LT 414 Norte-Occidental	Terminado Totalmente	08-02-02	18-08-03	1	6	23-06-03	29-10-18	15	0
40 LT 502 Oriental - Norte	Terminado Totalmente	14-04-03	14-01-05	1	9	01-08-04	30-06-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	Terminado Totalmente	21-06-02	11-12-03	1	6	11-12-03	31-08-18	14	2
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Terminado Totalmente	09-11-04	31-01-07	2	2	29-08-06	01-08-18	11	6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	Terminado Totalmente	07-08-02	14-05-04	1	9	10-10-03	31-12-18	15	0
44 SE 412 Compensación Norte	Terminado Totalmente	15-01-02	09-05-03	1	4	09-05-03	27-05-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	Terminado Totalmente	18-01-03	01-09-04	1	8	09-01-04	31-12-18	14	0
46 SE 503 Oriental	Terminado Totalmente	17-01-02	01-05-03	1	4	05-04-04	01-05-13	10	1
47 SE 504 Norte - Occidental	Terminado Totalmente	02-04-02	01-10-03	1	6	05-03-03	31-01-14	10	3
48 CCI Baja California Sur I	Terminado Totalmente	05-12-02	29-07-05	2	7	29-07-05	15-08-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	Terminado Totalmente	22-01-04	13-07-05	1	6	13-07-05	01-01-18	12	6
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Terminado Totalmente	29-05-03	31-03-08	4	10	15-10-04	17-12-18	14	0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Terminado Totalmente	01-06-03	16-12-08	5	6	10-02-09	16-12-16	11	0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	Terminado Totalmente	16-06-03	06-12-04	1	6	01-08-04	31-12-18	14	0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	Terminado Totalmente	30-07-03	01-06-05	1	11	01-01-05	31-10-16	11	7
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	Terminado Totalmente	28-07-03	01-03-06	2	8	19-10-04	19-04-16	11	6
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	Terminado Totalmente	10-01-03	09-02-04	1	1	09-02-04	09-02-14	10	0
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	Terminado Totalmente	25-06-07	17-08-08	1	2	01-09-08	11-01-18	9	0

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 3 de 14
---	-----------------

Nombre del Proyecto	Etapa	Fecha de Construcción				Inicio de Operaciones	Término de Obligaciones	Plazo del Pago	
		Inicio	Término	Plazo				años y meses	años y meses
				(2)	(3)				
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	Terminado Totalmente	31-08-02	20-02-04	1	6	20-02-04	28-02-18	14	0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Terminado Totalmente	25-10-04	16-04-07	2	6	25-10-05	13-09-16	10	6
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	Terminado Totalmente	01-02-04	01-12-08	4	10	25-06-04	12-09-16	10	9
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	Terminado Totalmente	25-07-03	03-09-05	2	2	03-09-05	17-09-18	13	0
62 CCC Pacífico	Varias(Cierre y otras)	31-05-06	07-06-19	13	1	21-03-10	30-08-28	18	0
63 CH El Cajón	Terminado Totalmente	26-03-03	31-08-07	4	5	28-02-07	31-08-37	30	0
64 LT Lineas Centro	Terminado Totalmente	03-01-05	03-07-06	1	6	24-07-06	11-12-16	10	5
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	Terminado Totalmente	25-05-05	17-08-06	1	3	07-07-06	17-12-18	12	5
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Terminado Totalmente	20-12-04	28-02-07	2	2	11-07-05	01-02-18	12	7
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	Terminado Totalmente	03-10-03	28-10-04	1	0	28-10-04	22-10-14	9	6
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Terminado Totalmente	12-05-08	23-03-12	3	10	24-06-09	31-12-23	14	5
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	Terminado Totalmente	08-07-03	14-05-04	0	10	14-05-04	14-05-14	10	0
70 LT Riviera Maya	Terminado Totalmente	10-09-03	29-12-04	1	3	29-12-04	01-06-18	13	0
71 PRR Presa Reguladora Amata	Terminado Totalmente	18-11-03	14-08-05	1	9	14-08-05	02-03-15	9	2
72 RM Adolfo López Mateos	Terminado Totalmente	19-12-03	25-10-05	1	10	04-06-05	25-03-15	9	9
73 RM Altamira	Terminado Totalmente	14-03-05	29-12-09	4	9	29-12-09	26-07-19	9	5
74 RM Botello	Terminado Totalmente	01-09-03	15-04-05	1	7	15-04-05	16-04-18	13	0
75 RM Carbón II	Terminado Totalmente	29-03-04	21-02-05	0	11	30-10-04	19-02-18	13	4
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	Terminado Totalmente	31-08-04	28-12-05	1	4	01-09-05	28-12-16	10	3
77 RM Dos Bocas	Terminado Totalmente	05-01-04	07-04-05	1	3	07-04-05	16-04-18	13	0
78 RM Emilio Portes Gil	Terminado Totalmente	16-07-03	11-04-04	0	9	11-04-04	11-04-14	10	0
79 RM Francisco Pérez Ríos	Terminado Totalmente	05-04-05	09-07-07	2	3	20-05-08	16-07-18	10	2
80 RM Gomez Palacio	Terminado Totalmente	11-01-04	09-11-06	2	10	15-08-05	09-11-16	11	3
82 RM Huinalá	Terminado Totalmente	11-04-05	03-11-05	0	7	03-11-05	06-03-15	9	0
83 RM Ixtaczoquitlán	Terminado Totalmente	04-03-04	25-08-05	1	5	25-08-05	29-06-18	12	6
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Terminado Totalmente	15-09-05	01-02-07	1	5	01-02-07	15-04-16	9	1
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	Terminado Totalmente	26-09-03	17-12-05	2	3	16-05-05	06-03-15	9	6

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 14									
Nombre del Proyecto	Etapa	Fecha de Construcción				Inicio de Operaciones	Término de Obligaciones	Plazo del Pago			
		Inicio	Término	Plazo				años y meses	años y meses		
				(2)	(3)					(4)	(7)
90 RM	CT Puerto Libertad	Terminado Totalmente	14-05-04	15-07-05	1	2	15-07-05	06-03-15	9	7	
91 RM	Punta Prieta	Terminado Totalmente	27-09-04	04-06-06	1	9	25-05-06	16-04-18	11	10	
92 RM	Salamanca	Terminado Totalmente	27-09-04	14-12-05	1	3	07-06-05	15-01-16	10	4	
93 RM	Tuxpango	Terminado Totalmente	27-04-04	26-10-05	1	6	26-10-05	29-06-18	12	7	
94 RM	CT Valle de México	Terminado Totalmente	17-11-03	27-02-05	1	3	27-02-05	30-06-15	10	3	
95 SE	Norte	Terminado Totalmente	16-07-04	03-10-05	1	3	03-10-05	06-03-15	9	0	
98 SE	705 Capacitores	Terminado Totalmente	07-06-04	31-07-05	1	1	21-07-05	06-03-15	9	7	
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	Terminado Totalmente	20-02-04	29-07-05	1	5	09-06-05	15-03-18	12	9	
100 SLT	701 Occidente-Centro	Terminado Totalmente	16-07-05	21-04-08	2	9	21-09-06	11-01-18	11	3	
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	Terminado Totalmente	07-03-05	25-05-09	4	2	30-04-06	08-11-19	13	1	
102 SLT	703 Noreste-Norte	Terminado Totalmente	08-07-05	09-12-06	1	5	16-08-06	15-09-16	9	11	
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	Terminado Totalmente	27-10-04	29-08-05	0	10	05-10-05	06-03-15	9	5	
104 SLT	706 Sistemas Norte	Varias(Cierre y otras)	16-01-04	01-04-17	13	3	02-08-05	30-09-27	22	1	
105 SLT	709 Sistemas Sur	Terminado Totalmente	29-04-04	25-01-06	1	9	17-03-06	06-03-18	12	0	
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	Terminado Totalmente	29-06-04	16-12-06	2	6	16-12-06	30-12-18	11	9	
107 CCI	Baja California Sur II	Terminado Totalmente	16-12-04	10-06-07	2	6	10-06-07	16-04-18	10	10	
108 LT	807 Durango I	Terminado Totalmente	22-07-04	07-04-06	1	9	06-02-06	15-01-16	9	11	
110 RM	CCC Tula	Terminado Totalmente	06-12-04	11-06-07	2	6	07-03-07	15-04-16	8	9	
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	Terminado Totalmente	11-04-06	15-08-09	3	4	15-08-09	26-07-19	9	5	
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	Terminado Totalmente	31-03-05	31-12-10	5	9	26-09-05	29-06-18	12	6	
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	Terminado Totalmente	23-12-04	03-08-07	2	8	24-07-07	26-05-17	9	7	
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Terminado Totalmente	10-05-04	10-05-06	2	0	10-05-06	15-01-18	11	6	
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Terminado Totalmente	08-09-05	03-12-07	2	3	09-01-07	10-11-17	9	11	
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	Terminado Totalmente	25-03-06	24-07-07	1	4	03-05-07	26-05-17	9	7	
122 SE	811 Noroeste	Terminado Totalmente	01-04-05	26-05-06	1	1	05-05-06	15-01-16	9	6	
123 SE	812 Golfo Norte	Terminado Totalmente	13-06-05	10-11-06	1	5	17-08-06	15-04-16	9	6	
124 SE	813 División Bajío	Terminado Totalmente	30-06-05	23-08-06	1	2	24-07-06	11-01-18	11	3	

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 5 de 14
---	-----------------

Nombre del Proyecto	Etapa	Fecha de Construcción				Inicio de Operaciones	Término de Obligaciones	Plazo del Pago	
		Inicio	Término	Plazo				años y meses	años y meses
				(2)	(3)				
126 SLT 801 Altiplano	Terminado Totalmente	04-03-05	07-12-07	2	9	08-09-06	28-05-18	11	7
127 SLT 802 Tamaulipas	Terminado Totalmente	18-01-06	16-07-07	1	6	12-05-07	28-05-18	10	8
128 SLT 803 NOINE	Varias(Cierre y otras)	01-06-05	30-11-20	15	5	04-10-06	30-10-30	24	0
130 SLT 806 Bajío	Terminado Totalmente	10-11-04	14-10-10	5	11	30-03-06	28-06-20	13	11
132 CE La Venta II	Terminado Totalmente	19-09-05	19-01-07	1	4	31-01-07	30-12-22	15	10
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Terminado Totalmente	17-10-05	24-11-06	1	1	10-10-06	15-09-16	9	6
138 SE 911 Noreste	Terminado Totalmente	15-06-06	12-07-07	1	1	12-07-07	03-02-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	Terminado Totalmente	10-07-08	15-12-10	2	5	21-07-09	17-04-19	8	6
140 SE 914 División Centro Sur	Varias(Cierre y otras)	01-07-06	14-12-18	12	5	30-12-07	17-12-27	19	9
141 SE 915 Occidental	Terminado Totalmente	02-04-07	26-03-08	0	11	26-03-08	11-01-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	Terminado Totalmente	17-01-07	21-08-08	1	7	01-04-08	11-01-18	9	6
143 SLT 902 Istmo	Terminado Totalmente	20-04-06	28-09-07	1	5	08-03-07	06-08-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	Terminado Totalmente	18-07-05	19-04-07	1	9	25-08-06	17-09-18	11	11
146 CH La Yesca	Terminado Totalmente	28-09-07	31-12-14	7	3	15-10-12	15-12-42	29	9
147 CCC Baja California	Terminado Totalmente	25-10-06	14-07-09	2	9	14-07-09	17-04-19	9	6
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	Terminado Totalmente	02-06-06	19-07-07	1	1	19-07-07	26-07-19	11	10
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	Terminado Totalmente	20-01-06	04-01-07	1	0	05-01-07	17-09-18	11	8
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	Terminado Totalmente	22-03-06	21-06-07	1	3	21-06-07	29-12-20	13	3
151 SE 1006 Central----Sur	Terminado Totalmente	14-09-09	18-08-12	2	11	13-01-11	22-07-22	11	0
152 SE 1005 Noroeste	Terminado Totalmente	13-11-07	22-12-10	3	1	06-11-08	13-09-24	15	8
156 RM Infiernillo	Terminado Totalmente	02-10-06	11-10-10	4	0	27-02-09	10-07-20	11	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	Terminado Totalmente	23-05-07	23-02-10	2	9	03-12-09	25-11-19	9	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	Terminado Totalmente	12-08-05	07-12-06	1	4	07-12-06	30-09-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Terminado Totalmente	23-08-06	23-08-07	1	0	23-08-07	15-04-16	8	7
160 RM CCC Samalayuca II	Terminado Totalmente	11-09-06	18-04-07	0	7	18-04-07	15-04-16	8	11
161 RM CCC El Sauz	Terminado Totalmente	29-08-06	03-10-07	1	2	16-07-07	15-08-18	11	0
162 RM CCC Huinala II	Terminado Totalmente	26-08-06	20-06-08	1	10	15-05-08	11-01-18	9	7
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	Terminado Totalmente	19-10-05	21-03-07	1	5	21-03-07	15-04-16	9	0

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad										Página: 6 de 14	
Nombre del Proyecto	Etapa	Fecha de Construcción				Inicio de Operaciones	Término de Obligaciones	Plazo del Pago			
		Inicio	Término	Plazo				años	meses		
				(2)	(3)					(4)	(7)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)			
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias(Cierre y otras)	02-03-10	30-06-19	9	3	16-07-11	15-08-29	18	0	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	Terminado Totalmente	11-08-06	29-01-08	1	5	29-01-08	11-01-18	9	11	
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	Terminado Totalmente	03-10-06	25-01-10	3	3	09-11-07	25-11-19	11	9	
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Terminado Totalmente	16-03-07	12-01-10	2	10	29-12-09	13-09-24	14	8	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	Terminado Totalmente	02-03-06	23-07-07	1	4	23-07-07	26-05-17	9	10	
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Terminado Totalmente	06-07-10	12-12-11	1	5	12-12-11	18-04-22	9	11	
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	03-09-10	30-01-17	6	4	23-09-16	23-09-31	15	0	
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	Terminado Totalmente	16-07-11	10-05-13	1	10	20-10-12	15-06-22	9	6	
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	Terminado Totalmente	28-05-09	28-04-10	0	11	29-04-10	20-12-19	9	6	
181 RM	CN Laguna Verde	Terminado Totalmente	01-03-07	30-07-11	4	4	14-02-10	10-08-29	17	11	
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	Terminado Totalmente	19-06-06	19-09-08	2	3	22-09-08	22-01-18	9	6	
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	Terminado Totalmente	22-09-06	06-03-08	1	6	10-03-08	19-01-18	9	6	
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	Terminado Totalmente	03-11-09	01-01-14	4	2	11-06-11	18-04-22	10	9	
188 SE	1116 Transformación del Noreste	Varias(Cierre y otras)	07-02-08	31-05-17	9	3	02-05-09	18-05-27	18	0	
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	Terminado Totalmente	09-07-10	07-02-12	1	7	01-04-11	14-02-22	10	7	
190 SE	1120 Noroeste	Varias(Cierre y otras)	14-09-09	16-12-16	7	3	20-01-11	17-12-27	16	0	
191 SE	1121 Baja California	Terminado Totalmente	16-02-09	11-07-11	2	5	15-02-10	13-09-24	14	5	
192 SE	1122 Golfo Norte	Terminado Totalmente	11-05-09	16-06-15	6	1	26-05-10	13-09-24	14	3	
193 SE	1123 Norte	Terminado Totalmente	16-07-09	09-08-10	1	1	09-08-10	10-07-20	9	11	
194 SE	1124 Bajío Centro	Terminado Totalmente	21-12-09	03-12-12	3	0	16-03-11	18-04-22	10	9	
195 SE	1125 Distribución	Terminado Totalmente	06-06-08	01-12-12	4	6	15-09-09	18-04-22	12	2	
197 SE	1127 Sureste	Terminado Totalmente	28-09-09	12-12-10	1	3	19-10-10	18-11-20	9	11	
198 SE	1128 Centro Sur	Varias(Cierre y otras)	27-09-10	16-12-19	9	3	21-09-11	15-12-25	13	11	
199 SE	1129 Compensación redes	Terminado Totalmente	17-03-08	10-06-10	2	3	12-11-08	13-09-24	15	8	
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Terminado Totalmente	26-08-10	17-02-14	3	6	16-03-12	11-12-23	11	8	

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad										Página: 7 de 14	
Nombre del Proyecto	Etapa	Fecha de Construcción				Inicio de Operaciones	Término de Obligaciones	Plazo del Pago			
		Inicio	Término	Plazo				años y meses	años y meses		
				(2)	(3)					(4)	(7)
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Terminado Totalmente	01-08-08	12-06-14	5	10	06-10-09	29-04-24	14	2		
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias(Cierre y otras)	24-08-11	30-06-19	7	10	02-01-13	30-08-29	16	7		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	Terminado Totalmente	14-08-07	07-12-09	2	4	08-12-09	20-09-24	16	1		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Terminado Totalmente	07-04-09	26-11-10	1	7	26-07-10	18-11-20	10	3		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Terminado Totalmente	15-09-08	04-10-10	2	1	30-03-09	10-07-20	11	0		
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	Terminado Totalmente	01-03-08	03-05-09	1	2	03-05-09	03-06-19	10	0		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	Terminado Totalmente	08-09-08	11-05-11	2	8	04-07-09	13-09-24	14	11		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	Terminado Totalmente	27-11-08	07-12-09	1	1	07-12-09	13-09-24	14	5		
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias(Cierre y otras)	30-11-09	23-11-20	11	0	24-11-10	23-12-30	19	7		
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	Terminado Totalmente	01-05-09	04-08-11	2	3	05-11-10	18-11-20	9	11		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Terminado Totalmente	06-06-09	30-08-14	5	2	06-06-10	31-12-24	14	5		
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias(Cierre y otras)	21-03-09	01-10-15	6	7	20-10-10	30-10-20	10	0		
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias(Cierre y otras)	07-09-09	18-11-19	10	2	07-09-10	17-12-25	11	0		
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	11-01-10	21-12-20	10	11	05-01-11	30-12-30	19	5		
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias(Cierre y otras)	12-03-09	26-03-17	8	0	02-07-10	30-07-28	18	0		
216 RM CCC Poza Rica	Varias(Cierre y otras)	15-04-10	30-01-17	6	9	05-09-12	30-12-26	13	0		
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	Terminado Totalmente	01-04-11	10-03-14	2	11	18-02-14	15-04-32	17	6		
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	Terminado Totalmente	13-09-08	19-11-10	2	2	30-10-10	10-07-20	9	7		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Terminado Totalmente	27-01-10	07-10-11	1	9	07-10-11	12-10-21	9	6		
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varias(Cierre y otras)	28-02-10	23-08-14	4	6	22-04-12	30-11-33	22	0		
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Terminado Totalmente	11-09-10	05-01-12	1	4	03-11-11	10-07-20	8	6		

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 8 de 14
---	-----------------

Nombre del Proyecto	Etapa	Fecha de Construcción				Inicio de Operaciones	Término de Obligaciones	Plazo del Pago	
		Inicio	Término	Plazo				años y meses	años y meses
				(2)	(3)				
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	Terminado Totalmente	23-04-10	28-01-11	0	9	28-01-11	29-01-21	9	6
226 CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	26-11-09	05-08-16	6	9	05-09-16	30-08-27	11	0
227 CG Los Humeros II	Terminado Totalmente	15-05-09	27-03-13	3	10	18-12-12	29-04-22	9	0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Terminado Totalmente	10-09-11	30-11-12	1	2	14-11-12	28-04-23	10	0
229 CT TG Baja California II	Terminado Totalmente	23-06-12	29-01-14	1	7	29-01-14	29-12-23	9	8
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias(Cierre y otras)	28-03-09	30-06-19	10	3	07-07-10	03-09-29	19	0
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Terminado Totalmente	01-07-09	30-07-10	1	0	23-07-10	28-06-20	9	6
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	Construcción	17-10-15	06-07-17	1	9	06-08-17	06-08-28	11	0
235 CCI Baja California Sur IV	Terminado Totalmente	29-01-12	11-07-14	2	6	12-07-14	29-04-24	9	6
236 CCI Baja California Sur III	Terminado Totalmente	14-07-10	04-11-12	2	4	04-11-12	30-06-22	9	6
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Varias(Cierre y otras)	21-01-15	28-02-17	2	1	21-03-16	30-12-32	16	9
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias(Cierre y otras)	28-06-10	18-11-19	9	5	22-06-11	30-12-25	13	11
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	Varias(Cierre y otras)	29-10-10	23-11-20	10	1	01-12-14	27-12-30	16	0
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias(Cierre y otras)	10-12-09	23-12-19	10	0	03-02-14	28-06-30	16	3
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	25-09-10	16-12-19	9	3	19-09-11	19-12-25	13	11
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Terminado Totalmente	01-02-12	06-06-14	2	4	01-05-13	29-04-24	10	10
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Terminado Totalmente	30-07-10	16-10-12	2	3	16-10-12	30-06-22	9	11
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias(Cierre y otras)	27-10-12	24-11-15	3	1	02-03-14	30-03-27	13	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Terminado Totalmente	27-05-10	04-01-12	1	8	07-10-11	12-10-21	9	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias(Cierre y otras)	03-12-12	16-12-19	7	0	03-08-13	18-12-26	12	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	Terminado Totalmente	12-05-10	26-05-11	1	0	26-05-11	10-07-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	09-01-12	18-11-19	7	10	01-02-13	22-12-31	17	0

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 9 de 14									
Nombre del Proyecto	Etapa	Fecha de Construcción				Inicio de Operaciones	Término de Obligaciones	Plazo del Pago			
		Inicio	Término	Plazo				años y meses	años y meses		
				(2)	(3)					(4)	(7)
257 CCI	Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	11-04-17	01-01-19	1	9	01-01-19	28-02-29	10	0	
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	06-11-13	04-10-18	4	11	22-06-18	04-10-28	10	4	
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias(Cierre y otras)	26-12-11	16-12-19	8	0	13-03-14	27-12-30	16	6	
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias(Cierre y otras)	08-10-12	18-12-17	5	2	03-08-13	20-06-25	11	9	
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	Varias(Cierre y otras)	26-02-11	08-08-16	5	6	27-01-15	30-07-26	11	5	
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	Terminado Totalmente	07-02-12	02-05-14	2	3	17-01-13	11-12-23	10	8	
264 CC	Centro	Construcción	08-12-11	30-01-17	5	1	28-08-16	28-09-42	26	0	
266 SLT	1603 Subestación Lago	Por Licitar con cambio de alcance	02-02-17	01-11-18	1	9	01-11-18	01-11-28	10	0	
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Terminado Totalmente	20-11-13	27-02-15	1	3	30-09-14	31-07-24	9	9	
268 CCI	Guerrero Negro IV	Construcción	07-11-13	30-04-17	3	5	02-05-17	16-05-36	19	0	
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Terminado Totalmente	07-05-14	12-05-15	1	0	05-05-15	31-07-24	9	0	
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	Varias(Cierre y otras)	31-07-13	17-12-18	5	5	01-01-15	28-12-29	14	9	
274 SE	1620 Distribución Valle de México	Varias(Cierre y otras)	05-11-12	16-12-19	7	1	27-11-13	27-12-30	16	9	
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	Terminado Totalmente	11-08-12	26-02-15	2	6	27-02-15	31-07-24	9	0	
276 CH	Nuevo Guerrero	Por Licitar sin cambio de alcance	02-03-17	01-04-21	4	1	30-04-21	01-06-51	30	0	
277 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	Por Licitar sin cambio de alcance	01-08-19	01-01-21	1	5	04-01-21	31-12-30	9	11	
278 RM	CT José López Portillo	Construcción	24-11-14	27-02-19	4	3	26-07-17	27-02-29	11	7	
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	08-09-14	17-12-18	4	3	05-05-15	27-12-30	15	5	
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Construcción	14-05-16	01-02-18	1	9	01-07-18	30-03-28	9	8	
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	Fallo y adjudicación	12-12-16	18-12-17	1	0	19-03-18	20-12-32	14	4	
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	22-08-15	31-03-17	1	7	30-04-17	30-04-27	10	0	
284 CG	Los Humeros III	Varias(Licitación y construcción)	27-10-13	30-11-18	5	1	02-02-17	16-02-29	12	0	
285 CC	Centro II	Por Licitar sin cambio de alcance	04-09-16	02-09-19	3	0	03-09-19	01-10-29	10	0	
286 CCI	Baja California Sur V	Construcción	09-04-14	31-08-16	2	4	01-09-16	20-09-41	25	0	

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 10 de 14									
Nombre del Proyecto	Etapa	Fecha de Construcción				Inicio de Operaciones	Término de Obligaciones	Plazo del Pago			
		Inicio	Término	Plazo				años y meses	años y meses		
				(2)	(3)					(4)	(7)
288 SLT	1722 Distribución Sur	Varias(Licitación y construcción)	10-12-12	17-12-18	6	0	31-03-14	19-12-33	19	4	
289 CH	Chicoasén II	Construcción	29-01-15	07-10-18	3	9	08-10-18	30-10-48	30	0	
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	06-10-16	29-12-17	1	2	05-09-17	01-01-27	9	0	
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	Construcción	10-04-15	28-02-17	1	10	28-03-17	28-03-27	10	0	
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Terminado Totalmente	04-07-13	04-06-15	1	11	14-02-15	31-07-24	9	4	
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noíne	Terminado Totalmente	02-02-13	24-06-15	2	4	28-11-13	31-07-24	10	3	
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	Terminado Totalmente	16-03-13	24-01-15	1	10	23-07-14	31-07-24	9	9	
296 CC	Empalme I	Construcción	20-04-15	06-11-17	2	7	07-11-17	01-12-27	10	0	
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Construcción	05-09-15	23-08-17	1	11	23-09-17	23-09-27	10	0	
298 CC	Valle de México II	Construcción	08-06-15	30-01-18	2	7	08-12-17	08-01-28	10	0	
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitación sin cambio de alcance	04-11-16	04-11-19	3	0	01-01-19	04-05-29	10	0	
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	Por Licitación sin cambio de alcance	03-12-15	01-03-18	2	3	02-03-18	01-03-27	9	0	
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	04-12-14	31-05-17	2	5	30-06-17	30-06-28	11	0	
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Terminado Totalmente	05-09-13	09-07-15	1	10	04-12-14	31-07-24	9	5	
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	Varias(Cierre y otras)	29-05-14	30-09-16	2	4	02-03-15	04-06-27	12	0	
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias(Cierre y otras)	07-11-14	25-04-17	2	5	01-03-16	11-03-28	12	0	
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Varias(Cierre y otras)	20-06-14	10-09-16	2	3	30-12-15	07-12-26	11	0	
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Varias(Licitación y construcción)	23-12-15	18-12-17	2	0	28-12-17	21-12-27	10	10	
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	Fallo y adjudicación	21-12-15	17-12-18	3	0	19-12-16	31-12-27	10	10	
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	02-02-15	02-09-17	2	7	04-07-17	02-09-27	10	2	
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	30-03-15	11-09-18	3	6	10-12-16	11-09-28	11	6	

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto		Etapa (1)	Fecha de Construcción			Inicio de Operaciones (5)	Término de Obligaciones (6)	Plazo del Pago		
			Inicio (2)	Término (3)	Plazo			años y meses (7)		
					años y meses (4)					
313 CC	Empalme II	Construcción	26-10-15	28-04-18	2	6	29-04-18	18-05-29	11	0
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Construcción	27-11-15	01-08-17	1	9	01-09-17	01-09-27	10	0
315 CCI	Baja California Sur VI	Por Licitar sin cambio de alcance	28-02-17	01-01-19	1	11	01-01-19	05-01-29	10	0
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	Construcción	18-07-15	30-01-17	1	6	30-12-16	30-12-28	12	0
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Varias(Licitación y construcción)	21-02-15	24-03-17	2	1	24-08-16	30-07-27	10	11
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	Terminado Totalmente	18-12-14	24-06-16	1	6	24-02-16	27-04-26	9	6
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Construcción	12-09-15	03-03-17	1	6	12-02-17	12-01-28	10	11
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Varias(Licitación y construcción)	25-02-15	21-01-17	1	11	15-10-16	15-10-28	12	0
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias(Licitación y construcción)	06-07-15	17-12-18	3	5	30-12-16	29-01-27	10	0
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	30-01-15	16-12-19	4	11	30-12-15	27-12-30	14	11
323 CC	San Luis Potosí	Por Licitar sin cambio de alcance	30-04-19	28-04-22	3	0	29-04-22	28-05-32	10	0
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	Por Licitar sin cambio de alcance	06-05-19	02-11-20	1	6	01-04-21	02-07-31	10	2
325 CC	Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	03-06-16	01-12-18	2	6	03-12-18	04-06-29	10	0
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	06-07-18	03-07-20	2	0	03-12-20	04-06-31	10	0
327 CG	Los Azufres III Fase II	Construcción	29-12-15	15-06-18	2	6	16-06-18	02-06-28	9	11
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Por Licitar sin cambio de alcance	06-10-16	03-10-17	1	0	02-04-18	31-12-27	9	11
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	Por Licitar sin cambio de alcance	05-05-17	31-12-19	2	7	06-11-19	28-12-29	9	11
330 CH	Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	19-05-17	31-08-20	3	3	31-08-20	30-09-50	30	0
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	21-05-19	06-01-20	0	8	01-01-20	03-05-30	10	3

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 12 de 14									
Nombre del Proyecto	Etapa (1)	Fecha de Construcción				Inicio de Operaciones (5)	Término de Obligaciones (6)	Plazo del Pago			
		Inicio (2)	Término (3)	Plazo				años y meses (7)			
				años y meses (4)							
332 CE	Sureste II y III	Por Licitar sin cambio de alcance	03-07-18	04-03-21	2	8	04-03-20	05-03-30	10	0	
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	04-11-17	01-08-19	1	9	01-01-19	01-08-29	10	0	
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Por Licitar sin cambio de alcance	21-09-16	01-10-18	2	1	02-04-18	02-10-28	10	6	
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Por Licitar sin cambio de alcance	03-03-17	01-01-19	1	10	01-05-18	01-01-29	10	8	
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Por Licitar sin cambio de alcance	04-07-16	11-12-17	1	5	29-12-17	18-01-27	9	0	
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Licitación y construcción)	04-01-16	23-12-19	3	11	26-12-16	27-12-30	13	11	
340 CC	San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	05-09-17	04-06-20	2	9	03-06-20	01-09-30	9	11	
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	04-01-17	01-03-19	2	2	02-03-19	03-03-28	9	0	
342 CC	Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	05-04-18	01-06-21	3	2	03-06-21	02-12-31	10	0	
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	05-10-17	04-10-19	2	0	03-04-20	08-07-30	10	0	
344 CC	Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	06-04-17	01-01-21	3	9	03-04-20	01-07-30	10	2	
345 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	05-01-18	03-01-20	2	0	03-04-20	01-07-30	10	2	
346 CC	Mérida	Por Licitar sin cambio de alcance	04-04-18	10-06-21	3	2	11-06-21	30-06-31	10	0	
347 CC	Salamanca	Por Licitar sin cambio de alcance	04-04-17	02-04-20	3	0	03-04-20	01-10-30	10	0	
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Por Licitar sin cambio de alcance	03-04-17	01-04-19	2	0	02-04-18	02-04-29	11	0	
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Por Licitar sin cambio de alcance	13-11-17	31-12-18	1	1	07-01-19	31-12-29	10	9	
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Por Licitar sin cambio de alcance	05-12-16	25-12-17	1	0	08-01-18	04-12-28	10	9	
Inversión Financiada Condicionada											

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 13 de 14									
Nombre del Proyecto	Etapa	Fecha de Construcción				Inicio de Operaciones	Término de Obligaciones	Plazo del Pago			
		Inicio	Término	Plazo				años y meses	años y meses		
				(2)	(3)					(4)	(7)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	Terminado Totalmente	23-04-97	24-04-99	2	0	24-04-99	24-11-29	30	6		
2 CC Altamira II	Terminado Totalmente	22-09-00	14-05-02	1	8	14-05-02	14-06-27	25	0		
3 CC Bajío	Terminado Totalmente	07-02-00	09-03-02	2	1	09-03-02	09-04-27	25	0		
4 CC Campeche	Terminado Totalmente	22-09-00	28-05-03	2	8	27-06-03	28-06-28	25	0		
5 CC Hermosillo	Terminado Totalmente	15-10-99	01-10-01	2	0	01-10-01	02-11-26	25	0		
6 CT Mérida III	Terminado Totalmente	21-04-98	09-06-00	2	2	09-06-00	01-12-25	25	0		
7 CC Monterrey III	Terminado Totalmente	01-04-00	27-03-02	1	11	27-03-02	27-04-27	25	0		
8 CC Naco-Nogales	Terminado Totalmente	28-05-01	04-10-03	2	5	04-10-03	06-11-28	25	0		
9 CC Río Bravo II	Terminado Totalmente	21-07-99	18-01-02	2	6	18-01-02	18-01-27	24	11		
10 CC Mexicali	Terminado Totalmente	01-05-01	20-07-03	2	2	20-07-03	20-07-28	24	11		
11 CC Saltillo	Terminado Totalmente	02-09-99	19-11-01	2	2	19-11-01	19-11-26	24	11		
12 CC Tuxpan II	Terminado Totalmente	10-04-00	15-12-01	1	8	15-12-01	15-12-26	25	0		
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	Terminado Totalmente	15-12-97	30-09-99	1	9	30-09-99	09-04-25	25	7		
15 CC Altamira III y IV	Terminado Totalmente	23-08-01	24-12-03	2	4	24-12-03	29-12-28	24	11		
16 CC Chihuahua III	Terminado Totalmente	03-10-01	09-09-03	1	11	09-09-03	09-10-28	25	0		
17 CC La Laguna II	Terminado Totalmente	11-03-03	22-04-05	2	1	22-04-05	22-05-30	25	0		
18 CC Río Bravo III	Terminado Totalmente	01-04-02	01-04-04	2	0	01-04-04	01-05-29	25	0		
19 CC Tuxpan III y IV	Terminado Totalmente	19-03-01	23-05-03	2	2	23-05-03	23-06-28	25	0		
20 CC Altamira V	Terminado Totalmente	22-06-04	01-11-06	2	5	01-11-06	30-11-31	25	0		
21 CC Tamazunchale	Terminado Totalmente	18-01-05	01-06-07	2	5	01-06-07	01-07-32	25	0		
24 CC Río Bravo IV	Terminado Totalmente	18-10-02	01-04-05	2	6	01-04-05	01-05-30	25	0		
25 CC Tuxpan V	Terminado Totalmente	20-07-04	01-09-06	2	2	01-09-06	01-10-31	25	0		
26 CC Valladolid III	Terminado Totalmente	07-05-04	01-06-06	2	1	01-06-06	01-07-31	25	0		
28 CCC Norte II	Terminado Totalmente	07-01-11	31-07-13	2	6	01-08-13	01-07-38	24	11		
29 CCC Norte	Terminado Totalmente	10-10-07	30-07-10	2	9	02-08-10	26-07-34	23	10		
31 CE La Venta III	Terminado Totalmente	11-05-10	03-10-12	2	5	04-10-12	01-01-37	24	2		
33 CE Oaxaca I	Terminado Totalmente	25-06-10	26-09-12	2	3	27-09-12	18-10-30	18	0		
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Terminado Totalmente	15-07-10	30-01-12	1	6	31-01-12	31-12-32	20	10		

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FECHAS DE CONSTRUCCIÓN Y DE OPERACIÓN POR PROYECTO: DÍA, MES Y AÑO DE INICIO Y TERMINACIÓN DE OBRAS, INICIO DE OPERACIONES Y TÉRMINO DE PAGO DE OBLIGACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto		Etapa (1)	Fecha de Construcción			Inicio de Operaciones (5)	Término de Obligaciones (6)	Plazo del Pago (7)		
			Inicio (2)	Término (3)	Plazo años y meses (4)					
								años y meses		
36 CC	Baja California III	Construcción	10-04-14	14-01-17	2	9	16-01-17	16-01-41	24	0
38 CC	Norte III (Juárez)	Construcción	06-05-15	13-11-17	2	6	13-12-17	14-12-43	26	0
40 CE	Sureste I	Varias(Cierre y otras)	27-02-13	30-11-17	4	9	30-12-17	30-12-38	21	0
42 CC	Noroeste	Construcción	08-06-16	02-01-19	2	7	03-01-19	03-01-45	26	0
43 CC	Noreste	Construcción	02-01-16	01-07-18	2	6	02-07-18	02-07-45	27	0
45 CC	Topolobampo III	Fallo y adjudicación	05-05-15	02-05-18	3	0	03-05-18	01-07-44	26	2
49 CE	Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	02-08-16	30-03-18	1	7	01-04-18	01-05-38	20	0

Cuadro 2

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
MODIFICACIONES: CAMBIO DE NOMBRE Y CANCELACIONES DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA QUE FUERON
AUTORIZADOS EN AÑOS ANTERIORES

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 1 de 1

PEF 2016

PEF 2017

Cambio de Nombre del Proyecto

Inversión Financiada Directa

340 CC Baja California II

340 CC San Luis Río Colorado I

341 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II

341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I

Cancelaciones

Inversión Financiada Directa

230 SLT 1301 Interconexión de Baja California

PROYECTO DE 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)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	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)	¹ Real (12)=(9/8)	
TOTAL														
Inversión Financiada Directa														
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.

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

PROYECTO DE 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)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	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)	¹ 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.

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

PROYECTO DE 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)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	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 (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)	¹ 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)	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
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)	INCREMENTO DE LA PLUSVALÍA DE LA ZONA DE INFLUENCIA DEL PROYECTO, GRAVAMEN DE LA SERVIDUMBRE DE PASO REPERCUTIENDO EN EL INCREMENTO DE LOS DERECHOS INMOBILIARIOS, INCREMENTO EN LA PARIDAD CAMBIARIA DEL DÓLAR CON RESPECTO AL PESO. SE ANEXA ACTUALIZACIÓN DE DOCUMENTO DE ANÁLISIS COSTO BENEFICIO SIN CAMBIO DE ALCANCE
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)	INCREMENTO DE LA PLUSVALÍA DE LA ZONA DE INFLUENCIA DEL PROYECTO, GRAVAMEN DE LA SERVIDUMBRE DE PASO REPERCUTIENDO EN EL INCREMENTO DE LOS DERECHOS INMOBILIARIOS, INCREMENTO EN LA PARIDAD CAMBIARIA DEL DÓLAR CON RESPECTO AL PESO. SE ANEXA ACTUALIZACIÓN DE DOCUMENTO DE ANÁLISIS COSTO BENEFICIO SIN CAMBIO DE ALCANCE
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.

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

PROYECTO DE 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)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	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)	¹ 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.

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

PROYECTO DE 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)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	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)	¹ 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.

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

PROYECTO DE 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)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	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	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)	Nominal (11)=(9/8)	¹ 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.

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

PROYECTO DE 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)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	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)	¹ 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.

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

PROYECTO DE 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)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	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	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)	¹ Real (12)=(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	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	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	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	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	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	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				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	2,007,696,600	2,257,018,400	249,321,800	12.42	(73.86)	*

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

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

PROYECTO DE 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)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	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)	¹ Real (12)=(9/8)	
Inversión Financiada Condicionada														
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.

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

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
MODIFICACIONES: VARIACIÓN DE METAS Y SU JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN
ETAPA DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL
 (sólo se incluyen proyectos que modifican su alcance)

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto		Unidad de Medida (2)	Meta o Capacidad Programada				Especificación de las Modificaciones
(1)	(3)		(4)	Variación			
				%	Absoluta		
			(5=4/3)	(6=4-3)			
Inversión Financiada Directa							
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Km-C	131.08	128.10	(2.27)	(2.98)	ACTUALIZACIÓN CONFORME AL CONTRATO. SE AJUSTARON LAS METAS FISICAS CONFORME A LAS CARACTERÍSTICAS ACTUALES DEL PROYECTO, ASÍ MISMO SE PRESENTO UNA ACTUALIZACIÓN DEL DOCUMENTO DE ANÁLISIS COSTO BENEFICIO EN EL CUAL ESTÁ REFLEJADO EL INCREMENTO EN KM-C.
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	Km-C	11.90	19.90	67.23	8	
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	MVA	1,225.00	1,250.00	2.04	25	

Cuadro 5

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 1 de 1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

NUEVOS PROYECTOS: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y FLUJOS ANUALES ESTIMADOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 1 de 1

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales de Inversión Financiada											
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Otros Años	Total
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)
TOTAL												

Cuadro 6

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE
INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 1 de 10
---	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
TOTAL	903,108,596,194	483,146,132,288	47,445,349,117	84,172,579,806	77,053,456,365	68,749,544,195	57,177,923,021	52,654,600,006	32,709,011,396	691,817,517,576	76.60
Inversión Financiada Directa	653,009,419,028	325,172,155,587	32,734,209,877	61,430,192,175	36,479,399,989	54,714,549,993	57,115,300,005	52,654,600,006	32,709,011,396	455,815,957,628	69.80
Aprobados en 1997	43,750,805,491	43,750,805,491								43,750,805,491	100
1 CG Cerro Prieto IV	1,777,379,200	1,777,379,200								1,777,379,200	100
2 CC Chihuahua	4,770,694,598	4,770,694,598								4,770,694,598	100
3 CCI Guerrero Negro II	472,430,078	472,430,078								472,430,078	100
4 CC Monterrey II	5,694,694,697	5,694,694,697								5,694,694,697	100
5 CD Puerto San Carlos II	1,053,872,432	1,053,872,432								1,053,872,432	100
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,295,077,792	5,295,077,792								5,295,077,792	100
7 CT Samalayuca II	12,060,981,506	12,060,981,506								12,060,981,506	100
9 LT 211 Cable Submarino	1,720,325,476	1,720,325,476								1,720,325,476	100
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,281,887,398	2,281,887,398								2,281,887,398	100
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,830,244,174	1,830,244,174								1,830,244,174	100
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,013,062,598	3,013,062,598								3,013,062,598	100
13 SE 218 Noroeste	871,298,835	871,298,835								871,298,835	100
14 SE 219 Sureste-Peninsular	580,673,290	580,673,290								580,673,290	100
15 SE 220 Oriental-Centro	1,080,994,991	1,080,994,991								1,080,994,991	100
16 SE 221 Occidental	1,247,188,426	1,247,188,426								1,247,188,426	100
Aprobados en 1998	5,014,453,324	5,014,453,324								5,014,453,324	100
17 LT 301 Centro	766,155,372	766,155,372								766,155,372	100
18 LT 302 Sureste	707,894,500	707,894,500								707,894,500	100
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	476,087,744	476,087,744								476,087,744	100
20 LT 304 Noroeste	485,391,052	485,391,052								485,391,052	100
21 SE 305 Centro-Oriente	627,432,591	627,432,591								627,432,591	100
22 SE 306 Sureste	773,810,800	773,810,800								773,810,800	100
23 SE 307 Noreste	418,635,444	418,635,444								418,635,444	100
24 SE 308 Noroeste	759,045,821	759,045,821								759,045,821	100
Aprobados en 1999	27,355,445,139	27,355,445,139								27,355,445,139	100
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,260,445,620	2,260,445,620								2,260,445,620	100
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,974,831,673	1,974,831,673								1,974,831,673	100
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,097,310,621	2,097,310,621								2,097,310,621	100
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,740,706,417	5,740,706,417								5,740,706,417	100
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	767,571,002	767,571,002								767,571,002	100
30 LT 411 Sistema Nacional	2,265,081,605	2,265,081,605								2,265,081,605	100
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,739,139,581	4,739,139,581								4,739,139,581	100
32 SE 401 Occidental - Central	1,105,959,020	1,105,959,020								1,105,959,020	100
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,334,605,740	1,334,605,740								1,334,605,740	100
34 SE 403 Noreste	1,246,912,503	1,246,912,503								1,246,912,503	100

Cuadro 7

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE
INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 2 de 10
---	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
35 SE 404 Noroeste-Norte	696,556,381	696,556,381								696,556,381	100
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	147,719,121	147,719,121								147,719,121	100
37 SE 410 Sistema Nacional	2,978,605,855	2,978,605,855								2,978,605,855	100
Aprobados en 2000	12,697,670,449	12,697,670,449								12,697,670,449	100
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,957,677,512	1,957,677,512								1,957,677,512	100
39 LT 414 Norte-Occidental	1,129,567,516	1,129,567,516								1,129,567,516	100
40 LT 502 Oriental - Norte	254,604,892	254,604,892								254,604,892	100
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,253,636,196	4,253,636,196								4,253,636,196	100
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,847,237,895	1,847,237,895								1,847,237,895	100
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	752,495,872	752,495,872								752,495,872	100
44 SE 412 Compensación Norte	378,348,400	378,348,400								378,348,400	100
45 SE 413 Noroeste - Occidental	985,449,232	985,449,232								985,449,232	100
46 SE 503 Oriental	368,108,036	368,108,036								368,108,036	100
47 SE 504 Norte - Occidental	770,544,898	770,544,898								770,544,898	100
Aprobados en 2001	11,880,029,166	11,880,029,166								11,880,029,166	100
48 CCI Baja California Sur I	963,232,130	963,232,130								963,232,130	100
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,181,922,839	2,181,922,839								2,181,922,839	100
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,622,522,993	2,622,522,993								2,622,522,993	100
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	492,338,339	492,338,339								492,338,339	100
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	473,277,316	473,277,316								473,277,316	100
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	286,712,871	286,712,871								286,712,871	100
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	447,004,246	447,004,246								447,004,246	100
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	364,275,807	364,275,807								364,275,807	100
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	236,648,041	236,648,041								236,648,041	100
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	1,341,262,313	1,341,262,313								1,341,262,313	100
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	521,033,116	521,033,116								521,033,116	100
60 SUV Ministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,949,799,155	1,949,799,155								1,949,799,155	100
Aprobados en 2002	52,024,862,468	47,473,595,820	40,401,665	154,735,397	82,126,973	1,274,002,607	3,000,000,006			47,750,859,855	91.78
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,324,188,079	1,324,188,079								1,324,188,079	100
62 CCC Pacífico	14,788,362,612	10,514,359,999				1,274,002,607	3,000,000,006			10,514,359,999	71.10
63 CH El Cajón	14,335,930,322	14,335,930,322								14,335,930,322	100
64 LT Lineas Centro	115,126,927	115,126,927								115,126,927	100
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,175,026,927	1,175,026,927								1,175,026,927	100
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,289,528,548	1,289,528,548								1,289,528,548	100
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	351,782,828	351,782,828								351,782,828	100
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,596,760,504	1,596,760,504								1,596,760,504	100
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	571,221,340	571,221,340								571,221,340	100

Cuadro 7

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE
INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 3 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
70 LT Riviera Maya	638,326,968	638,326,968								638,326,968	100
71 PRR Presa Reguladora Amata	233,495,212	233,495,212								233,495,212	100
72 RM Adolfo López Mateos	531,621,780	531,621,780								531,621,780	100
73 RM Altamira	728,284,929	728,284,929								728,284,929	100
74 RM Botello	109,186,185	109,186,185								109,186,185	100
75 RM Carbón II	198,747,273	198,747,273								198,747,273	100
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	322,775,217	322,775,217								322,775,217	100
77 RM Dos Bocas	247,742,333	247,742,333								247,742,333	100
78 RM Emilio Portes Gil	4,242,277	4,242,277								4,242,277	100
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,191,066,720	2,191,066,720								2,191,066,720	100
80 RM Gomez Palacio	507,228,000	507,228,000								507,228,000	100
82 RM Huinalá	10,319,966	10,319,966								10,319,966	100
83 RM Ixtaczoquitlán	15,743,057	15,743,057								15,743,057	100
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	232,354,800	232,354,800								232,354,800	100
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	846,240,516	846,240,516								846,240,516	100
90 RM CT Puerto Libertad	231,168,000	231,168,000								231,168,000	100
91 RM Punta Prieta	198,067,271	198,067,271								198,067,271	100
92 RM Salamanca	556,428,462	556,428,462								556,428,462	100
93 RM Tuxpango	298,744,684	298,744,684								298,744,684	100
94 RM CT Valle de México	99,588,000	99,588,000								99,588,000	100
95 SE Norte	132,506,908	132,506,908								132,506,908	100
98 SE 705 Capacitores	59,845,404	59,845,404								59,845,404	100
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	770,817,708	770,817,708								770,817,708	100
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,369,448,435	1,369,448,435								1,369,448,435	100
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	479,599,038	479,599,038								479,599,038	100
102 SLT 703 Noreste-Norte	331,778,918	331,778,918								331,778,918	100
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	115,087,815	115,087,815								115,087,815	100
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,271,373,505	2,994,109,470	40,401,665	154,735,397	82,126,973					3,271,373,505	100
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,745,105,000	1,745,105,000								1,745,105,000	100
Aprobados en 2003	13,502,483,270	12,637,309,442					244,909,888	620,263,940		12,637,309,442	93.59
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,281,335,672	1,281,335,672								1,281,335,672	100
107 CCI Baja California Sur II	1,040,440,504	1,040,440,504								1,040,440,504	100
108 LT 807 Durango I	589,298,797	589,298,797								589,298,797	100
110 RM CCC Tula	90,319,298	90,319,298								90,319,298	100
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	541,345,697	541,345,697								541,345,697	100
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	235,463,959	235,463,959								235,463,959	100
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	616,599,670	616,599,670								616,599,670	100
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	525,460,000	525,460,000								525,460,000	100
117 RM CT Pdde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	760,240,000	760,240,000								760,240,000	100
118 RM CT Pdde. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	354,731,682	354,731,682								354,731,682	100

Cuadro 7

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE
INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 4 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
122 SE 811 Noroeste	185,840,341	185,840,341								185,840,341	100
123 SE 812 Golfo Norte	91,128,662	91,128,662								91,128,662	100
124 SE 813 División Bajío	925,405,254	925,405,254								925,405,254	100
126 SLT 801 Altiplano	1,453,136,014	1,453,136,014								1,453,136,014	100
127 SLT 802 Tamaulipas	1,225,604,456	1,225,604,456								1,225,604,456	100
128 SLT 803 NOINE	2,008,134,399	1,142,960,571					244,909,888	620,263,940		1,142,960,571	56.92
130 SLT 806 Bajío	1,577,998,865	1,577,998,865								1,577,998,865	100
Aprobados en 2004	6,144,500,513	5,833,042,913				311,457,600				5,833,042,913	94.93
132 CE La Venta II	1,877,689,600	1,877,689,600								1,877,689,600	100
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	116,989,446	116,989,446								116,989,446	100
138 SE 911 Noreste	154,071,580	154,071,580								154,071,580	100
139 SE 912 División Oriente	205,905,138	205,905,138								205,905,138	100
140 SE 914 División Centro Sur	536,383,531	224,925,931				311,457,600				224,925,931	41.93
141 SE 915 Occidental	199,942,759	199,942,759								199,942,759	100
142 SLT 901 Pacífico	716,960,276	716,960,276								716,960,276	100
143 SLT 902 Istmo	1,385,262,561	1,385,262,561								1,385,262,561	100
144 SLT 903 Cabo - Norte	951,295,622	951,295,622								951,295,622	100
Aprobados en 2005	38,180,560,498	37,705,986,543				237,286,986	237,286,969			37,705,986,543	98.76
146 CH La Yesca	21,499,999,999	21,499,999,999								21,499,999,999	100
147 CCC Baja California	2,997,960,000	2,997,960,000								2,997,960,000	100
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	475,119,763	475,119,763								475,119,763	100
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	770,083,010	770,083,010								770,083,010	100
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	815,406,214	815,406,214								815,406,214	100
151 SE 1006 Central---Sur	266,691,177	266,691,177								266,691,177	100
152 SE 1005 Noroeste	1,043,884,340	1,043,884,340								1,043,884,340	100
156 RM Infiernillo	290,663,263	290,663,263								290,663,263	100
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,617,226,459	2,617,226,459								2,617,226,459	100
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	226,782,000	226,782,000								226,782,000	100
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	77,335,517	77,335,517								77,335,517	100
160 RM CCC Samalayuca II	18,662,000	18,662,000								18,662,000	100
161 RM CCC El Sauz	72,670,000	72,670,000								72,670,000	100
162 RM CCC Huinala II	32,594,000	32,594,000								32,594,000	100
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	269,061,045	269,061,045								269,061,045	100
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,146,070,607	671,496,652				237,286,986	237,286,969			671,496,652	58.59
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	100,264,751	100,264,751								100,264,751	100
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,043,426,596	1,043,426,596								1,043,426,596	100
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,479,379,914	2,479,379,914								2,479,379,914	100
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	563,510,666	563,510,666								563,510,666	100
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,373,769,177	1,373,769,177								1,373,769,177	100

Cuadro 7

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE
INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 5 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
Aprobados en 2006	43,419,846,389	40,488,978,670	767,557,671	528,479,236	547,548,275	320,843,554	766,438,983			42,332,563,852	97.50
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	9,821,219,057	9,248,283,772	500,520,000	55,215,285	17,200,000					9,821,219,057	100
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	618,960,765	618,960,765								618,960,765	100
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21,247,315	21,247,315								21,247,315	100
181 RM CN Laguna Verde	11,086,389,104	11,086,389,104								11,086,389,104	100
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	549,540,000	549,540,000								549,540,000	100
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	98,986,000	98,986,000								98,986,000	100
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	399,050,078	399,050,078								399,050,078	100
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,839,015,802	3,979,219,467		355,441,784	504,354,551					4,839,015,802	100
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	275,973,880	275,973,880								275,973,880	100
190 SE 1120 Noroeste	1,206,176,437	1,062,360,546		117,822,167	25,993,724					1,206,176,437	100
191 SE 1121 Baja California	94,152,766	94,152,766								94,152,766	100
192 SE 1122 Golfo Norte	664,905,163	578,467,492	86,437,671							664,905,163	100
193 SE 1123 Norte	65,473,726	65,473,726								65,473,726	100
194 SE 1124 Bajío Centro	674,478,822	674,478,822								674,478,822	100
195 SE 1125 Distribución	1,664,126,023	1,664,126,023								1,664,126,023	100
197 SE 1127 Sureste	273,746,497	273,746,497								273,746,497	100
198 SE 1128 Centro Sur	919,589,606	325,150,623					594,438,983			325,150,623	35.36
199 SE 1129 Compensación redes	266,567,337	266,567,337								266,567,337	100
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,200,439,582	1,200,439,582								1,200,439,582	100
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,521,063,269	1,521,063,269								1,521,063,269	100
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,689,283,554	2,015,840,000	180,600,000			320,843,554	172,000,000			2,196,440,000	81.67
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	634,162,589	634,162,589								634,162,589	100
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,831,429,598	1,831,429,598								1,831,429,598	100
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,003,869,419	2,003,869,419								2,003,869,419	100
Aprobados en 2007	46,832,777,994	40,356,439,325	523,425,911	575,239,294	847,689,444	254,702,536	754,548,795	3,520,732,689		42,302,793,974	90.33
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	724,773,067	724,773,067								724,773,067	100
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	824,520,769	824,520,769								824,520,769	100
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	161,521,502	161,521,502								161,521,502	100
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,310,346,690	645,061,369	175,063,320		216,175,706		255,447,004	1,018,599,291		1,036,300,395	44.85
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,377,237,508	2,377,237,508								2,377,237,508	100
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,136,965,135	3,136,965,135								3,136,965,135	100
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	589,736,400	583,050,141	6,686,259							589,736,400	100
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	2,010,401,290	376,618,492		334,008,314	358,133,343	254,702,536	16,133,600	670,805,005		1,068,760,149	53.16
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,187,902,905	1,492,715,812	140,384,732		240,505,777		482,968,191	1,831,328,393		1,873,606,321	44.74
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,088,838,242	796,434,252	49,020,000	211,804,532	31,579,458					1,088,838,242	100
216 RM CCC Poza Rica	2,589,649,200	2,411,221,560	152,271,600	24,860,880	1,295,160					2,589,649,200	100
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,728,689,167	2,728,689,167								2,728,689,167	100

Cuadro 7

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE
INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 6 de 10
---	-----------------

Nombre del Proyecto		Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
		Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017		
											Suma	% del Total	
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	673,674,620	673,674,620									673,674,620	100
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	731,719,802	731,719,802									731,719,802	100
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,218,498,000	18,218,498,000									18,218,498,000	100
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	74,492,461	74,492,461									74,492,461	100
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21,310,129	21,310,129									21,310,129	100
226 CCI	CI Guerrero Negro III	436,285,568	431,720,000		4,565,568							436,285,568	100
227 CG	Los Humeros II	1,824,242,217	1,824,242,217									1,824,242,217	100
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	335,481,029	335,481,029									335,481,029	100
229 CT	TG Baja California II	1,786,492,293	1,786,492,293									1,786,492,293	100
	Aprobados en 2008	11,547,974,318	5,390,268,145	1,150,295,305	959,873,175	671,458,467	1,108,844,801	354,123,386	1,913,111,039			8,171,895,092	70.76
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	750,383,024	111,800,000				294,583,024	344,000,000				111,800,000	14.90
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	147,515,318	147,515,318									147,515,318	100
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	711,632,800		194,249,817	411,336,624	106,046,359						711,632,800	100
235 CCI	Baja California Sur IV	1,683,190,401	1,683,190,401									1,683,190,401	100
236 CCI	Baja California Sur III	1,580,670,867	1,580,670,867									1,580,670,867	100
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	235,639,999		115,297,052	24,490,839	95,852,108						235,639,999	100
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	919,247,411	248,271,748			469,560,000	123,622,024	8,993,639	68,800,000			717,831,748	78.09
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,283,480,857	230,889,222	743,393,374	402,477,196				906,721,065			1,376,759,792	60.29
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,630,071,553	851,957,984	97,355,062	121,568,516			17	559,189,974			1,070,881,562	65.70
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,606,142,088	535,972,605				690,639,753	1,129,730	378,400,000			535,972,605	33.37
	Aprobados en 2009	13,665,812,061	5,017,985,518	1,579,740,295	1,722,991,614	1,893,038,192	2,738,792,877	62,868,562	650,395,003			10,213,755,619	74.74
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	325,858,920	325,858,920									325,858,920	100
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,068,413,381	1,068,413,381									1,068,413,381	100
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	987,093,535	976,457,846	10,635,689								987,093,535	100
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	770,756,923	770,756,923									770,756,923	100
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	789,476,267	178,330,563	164,913,445	93,632,122		101,763,869	9,729,386	241,106,882			436,876,130	55.34
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	136,182,978	136,182,978									136,182,978	100
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,407,228,457	87,929,427	270,871,121	73,822,452	84,778,800	480,538,519	17	409,288,121			517,401,800	36.77
257 CCI	Santa Rosalía II	773,484,000				178,648,832	541,696,009	53,139,159				178,648,832	23.10
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	7,407,317,600	1,474,055,480	1,133,320,040	1,555,537,040	1,629,610,560	1,614,794,480					5,792,523,120	78.20
	Aprobados en 2010	10,960,133,913	8,723,083,870	259,352,041	202,098,641	324,001,543	542,037,600	453,104,554	456,455,664			9,508,536,095	86.76
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,623,886,400	186,919,400	144,336,948	152,020,291	105,383,299	125,666,244	453,104,554	456,455,664			588,659,938	36.25
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	645,774,000	10,784,400			218,618,244	416,371,356					229,402,644	35.52
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	8,690,473,513	8,525,380,070	115,015,093	50,078,350							8,690,473,513	100
	Aprobados en 2011	41,933,194,784	15,257,794,903	1,241,332,496	853,046,125	3,611,806,277	2,491,655,021	2,700,565,653	5,569,730,505	10,207,263,804		20,963,979,801	49.99

Cuadro 7

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE
INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 7 de 10
--	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada											
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017		
										Suma	% del Total	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	647,296,424	647,296,424									647,296,424	100
264 CC Centro	12,660,939,865	12,454,436,167	151,808,868	46,094,830	8,600,000						12,660,939,865	100
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,057,747,200			476,956,000	1,380,170,398	1,200,620,802					1,857,126,398	60.74
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	410,209,731	404,466,789	5,742,942								410,209,731	100
268 CCI Guerrero Negro IV	354,908,929	173,578,806	47,195,510	21,291,209	112,843,404						354,908,929	100
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	49,586,189	47,201,822	2,384,367								49,586,189	100
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,792,525,898			308,704,086	297,135,745	215,587,225	971,098,842				605,839,831	33.80
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,714,269,278	342,260,495	1,022,195,209		1,812,140,452	137,541,400	17	2,400,131,705			3,176,596,156	55.59
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,200,560,000	1,188,554,400	12,005,600								1,200,560,000	100
276 CH Nuevo Guerrero	14,609,075,867				916,278	937,905,594	1,364,912,794	2,689,443,600	9,615,897,601		916,278	.01
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,436,075,403						364,554,000	480,155,200	591,366,203			
Aprobados en 2012	39,295,353,218	2,976,893,458	3,049,864,973	14,170,023,576	5,029,377,233	6,953,317,752	7,115,876,226				25,226,159,240	64.20
278 RM CT José López Portillo	4,170,828,000		622,392,320	871,570,440	1,603,420,120	1,018,559,920	54,885,200				3,097,382,880	74.26
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,992,727,792		10,631,956	192,657,372		971,650,136	817,788,328				203,289,328	10.20
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,489,004,000			826,152,017	634,014,257	28,837,726					1,460,166,274	98.06
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	800,556,800			320,222,720	480,334,080						800,556,800	100
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	428,051,361		32,644,138	365,078,394	30,328,829						428,051,361	100
284 CG Los Humeros III	2,234,536,452	282,461,496	309,080,904	81,337,080	66,548,520	1,495,108,452					739,428,000	33.09
285 CC Centro II	14,494,603,401			6,863,344,294	383,416,518	1,400,275,977	5,847,566,612				7,246,760,812	50.00
286 CCI Baja California Sur V	1,928,165,563	550,765,294	996,825,381	380,574,888							1,928,165,563	100
288 SLT 1722 Distribución Sur	885,165,802			183,839,224		305,690,492	395,636,086				183,839,224	20.77
289 CH Chicoasén II	6,879,818,799		562,288,468	2,838,692,696	1,745,642,586	1,733,195,049					5,146,623,750	74.81
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	41,176,800			11,916,487	29,260,313						41,176,800	100
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,500,012,000		208,962,026	1,234,637,964	56,412,010						1,500,012,000	100
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,206,678,246	908,628,717	298,049,529								1,206,678,246	100
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	899,024,599	890,034,348	8,990,251								899,024,599	100
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	345,003,603	345,003,603									345,003,603	100
Aprobados en 2013	52,394,881,711	2,612,373,411	19,845,768,310	15,556,041,818	6,097,453,234	7,804,528,810	478,716,128				44,111,636,773	84.19
296 CC Empalme I	12,698,312,800		7,244,166,897	4,412,527,061	1,041,618,842						12,698,312,800	100
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,474,551,874		1,099,735,337	1,198,371,610	176,444,927						2,474,551,874	100
298 CC Valle de México II	12,018,577,571		1,748,373,756	2,816,417,973	2,670,110,542	4,783,675,300					7,234,902,271	60.20
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,130,199,789				89,009,295	562,474,366	478,716,128				89,009,295	7.88
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	5,551,299,999		5,224,828,021	95,446,274	145,025,704	86,000,000					5,465,299,999	98.45
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,329,240,000	1,749,056,218	839,902,230	1,130,477,895	609,803,657						4,329,240,000	100
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	138,756,425	66,603,079	72,153,346								138,756,425	100
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,335,555,765	332,130,125	413,076,886	590,348,754							1,335,555,765	100
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,852,081,088	143,081,262	866,101,717	710,272,039	132,626,070						1,852,081,088	100

Cuadro 7

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE
INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 8 de 10
---	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,095,502,400	321,502,727	450,640,000	323,359,673						1,095,502,400	100
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,651,716,000			677,988,224	198,903,036	774,824,740				876,891,260	53.09
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,012,812,800				458,327,196	1,554,485,604				458,327,196	22.77
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,650,544,000		1,794,047,720	3,437,225,915	419,270,365					5,650,544,000	100
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	455,731,200		92,742,400	163,606,400	156,313,600	43,068,800				412,662,400	90.55
Aprobados en 2014	31,953,813,183		4,242,071,210	10,904,550,962	6,527,139,817	6,680,994,727	1,574,787,194	2,024,269,273		21,673,761,989	67.83
313 CC Empalme II	12,474,609,601		853,545,597	2,287,502,184	3,072,764,142	6,260,797,678				6,213,811,923	49.81
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,444,824,529		846,854,608	1,113,692,449	484,277,472					2,444,824,529	100
315 CCI Baja California Sur VI	1,801,562,400				1,039,362	250,123,036	1,550,400,002			1,039,362	.06
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	339,890,198		51,600,000	234,276,522	54,013,676					339,890,198	100
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,482,477,925		564,665,130	858,817,001	58,995,794					1,482,477,925	100
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	258,779,848		79,962,989	178,816,859						258,779,848	100
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	937,503,201		373,675,384	525,896,003	37,931,814					937,503,201	100
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,427,118,400		662,543,536	735,670,161	28,904,703					1,427,118,400	100
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,010,224,801			84,051,481	731,712,149	170,073,996	24,387,175			815,763,630	80.75
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,776,822,280		809,223,966	4,885,828,302	2,057,500,705	17	17	2,024,269,273		7,752,552,973	79.30
Aprobados en 2015	88,982,605,938		34,400,000	14,404,137,781	8,070,166,195	14,461,911,704	14,751,379,328	15,011,766,136	22,248,844,794	22,508,703,976	25.30
323 CC San Luis Potosí	14,859,355,200						1,938,577,600	2,585,542,803	10,335,234,797		
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	426,869,600						168,117,410	258,752,190			
325 CC Lerdo (Norte IV)	17,303,750,400			12,659,630,000	926,761,198	1,717,359,198	2,000,000,004			13,586,391,198	78.52
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,744,947,999					727,955,548	1,524,115,839	492,876,612			
327 CG Los Azufres III Fase II	1,084,597,600		34,400,000	302,560,986	477,217,182	270,419,432				814,178,168	75.07
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	88,373,600			68,014,906	20,358,694					88,373,600	100
329 CG Cerritos Colorados Fase I	1,119,954,745				117,151,900	751,293,437	251,509,408			117,151,900	10.46
330 CH Las Cruces	10,083,391,193			721,196,000	600,966,796	1,884,619,996	2,810,858,400	4,065,750,001		1,322,162,796	13.11
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	463,024,000						416,515,200	46,508,800			
332 CE Sureste II y III	18,551,404,000					1,190,841,484	2,314,017,119	3,132,935,400	11,913,609,997		
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	87,960,800				6,263,793	75,864,281	5,832,726			6,263,793	7.12
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,242,742,400			192,777,600	728,255,998	1,321,708,802				921,033,598	41.07
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,529,225,600			158,618,400	186,146,398	1,088,398,800	1,096,062,002			344,764,798	13.63
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,865,348,000				171,208,800	2,694,139,200				171,208,800	5.98
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	14,531,660,801			301,339,889	4,835,835,436	2,739,311,526	2,225,773,620	4,429,400,330		5,137,175,325	35.35
Aprobados en 2016	61,472,215,201			1,398,974,556	2,777,594,339	9,534,173,418	24,620,694,333	22,887,875,757	252,902,798	4,176,568,895	6.79
340 CC San Luis Río Colorado I	4,244,547,201				152,991,059	698,144,612	1,000,000,002	2,393,411,528		152,991,059	3.60

Cuadro 7

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE
INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 9 de 10
---	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	220,607,200				4,909,224	111,809,959	103,888,017			4,909,224	2.23
342 CC Guadalajara I	15,409,170,400					1,851,700,400	9,098,549,998	4,314,508,802	144,411,200		
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	839,463,200					96,606,776	191,179,307	551,677,117			
344 CC Mazatlán	11,654,720,000			493,999,996	520,497,232	1,078,274,811	3,554,775,583	6,007,160,802	11,576	1,014,497,228	8.70
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,294,755,200					1,285,114,460	1,009,640,740				
346 CC Mérida	11,561,530,400					1,494,294,840	7,410,218,380	2,548,537,158	108,480,022		
347 CC Salamanca	11,372,605,600				130,278,424	1,951,033,720	2,218,713,106	7,072,580,350		130,278,424	1.15
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	190,163,200			2,167,200	43,653,600	110,613,200	33,729,200			45,820,800	24.10
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,427,634,400				571,053,760	856,580,640				571,053,760	40
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,257,018,400			902,807,360	1,354,211,040					2,257,018,400	100
Inversión Financiada Condicionada	250,099,177,166	157,973,976,701	14,711,139,240	22,742,387,631	40,574,056,376	14,034,994,202	62,623,016			236,001,559,948	94.36
Aprobados en 1997	6,200,944,000	6,200,944,000								6,200,944,000	100
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,200,944,000	6,200,944,000								6,200,944,000	100
Aprobados en 1998	50,661,053,566	50,661,053,566								50,661,053,566	100
2 CC Altamira II	4,434,848,000	4,434,848,000								4,434,848,000	100
3 CC Bajío	6,315,668,000	6,315,668,000								6,315,668,000	100
4 CC Campeche	2,575,185,875	2,575,185,875								2,575,185,875	100
5 CC Hermosillo	3,013,302,091	3,013,302,091								3,013,302,091	100
6 CT Mérida III	3,512,670,000	3,512,670,000								3,512,670,000	100
7 CC Monterrey III	4,450,672,000	4,450,672,000								4,450,672,000	100
8 CC Naco-Nogales	2,778,144,000	2,778,144,000								2,778,144,000	100
9 CC Río Bravo II	4,092,740,000	4,092,740,000								4,092,740,000	100
10 CC Mexicali	6,108,580,000	6,108,580,000								6,108,580,000	100
11 CC Saltillo	2,942,232,000	2,942,232,000								2,942,232,000	100
12 CC Tuxpan II	5,224,500,000	5,224,500,000								5,224,500,000	100
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	5,212,511,600	5,212,511,600								5,212,511,600	100
Aprobados en 1999	32,611,944,966	32,611,944,966								32,611,944,966	100
15 CC Altamira III y IV	9,278,417,467	9,278,417,467								9,278,417,467	100
16 CC Chihuahua III	2,922,833,565	2,922,833,565								2,922,833,565	100
17 CC La Laguna II	5,836,901,941	5,836,901,941								5,836,901,941	100
18 CC Río Bravo III	4,590,777,748	4,590,777,748								4,590,777,748	100
19 CC Tuxpan III y IV	9,983,014,245	9,983,014,245								9,983,014,245	100
Aprobados en 2000	18,138,806,874	18,138,806,874								18,138,806,874	100
20 CC Altamira V	9,830,546,394	9,830,546,394								9,830,546,394	100
21 CC Tamazunchale	8,308,260,480	8,308,260,480								8,308,260,480	100

Cuadro 7

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE
INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 10 de 10
---	------------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	Hasta 2017	
										Suma	% del Total
Aprobados en 2001	9,671,791,031	9,671,791,031								9,671,791,031	100
24 CC Río Bravo IV	4,598,557,342	4,598,557,342								4,598,557,342	100
25 CC Tuxpan V	5,073,233,689	5,073,233,689								5,073,233,689	100
Aprobados en 2002	4,570,721,241	4,570,721,241								4,570,721,241	100
26 CC Valladolid III	4,570,721,241	4,570,721,241								4,570,721,241	100
Aprobados en 2005	16,374,750,863	16,374,750,863								16,374,750,863	100
28 CCC Norte II	8,091,471,663	8,091,471,663								8,091,471,663	100
29 CCC Norte	8,283,279,200	8,283,279,200								8,283,279,200	100
Aprobados en 2006	2,753,948,846	2,753,948,846								2,753,948,846	100
31 CE La Venta III	2,753,948,846	2,753,948,846								2,753,948,846	100
Aprobados en 2007	2,780,528,006	2,780,528,006								2,780,528,006	100
33 CE Oaxaca I	2,780,528,006	2,780,528,006								2,780,528,006	100
Aprobados en 2008	13,191,170,889	9,565,314,207	3,117,817,392	396,789,810	111,249,480					13,191,170,889	100
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	8,656,776,805	8,656,776,805								8,656,776,805	100
36 CC Baja California III	4,534,394,084	908,537,402	3,117,817,392	396,789,810	111,249,480					4,534,394,084	100
Aprobados en 2011	27,376,953,586	4,644,173,101	10,510,550,011	5,733,049,321	6,489,181,153					27,376,953,586	100
38 CC Norte III (Juárez)	17,695,850,510		10,443,230,398	5,733,049,321	1,519,570,791					17,695,850,510	100
40 CE Sureste I	9,681,103,076	4,644,173,101	67,319,613		4,969,610,362					9,681,103,076	100
Aprobados en 2012	36,611,250,026			7,338,880,314	17,653,857,208	11,555,889,488	62,623,016			24,992,737,522	68.27
42 CC Noroeste	11,276,601,960			2,097,228,990	7,170,554,560	1,946,195,394	62,623,016			9,267,783,550	82.19
43 CC Noreste	25,334,648,066			5,241,651,324	10,483,302,648	9,609,694,094				15,724,953,972	62.07
Aprobados en 2013	10,851,024,269		1,082,771,837	6,839,197,747	2,774,594,677	154,460,008				10,696,564,261	98.58
45 CC Topolobampo III	10,851,024,269		1,082,771,837	6,839,197,747	2,774,594,677	154,460,008				10,696,564,261	98.58
Aprobados en 2015	18,304,289,003			2,434,470,439	13,545,173,858	2,324,644,706				15,979,644,297	87.30
49 CE Sureste IV y V	18,304,289,003			2,434,470,439	13,545,173,858	2,324,644,706				15,979,644,297	87.30

Cuadro 7

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2016: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad									Página: 1 de 11	
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	Variación Inversión Total Respecto PEF 2016	Montos Comprometidos por Etapas				
	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total		
	(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)		
TOTAL	679,274,350,647	21,554,748,258	700,829,098,905	530,250,254,763		122,692,762,748	204,361,893,989	327,054,656,737		
Inversión Financiada Directa	472,462,261,832	21,554,748,258	494,017,010,090	385,075,594,337		102,323,445,288	118,230,764,368	220,554,209,656		
1 CG Cerro Prieto IV	1,777,379,200		1,777,379,200	1,777,379,200			34	34		
2 CC Chihuahua	4,770,694,598		4,770,694,598	4,770,694,598			34	34		
3 CCI Guerrero Negro II	472,430,078	49,880,000	522,310,078	472,430,078			34	34		
4 CC Monterrey II	5,694,694,697		5,694,694,697	5,694,694,697			34	34		
5 CD Puerto San Carlos II	1,053,872,432		1,053,872,432	1,053,872,432			34	34		
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,295,077,792		5,295,077,792	5,295,077,792			34	34		
7 CT Samalayuca II	12,060,981,506		12,060,981,506	12,060,981,506			1,196,708,025	1,196,708,025		
9 LT 211 Cable Submarino	1,720,325,476		1,720,325,476	1,720,325,476			34	34		
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,281,887,398		2,281,887,398	2,281,887,398			34	34		
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,830,244,174		1,830,244,174	1,830,244,174			34	34		
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,013,062,598		3,013,062,598	3,013,062,598			34	34		
13 SE 218 Noroeste	871,298,835		871,298,835	871,298,835			34	34		
14 SE 219 Sureste-Peninsular	580,673,290		580,673,290	580,673,290			34	34		
15 SE 220 Oriental-Centro	1,080,994,991		1,080,994,991	1,080,994,991			34	34		
16 SE 221 Occidental	1,247,188,426		1,247,188,426	1,247,188,426			34	34		
17 LT 301 Centro	766,155,372		766,155,372	766,155,372			34	34		
18 LT 302 Sureste	707,894,500		707,894,500	707,894,500			34	34		
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	476,087,744		476,087,744	476,087,744			34	34		
20 LT 304 Noroeste	485,391,052		485,391,052	485,391,052			34	34		
21 SE 305 Centro-Oriente	627,432,591		627,432,591	627,432,591			34	34		
22 SE 306 Sureste	773,810,800		773,810,800	773,810,800			34	34		
23 SE 307 Noreste	418,635,444		418,635,444	418,635,444			34	34		
24 SE 308 Noroeste	759,045,821		759,045,821	759,045,821			34	34		
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	2,260,445,620		2,260,445,620	2,260,445,620			93,457,834	93,457,834		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,974,831,674	100,058,626	2,074,890,300	1,974,831,674			153,545,999	153,545,999		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,097,310,621	210,768,800	2,308,079,421	2,097,310,621			42,458,458	42,458,458		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,740,706,417	355,730,400	6,096,436,817	5,740,706,417			61,979,426	61,979,426		

Cuadro 08

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2016: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto		Monto Total de Inversión			Monto Contratado	Variación Inversión Total Respecto PEF 2016	Montos Comprometidos por Etapas		
		Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
		(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
29 LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	767,571,001		767,571,001	767,571,001			34	34
30 LT	411 Sistema Nacional	2,265,081,605		2,265,081,605	2,265,081,605			55,868,782	55,868,782
31 LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,739,139,581	363,694,000	5,102,833,581	4,739,139,564			236,957,004	236,957,004
32 SE	401 Occidental - Central	1,105,959,020	15,996,000	1,121,955,020	1,105,959,054			34	34
33 SE	402 Oriental - Peninsular	1,334,605,740		1,334,605,740	1,334,605,740			34	34
34 SE	403 Noreste	1,246,912,504	1,068,120,000	2,315,032,504	1,246,912,486			34	34
35 SE	404 Noroeste-Norte	696,556,381	11,352,000	707,908,381	696,556,381			34	34
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	147,719,121	16,787,200	164,506,321	147,719,121			34	34
37 SE	410 Sistema Nacional	2,978,605,855		2,978,605,855	2,978,605,820			34	34
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	1,957,677,512	27,829,600	1,985,507,112	1,957,677,512			89,734,343	89,734,343
39 LT	414 Norte-Occidental	1,129,567,516	60,974,000	1,190,541,516	1,129,567,516			45,778,178	45,778,178
40 LT	502 Oriental - Norte	254,604,892	74,734,000	329,338,892	254,604,892			34	34
41 LT	506 Saltillo-Cañada	4,253,636,196	428,280,000	4,681,916,196	4,253,636,196			212,681,818	212,681,818
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,847,237,894	137,676,953	1,984,914,847	1,847,237,894			128,718,367	128,718,367
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	752,495,872		752,495,872	752,495,872			37,624,811	37,624,811
44 SE	412 Compensación Norte	378,348,400	6,295,200	384,643,600	378,348,400			34	34
45 SE	413 Noroeste - Occidental	985,449,232		985,449,232	985,449,232			49,272,479	49,272,479
46 SE	503 Oriental	368,108,036		368,108,036	368,108,036			34	34
47 SE	504 Norte - Occidental	770,544,898		770,544,898	770,544,864			34	34
48 CCI	Baja California Sur I	963,232,130	48,440,842	1,011,672,972	963,232,061			126,049,891	126,049,891
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,181,922,839	228,145,272	2,410,068,111	2,181,922,839			109,096,160	109,096,160
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,622,522,992	318,578,400	2,941,101,392	2,622,522,992			239,108,105	239,108,105
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	492,338,338		492,338,338	492,338,338			3,510,227	3,510,227
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	473,277,316	64,242,000	537,519,316	473,277,316			30,041,141	30,041,141
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	286,712,872		286,712,872	286,712,872			66,701	66,701
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	447,004,247	7,229,504	454,233,751	447,004,247			34	34
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	364,275,807	103,200,000	467,475,807	364,275,807			34	34
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	236,648,040	11,405,664	248,053,704	236,648,040			49,820,642	49,820,642

Cuadro 08

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2016: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad									Página: 3 de 11	
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	Variación Inversión Total Respecto PEF 2016	Montos Comprometidos por Etapas				
	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total		
	(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,341,262,312		1,341,262,312	1,341,262,312			67,063,127	67,063,127		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	521,033,116	2,592,212	523,625,328	521,033,116			6,738,495	6,738,495		
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,949,799,155		1,949,799,155	1,948,271,933			9,303,807	9,303,807		
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,324,188,079	59,562,344	1,383,750,423	1,324,188,079			69,694,107	69,694,107		
62 CCC Pacífico	14,788,362,613	380,080,853	15,168,443,466	10,514,188,000		17	4,125,892,553	4,125,892,570		
63 CH El Cajón	14,335,930,321	2,625,660,152	16,961,590,473	14,335,930,321			10,032,610,084	10,032,610,084		
64 LT Lineas Centro	115,126,927		115,126,927	115,126,927			34	34		
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,175,026,927	20,479,455	1,195,506,382	1,175,026,927			60,376,489	60,376,489		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,289,528,548	106,744,559	1,396,273,107	1,289,528,548			111,572,840	111,572,840		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	351,782,828		351,782,828	351,782,828			34	34		
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,596,760,504	575,840,073	2,172,600,577	1,596,760,504			788,145,658	788,145,658		
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	571,221,340	54,094,000	625,315,340	571,221,340			34	34		
70 LT Riviera Maya	638,326,968	59,055,787	697,382,755	638,326,968			31,916,371	31,916,371		
71 PRR Presa Reguladora Amata	233,495,212	56,305,473	289,800,685	233,495,212			34	34		
72 RM Adolfo López Mateos	531,621,780		531,621,780	531,621,848			34	34		
73 RM Altamira	728,284,928		728,284,928	728,284,928			254,899,717	254,899,717		
74 RM Botello	109,186,185		109,186,185	109,186,185			10,918,629	10,918,629		
75 RM Carbón II	198,747,273		198,747,273	198,747,273			16,630,766	16,630,766		
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	322,775,217		322,775,217	322,775,217			34	34		
77 RM Dos Bocas	247,742,333		247,742,333	247,742,333			24,774,226	24,774,226		
78 RM Emilio Portes Gil	4,242,277		4,242,277	4,242,277			34	34		
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,191,066,720		2,191,066,720	2,191,066,720			438,213,344	438,213,344		
80 RM Gomez Palacio	507,228,000	102,735,600	609,963,600	507,228,000			34	34		
82 RM Huinalá	10,319,966		10,319,966	10,319,966			34	34		
83 RM Ixtaczoquitlán	15,743,057		15,743,057	15,743,057			1,574,316	1,574,316		
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	232,354,800		232,354,800	232,354,800			34	34		
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	846,240,516		846,240,516	846,240,516			34	34		
90 RM CT Puerto Libertad	231,168,000		231,168,000	231,168,000			34	34		

Cuadro 08

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2016: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO
A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad								
Página: 4 de 11								
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	Variación Inversión Total Respecto PEF 2016	Montos Comprometidos por Etapas		
	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
	(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
91 RM Punta Prieta	198,067,271	13,091,900	211,159,171	198,067,271			9,903,364	9,903,364
92 RM Salamanca	556,428,462		556,428,462	556,428,462			34	34
93 RM Tuxpango	298,744,684		298,744,684	298,744,684			17,299,416	17,299,416
94 RM CT Valle de México	99,588,000		99,588,000	99,588,000			34	34
95 SE Norte	132,506,908		132,506,908	132,506,908			34	34
98 SE 705 Capacitores	59,845,405		59,845,405	59,845,405			34	34
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	770,817,708	25,335,084	796,152,792	770,817,708			38,540,900	38,540,900
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,369,448,434		1,369,448,434	1,369,448,434			175,924,782	175,924,782
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	479,599,038		479,599,038	479,599,038			67,685,354	67,685,354
102 SLT 703 Noreste-Norte	331,778,918	1,892,000	333,670,918	331,778,918			2,715,364	2,715,364
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	115,087,814		115,087,814	115,087,814			34	34
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,271,373,505	130,850,428	3,402,223,933	2,903,766,625	1.37	204,980,518	387,040,420	592,020,938
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,745,105,000	208,831,942	1,953,936,942	1,745,105,000			91,847,656	91,847,656
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,281,335,672	76,744,577	1,358,080,249	1,281,335,672			128,133,568	128,133,568
107 CCI Baja California Sur II	1,040,440,504	109,100,443	1,149,540,947	1,040,440,504			57,802,268	57,802,268
108 LT 807 Durango I	589,298,798	74,598,120	663,896,918	589,298,798			34	34
110 RM CCC Tula	90,319,298		90,319,298	90,319,298			34	34
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	541,345,696		541,345,696	541,345,696			270,672,857	270,672,857
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	235,463,958		235,463,958	235,463,958			16,052,467	16,052,467
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	616,599,670		616,599,670	616,599,670			8,183,966	8,183,966
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	525,460,000		525,460,000	525,460,000			26,273,017	26,273,017
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	760,240,000		760,240,000	760,240,000			66,521,000	66,521,000
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	354,731,682		354,731,682	354,731,682			17,959,328	17,959,328
122 SE 811 Noroeste	185,840,341		185,840,341	185,840,341			34	34
123 SE 812 Golfo Norte	91,128,662		91,128,662	91,128,662			34	34
124 SE 813 División Bajío	925,405,253		925,405,253	925,405,253			139,103,125	139,103,125
126 SLT 801 Altiplano	1,453,136,014	34,400,000	1,487,536,014	1,453,136,014	(.03)		106,931,213	106,931,213
127 SLT 802 Tamaulipas	1,225,604,456	1,698,431	1,227,302,887	1,225,604,456			183,840,669	183,840,669

Cuadro 08

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2016: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto		Monto Total de Inversión			Monto Contratado	Variación Inversión Total Respecto PEF 2016	Montos Comprometidos por Etapas		
		Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
		(1)	(2)	(3=1+2)			(6)	(7)	(8=6+7)
128 SLT	803 NOINE	2,008,134,400	38,449,929	2,046,584,329	1,165,313,691		17	91,632,570	91,632,587
130 SLT	806 Bajío	1,577,998,864	240,800,000	1,818,798,864	1,577,998,864			315,481,660	315,481,660
132 CE	La Venta II	1,877,689,600	25,981,959	1,903,671,559	1,877,689,600			813,665,488	813,665,488
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	116,989,446	6,672,809	123,662,255	116,989,446			5,849,496	5,849,496
138 SE	911 Noreste	154,071,580		154,071,580	154,071,580			15,407,158	15,407,158
139 SE	912 División Oriente	205,905,139	2,764,281	208,669,420	205,905,139			54,343,693	54,343,693
140 SE	914 División Centro Sur	536,383,531		536,383,531	224,925,931		224,925,931	124,486,789	349,412,720
141 SE	915 Occidental	199,942,759		199,942,759	199,942,759			39,988,555	39,988,555
142 SLT	901 Pacifico	716,960,276	13,871,800	730,832,076	716,960,276			253,434,346	253,434,346
143 SLT	902 Istmo	1,385,262,561	27,416,800	1,412,679,361	1,385,262,561			233,250,731	233,250,731
144 SLT	903 Cabo - Norte	951,295,622	25,387,510	976,683,132	951,295,622			117,616,008	117,616,008
146 CH	La Yesca	21,500,000,000	5,214,218,253	26,714,218,253	17,924,068,400			18,567,061,934	18,567,061,934
147 CCC	Baja California	2,997,960,000	81,497,178	3,079,457,178	2,997,960,000			899,388,000	899,388,000
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	475,119,762		475,119,762	475,119,762			20,881,746	20,881,746
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	770,083,010		770,083,010	770,083,010			81,061,364	81,061,364
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	815,406,214		815,406,214	815,406,214			132,099,457	132,099,457
151 SE	1006 Central----Sur	266,691,177	3,839,281	270,530,458	266,691,177			164,038,739	164,038,739
152 SE	1005 Noroeste	1,043,884,340	10,438,835	1,054,323,175	1,043,884,340			405,941,964	405,941,964
156 RM	Infiernillo	290,663,264		290,663,264	290,663,264			101,763,766	101,763,766
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,617,226,459		2,617,226,459	2,617,226,459			1,130,216,610	1,130,216,610
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	226,782,000		226,782,000	226,782,000			11,339,117	11,339,117
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	77,335,517		77,335,517	77,335,517			34	34
160 RM	CCC Samalayuca II	18,662,000		18,662,000	18,662,000			34	34
161 RM	CCC El Sauz	72,670,000		72,670,000	72,670,000			12,717,250	12,717,250
162 RM	CCC Huinala II	32,594,000		32,594,000	32,594,000			8,148,500	8,148,500
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	269,061,045	2,327,728	271,388,773	269,061,045			34	34
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,146,070,606	69,230,000	1,215,300,606	635,902,232		17	399,186,527	399,186,544
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	100,264,751	2,310,029	102,574,780	100,264,751			20,045,017	20,045,017

Cuadro 08

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2016: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 6 de 11							
Nombre del Proyecto		Monto Total de Inversión			Monto Contratado	Variación Inversión Total Respecto PEF 2016	Montos Comprometidos por Etapas		
		Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
		(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,043,426,596	1,720,000	1,045,146,596	1,043,426,596			326,846,251	326,846,251
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,479,379,914	75,437,274	2,554,817,188	2,479,379,914			1,487,627,948	1,487,627,948
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	563,510,666	8,393,600	571,904,266	563,510,666			56,351,070	56,351,070
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,373,769,177	32,283,093	1,406,052,270	1,373,769,177			810,045,128	810,045,128
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	9,821,219,058	1,274,167,985	11,095,387,043	4,328,840,496		4,328,840,496		4,328,840,496
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	618,960,765	7,033,906	625,994,671	618,960,765			420,433,412	420,433,412
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21,247,315	181,013	21,428,328	21,247,315			8,498,915	8,498,915
181	RM CN Laguna Verde	11,086,389,103	363,069,090	11,449,458,193	11,086,389,103			6,527,404,163	6,527,404,163
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	549,540,000		549,540,000	549,540,000			112,800,301	112,800,301
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	98,986,000		98,986,000	98,986,000			24,746,500	24,746,500
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	399,050,079	58,959,536	458,009,615	399,050,079			249,084,914	249,084,914
188	SE 1116 Transformación del Noreste	4,839,015,802	71,859,381	4,910,875,183	3,746,917,987		859,134,788	1,731,612,460	2,590,747,248
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	275,973,880	172,000	276,145,880	275,973,880			160,852,422	160,852,422
190	SE 1120 Noroeste	1,206,176,436	12,061,689	1,218,238,125	718,098,590		718,098,590	400,215,431	1,118,314,021
191	SE 1121 Baja California	94,152,766		94,152,766	94,152,766			50,234,750	50,234,750
192	SE 1122 Golfo Norte	664,905,164	10,903,579	675,808,743	664,905,164			357,472,124	357,472,124
193	SE 1123 Norte	65,473,726		65,473,726	65,473,726			29,463,170	29,463,170
194	SE 1124 Bajío Centro	674,478,822	11,782,000	686,260,822	674,478,822			385,663,302	385,663,302
195	SE 1125 Distribución	1,664,126,024	25,231,781	1,689,357,805	1,664,126,024			744,032,268	744,032,268
197	SE 1127 Sureste	273,746,497	2,779,640	276,526,137	273,746,497			123,239,824	123,239,824
198	SE 1128 Centro Sur	919,589,606	9,195,894	928,785,500	345,339,605		345,339,605	230,410,719	575,750,324
199	SE 1129 Compensación redes	266,567,337	2,665,673	269,233,010	266,567,354			113,969,127	113,969,127
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,200,439,583	46,777,240	1,247,216,823	1,200,439,583			914,415,881	914,415,881
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,521,063,269	29,584,000	1,550,647,269	1,521,063,269			1,030,675,737	1,030,675,737
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,689,283,554	108,767,640	2,798,051,194	1,734,598,173		17	1,688,191,782	1,688,191,799

Cuadro 08

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2016: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto		Monto Total de Inversión			Monto Contratado	Variación Inversión Total Respecto PEF 2016	Montos Comprometidos por Etapas		
		Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
		(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	634,162,590	928,800	635,091,390	634,162,590			209,090,888	209,090,888
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,831,429,598	27,468,400	1,858,897,998	1,572,035,263			855,891,178	855,891,178
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,003,869,419	7,396,000	2,011,265,419	2,003,869,419			899,876,617	899,876,617
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	724,773,067	516,000	725,289,067	724,773,067			253,670,571	253,670,571
207	SE 1213 COMPENSACION DE REDES	824,520,769	12,976,781	837,497,550	824,520,769			389,607,228	389,607,228
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	161,521,502	1,754,400	163,275,902	161,521,502			91,528,854	91,528,854
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,310,346,690	23,103,453	2,333,450,143	1,633,100,543		652,836,733	572,695,741	1,225,532,474
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,377,237,508	177,332,000	2,554,569,508	2,377,237,508			1,091,376,929	1,091,376,929
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,136,965,137	144,824,000	3,281,789,137	3,136,965,137			1,539,319,039	1,539,319,039
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	589,736,400	13,760,000	603,496,400	589,736,400		17	305,207,275	305,207,292
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	2,010,401,291	20,104,014	2,030,505,305	710,626,806		710,626,806	264,137,682	974,764,488
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,187,902,904	41,879,042	4,229,781,946	1,481,808,793		1,481,808,793	1,127,883,928	2,609,692,721
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,088,838,243	12,818,352	1,101,656,595	971,219,208		214,643,306	485,710,215	700,353,521
216	RM CCC Poza Rica	2,589,649,200	60,779,640	2,650,428,840	2,589,629,833		2,589,629,833	186,526,536	2,776,156,369
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	2,728,689,167	55,420,120	2,784,109,287	2,728,689,167			2,665,709,113	2,665,709,113
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	673,674,619	35,258,710	708,933,329	673,674,619			313,920,966	313,920,966
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	731,719,803	16,253,484	747,973,287	731,719,803			439,031,874	439,031,874
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,218,498,000	165,722,000	18,384,220,000	16,878,039,994		17	12,587,432,656	12,587,432,673
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	74,492,460	3,425,776	77,918,236	74,492,460			39,079,845	39,079,845
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21,310,129	15,201,102	36,511,231	21,310,129			10,655,056	10,655,056
226	CCI CI Guerrero Negro III	436,285,568	27,907,464	464,193,032	434,988,000		434,988,000		434,988,000
227	CG Los Humeros II	1,824,242,217	40,171,873	1,864,414,090	1,824,242,217			1,248,165,730	1,248,165,730

Cuadro 08

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2016: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto		Monto Total de Inversión			Monto Contratado	Variación Inversión Total Respecto PEF 2016	Montos Comprometidos por Etapas		
		Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
		(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	335,481,029	41,243,949	376,724,978	335,481,029			212,142,959	212,142,959
229	CT TG Baja California II	1,786,492,293		1,786,492,293	1,786,492,293			1,341,994,568	1,341,994,568
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	750,383,024	25,012,567	775,395,591	92,794,000		17	49,682,922	49,682,939
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	147,515,318	34,830,000	182,345,318	147,515,318			66,381,903	66,381,903
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	711,632,800	43,275,200	754,908,000	512,433,012			512,433,012	512,433,012
235	CCI Baja California Sur IV	1,683,190,400	39,869,118	1,723,059,518	1,683,190,400			1,351,398,324	1,351,398,324
236	CCI Baja California Sur III	1,580,670,867	111,345,077	1,692,015,944	1,580,670,867			1,027,436,066	1,027,436,066
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	235,640,000	1,900,308	237,540,308	139,787,892	24.74	17	132,567,194	132,567,211
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	919,247,412	9,192,471	928,439,883	247,965,812			247,965,812	123,982,915
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,283,480,858	22,834,772	2,306,315,630	974,282,596			156,028,028	941,824,012
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,630,071,554	16,300,715	1,646,372,269	949,313,047			575,965,908	693,379,025
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,606,142,089	16,061,429	1,622,203,518	538,560,139			538,560,139	333,215,909
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	325,858,919	69,832,000	395,690,919	325,858,850				242,002,297
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,068,413,380	35,577,288	1,103,990,668	1,068,413,380				709,508,033
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	987,093,535	21,841,265	1,008,934,800	542,636,918		17	673,492,953	673,492,970
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	770,756,923	86,000,000	856,756,923	770,756,923				456,172,311
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	789,476,268	7,894,766	797,371,034	436,876,113			436,876,113	282,946,020
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	136,182,978	29,240,000	165,422,978	136,182,978				64,507,723
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,407,228,458	14,072,283	1,421,300,741	87,929,427			87,929,427	55,534,328
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	7,407,317,600	254,990,000	7,662,307,600	6,535,971,603			6,535,971,603	6,535,971,603
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,623,886,400	16,238,864	1,640,125,264	84,272,398			84,272,398	307,685,520
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	645,774,000	6,457,740	652,231,740	10,784,400			10,784,400	7,549,080
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	8,690,473,514	256,110,270	8,946,583,784	5,503,115,043		17	4,683,664,214	4,683,664,231
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	647,296,424	4,609,600	651,906,024	647,296,424			486,392,642	486,392,642

Cuadro 08

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2016: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad									Página: 9 de 11	
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	Variación Inversión Total Respecto PEF 2016	Montos Comprometidos por Etapas				
	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total		
	(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)		
264 CC Centro	12,660,939,866	333,333,334	12,994,273,200	7,564,238,102		7,564,238,102		7,564,238,102		
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	410,209,732	2,464,760	412,674,492	410,209,732			366,427,218	366,427,218		
268 CCI Guerrero Negro IV	354,908,928	63,427,546	418,336,474	354,853,458	5.19	354,853,458		354,853,458		
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	49,586,190	1,724,180	51,310,370	49,586,190			44,366,592	44,366,592		
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,792,525,898	17,925,255	1,810,451,153	308,704,086		164,579,559	136,246,325	300,825,884		
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,714,269,278	57,142,683	5,771,411,961	1,364,455,704		1,364,455,704	1,131,052,083	2,495,507,787		
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,200,560,000	80,207,384	1,280,767,384	1,200,560,000			1,074,185,271	1,074,185,271		
278 RM CT José López Portillo	4,170,828,000	83,299,600	4,254,127,600	3,680,800,000		3,680,800,000		3,680,800,000		
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,992,727,792	19,927,266	2,012,655,058	203,289,328		203,289,328	9,237,759	212,527,087		
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,489,004,000	28,607,866	1,517,611,866	789,721,419	45.28	789,721,419		789,721,419		
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	428,051,360	3,214,198	431,265,558	298,392,411		298,392,411		298,392,411		
284 CG Los Humeros III	2,234,536,452	145,735,583	2,380,272,035	739,428,000		739,428,000		739,428,000		
286 CCI Baja California Sur V	1,928,165,563	82,568,652	2,010,734,215	1,838,703,667		1,838,703,667		1,838,703,667		
288 SLT 1722 Distribución Sur	885,165,802	8,851,653	894,017,455	183,839,224		183,839,224		183,839,224		
289 CH Chicoasén II	6,879,818,798	854,551,436	7,734,370,234	6,646,435,713		6,646,435,713		6,646,435,713		
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,500,012,000	29,446,899	1,529,458,899	952,087,424		952,087,424		952,087,424		
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,206,678,246	3,594,800	1,210,273,046	1,206,678,246			1,079,659,480	1,079,659,480		
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	899,024,598	7,378,800	906,403,398	899,024,598	(41.24)		771,916,013	771,916,013		
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	345,003,603	6,071,600	351,075,203	345,003,603			303,044,289	303,044,289		
296 CC Empalme I	12,698,312,800	79,281,095	12,777,593,895	8,201,723,147		8,201,723,147		8,201,723,147		
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,474,551,874	79,384,106	2,553,935,980	1,490,939,034		1,490,939,034		1,490,939,034		
298 CC Valle de México II	12,018,577,572	218,239,809	12,236,817,381	7,315,371,354		7,315,371,354		7,315,371,354		
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,329,240,000	40,592,000	4,369,832,000	2,181,471,476		2,181,471,476		2,181,471,476		
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	138,756,425	499,591	139,256,016	138,718,636	(24.94)		121,639,708	121,639,708		
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,335,555,765	22,539,035	1,358,094,800	1,101,684,080		608,266,923	166,865,955	775,132,878		

Cuadro 08

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2016: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto		Monto Total de Inversión			Monto Contratado	Variación Inversión Total Respecto PEF 2016	Montos Comprometidos por Etapas		
		Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total
		(1)	(2)	(3=1+2)			(6)	(7)	(8=6+7)
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,852,081,088	38,456,912	1,890,538,000	1,150,804,648		1,150,804,648	158,139,415	1,308,944,063
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,095,502,400	30,461,200	1,125,963,600	865,620,840		239,896,450	2,947,893,552	3,187,790,002
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,651,716,000	13,559,379	1,665,275,379	1,116,400,400		1,116,400,400		1,116,400,400
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,650,544,000	198,627,320	5,849,171,320	5,556,939,037		5,556,939,037		5,556,939,037
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	455,731,200		455,731,200	455,273,078		455,273,078		455,273,078
313	CC Empalme II	12,474,609,600	79,423,288	12,554,032,888	6,828,364,740		6,828,364,740		6,828,364,740
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,444,824,529	52,420,457	2,497,244,986	1,547,640,830		1,547,640,830		1,547,640,830
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	339,890,198	16,340,000	356,230,198	304,019,529	11.77	304,019,529		304,019,529
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,482,477,924	46,629,200	1,529,107,124	1,118,180,703		1,118,180,703		1,118,180,703
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	258,779,848	13,679,796	272,459,644	258,779,848	(16.65)		258,779,831	258,779,831
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	937,503,200	21,138,800	958,642,000	594,208,004		594,208,004		594,208,004
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,427,118,400	12,171,821	1,439,290,221	798,826,136		798,826,136		798,826,136
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,010,224,800	9,369,132	1,019,593,932	84,051,481		84,051,481		84,051,481
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,776,822,280	97,768,223	9,874,590,503	7,752,552,973	.08	7,752,552,973	7,012,762,294	14,765,315,267
327	CG Los Azufres III Fase II	1,084,597,600	92,301,598	1,176,899,198	882,102,000		882,102,000		882,102,000
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	14,531,660,800	145,316,608	14,676,977,408	7,362,948,927	.09	7,362,948,927		7,362,948,927
	Inversión Financiada Condicionada	206,812,088,815		206,812,088,815	145,174,660,426		20,369,317,460	86,131,129,621	106,500,447,081
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,200,944,000		6,200,944,000	6,200,944,000			693,727,600	693,727,600
2	CC Altamira II	4,434,848,000		4,434,848,000	4,434,848,000			382,700,000	382,700,000
3	CC Bajío	6,315,668,000		6,315,668,000	6,315,668,000			193,431,200	193,431,200
4	CC Campeche	2,575,185,875		2,575,185,875	2,575,185,875			1,094,876,457	1,094,876,457
5	CC Hermosillo	3,013,302,090		3,013,302,090	2,990,736,000			1,511,039,901	1,511,039,901

Cuadro 08

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
MONTOS COMPROMETIDOS HASTA 2016: COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL

(se relacionan sólo los proyectos que tienen compromisos)
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad									Página: 11 de 11	
Nombre del Proyecto	Monto Total de Inversión			Monto Contratado	Variación Inversión Total Respecto PEF 2016	Montos Comprometidos por Etapas				
	Inversión Financiada	Inversión Presupuestaria	Inversión Total			Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación	Total		
	(1)	(2)	(3=1+2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8=6+7)		
6 CT Mérida III	3,512,670,000		3,512,670,000	3,512,670,000			1,302,470,000	1,302,470,000		
8 CC Naco-Nogales	2,778,144,000		2,778,144,000	2,778,144,000			1,889,162,000	1,889,162,000		
9 CC Río Bravo II	4,092,740,000		4,092,740,000	4,092,740,000			2,997,426,800	2,997,426,800		
10 CC Mexicali	6,108,580,000		6,108,580,000	6,108,580,000			1,100,800,000	1,100,800,000		
11 CC Saltillo	2,942,232,000		2,942,232,000	2,942,232,000			1,827,500,000	1,827,500,000		
12 CC Tuxpan II	5,224,500,000		5,224,500,000	5,224,500,000			1,216,728,000	1,216,728,000		
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	5,212,511,600		5,212,511,600	5,212,511,600			64,465,600	64,465,600		
15 CC Altamira III y IV	9,278,417,467		9,278,417,467	9,278,417,467			8,662,035,516	8,662,035,516		
16 CC Chihuahua III	2,922,833,565		2,922,833,565	2,922,833,565			1,782,347,420	1,782,347,420		
17 CC La Laguna II	5,836,901,941		5,836,901,941	5,836,901,941			4,985,399,395	4,985,399,395		
18 CC Río Bravo III	4,590,777,748		4,590,777,748	4,590,777,748			1,836,401,912	1,836,401,912		
19 CC Tuxpan III y IV	9,983,014,246		9,983,014,246	9,949,493,734			6,893,017,545	6,893,017,545		
20 CC Altamira V	9,830,546,394		9,830,546,394	9,830,546,394			5,659,074,134	5,659,074,134		
21 CC Tamazunchale	8,308,260,480		8,308,260,480	7,534,260,480			5,953,996,444	5,953,996,444		
24 CC Río Bravo IV	4,598,557,342		4,598,557,342	4,598,557,342			2,965,654,065	2,965,654,065		
25 CC Tuxpan V	5,073,233,688		5,073,233,688	5,020,794,380			3,170,632,193	3,170,632,193		
26 CC Valladolid III	4,570,721,240		4,570,721,240	4,570,721,240			2,938,897,969	2,938,897,969		
28 CCC Norte II	8,091,471,663		8,091,471,663				7,174,564,654	7,174,564,654		
29 CCC Norte	8,283,279,200		8,283,279,200	8,283,279,200			6,629,894,800	6,629,894,800		
31 CE La Venta III	2,753,948,846		2,753,948,846				2,611,840,417	2,611,840,417		
33 CE Oaxaca I	2,780,528,006		2,780,528,006				2,536,227,721	2,536,227,721		
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	8,656,776,804		8,656,776,804				8,056,817,876	8,056,817,876		
36 CC Baja California III	4,534,394,084		4,534,394,084	3,708,315,924		3,708,315,924		3,708,315,924		
38 CC Norte III (Juárez)	17,695,850,510		17,695,850,510	9,672,767,543		9,672,767,543		9,672,767,543		
42 CC Noroeste	11,276,601,960		11,276,601,960	1,046,361,398		1,046,361,398		1,046,361,398		
43 CC Noreste	25,334,648,066		25,334,648,066	5,941,872,595		5,941,872,595		5,941,872,595		

Cuadro 08

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

CIERRE DE OBRAS DE PROYECTOS TERMINADOS PARCIALMENTE: MONTOS DE CIERRE Y METAS ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

(Millones de Pesos y Dólares)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 1 de 1

Nombre del Proyecto	Fecha Cierre		Cierre del Proyecto				Costo Total Autorizado en PEF								Capacidad o Meta			
	Proyecto	Obras / Bienes	Año	Dólares	Tipo de Cambio	Pesos al Cierre	PEF de Inicio de Autorización				Última Actualización				Unidad de Medida	Programada	Alcanzada	Avance %
							Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año	Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18=17/16)	
Inversión Financiada Directa																		
62 CCC Pacífico	21-MAR-10	2010	634.03	12.5270	7,942.44	8,683.86	10.1000	859.79	2002	13,154.76	15.3000	859.79	2016	MW-Otros	651.16-1.3	651.16- 1	99	
104 SLT 706 Sistemas Norte	02-AGO-05	2005	174.08	10.7387	1,869.35	1,920.98	10.1000	190.20	2002	2,910.00	15.3000	190.20	2016	MVA-MVAR-Km-C	1,293.30-18.00-715.90	1,233.30-18.00-609.60	91	
128 SLT 803 NOINE	04-OCT-06	2006	66.45	10.8607	721.71	1,190.87	10.2000	116.75	2003	1,786.31	15.3000	116.75	2016	MVA-Km-C	1,033.32-130.50	900.00-79.20	84	
140 SE 914 División Centro Sur	30-DEC-07	2007	13.08	12.4501	162.81	349.27	11.2000	31.19	2004	477.13	15.3000	31.19	2016	Km-C-MVA	90.00-50.00	5.88-30.00	25	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-JUL-11	2011	39.04	12.2203	477.09	775.94	11.6451	66.63	2005	1,019.47	15.3000	66.63	2016	MVA-Km-C	633.32-52.70	500.00-29.00	77	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	02-MAY-09	2009	175.75	13.2589	2,330.21	3,207.26	11.4000	281.34	2006	4,304.47	15.3000	281.34	2016	MVA-Km-C	1,500.00-397.40	1,000.00-285.60	67	
190 SE 1120 Noroeste	20-ENE-11	2011	41.75	12.3269	514.65	799.44	11.4000	70.13	2006	1,072.94	15.3000	70.13	2016	MVAR-MVA-Km-C	16.20-270.00-71.70	12.60-210.00-21.51	68	
198 SE 1128 Centro Sur	21-SEP-11	2011	20.08	13.2751	266.54	609.50	11.4000	53.47	2006	818.01	15.3000	53.47	2016	MVA-MVAR-Km-C	250.00-15.00-45.00	80.00-4.80-22.15	34	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	02-ENE-13	2013	131.09	12.9302	1,694.98	1,782.43	11.4000	156.35	2006	2,392.21	15.3000	156.35	2016	MVA-Km-C	1,300.00-499.50	1,300.00-212.00	84	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	24-NOV-10	2010	37.96	12.3840	470.04	1,504.41	11.2000	134.32	2007	2,055.13	15.3000	134.32	2016	Km-C-MVA-MVAR	134.00-368.80-82.20	60.49-249.00-60.00	103	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-OCT-10	2010	34.29	12.3402	423.11	384.01	11.2000	34.29	2007	524.59	15.3000	34.29	2016	Km-C-MVA	56.60-375.00	56.60-375.00	60	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	07-SEP-10	2010	24.32	12.7163	309.19	1,309.10	11.2000	116.88	2007	1,788.32	15.3000	116.88	2016	MVA-MVAR-Km-C	230.00-14.40-203.70	140.00-9.00-149.49	66	
214 SE 1210 NORTE - NORESTE	05-ENE-11	2011	86.15	11.9132	1,026.34	2,727.01	11.2000	243.48	2007	3,725.29	15.3000	243.48	2016	MVAR-Km-C-MVA	43.30-354.50-580.00	28.20-109.67-470.00	62	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	02-JUL-10	2010	45.89	12.6383	579.93	709.01	11.2000	63.31	2007	968.56	15.3000	63.31	2016	MVAR-MVA-Km-C	206.60-130.00-46.00	206.60-130.00-14.00	91	
216 RM CCC Poza Rica	05-SEP-12	2012	13.74	12.9876	178.40	1,686.28	11.2000	150.56	2007	2,303.58	15.3000	150.56	2016	F. PLANTA	89.2	9.1	10	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	22-ABR-12	2012	1,047.71	13.0360	13,657.94	11,863.21	11.2000	1,059.22	2007	16,205.99	15.3000	1,059.22	2016	MW	1,413.40	1,413.40	100	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	07-JUL-10	2010	6.42	12.6000	80.88	492.98	11.3000	43.63	2008	667.49	15.3000	43.63	2016	MVAR-Km-C-MVA	15.00-95.70-300.00	15.00-48.00-1.00	15	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	21-MAR-16	2016	8.11	17.9308	145.47	154.81	11.3000	13.70	2008	209.61	15.3000	13.70	2016	Otros-Km-C	4-26.00	4-18.50	75	
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	22-JUN-11	2011	14.42	11.7000	168.67	603.92	11.3000	53.45	2008	817.70	15.3000	53.45	2016	MVAR-Km-C-MVA	23.40-11.00-160.00	5.40-9.83-90.00	54	
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	01-DEC-14	2014	9.07	12.3285	111.84	1,500.19	11.3000	132.76	2008	2,031.24	15.3000	132.76	2016	MVA-Km-C-MVAR	200.00-251.70-42.30	150.00-246.74-9.00	82	
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	03-FEB-14	2014	33.49	12.8720	431.04	1,070.92	11.3000	94.77	2008	1,450.01	15.3000	94.77	2016	MVAR-Km-C-MVA	57.60-183.80-210.00	35.10-108.80-210.00	78	
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NORESTE	19-SEP-11	2011	31.31	13.4267	420.41	1,055.20	11.3000	93.38	2008	1,428.72	15.3000	93.38	2016	MVA-MVAR-Km-C	216.20-75.60-105.60	150.00-9.00-13.89	43	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	02-MAR-14	2014	44.41	13.0235	578.37	611.20	10.6500	57.39	2009	878.05	15.3000	57.39	2016	MVAR-MVA-Km-C	52.50-300.00-64.00	52.50-300.00-63.40	99	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	03-AGO-13	2013	6.27	12.9224	81.03	488.83	10.6500	45.90	2009	702.27	15.3000	45.90	2016	MVAR-MVA-Km-C	9.60-160.00-21.00	7.20-120.00-17.09	75	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-FEB-13	2013	5.11	12.7441	65.15	871.34	10.6500	81.82	2009	1,251.78	15.3000	81.82	2016	Km-C-MVA-MVAR	19.00-342.90-20.40	3.80-190.00-11.40	53	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	13-MAR-14	2014	4.90	13.1331	64.35	1,302.89	13.8000	94.41	2010	1,444.50	15.3000	94.41	2016	Km-C-MVAR-MVA	47.10-15.00-285.08	10.75-8.40-140.00	45	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	03-AGO-13	2013	.63	13.0605	8.19	518.12	13.8000	37.55	2010	574.44	15.3000	37.55	2016	Km-C-MVAR-MVA	8.20-13.20-221.03	1.90-1.00-1.00	1	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	27-ENE-15	2015	307.05	15.1099	4,639.51	6,972.59	13.8000	505.26	2010	7,730.48	15.3000	505.26	2016	MW	373.09	373.09	100	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	01-ENE-15	2015	8.72	15.5555	135.59	1,344.39	12.9000	104.22	2011	1,594.51	15.3000	104.22	2016	Km-C-MVA-MVAR	86.14-470.00-24.60	6.32-170.00-10.20	32	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	27-NOV-13	2013	94.59	12.9017	1,220.31	4,285.70	12.9000	332.23	2011	5,083.04	15.3000	332.23	2016	Km-C-MVA-MVAR	51.80-1,560.00-214.20	16.10-660.00-106.20	42	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-MAY-15	2015	.80	15.8958	9.42	1,413.45	12.2000	115.86	2012	1,772.60	15.3000	115.86	2016	MVA-MVAR-Km-C	362.50-37.20-178.50	30.00-16.80-64.30	19	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	02-MAR-15	2015	10.01	15.4128	154.28	1,001.67	12.9000	77.65	2013	1,188.02	15.3000	77.65	2016	MVA-Km-C-MVAR	600.00-170.10-222.50	100.00-42.30-222.50	36	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	01-MAR-16	2016	9.61	18.3051	175.90	1,389.06	12.9000	107.68	2013	1,647.49	15.3000	107.68	2016	MVA-Km-C	366.60-207.60	233.30-11.80	42	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	30-DEC-15	2015	18.04	18.2910	330.04	821.63	12.9000	63.69	2013	974.49	15.3000	63.69	2016	MVAR-Km-C-MVA	87.50-74.60-665.00	87.50-65.46-140.00	35	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	30-DEC-15	2015	450.73	18.0028	8,114.40	7,162.09	12.6000	568.42	2014	8,696.82	15.3000	568.42	2016	Otros-MVA-Km-C	995,227-361.09-1,463.00	972,247-330.62-1,225.15	97	
Inversión Financiada Condicionada																		
40 CE Sureste I	30-DEC-17	2017	156.56	15.4409	2,417.39	7,260.83	12.9000	562.86	2011	8,611.68	15.3000	562.86	2016	MW	304.20	102.00	33	

Cuadro 09

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

CIERRE DE OBRAS DE PROYECTOS TERMINADOS TOTALMENTE: MONTOS DE CIERRE Y METAS ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

(Millones de Pesos y Dólares)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 1 de 5

Nombre del Proyecto	Fecha Cierre		Cierre del Proyecto				Costo Total Autorizado en PEF								Capacidad o Meta			
	Proyecto	Obras / Bienes	Año	Dólares	Tipo de Cambio	Pesos al Cierre	PEF de Inicio de Autorización				Última Actualización				Unidad de Medida	Programada	Alcanzada	Avance %
							Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año	Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año				
							(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18=17/16)	
Inversión Financada Directa																		
1 CG Cerro Prieto IV	25/07/2000		2000	103.34	9.3340	964.54	884.56	8.5600	103.34	1997	1,581.04	15.3000	103.34	2016	MW	100.00	100.00	100
2 CC Chihuahua	08/05/2001		2001	277.37	10.1849	2,824.95	2,374.25	8.5600	277.37	1997	4,243.70	15.3000	277.37	2016	MW	423.00	423.00	100
3 CCI Guerrero Negro II	03/04/2004		2004	27.47	11.3025	310.44	235.12	8.5600	27.47	1997	420.24	15.3000	27.47	2016	MW	9.98	9.98	100
4 CC Monterrey I	17/09/2000		2000	331.09	9.4171	3,117.98	2,834.10	8.5600	331.09	1997	5,065.63	15.3000	331.09	2016	MW	437.00	437.00	100
5 CD Puerto San Carlos II	23/12/2001		2001	61.27	9.1582	561.14	524.49	8.5600	61.27	1997	937.46	15.3000	61.27	2016	MW	39.40	39.40	100
6 CC Rosario III (Unidades 8 y 9)	04/07/2001		2001	307.85	9.2997	2,859.87	2,635.23	8.5600	307.85	1997	4,710.16	15.3000	307.85	2016	MW	496.00	496.00	100
7 CT Samalayuca II	08/01/1999		1999	701.22	9.9876	7,003.50	6,002.44	8.5600	701.22	1997	10,728.66	15.3000	701.22	2016	MW	505.80	505.80	100
9 LT 211 Cable Submarino	31/07/1999		1999	100.02	9.4260	942.78	856.16	8.5600	100.02	1997	1,530.29	15.3000	100.02	2016	Km-C	83.20	83.20	100
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19/11/1999		1999	123.67	9.4704	1,256.42	1,135.64	8.5600	132.67	1997	2,029.82	15.3000	132.67	2016	Km-C	749.00	749.00	100
11 LT 216 y 217 Noroeste	03/06/1999		1999	106.41	9.7650	1,039.09	910.87	8.5600	106.41	1997	1,628.07	15.3000	106.41	2016	Km-C	936.00	936.00	100
12 SE 212 y 213 SFB Potencia y Distribución	07/07/1999		1999	175.18	9.3693	1,641.30	1,499.52	8.5600	175.18	1997	2,690.22	15.3000	175.18	2016	MVA	2,015.00	2,015.00	100
13 SE 218 Noroeste	30/08/1999		1999	50.66	9.4162	477.00	436.62	8.5600	50.66	1997	775.05	15.3000	50.66	2016	MVA	1,327.00	1,327.00	100
14 SE 219 Sureste-Peninsular	30/08/1999		1999	33.76	9.3817	316.73	288.99	8.5600	33.76	1997	516.53	15.3000	33.76	2016	MVA	493.00	493.00	100
15 SE 220 Oriental-Centro	14/05/1999		1999	62.85	9.2691	582.55	537.98	8.5600	62.85	1997	961.58	15.3000	62.85	2016	MVA	1,376.00	1,376.00	100
16 SE 221 Occidental	30/09/1999		1999	72.51	9.3559	678.41	620.69	8.5600	72.51	1997	1,109.42	15.3000	72.51	2016	MVA	1,785.00	1,785.00	100
17 LT 301 Centro	03/07/2001		2001	44.54	9.2648	412.69	388.87	8.7300	44.54	1998	681.52	15.3000	44.54	2016	Km-C	541.50	541.50	100
18 LT 302 Sureste	03/08/2001		2001	41.16	9.2675	381.42	359.30	8.7300	41.16	1998	629.70	15.3000	41.16	2016	Km-C	475.00	475.00	100
19 LT 303 Adapa - Pie de la Cuesta	02/09/2001		2001	27.08	9.2942	257.26	241.64	8.7300	27.08	1998	423.50	15.3000	27.08	2016	Km-C	280.00	280.00	100
20 LT 304 Noroeste	11/05/2001		2001	50.66	9.4162	477.00	436.62	8.7300	50.66	1998	431.77	15.3000	50.66	2016	Km-C	329.00	329.00	100
21 SE 305 Centro-Oriente	03/07/2001		2001	36.48	9.0843	331.38	318.46	8.7300	36.48	1998	558.12	15.3000	36.48	2016	MVA	910.00	910.00	100
22 SE 306 Sureste	31/08/2001		2001	44.99	9.3273	419.63	392.75	8.7300	44.99	1998	688.33	15.3000	44.99	2016	MVA	1,033.00	1,033.00	100
23 SE 307 Noreste	18/04/2001		2001	24.34	9.3230	226.92	212.48	8.7300	24.34	1998	372.39	15.3000	24.34	2016	MVA	866.00	866.00	100
24 SE 308 Noroeste	11/05/2001		2001	44.13	9.2003	406.01	385.26	8.7300	44.13	1998	675.20	15.3000	44.13	2016	MVA	1,700.00	1,700.00	100
25 OG Los Azules II y Campo Geotérmico	21/11/2002		2002	131.42	11.2286	1,475.68	1,450.89	11.0400	131.42	1999	2,010.75	15.3000	131.42	2016	MW	100.00	100.00	100
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	23/01/2005		2005	114.82	11.4452	1,314.09	1,267.57	11.0400	114.82	1999	1,756.68	15.3000	114.82	2016	MW	930.00	930.00	100
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02/08/2001		2001	121.94	9.8952	1,206.59	1,346.18	11.0400	121.94	1999	1,866.63	15.3000	121.94	2016	Km-C-MVAR	471.60-175.00	471.60-175.00	100
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24/10/2001		2001	333.76	11.2267	3,747.05	3,684.73	11.0400	333.76	1999	5,106.56	15.3000	333.76	2016	MVA-Km-C-MVAR	875.00-1,030.00-577.30	875.00-1,030.00-577.30	100
29 LT 408 Naco-Nogales - Area Noroeste	21/10/2002		2002	44.63	10.3059	459.91	492.67	11.0400	44.63	1999	682.78	15.3000	44.63	2016	Km-C	200.00	200.00	100
30 LT 411 Sistema Nacional	16/08/2002		2002	131.69	11.1840	1,472.83	1,453.87	11.0400	131.69	1999	2,014.87	15.3000	131.69	2016	Km-C	638.90	638.90	100
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06/11/2003		2003	275.53	11.2784	3,107.55	3,041.87	11.0400	275.53	1999	4,215.63	15.3000	275.53	2016	MVA-Km-C	1,020.50-785.40	1,020.50-785.40	100
32 SE 401 Occidental - Central	19/11/2002		2002	64.30	10.1913	655.30	709.87	11.0400	64.30	1999	983.79	15.3000	64.30	2016	MVA	560.00	560.00	100
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13/12/2002		2002	77.59	10.5958	822.16	856.63	11.0400	77.59	1999	1,187.18	15.3000	77.59	2016	MVA	667.00	667.00	100
34 SE 403 Noreste	20/02/2002		2002	72.50	9.5819	694.64	800.34	11.0400	72.50	1999	1,109.17	15.3000	72.50	2016	MVA	680.00	680.00	100
35 SE 404 Noroeste-Norte	10/05/2002		2002	40.50	9.6225	389.69	447.09	11.0400	40.50	1999	619.61	15.3000	40.50	2016	MVA	531.90	531.90	100
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	21/04/2003		2003	8.59	10.4166	89.46	94.82	11.0400	8.59	1999	131.40	15.3000	8.59	2016	MVAR	340.80	340.80	100
37 SE 410 Sistema Nacional	21/08/2002		2002	173.18	10.1045	1,749.84	1,911.85	11.0400	173.18	1999	2,649.57	15.3000	173.18	2016	MVAR-MVA	25.20-4,252.80	25.20-4,252.80	100
38 CC El Saúz conversión de TG a CC	30/11/2003		2003	113.82	11.1951	1,274.21	1,188.27	10.4400	113.82	2000	1,741.42	15.3000	113.82	2016	MW	137.00	137.00	100
39 LT 414 Norte-Occidental	23/06/2003		2003	65.67	10.5825	694.98	685.62	10.4400	65.67	2000	1,004.79	15.3000	65.67	2016	MVAR-Km-C	54.00-360.00	54.00-360.00	100
40 LT 502 Oriental - Norte	01/08/2004		2004	14.80	11.4396	169.34	154.54	10.4400	14.80	2000	226.48	15.3000	14.80	2016	Km-C	243.40	243.40	100
41 LT 506 Saltillo-Cañada	11/12/2003		2003	247.30	11.1751	2,763.65	2,581.86	10.4400	247.30	2000	3,783.76	15.3000	247.30	2016	MVAR-Km-C	566.70-694.00	566.70-694.00	100
42 LT Red Asociada de la Central Tansunchale	29/08/2006		2006	107.40	10.8585	1,166.18	1,121.23	10.4400	107.40	2000	1,643.18	15.3000	107.40	2016	MVAR-Km-C-MVA	233.30-397.10-375.00	233.30-397.10-375.00	100
43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III	10/10/2003		2003	43.75	11.3703	497.45	456.75	10.4400	43.75	2000	669.37	15.3000	43.75	2016	MVA-Km-C	500.00-251.50	500.00-251.50	100
44 SE 412 Compensación Norte	09/05/2003		2003	22.00	10.2473	225.41	229.65	10.4400	22.00	2000	336.55	15.3000	22.00	2016	MVAR	350.00	350.00	100
45 SE 413 Noroeste - Occidental	09/01/2004		2004	57.29	11.4452	655.74	598.15	10.4400	57.29	2000	876.59	15.3000	57.29	2016	MVA-Km-C	1,100.00-58.30	1,100.00-58.30	100
46 SE 503 Oriental	05/04/2004		2004	21.40	10.4001	222.58	223.43	10.4400	21.40	2000	327.45	15.3000	21.40	2016	MVA	189.00	189.00	100
47 SE 504 Norte - Occidental	05/03/2003		2003	44.80	11.2440	503.72	467.70	10.4400	44.80	2000	685.43	15.3000	44.80	2016	MVA	430.00	430.00	100
48 CCI Baja California Sur I	29/07/2005		2005	56.00	10.5874	592.91	568.98	10.1600	56.00	2001	856.83	15.3000	56.00	2016	MW	41.31	41.31	100
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	13/07/2005		2005	126.86	10.8678	1,378.65	1,288.86	10.1600	126.86	2001	1,940.90	15.3000	126.86	2016	MVA-Km-C	375.00-916.00	375.00-916.00	100
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	15/10/2004		2004	152.47	11.1366	1,698.02	1,549.12	10.1600	152.47	2001	2,332.83	15.3000	152.47	2016	MVAR-MVA-Km-C	100.40-100.00-996.30	100.40-100.00-996.30	100
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	10/02/2009		2009	28.62	11.0709	316.90												

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

CIERRE DE OBRAS DE PROYECTOS TERMINADOS TOTALMENTE: MONTOS DE CIERRE Y METAS ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

(Millones de Pesos y Dólares)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 2 de 5

Nombre del Proyecto	Fecha Cierre		Cierre del Proyecto				Costo Total Autorizado en PEF								Capacidad o Meta			
	Proyecto	Obras / Bienes	Año	Dólares	Tipo de Cambio	Pesos al Cierre	PEF de Inicio de Autorización				Última Actualización				Unidad de Medida	Programada	Alcanzada	Avance %
							Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año	Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año				
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18=17/16)
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	20/02/2004		2004	77.98	11.0414	861.01	792.28	10.1600	77.98	2001	1,193.10	15.3000	77.98	2016	MVA-Km-C	1,808.20-149.39	1,808.20-149.39	100
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25/10/2005		2005	30.29	10.9238	330.91	307.77	10.1600	30.29	2001	463.48	15.3000	30.29	2016	Km-C-MVA-MVAR	1.00-300.00-18.00	1.00-300.00-18.00	100
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25/06/2004		2004	113.36	10.8978	1,235.38	1,151.74	10.1600	113.36	2001	1,734.41	15.3000	113.36	2016	Ton/hr-MW	2,000.00-1.00	2,000.00-1.00	100
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	03/09/2005		2005	76.99	10.5726	813.96	777.58	10.1000	76.99	2002	1,177.91	15.3000	76.99	2016	MW	88.00	88.00	100
63 CH El Cajón	28/02/2007		2007	833.48	11.0181	9,183.41	8,418.19	10.1000	833.48	2002	12,752.31	15.3000	833.48	2016	MW	750.00	750.00	100
64 LT Líneas Centro	24/07/2006		2006	6.69	10.5977	70.94	67.60	10.1000	6.69	2002	102.41	15.3000	6.69	2016	Km-C-MVA-MVAR	16.90-40.00-2.40	16.90-40.00-2.40	100
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07/07/2006		2006	68.32	10.9405	747.41	689.99	10.1000	68.32	2002	1,045.23	15.3000	68.32	2016	MVAR-Km-C	166.70-239.00	166.70-239.00	100
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11/07/2005		2005	74.97	10.9087	817.85	757.22	10.1000	74.97	2002	1,147.08	15.3000	74.97	2016	MVAR-Km-C	124.00-506.90	124.00-506.90	100
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	28/10/2004		2004	20.45	11.3981	233.12	206.57	10.1000	20.45	2002	312.92	15.3000	20.45	2016	Km-C	57.80	57.80	100
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	24/06/2009		2009	92.84	13.0743	1,213.75	937.63	10.1000	92.84	2002	1,420.37	15.3000	92.84	2016	Km-C-MVAR	74.60-990.50	74.60-990.50	100
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	14/05/2004		2004	33.21	11.3997	378.59	335.43	10.1000	33.21	2002	508.12	15.3000	33.21	2016	Km-C-MVAR	443.90-300.00	443.90-300.00	100
70 LT Riviera Maya	29/12/2004		2004	37.11	11.3747	422.14	374.83	10.1000	37.11	2002	557.81	15.3000	37.11	2016	Km-C	370.00	370.00	100
71 PRR Presa Reguladora Amata	14/08/2005		2005	13.58	10.6383	144.42	137.11	10.1000	13.58	2002	207.70	15.3000	13.58	2016	GW/H	36.80	36.80	100
72 RM Adolfo López Mateos	04/06/2005		2005	30.91	10.6503	329.18	312.17	10.1000	30.91	2002	472.90	15.3000	30.91	2016	F. PLANTA	77.4-77.4	77.4-77.4	100
73 RM Altamira	29/12/2009		2009	42.34	12.7749	540.92	427.66	10.1000	42.34	2002	647.84	15.3000	42.34	2016	F. PLANTA	73.49-79.92	73.49-79.92	100
74 RM Botello	15/04/2005		2005	6.35	10.8127	68.64	64.12	10.1000	6.35	2002	97.13	15.3000	6.35	2016	MW	5.00	5.00	100
75 RM Carbone II	30/10/2004		2004	11.56	11.4558	128.79	116.71	10.1000	11.56	2002	176.79	15.3000	11.56	2016	F. PLANTA	74.9-81.3	74.9-81.3	100
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	01/09/2005		2005	18.77	10.9299	205.00	189.54	10.1000	18.77	2002	287.12	15.3000	18.77	2016	F. PLANTA	56.43-67.75	56.43-67.75	100
77 RM Dos Bocas	07/04/2005		2005	14.40	11.1155	160.10	145.48	10.1000	14.40	2002	220.38	15.3000	14.40	2016	F. PLANTA	75.29	75.29	100
78 RM Emilio Portes Gil	11/04/2004		2004	25	11.3397	2.80	2.49	10.1000	25	2002	3.77	15.3000	25	2016	F. PLANTA	73.1	73.1	100
79 RM Francisco Pérez Ríos	20/05/2008		2008	127.39	10.8749	1,385.33	1,286.62	10.1000	127.39	2002	1,949.03	15.3000	127.39	2016	F. PLANTA	82.53-82.63	82.53-82.63	100
80 RM Gomez Palacio	15/08/2005		2005	29.49	11.0250	325.13	297.85	10.1000	29.49	2002	451.20	15.3000	29.49	2016	F. PLANTA	67.45	67.45	100
82 RM Huinalá	03/11/2005		2005	6.06	10.4401	6.26	6.06	10.1000	6.06	2002	9.18	15.3000	6.06	2016	F. PLANTA	64.3	64.3	100
83 RM Ixtaczoquitlán	25/08/2005		2005	9.2	10.7798	9.87	9.24	10.1000	9.2	2002	14.00	15.3000	9.2	2016	MW	85.00	85.00	100
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	01/02/2007		2007	13.51	11.1129	150.12	136.44	10.1000	13.51	2002	206.69	15.3000	13.51	2016	F. PLANTA	68.51-62.03	68.51-62.03	100
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	16/05/2005		2005	49.20	10.6808	525.50	496.92	10.1000	49.20	2002	752.76	15.3000	49.20	2016	F. PLANTA	82.84	82.84	100
90 RM CT Puerto Libertad	15/07/2005		2005	13.44	10.5958	142.41	135.74	10.1000	13.44	2002	205.63	15.3000	13.44	2016	F. PLANTA	66	66	100
91 RM Punta Prieta	25/05/2006		2006	11.52	11.4310	131.63	116.31	10.1000	11.52	2002	176.19	15.3000	11.52	2016	F. PLANTA	66.31-66.42	66.31-66.42	100
92 RM Salamanca	07/06/2005		2005	32.35	10.6501	344.54	326.74	10.1000	32.35	2002	494.96	15.3000	32.35	2016	F. PLANTA	78.5-70.36	78.5-70.36	100
93 RM Tuxpango	28/10/2005		2005	17.37	10.7760	187.17	175.43	10.1000	17.37	2002	265.74	15.3000	17.37	2016	MW	36.00	36.00	100
94 RM CT Valle de México	27/02/2005		2005	5.79	11.3228	65.96	59.48	10.1000	5.79	2002	88.59	15.3000	5.79	2016	F. PLANTA	79.5	79.5	100
95 SE Norte	03/10/2005		2005	7.70	10.8199	83.36	77.81	10.1000	7.70	2002	117.87	15.3000	7.70	2016	F. PLANTA	120.00	120.00	100
98 SE 705 Capacitores	21/07/2005		2005	3.48	10.6574	37.08	35.14	10.1000	3.48	2002	53.24	15.3000	3.48	2016	MVAR	158.00	158.00	100
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09/06/2005		2005	44.82	10.7598	482.20	452.63	10.1000	44.82	2002	685.67	15.3000	44.82	2016	MVAR	1,190.00	1,190.00	100
100 SLT 701 Occidente-Centro	21/09/2006		2006	79.62	10.8432	863.33	804.15	10.1000	79.62	2002	1,218.17	15.3000	79.62	2016	MVAR-Km-C-MVA	9.80-220.00-240.00	9.80-220.00-240.00	100
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	30/04/2006		2006	27.88	11.5232	321.31	281.63	10.1000	27.88	2002	426.62	15.3000	27.88	2016	MVA-Km-C	110.00-88.00	110.00-88.00	100
102 SLT 703 Noroeste-Norte	16/08/2006		2006	19.29	10.9029	210.31	194.82	10.1000	19.29	2002	295.13	15.3000	19.29	2016	Km-C-MVA	124.00-110.00	124.00-110.00	100
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	05/10/2005		2005	6.69	10.9450	73.24	67.58	10.1000	6.69	2002	102.38	15.3000	6.69	2016	MVA	80.00	80.00	100
106 SLT 709 Sistemas Sur	17/03/2006		2006	101.46	10.5947	1,074.93	1,024.74	10.1000	101.46	2002	1,552.33	15.3000	101.46	2016	Km-C-MVA	353.00-2,115.00	353.00-2,115.00	100
106 CC Conversión El Encino de TG a cC	16/12/2006		2006	74.50	10.8710	809.85	759.86	10.2000	74.50	2003	1,139.79	15.3000	74.50	2016	MW	65.30	65.30	100
107 CCI Baja California Sur II	10/06/2007		2007	60.49	10.8965	658.77	617.01	10.2000	60.49	2003	925.51	15.3000	60.49	2016	MW	42.79	42.79	100
108 LT 807 Durango I	08/02/2006		2006	34.26	10.8165	370.59	340.47	10.2000	34.26	2003	524.20	15.3000	34.26	2016	MVAR-Km-C	33.30-248.00	33.30-248.00	100
110 RM CCC Tula	07/03/2007		2007	5.25	10.9364	57.43	53.56	10.2000	5.25	2003	80.34	15.3000	5.25	2016	F. PLANTA	81.62-87.88	81.62-87.88	100
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	15/08/2009		2009	31.47	13.1329	413.34	321.03	10.2000	31.47	2003	481.55	15.3000	31.47	2016	F. PLANTA	75	75	100
112 RM CT Carbon II Unidades 2 y 4	26/09/2005		2005	13.69	10.4520	143.09	139.64	10.2000	13.69	2003	209.45	15.3000	13.69	2016	F. PLANTA	80.31-74.41	80.31-74.41	100
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	24/07/2007		2007	35.85	10.8578	389.24	365.66	10.2000	35.85	2003	548.49	15.3000	35.85	2016	F. PLANTA	71	71	100
114 RM CT Francisco Pérez Rios Unidad 5	10/05/2006		2006	30.55	11.2989	345.18	311.61	10.2000	30.55	2003	467.42	15.3000	30.55	2016	F. PLANTA	81.15	81.15	100
117 RM CT Pdlr. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	09/01/2007		2007	44.20	10.8959	481.60	450.84	10.2000	44.20	2003	676.26	15.3000	44.20	2016	F. PLANTA	86.7-82.2-85.8-86.	86.7-82.2-85.8-86.	100
118 RM CT Pdlr. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	03/05/2007		2007	20.62	10.8617	224.01	210.36	10.2000	20.62	2003	315.55	15.3000	20.62	2016	F. PLANTA	76.11-77.16	76.11-77.16	100
122 SE 811 Noroeste	05/05/2006		2006	10.81	11.1507	120.48	110.21	10.2000	10.81	2003	165.31	15.3000	10.81	2016	MVA-Km-C-MVAR	120.00-8.00-7.20	120.00-8.00-7.20	100
123 SE 812 Colto Norte	17/09/20																	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

CIERRE DE OBRAS DE PROYECTOS TERMINADOS TOTALMENTE: MONTOS DE CIERRE Y METAS ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

(Millones de Pesos y Dólares)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 3 de 5

Nombre del Proyecto	Fecha Cierre		Cierre del Proyecto				Costo Total Autorizado en PEF								Capacidad o Meta			
	Proyecto	Obras / Bienes	Año	Dólares	Tipo de Cambio	Pesos al Cierre	PEF de Inicio de Autorización				Última Actualización				Unidad de Medida	Programada	Alcanzada	Avance %
							Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año	Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18=17/16)	
132 CE La Venta II	31/01/2007		2007	109.17	10.7926	1,178.21	1,222.68	11,200	2004	1,670.27	15,300	109.17	2016	MW	83.50	83.50	100	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	10/10/2006		2006	6.80	10.9978	74.80	76.18	11,200	2004	104.07	15,300	6.80	2016	Km-C-Otros	17.80-2	17.80-2	100	
138 SE 911 Noreste	12/07/2007		2007	9.96	10.9805	98.36	100.33	11,200	2004	137.05	15,300	9.96	2016	Km-C-MVA	25.00-80.00	25.00-80.00	100	
139 SE 912 División Oriente	21/07/2009		2009	11.97	13.4329	160.81	134.08	11,200	2004	183.16	15,300	11.97	2016	MVAR-MVA	143.70-20.00	143.70-20.00	100	
141 SE 915 Occidental	26/03/2008		2008	11.63	10.4949	122.00	130.20	11,200	2004	177.86	15,300	11.63	2016	Km-C-MVA	10.40-50.00	10.40-50.00	100	
142 SLT 901 Pacífico	01/04/2008		2008	41.68	10.3105	429.78	466.86	11,200	2004	637.76	15,300	41.68	2016	MVA-Km-C	500.00-110.40	500.00-110.40	100	
143 SLT 902 Istmo	08/03/2007		2007	80.54	11.0883	893.04	902.03	11,200	2004	1,232.24	15,300	80.54	2016	MVAR-Km-C-MVA	54.00-210.80-533.32	54.00-210.80-533.32	100	
144 SLT 903 Cabo - Norte	25/08/2006		2006	55.31	11.2000	619.45	55.31	11,200	2004	846.21	15,300	55.31	2016	MVA-MVAR-Km-C	397.00-189.00-192.00	397.00-189.00-192.00	100	
146 CH La Yesca	15/10/2012		2012	1,250.00	12.8370	16,046.25	14,556.38	11,645	1,250.00	19,125.00	15,300	1,250.00	2016	MW	750.00	750.00	100	
147 CCC Baja California	14/07/2009		2009	174.30	13.5878	2,368.35	2,029.74	11,645	174.30	2,686.79	15,300	174.30	2016	MW	271.99	271.99	100	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19/07/2007		2007	27.62	11.0516	305.28	321.68	11,645	27.62	422.64	15,300	27.62	2016	Km-C	1,880.00	1,880.00	100	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05/01/2007		2007	44.77	10.9860	491.87	521.38	11,645	44.77	685.02	15,300	44.77	2016	Km-C	1,954.30	1,954.30	100	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	21/06/2007		2007	47.41	10.8184	512.87	552.06	11,645	47.41	725.33	15,300	47.41	2016	Km-C	2,664.04	2,664.04	100	
151 SE 1006 Central---Sur	13/01/2011		2011	15.51	12.9689	201.09	180.56	11,645	15.51	237.23	15,300	15.51	2016	MVA-Km-C	70.00-13.86	70.00-13.86	100	
152 SE 1005 Noroeste	06/01/2008		2008	60.69	14.3050	868.18	706.75	11,645	60.69	928.57	15,300	60.69	2016	Km-C-MVA	63.91-140.00	63.91-140.00	100	
156 RM Infernillo	27/02/2009		2009	16.90	13.1037	221.44	196.79	11,645	16.90	258.56	15,300	16.90	2016	F. PLANTA	35.7-35.7-35.7-35.7	35.7-35.7-35.7-35.7	100	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03/12/2009		2009	152.16	12.7056	1,933.34	1,771.97	11,645	152.16	2,328.11	15,300	152.16	2016	F. PLANTA	81.12-82.38	81.12-82.38	100	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	07/12/2006		2006	13.19	10.8250	142.73	153.54	11,645	13.19	201.73	15,300	13.19	2016	F. PLANTA	65.78	65.78	100	
159 RM CT Valle de México Unidades 5.6 y 7	23/08/2007		2007	4.50	11.0740	49.79	52.36	11,645	4.50	68.79	15,300	4.50	2016	F. PLANTA	60.29	60.29	100	
160 RM CCC Samalayuca II	18/04/2007		2007	1.09	10.8000	11.72	12.64	11,645	1.09	16.60	15,300	1.09	2016	F. PLANTA	84.08-81.61-65.75	84.08-81.61-65.75	100	
161 RM CCC El Sauz	16/07/2007		2007	4.23	10.9260	46.16	49.20	11,645	4.23	64.64	15,300	4.23	2016	F. PLANTA	79.57-85.35	79.57-85.35	100	
162 RM CCC Huamila II	15/05/2008		2008	1.90	10.3721	19.66	22.07	11,645	1.90	28.99	15,300	1.90	2016	F. PLANTA	69.97-68.07	69.97-68.07	100	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	21/03/2007		2007	15.64	10.9797	171.76	182.17	11,645	15.64	239.34	15,300	15.64	2016	MVAR	390.00	390.00	100	
166 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29/01/2008		2008	5.83	10.8729	63.38	67.88	11,645	5.83	89.19	15,300	5.83	2016	Otros	12	12	100	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09/11/2007		2007	60.66	11.5481	700.56	706.44	11,645	60.66	928.16	15,300	60.66	2016	Km-C-Otros-MVAR	102.50-2-1,150.00	102.50-2-1,150.00	100	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29/12/2009		2009	144.15	10.7129	1,544.26	1,678.64	11,645	144.15	2,205.50	15,300	144.15	2016	MW	116.12	116.12	100	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23/07/2007		2007	32.76	10.7129	350.98	381.52	11,645	32.76	501.26	15,300	32.76	2016	MVA-Km-C	60.00-102.00	60.00-102.00	100	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12/12/2011		2011	72.87	13.6776	1,092.43	930.10	11,645	72.87	1,222.02	15,300	72.87	2016	MVAR-Km-C	116.90-220.10	116.90-220.10	100	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20/10/2012		2012	35.99	12.7347	458.27	410.24	11,400	35.99	550.59	15,300	35.99	2016	Otros-Km-C	9 Alimentadores-165.00	9 Alimentadores-165.00	100	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29/04/2010		2010	1.24	12.4320	15.36	14.08	11,400	1.24	18.90	15,300	1.24	2016	Otros-Km-C	2-17.80	2-17.80	100	
181 RM CN Laguna Verde	14/02/2010		2010	644.56	11.7580	7,578.68	7,347.96	11,400	644.56	9,861.73	15,300	644.56	2016	MW	135.36	135.36	100	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22/09/2008		2008	31.95	10.4133	332.71	364.23	11,400	31.95	488.84	15,300	31.95	2016	F. PLANTA	62.01-56.98	62.01-56.98	100	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	10/03/2008		2008	5.76	10.6962	61.56	65.61	11,400	5.76	88.05	15,300	5.76	2016	F. PLANTA	65.68	65.68	100	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	11/06/2011		2011	23.20	12.5928	292.16	264.49	11,400	23.20	354.97	15,300	23.20	2016	MVAR-MVA	604.10-1.00	604.10-1.00	100	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	01/04/2011		2011	16.05	12.8808	206.67	182.91	11,400	16.05	245.49	15,300	16.05	2016	Km-C-MVA	12.70-133.32	12.70-133.32	100	
191 SE 1121 Baja California	15/02/2010		2010	5.47	12.2167	66.87	62.40	11,400	5.47	83.75	15,300	5.47	2016	MVA-Km-C-MVAR	60.00-3.50-3.60	60.00-3.50-3.60	100	
192 SE 1122 Golfo Norte	28/05/2010		2010	38.66	12.9942	502.32	440.69	11,400	38.66	591.46	15,300	38.66	2016	Km-C-MVA-MVAR	77.50-210.00-12.60	77.50-210.00-12.60	100	
193 SE 1123 Norte	09/08/2010		2010	3.81	10.3060	49.51	43.40	11,400	3.81	58.24	15,300	3.81	2016	MVA-MVAR-Km-C	30.00-1.80-4.00	30.00-1.80-4.00	100	
194 SE 1124 Bajío Centro	16/03/2011		2011	39.21	12.2778	481.46	447.04	11,400	39.21	599.97	15,300	39.21	2016	MVA-MVAR-Km-C	60.00-3.60-76.00	60.00-3.60-76.00	100	
195 SE 1125 Distribución	15/09/2009		2009	96.75	12.6982	1,228.57	1,102.97	11,400	96.75	1,480.30	15,300	96.75	2016	Km-C-MVAR-MVA	347.73-4.80-79.00	347.73-4.80-79.00	100	
197 SE 1127 Sureste	19/10/2010		2010	15.92	12.2280	194.62	181.44	11,400	15.92	243.51	15,300	15.92	2016	Km-C-MVA-MVAR	6.30-50.00-3.00	6.30-50.00-3.00	100	
199 SE 1129 Compensación redes	12/11/2008		2008	15.50	13.3778	207.33	176.68	11,400	15.50	237.12	15,300	15.50	2016	MVAR-MVA	200.10-8.41	200.10-8.41	100	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16/03/2012		2012	69.79	12.8357	895.84	795.64	11,400	69.79	1,067.83	15,300	69.79	2016	MVA-MVAR-Km-C	300.00-15.00-187.50	300.00-15.00-187.50	100	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	06/10/2009		2009	88.43	12.9668	1,146.71	1,008.15	11,400	88.43	1,353.04	15,300	88.43	2016	MVA-Km-C-MVAR	300.00-26.50-1.00	300.00-26.50-1.00	100	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	08/12/2009		2009	36.87	10.2023	376.16	420.32	11,400	36.87	564.11	15,300	36.87	2016	Otros-Km-C-MVA	11-258.10-133.32	11-258.10-133.32	100	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	26/07/2010		2010	106.48	12.6044	1,342.10	1,213.86	11,400	106.48	1,629.12	15,300	106.48	2016	MVAR-MVA-Km-C	60.00-875.00-175.98	60.00-875.00-175.98	100	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	30/03/2009		2009	116.50	12.8750	1,499.99	1,328.15	11,400	116.50	1,782.51	15,300	116.50	2016	Ton/hr	970.00	970.00	100	
206 SE 1206 Conversión a 400 kv de la LT Mazatlán II - La Higuera	03/05/2009		2009	42.14	13.9937	564.38	471.95	11,200	42.14	644.71	15,300	42.14	2016	MVA-Km-C-MVAR	875.00-2.60-175.00	875.00-2.60-175.00	100	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	04/07/2009		2009	47.94	12.6122	604.60	536.90	11,200	47.94	733.44	15,300	47.94	2016	MVAR-MVA	206.70-25.00	206.70-25.00	100	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	07/12/2009		2009	9.39	10.9840	103.15	105.18	11,200	9.39	143.68	15,300	9.39	2016	MVAR	195.00	195.00	100	

Cuadro 10

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

CIERRE DE OBRAS DE PROYECTOS TERMINADOS TOTALMENTE: MONTOS DE CIERRE Y METAS ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

(Millones de Pesos y Dólares)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 4 de 5

Nombre del Proyecto	Fecha Cierre		Cierre del Proyecto					Costo Total Autorizado en PEF							Capacidad o Meta						
	Proyecto	Obras / Bienes	Año	Dólares	Tipo de Cambio	Pesos al Cierre	PEF de Inicio de Autorización				Última Actualización			Unidad de Medida	Programada	Alcanzada	Avance %				
							Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año	Pesos	Tipo de Cambio	Dólares					Año			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18=17/16)				
210	SLT	1204	Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05/11/2010		2010	138.21	12.3829	1,711.46	1,547.97	11.2000	138.21	2007	2,114.64	15.3000	138.21	2016	Km-C-MVAR-MVA	239.90-1,008.30-1,175.00	239.90-1,008.30-1,175.00	100
211	SLT	1203	Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06/06/2010		2010	182.38	12.4009	2,261.70	2,042.68	11.2000	182.38	2007	2,790.44	15.3000	182.38	2016	MVAR-MVA-Km-C	24.90-1,205.00-238.70	24.90-1,205.00-238.70	100
217	RM	CCC	El Sauz Paquete 1	18/02/2014		2014	158.65	13.1284	2,082.75	1,776.82	11.2000	158.65	2007	2,427.26	15.3000	158.65	2016	F. PLANTA	89.90	89.90	100
218	LT	Red de Trans Asoc	al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30/10/2010		2010	39.17	12.4792	488.77	438.67	11.2000	39.17	2007	599.26	15.3000	39.17	2016	Km-C-MVAR-MVA	424.80-675.00-2,125.00	424.80-675.00-2,125.00	100
219	SLT	Red de Transmisión Asociada	a Manzanillo I Lt y 2	07/10/2011		2011	42.54	12.6953	540.08	476.47	11.2000	42.54	2007	650.89	15.3000	42.54	2016	Km-C	17.00	17.00	100
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG	Los Humeros II	03/11/2011		2011	4.33	13.6466	59.10	48.51	11.2000	4.33	2007	66.26	15.3000	4.33	2016	Otros-MVA-Km-C	5 alimentadores-9.40-8.20	5 alimentadores-9.40-8.20	100
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI	Guerrero Negro III	28/01/2011		2011	1.24	11.9950	14.86	13.88	11.2000	1.24	2007	18.96	15.3000	1.24	2016	MVAR-Otros-Km-C	2.40-1 alimentador-5.65	2.40-1 alimentador-5.65	100
227	CG	Los Humeros II		18/12/2012		2012	106.06	12.5338	1,329.34	1,187.88	11.2000	106.06	2007	1,622.73	15.3000	106.06	2016	MW	50.00	50.00	100
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC	Norte II	14/11/2012		2012	19.51	13.2685	258.80	218.45	11.2000	19.51	2007	298.42	15.3000	19.51	2016	Km-C-Otros	41.76-10 alimentadores	41.76-10 alimentadores	100
229	CT	TG Baja California II		29/01/2014		2014	103.87	13.2916	1,380.54	1,163.30	11.2000	103.87	2007	1,589.15	15.3000	103.87	2016	MW	134.60	134.60	100
233	SLT	1303	Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23/07/2010		2010	8.58	12.6000	108.06	96.91	11.3000	8.58	2008	131.22	15.3000	8.58	2016	Km-C-MVAR-MVA	127.00-3.00-50.00	127.00-3.00-50.00	100
235	CCI	Baja California Sur IV		12/07/2014		2014	97.86	13.0866	1,280.65	1,105.82	11.3000	97.86	2008	1,497.26	15.3000	97.86	2016	MW	42.31	42.31	100
236	CCI	Baja California Sur III		04/11/2012		2012	91.90	13.2284	1,215.68	1,038.46	11.3000	91.90	2008	1,406.06	15.3000	91.90	2016	MW	42.31	42.31	100
247	SLT	SLT 1404	Subestaciones del Oriente	01/05/2013		2013	18.95	12.8802	244.02	201.77	10.6500	18.95	2009	289.86	15.3000	18.95	2016	Km-C-MVA	48.60-325.00	48.60-325.00	100
248	SLT	1401	SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	16/10/2012		2012	62.12	12.9000	801.31	661.55	10.6500	62.12	2009	950.39	15.3000	62.12	2016	MVAR-Km-C-MVA	58.80-184.44-605.00	58.80-184.44-605.00	100
250	SLT	1402	Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	07/10/2011		2011	44.81	13.2180	592.32	477.24	10.6500	44.81	2009	685.62	15.3000	44.81	2016	MVA-MVAR-Km-C	500.00-175.00-127.20	500.00-175.00-127.20	100
252	SE	1403	Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26/05/2011		2011	7.92	11.6739	92.43	84.32	10.6500	7.92	2009	121.14	15.3000	7.92	2016	MVAR	352.50	352.50	100
262	SLT	1601	Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	17/01/2013		2013	37.63	12.9258	486.44	485.47	12.9000	37.63	2011	575.79	15.3000	37.63	2016	MVAR-MVA-Km-C	33.00-133.00-159.80	33.00-133.00-159.80	100
267	SLT	1604	Transmisión Ayotla-Chalco	30/09/2014		2014	23.85	15.3793	366.79	307.66	12.9000	23.85	2011	364.90	15.3000	23.85	2016	Km-C-MVA	11.10-133.33	11.10-133.33	100
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI	Guerrero Negro IV	05/05/2015		2015	2.88	15.3737	44.32	37.19	12.9000	2.88	2011	44.11	15.3000	2.88	2016	Km-C	42.20	42.20	100
275	OG	Los Azufres III (Fase I)		27/02/2015		2015	69.80	15.4892	1,081.15	900.42	12.9000	69.80	2012	1,067.94	15.3000	69.80	2016	MW	50.00	50.00	100
293	SLT	1703	Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	14/02/2015		2015	70.16	15.1872	1,065.47	855.90	12.2000	70.16	2011	1,073.38	15.3000	70.16	2016	MVAR-Km-C-MVA	261.40-15.00-1,000.00	261.40-15.00-1,000.00	100
294	SLT	1702	Transmisión y Transformación Baja - Noine	28/11/2013		2013	52.27	14.0621	735.01	637.68	12.2000	52.27	2012	799.71	15.3000	52.27	2016	Km-C-MVA	164.20-500.00	164.20-500.00	100
295	SLT	1704	Interconexión eist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	23/07/2014		2014	20.06	14.8276	297.42	244.71	12.2000	20.06	2012	306.89	15.3000	20.06	2016	Km-C-MVAR	136.90-5.00	136.90-5.00	100
305	SE	1801	Subestaciones Baja - Noroeste	04/12/2014		2014	8.07	15.5759	125.65	104.07	12.9000	8.07	2013	123.43	15.3000	8.07	2016	MVAR-Km-C-MVA	1.80-1.00-255.00	1.80-1.00-255.00	100
318	SE	1903	Subestaciones Norte - Noroeste	24/02/2016		2016	15.05	18.1123	272.51	189.57	12.6000	15.05	2014	230.19	15.3000	15.05	2016	MVA	525.00	525.00	100
Inversión Financiana Condicionada																					
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte.	Plataco Elias Calles	24/04/1999		1999	360.52	9.5143	3,430.10	3,086.05	8.5600	360.52	1997	5,515.96	15.3000	360.52	2016	Otros	6 X 10 ⁶	6 X 10 ⁶	100
2	CC	Allamira II		14/05/2002		2002	257.84	10.3125	2,658.98	2,250.94	8.7300	257.84	1998	3,944.95	15.3000	257.84	2016	MW	495.00	495.00	100
3	CC	Bajío		09/03/2002		2002	367.19	10.3125	3,786.65	3,205.57	8.7300	367.19	1998	5,618.01	15.3000	367.19	2016	MW	495.00	495.00	100
4	CC	Campeche		27/06/2003		2003	149.72	11.2360	1,682.26	1,307.06	8.7300	149.72	1998	2,290.72	15.3000	149.72	2016	MW	252.40	252.40	100
5	CC	Hermosillo		01/10/2001		2001	175.19	9.1423	1,601.66	1,529.43	8.7300	175.19	1998	2,680.44	15.3000	175.19	2016	MW	228.90	228.90	100
6	CT	Mérida III		09/06/2000		2000	204.23	9.5722	1,954.88	1,782.88	8.7300	204.23	1998	3,124.64	15.3000	204.23	2016	MW	484.00	484.00	100
7	CC	Monterrey III		27/03/2002		2002	258.76	10.9125	2,658.46	2,258.98	8.7300	258.76	1998	3,959.03	15.3000	258.76	2016	MW	449.00	449.00	100
8	CC	Naco-Nogales		04/10/2003		2003	161.52	11.2360	1,814.84	1,410.07	8.7300	161.52	1998	2,471.26	15.3000	161.52	2016	MW	258.00	258.00	100
9	CC	Río Bravo II		18/01/2002		2002	237.95	10.3125	2,453.86	2,077.30	8.7300	237.95	1998	3,640.64	15.3000	237.95	2016	MW	495.00	495.00	100
10	CC	Mexicali		20/07/2003		2003	355.15	11.2360	3,990.47	3,100.46	8.7300	355.15	1998	5,433.80	15.3000	355.15	2016	MW	489.00	489.00	100
11	CC	Sahilillo		19/11/2001		2001	171.06	9.1423	1,563.88	1,493.35	8.7300	171.06	1998	2,617.22	15.3000	171.06	2016	MW	247.50	247.50	100
12	CC	Tuxpan II		15/12/2001		2001	303.75	9.1423	2,776.97	2,651.74	8.7300	303.75	1998	4,847.38	15.3000	303.75	2016	MW	495.00	495.00	100
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid		30/09/1999		1999	303.05	9.5143	2,883.34	2,645.65	8.7300	303.05	1998	4,636.71	15.3000	303.05	2016	Otros	10.4X10 ⁶	10.4X10 ⁶	100
15	CC	Allamira III y IV		24/12/2003		2003	539.44	11.2360	6,061.18	5,955.45	11.0400	539.44	1999	8,253.46	15.3000	539.44	2016	MW	1,036.00	1,036.00	100
16	CC	Chihuahua III		09/09/2003		2003	169.93	11.2360	1,909.36	1,876.05	11.0400	169.93	1999	2,599.96	15.3000	169.93	2016	MW	258.00	258.00	100
17	CC	La Laguna II		22/04/2005		2005	339.36	10.7777	3,657.46	3,746.48	11.0400	339.36	1999	5,192.13	15.3000	339.36	2016	MW	498.00	498.00	100
18	CC	Río Bravo III		01/04/2004		2004	266.91	11.2648	3,006.64	2,946.64	11.0400	266.91	1999	4,083.66	15.3000	266.91	2016	MW	495.00	495.00	100
19	CC	Tuxpan III y IV		23/05/2003		2003	580.41	11.2360	6,521.46	6,407.70	11.0400	580.41	1999	8,880.24	15.3000	580.41	2016	MW	983.00	983.00	100
20	CC	Allamira V		01/11/2006		2006	571.54	10.8810	6,218.96	5,966.91	10.4400	571.54	2000	8,744.61	15.3000	571.54	2016	MW	1,121.00	1,121.00	100
21	CC	Tamazunchale		01/06/2007		2007	483.04	10.8662	5,248.79	5,042.92	10.4400	483.04	2000	7,390.49	15.3000	483.04	2016	MW	1,135.00	1,135.00	100
24	CC	Río Bravo IV		01/04/2005		2005	267.36	10.7777	2,881.50	2,716.36	10.1600	267.36	2001	4,090.58	15.3000	267.36	2016	MW	500.00	500.00	100

Cuadro 10

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

CIERRE DE OBRAS DE PROYECTOS TERMINADOS TOTALMENTE: MONTOS DE CIERRE Y METAS ALCANZADAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

(Millones de Pesos y Dólares)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **Comisión Federal de Electricidad** Página: 5 de 5

Nombre del Proyecto	Fecha Cierre		Cierre del Proyecto				Costo Total Autorizado en PEF								Capacidad o Meta			
	Proyecto	Obras / Bienes	Año	Dólares	Tipo de Cambio	Pesos al Cierre	PEF de Inicio de Autorización				Última Actualización				Unidad de Medida	Programada	Alcanzada	Avance %
							Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año	Pesos	Tipo de Cambio	Dólares	Año				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18=17/16)	
25 CC Tuxpan V	01/09/2006		2006	294.96	10.8810	3,209.41	2,996.75	10.1600	294.96	2001	4,512.82	15.3000	294.96	2016	MW	495.00	495.00	100
26 CC Valladolid III	01/06/2006		2006	265.74	10.8810	2,891.51	2,683.97	10.1000	265.74	2002	4,065.82	15.3000	265.74	2016	MW	525.00	525.00	100
28 CCC Norte II	01/08/2013		2013	470.43	12.4000	5,833.39	5,478.26	11.6451	470.43	2005	7,197.65	15.3000	470.43	2016	MW	433.00	433.00	100
29 CCC Norte	02/08/2010		2010	481.59	15.5867	7,506.34	5,608.12	11.6451	481.59	2005	7,368.27	15.3000	481.59	2016	MW	450.00	450.00	100
31 CE La Venta III	04/10/2012		2012	160.11	13.1000	2,097.48	1,825.29	11.4000	160.11	2006	2,449.73	15.3000	160.11	2016	MW	102.85	102.85	100
33 CE Oaxaca I	27/09/2012		2012	161.66	13.1000	2,117.73	1,810.58	11.2000	161.66	2007	2,473.38	15.3000	161.66	2016	MW	102.00	102.00	100
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	31/01/2012		2012	503.30	13.1000	6,593.24	5,687.30	11.3000	503.30	2008	7,700.51	15.3000	503.30	2016	MW	306.00	306.00	100

Cuadro 10

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PAGO DE OBLIGACIONES 2017 Y 2018 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 5					
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2017	2018	2017 + 2018	2017	2018	2017 + 2018
TOTAL		17,827,343,369	32,889,280,430	50,716,623,799	6,086,597,178	11,011,411,465	17,098,008,643
7 CT Samalayuca II	08-01-99	413,584,354	468,544,512	882,128,866	58,627,542	53,667,388	112,294,930
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02		93,457,817	93,457,817	4,562,489	7,288,414	7,288,414
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05		126,081,624	126,081,624	5,811,467	4,579,706	10,391,173
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01		42,458,458	42,458,458	2,072,772	1,192,545	3,265,317
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01		61,979,426	61,979,426	3,025,755	1,788,043	4,813,798
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02		55,868,937	55,868,937	2,727,438	1,629,270	4,356,708
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03		236,957,004	236,957,004	11,167,186	7,927,996	19,095,182
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03		89,734,344	89,734,344	4,163,828	3,222,575	7,386,403
39 LT 414 Norte-Occidental	23-06-03		45,778,178	45,778,178	2,234,830	1,285,786	3,520,616
41 LT 506 Saltillo-Cañada	11-12-03		212,681,818	212,681,818	10,382,866	6,221,034	16,603,900
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06		95,473,227	95,473,227	4,307,035	3,705,895	8,012,930
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03		37,624,794	37,624,794	1,783,227	1,245,727	3,028,954
45 SE 413 Noroeste - Occidental	09-01-04		49,272,462	49,272,462	2,393,088	1,419,636	3,812,724
48 CCI Baja California Sur I	29-07-05	37,158,347	70,312,362	107,470,709	4,648,059	2,373,462	7,021,521
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05		109,096,126	109,096,126	5,325,946	3,064,232	8,390,178
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	26,999,992	190,408,489	217,408,481	6,500,000	4,942,902	11,442,902
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	01-08-04		30,041,073	30,041,073	1,432,760	967,173	2,399,933
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	24,910,313	12,455,225	37,365,538	939,481	117,424	1,056,905
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04		67,063,230	67,063,230	2,988,689	2,725,942	5,714,631
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05		69,694,142	69,694,142	3,402,384	1,957,532	5,359,916
62 CCC Pacífico	21-03-10	910,000,004	1,384,244,854	2,294,244,858	120,500,001	127,939,431	248,439,432
63 CH El Cajón	28-02-07	480,852,952	480,852,952	961,705,904	140,000,002	295,103,943	435,103,945
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06		60,376,455	60,376,455	2,662,113	2,521,967	5,184,080
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05		78,700,595	78,700,595	3,689,159	2,653,117	6,342,276
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	24-06-09	162,149,938	167,620,037	329,769,975	30,500,003	28,190,490	58,690,493
70 LT Riviera Maya	29-12-04		31,916,389	31,916,389	1,558,114	944,882	2,502,996
73 RM Altamira	29-12-09	72,828,498	72,828,498	145,656,996	9,315,176	5,927,842	15,243,018
74 RM Botello	15-04-05		10,918,663	10,918,663	503,977	390,767	894,744
75 RM Carbón II	30-10-04		16,630,800	16,630,800	776,270	575,168	1,351,438
77 RM Dos Bocas	07-04-05		24,774,226	24,774,226	1,143,508	886,712	2,030,220
79 RM Francisco Pérez Ríos	20-05-08	219,106,672	109,553,336	328,660,008	7,500,008	3,487,231	10,987,239
83 RM Ixtaczoquitlán	25-08-05		1,574,299	1,574,299	72,670	56,347	129,017
91 RM Punta Prieta	25-05-06		9,903,364	9,903,364	457,176	354,251	811,427
93 RM Tuxpango	26-10-05		17,299,416	17,299,416	835,679	511,528	1,347,207
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09-06-05		38,540,883	38,540,883	1,881,525	1,082,482	2,964,007
100 SLT 701 Occidente-Centro	21-09-06	43,518,150	91,859,266	135,377,416	3,499,994	2,820,972	6,320,966
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	30-04-06	32,461,904	12,649,585	45,111,489	3,112,890	1,414,906	4,527,796
104 SLT 706 Sistemas Norte	02-08-05	80,000,004	214,380,731	294,380,735	7,500,008	12,802,528	20,302,536
105 SLT 709 Sistemas Sur	17-03-06		91,847,639	91,847,639	4,483,885	2,579,776	7,063,661
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06		64,066,784	64,066,784	2,971,162	2,252,495	5,223,657
107 CCI Baja California Sur II	10-06-07		57,802,234	57,802,234	2,514,158	2,514,158	5,028,316
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	15-08-09	54,134,575	81,201,819	135,336,394	14,642,773	9,237,501	23,880,274

Cuadro 11

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PAGO DE OBLIGACIONES 2017 Y 2018 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 2 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2017	2018	2017 + 2018	2017	2018	2017 + 2018
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	26-09-05		16,052,468	16,052,468	763,095	510,393	1,273,488
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	24-07-07	4,091,983		4,091,983	76,540		76,540
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	10-05-06		26,273,000	26,273,000	1,282,621	737,949	2,020,570
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	09-01-07	24,000,003		24,000,003	589,994		589,994
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	03-05-07	8,979,673		8,979,673	167,975		167,975
124 SE 813 División Bajo	24-07-06	50,000,004	46,502,488	96,502,492	1,699,996	213,538	1,913,534
126 SLT 801 Altiplano	08-09-06	16,147,549	75,080,047	91,227,596	3,522,663	3,062,460	6,585,123
127 SLT 802 Tamaulipas	12-05-07	61,280,246	61,280,229	122,560,475	3,771,908	2,381,202	6,153,110
128 SLT 803 NOINE	04-10-06	53,880,324		53,880,324	1,540,398		1,540,398
130 SLT 806 Bajo	30-03-06	47,316,340	173,532,623	220,848,963	13,710,498	10,688,114	24,398,612
132 CE La Venta II	31-01-07	80,000,004	187,768,960	267,768,964	20,000,005	23,724,020	43,724,034
138 SE 911 Noreste	12-07-07	7,703,588		7,703,588	86,464		86,464
139 SE 912 División Oriente	21-07-09	21,651,635	16,346,037	37,997,672	2,623,052	1,284,943	3,907,995
140 SE 914 División Centro Sur	30-12-07	23,737,256	49,863,626	73,600,882	8,627,004	16,963,053	25,590,057
141 SE 915 Occidental	26-03-08	19,994,278	9,997,122	29,991,400	754,065	94,256	848,321
142 SLT 901 Pacífico	01-04-08	74,270,288	67,758,643	142,028,931	4,475,354	1,331,779	5,807,133
143 SLT 902 Istmo	08-03-07	66,499,999	99,088,890	165,588,889	3,699,995	2,269,488	5,969,483
144 SLT 903 Cabo - Norte	25-08-06		49,717,924	49,717,924	2,210,905	2,022,462	4,233,367
146 CH La Yesca	15-10-12	729,999,992	1,007,738,058	1,737,738,050	700,000,010	1,257,313,000	1,957,313,010
147 CCC Baja California	14-07-09	274,999,998		274,999,998	40,199,995	25,684,571	65,884,566
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	9,169,320	1,695,438	10,864,758	501,105	265,499	766,604
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05-01-07		40,530,734	40,530,734	1,978,654	1,175,878	3,154,532
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	21-06-07	42,168,655	43,567,015	85,735,670	3,056,750	1,626,002	4,682,752
151 SE 1006 Central----Sur	13-01-11	26,669,116	36,584,417	63,253,533	9,936,251	8,536,136	18,472,387
152 SE 1005 Noroeste	06-11-08	84,999,992	116,614,435	201,614,427	13,200,002	10,439,557	23,639,559
156 RM Infiernillo	27-02-09	29,972,668	28,925,808	58,898,476	3,429,938	2,133,746	5,563,684
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	209,999,994	475,909,999	685,909,993	41,000,001	34,036,908	75,036,909
161 RM CCC El Sauz	16-07-07	5,450,250	3,633,500	9,083,750	296,150	102,048	398,198
162 RM CCC Huinala II	15-05-08	3,259,400	3,259,108	6,518,508	183,180	54,266	237,446
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-07-11	73,427,264	110,140,888	183,568,152	14,551,269	10,672,720	25,223,989
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	10,026,482	5,005,252	15,031,734	377,970	47,197	425,167
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	95,083,647	141,946,543	237,030,190	11,249,350	6,735,228	17,984,578
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	155,000,002	247,938,000	402,938,002	63,999,996	60,451,894	124,451,890
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	28,175,509		28,175,509	527,042		527,042
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	137,376,916	137,376,916	274,753,832	35,970,412	29,228,063	65,198,475
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	820,221,302	654,747,928	1,474,969,230	302,801,717	381,552,760	684,354,477
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	64,682,062	97,023,102	161,705,164	25,346,711	22,223,105	47,569,816
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	2,124,733	3,187,091	5,311,824	352,187	244,154	596,341
181 RM CN Laguna Verde	14-02-10	469,786,713	469,786,713	939,573,426	201,246,226	240,683,969	441,930,195
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	56,400,159	28,200,071	84,600,230	2,127,107	265,895	2,393,002
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	9,898,600	9,898,600	19,797,200	614,934	185,674	800,608
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	45,188,322	45,188,322	90,376,644	9,768,086	7,657,406	17,425,492
188 SE 1116 Transformación del Noreste	02-05-09	299,999,992	703,842,301	1,003,842,293	84,999,992	130,393,510	215,393,502
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	28,303,666	28,303,666	56,607,332	6,904,063	5,447,120	12,351,183

Cuadro 11

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PAGO DE OBLIGACIONES 2017 Y 2018 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 3 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2017	2018	2017 + 2018	2017	2018	2017 + 2018
190 SE 1120 Noroeste	20-01-11	111,847,971	166,849,752	278,697,723	23,508,719	31,117,638	54,626,357
191 SE 1121 Baja California	15-02-10	8,126,914	8,126,914	16,253,828	2,052,958	1,663,584	3,716,542
192 SE 1122 Golfo Norte	26-05-10	67,984,204	95,600,713	163,584,917	19,643,277	13,940,462	33,583,739
193 SE 1123 Norte	09-08-10	6,547,369	6,547,369	13,094,738	978,250	679,022	1,657,272
194 SE 1124 Bajío Centro	16-03-11	70,643,410	105,965,124	176,608,534	14,524,729	10,859,736	25,384,465
195 SE 1125 Distribución	15-09-09	168,894,196	168,397,099	337,291,295	34,684,454	24,728,320	59,412,774
197 SE 1127 Sureste	19-10-10	27,386,631	37,506,200	64,892,831	5,466,349	4,069,314	9,535,663
198 SE 1128 Centro Sur	21-09-11	125,209,808	93,864,029	219,073,837	24,505,046	20,253,241	44,758,287
199 SE 1129 Compensación redes	12-11-08	24,278,419	26,941,702	51,220,121	4,707,468	3,629,011	8,336,479
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	123,039,581	249,796,580	372,836,161	48,269,100	41,631,740	89,900,840
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	06-10-09	156,599,997	229,302,296	385,902,296	43,156,606	37,318,720	80,475,326
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	02-01-13	245,056,415	298,379,718	543,436,133	85,262,464	73,354,732	158,617,196
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	08-12-09	57,727,500	28,974,931	86,702,431	7,603,570	5,488,004	13,091,574
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	26-07-10	197,479,874	319,941,655	517,421,529	50,361,927	32,920,559	83,282,486
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	30-03-09	202,393,122	389,795,120	592,188,242	41,544,811	27,782,575	69,327,386
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	72,477,308	108,715,954	181,193,262	16,168,636	9,683,118	25,851,754
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	04-07-09	83,350,254	139,203,384	222,553,638	18,659,420	12,787,013	31,446,433
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	07-12-09	10,768,094	10,768,094	21,536,188	4,252,752	3,704,003	7,956,755
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	24-11-10	96,490,125	149,139,050	245,629,175	29,165,266	27,297,380	56,462,646
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05-11-10	242,528,204	269,711,514	512,239,718	40,637,477	29,014,388	69,651,865
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06-06-10	317,784,482	320,286,928	638,071,410	62,212,004	45,818,048	108,030,052
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-10-10	68,365,648	102,548,464	170,914,112	15,037,220	9,732,224	24,769,444
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	07-09-10	283,745,304	206,026,485	489,771,789	174,337,446	242,118,604	416,456,050
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	174,163,898	305,740,354	479,904,252	41,370,541	46,162,702	87,533,243
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	02-07-10	96,843,396	165,276,520	262,119,916	31,934,707	29,693,340	61,628,047
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	260,207,482	272,642,584	532,850,066	67,883,911	60,119,143	128,003,054
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	18-02-14	222,954,725	296,139,142	519,093,867	89,199,338	81,165,682	170,365,020
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30-10-10	72,778,050	117,440,190	190,218,240	18,406,804	11,943,078	30,349,882
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	07-10-11	73,171,982	109,757,964	182,929,946	20,161,978	17,195,906	37,357,884
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	22-04-12	1,379,999,998	1,765,206,536	3,145,206,534	318,702,360	367,973,308	686,675,668
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	8,684,418	8,684,418	17,368,836	1,297,551	900,644	2,198,195
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	2,131,011	2,131,011	4,262,022	746,600	596,496	1,343,096
226 CCI CI Guerrero Negro III	05-09-16	43,498,800	43,628,557	87,127,357	24,038,772	20,723,076	44,761,848
227 CG Los Humeros II	18-12-12	288,038,252	192,025,496	480,063,748	49,447,798	40,823,495	90,271,293
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	14-11-12	35,293,781	35,293,781	70,587,562	8,349,585	6,762,593	15,112,178
229 CT TG Baja California II	29-01-14	194,999,100	237,999,100	432,998,200	54,995,211	47,827,627	102,822,838
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	07-07-10	11,040,646	16,560,968	27,601,614	2,111,696	1,587,887	3,699,583
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23-07-10	14,751,528	22,127,301	36,878,829	2,821,471	2,121,603	4,943,074
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	06-08-17	35,586,800	71,156,400	106,743,200	32,404,800	40,196,400	72,601,200
235 CCI Baja California Sur IV	12-07-14	168,924,795	168,924,795	337,849,590	61,578,047	56,977,047	118,555,094
236 CCI Baja California Sur III	04-11-12	158,067,088	237,100,624	395,167,712	60,968,565	53,455,106	114,423,671
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	21-03-16	18,760,126	23,565,806	42,325,932	7,399,096	7,976,500	15,375,596
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	22-06-11	133,104,711	94,679,911	227,784,622	52,779,542	98,935,501	151,715,043
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	01-12-14	154,842,862	154,842,862	309,685,724	49,400,550	43,068,920	92,469,470

Cuadro 11

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PAGO DE OBLIGACIONES 2017 Y 2018 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 4 de 5					
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2017	2018	2017 + 2018	2017	2018	2017 + 2018	
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	03-02-14	117,709,748	118,074,027	235,783,775	31,755,380	27,235,925	58,991,305
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	220,334,391	171,175,724	391,510,115	89,355,359	170,931,691	260,287,050
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	01-05-13	35,026,906	46,717,281	81,744,187	13,764,145	12,221,185	25,985,330
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	16-10-12	108,778,407	204,249,880	313,028,287	35,205,768	29,773,320	64,979,088
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	02-03-14	92,584,315	118,335,587	210,919,902	31,484,101	31,378,992	62,863,093
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	07-10-11	86,498,473	129,747,701	216,246,174	17,443,982	12,961,989	30,405,971
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	03-08-13	96,848,676	78,949,359	175,798,035	37,294,726	32,511,732	69,806,458
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26-05-11	14,335,048	14,335,048	28,670,096	2,141,813	1,486,665	3,628,478
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	43,967,792	80,981,539	124,949,331	17,216,392	25,627,295	42,843,687
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	13-03-14	35,724,400	64,362,400	100,086,800	13,072,000	19,109,200	32,181,200
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	03-08-13	96,405,811	64,577,400	160,983,211	106,148,493	94,002,283	200,150,776
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	27-01-15	638,540,299	896,571,758	1,535,112,057	140,000,002	253,238,765	393,238,767
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	17-01-13	68,540,865	96,240,106	164,780,971	23,641,090	21,011,520	44,652,610
264 CC	Centro	28-08-16	785,380,604	1,266,093,995	2,051,474,599	697,376,408	892,387,600	1,589,764,008
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	30-09-14	43,109,082	43,109,082	86,218,164	14,483,243	12,552,147	27,035,390
268 CCI	Guerrero Negro IV	02-05-17	17,745,446	35,490,893	53,236,339	24,008,138	21,007,117	45,015,255
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	05-05-15	5,219,598	5,219,598	10,439,196	1,753,609	1,519,792	3,273,401
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	01-01-15	46,899,532	76,614,252	123,513,784	13,885,457	21,017,506	34,902,963
274 SE	1620 Distribución Valle de México	27-11-13	219,541,815	316,953,310	536,495,125	74,635,736	92,202,767	166,838,503
275 CG	Los Azúfres III (Fase I)	27-02-15	126,374,730	126,374,730	252,749,460	36,796,734	79,254,504	116,051,238
278 RM	CT José López Portillo	26-07-17		152,529,600	152,529,600		46,520,840	46,520,840
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	20,354,239	31,518,759	51,872,998	5,399,562	8,474,406	13,873,968
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	01-07-18		74,450,200	74,450,200		24,461,840	24,461,840
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	19-03-18		80,055,680	80,055,680		38,411,298	38,411,298
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	30-04-17		42,805,141	42,805,141		26,645,621	26,645,621
284 CG	Los Humeros III	02-02-17	73,942,800	223,453,645	297,396,445	48,284,046	86,429,398	134,713,444
286 CCI	Baja California Sur V	01-09-16	183,870,374	192,816,558	376,686,932	71,727,664	108,567,914	180,295,578
288 SLT	1722 Distribución Sur	31-03-14					8,190,674	8,190,674
289 CH	Chicoasén II	08-10-18		230,927,303	230,927,303		227,993,000	227,993,000
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	05-09-17		4,117,680	4,117,680		1,857,600	1,857,600
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	28-03-17	150,001,200	150,001,200	300,002,400	81,407,600	73,065,600	154,473,200
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	14-02-15	127,018,766	127,018,766	254,037,532	42,674,146	36,984,266	79,658,412
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	28-11-13	95,224,136	95,224,136	190,448,272	31,052,966	26,880,710	57,933,676
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	23-07-14	36,333,383	36,333,383	72,666,766	12,252,489	10,725,112	22,977,601
296 CC	Empalme I	07-11-17		1,269,831,280	1,269,831,280		580,094,080	580,094,080
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	23-09-17		247,455,196	247,455,196	17,200,000	98,212,808	115,412,808
298 CC	Valle de México II	08-12-17		1,201,857,757	1,201,857,757		301,733,838	301,733,838
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	02-03-18		555,130,000	555,130,000		330,510,040	330,510,040
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	30-06-17	110,000,003	432,924,000	542,924,003	22,000,004	198,814,800	220,814,804
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	04-12-14	14,310,555	14,310,555	28,621,110	4,807,882	4,166,820	8,974,702
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	02-03-15	92,351,771	134,306,011	226,657,782	28,880,771	37,867,778	66,748,539
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	01-03-16	81,971,846	185,323,206	267,295,052	26,769,014	53,870,262	80,639,276
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	30-12-15	95,000,003	109,648,125	204,648,128	34,361,713	30,691,009	65,052,722
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	28-12-17		165,171,600	165,171,600	11,906,236	55,724,560	67,630,796

Cuadro 11

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PAGO DE OBLIGACIONES 2017 Y 2018 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 5 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2017	2018	2017 + 2018	2017	2018	2017 + 2018
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	19-12-16		201,281,280	201,281,280	13,333,922	65,820,960	79,154,882
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	04-07-17		565,054,400	565,054,400		165,869,920	165,869,920
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	10-12-16		45,573,120	45,573,120	1,714,840	8,386,720	10,101,560
313 CC Empalme II	29-04-18			1,247,460,960		580,520,640	580,520,640
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	01-09-17		244,482,451	244,482,451		98,954,008	98,954,008
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	30-12-16	16,995,320	33,990,640	50,985,960	5,117,000	9,465,160	14,582,160
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	24-08-16	74,123,899	148,243,824	222,367,723	72,970,278	61,870,842	134,841,120
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	24-02-16	26,791,683	26,791,683	53,583,366	11,746,482	10,727,416	22,473,898
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	12-02-17	29,999,999	93,750,320	123,750,319	7,500,008	41,847,600	49,347,608
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	15-10-16	80,891,600	142,708,400	223,600,000	66,460,800	64,379,600	130,840,400
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	30-12-16		101,022,480	101,022,480		43,282,080	61,514,974
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	30-12-15	472,383,948	775,258,868	1,247,642,816	100,324,624	209,310,034	309,634,658
327 CG Los Azufres III Fase II	16-06-18		54,229,880	54,229,880		35,150,677	35,150,677
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	02-04-18		8,837,360	8,837,360		5,261,480	5,261,480
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	02-04-18		112,144,000	112,144,000		66,426,400	66,426,400
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	01-05-18		83,844,840	83,844,840		79,498,400	79,498,400
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	29-12-17		286,534,800	286,534,800		178,576,592	178,576,592
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26-12-16				17,771,040	291,651,800	309,422,840
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	02-04-18		3,044,400	3,044,400		1,001,040	1,001,040
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	08-01-18		225,701,840	225,701,840		108,295,448	108,295,448

Cuadro 11

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad Página: 1 de 9

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
TOTAL	448,046,695,352	197,886,118,093	17,827,343,369	232,333,233,890	102,387,849,224	169,039,103,260	102,997,566,302	6,086,597,178	123,840,000	213,539,822,823	87,114,193,052	
1 CG Cerro Prieto IV	1,777,379,200	1,777,379,200				1,226,652,400	1,226,652,400					
2 CC Chihuahua	4,770,694,594	4,770,694,594				2,712,853,606	2,712,853,606					
3 CCI Guerrero Negro II	472,430,076	472,430,076				230,636,245	230,636,245					
4 CC Monterrey II	5,694,694,697	5,694,694,697				4,736,654,201	4,736,654,201					
5 CD Puerto San Carlos II	1,053,872,432	1,053,872,432				500,658,685	500,658,685					
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,295,077,792	5,295,077,792				5,821,551,922	5,821,551,922					
7 CT Samalayuca II	12,060,981,505	11,052,255,806	413,584,354	595,141,345	1,548,000,000	9,899,629,799	9,783,378,714	58,627,542	123,840,000	2,500,872,088	356,820,192	
9 LT 211 Cable Submarino	1,720,325,476	1,720,325,476				864,753,787	864,753,787					
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,281,887,397	2,281,887,397				2,126,384,244	2,126,384,244					
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,830,244,175	1,830,244,175				1,390,866,614	1,390,866,614					
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,013,062,597	3,013,062,597				2,801,134,554	2,801,134,554					
13 SE 218 Noroeste	871,298,836	871,298,836				589,741,523	589,741,523					
14 SE 219 Sureste-Peninsular	580,673,291	580,673,291				289,514,528	289,514,528					
15 SE 220 Oriental-Centro	1,080,994,991	1,080,994,991				711,134,155	711,134,155					
16 SE 221 Occidental	1,247,188,425	1,247,188,425				898,077,015	898,077,015					
17 LT 301 Centro	766,155,374	766,155,374				289,049,664	289,049,664					
18 LT 302 Sureste	707,894,500	707,894,500				322,189,369	322,189,369					
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	476,087,740	476,087,740				199,508,494	199,508,494					
20 LT 304 Noroeste	485,391,050	485,391,050				241,678,338	241,678,338					
21 SE 305 Centro-Oriente	627,432,593	627,432,593				303,748,559	303,748,559					
22 SE 306 Sureste	773,810,800	773,810,800				325,631,912	325,631,912					
23 SE 307 Noreste	418,635,440	418,635,440				214,401,543	214,401,543					
24 SE 308 Noroeste	759,045,818	759,045,818				363,609,788	363,609,788					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,260,445,621	2,166,987,804		93,457,817	243,272,087	854,709,348	847,420,934	4,562,489		363,426,970	115,592,394	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,974,831,676	1,848,750,052		126,081,624	70,813,174	808,224,610	797,833,437	5,811,467		134,053,738	57,429,097	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,097,310,619	2,054,852,161		42,458,458	26,852,004	765,490,128	762,224,811	2,072,772		36,625,938	7,701,162	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,740,706,416	5,678,726,990		61,979,426	106,688,934	2,294,046,215	2,289,232,417	3,025,755		111,850,499	2,135,810	
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	767,570,999	767,570,999				264,667,805	264,667,805					
30 LT 411 Sistema Nacional	2,265,081,604	2,209,212,667		55,868,937	36,973,584	829,280,230	824,923,522	2,727,438		84,528,609	44,827,587	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,739,139,579	4,502,182,575		236,957,004	79,243,032	1,762,889,592	1,743,794,410	11,167,186		111,534,484	21,124,266	
32 SE 401 Occidental - Central	1,105,959,018	1,105,959,018				382,140,364	382,140,364					
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,334,605,739	1,334,605,739				342,647,942	342,647,942					

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 2 de 9
---	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2017	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2016	Proyectados en el 2017			
		Acumulado Hasta 2016	Compromiso 2017	Saldo								
(1)	(2)	(3)	(4)=(1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)=(11-3-5-6-9-10)	
34 SE 403 Noreste	1,246,912,503	1,246,912,503				460,357,810	460,357,810					
35 SE 404 Noroeste-Norte	696,556,383	696,556,383				259,056,820	259,056,820					
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	147,719,117	147,719,117				37,626,961	37,626,961					
37 SE 410 Sistema Nacional	2,978,605,853	2,978,605,853				1,097,074,687	1,097,074,687					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,957,677,511	1,867,943,167		89,734,344	679,088,990	690,503,752	683,117,349	4,163,828		810,904,062	127,651,244	
39 LT 414 Norte-Occidental	1,129,567,518	1,083,789,340		45,778,178	22,679,404	345,632,383	342,111,767	2,234,830		53,816,323	28,902,089	
40 LT 502 Oriental - Norte	254,604,890	254,604,890				105,914,503	105,914,503					
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,253,636,198	4,040,954,380		212,681,818	58,927,148	1,655,912,386	1,639,308,486	10,382,866		75,302,907	5,992,893	
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,847,237,898	1,751,764,671		95,473,227	43,107,104	681,438,150	673,425,220	4,307,035		219,780,035	172,365,896	
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	752,495,871	714,871,077		37,624,794	35,249,835	337,725,301	334,696,347	1,783,227		38,191,018	1,157,956	
44 SE 412 Compensación Norte	378,348,400	378,348,400				93,198,356	93,198,356					
45 SE 413 Noroeste - Occidental	985,449,231	936,176,769		49,272,462	39,797,687	362,363,562	358,550,838	2,393,088		47,561,681	5,370,906	
46 SE 503 Oriental	368,108,039	368,108,039				93,171,661	93,171,661					
47 SE 504 Norte - Occidental	770,544,895	770,544,895				236,890,030	236,890,030					
48 CCI Baja California Sur I	963,232,133	855,761,424	37,158,347	70,312,362	319,536,302	294,601,271	287,579,750	4,648,059		383,898,032	22,555,324	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,181,922,843	2,072,826,717		109,096,126	48,038,465	833,198,514	824,808,336	5,325,946		123,900,148	70,535,737	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,622,522,989	2,405,114,508	26,999,992	190,408,489	64,261,728	1,120,982,617	1,109,539,715	6,500,000		204,922,640	107,160,920	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	492,338,337	492,338,337				166,279,968	166,279,968					
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	473,277,312	443,236,239		30,041,073	8,246,574	212,118,312	209,718,379	1,432,760		10,252,421	573,087	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	286,712,874	286,712,874				93,595,192	93,595,192					
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	447,004,246	447,004,246				176,860,618	176,860,618					
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	364,275,803	364,275,803				95,015,758	95,015,758					
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	236,648,042	199,282,504	24,910,313	12,455,225	838,775	58,313,213	57,256,308	939,481		64,228,584	37,540,015	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,341,262,311	1,274,199,081		67,063,230	68,513,414	539,790,111	534,075,480	2,988,689		75,158,083	3,655,980	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	521,033,117	521,033,117				176,706,229	176,706,229					
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,949,799,155	1,949,799,155				687,397,467	687,397,467					
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,324,188,078	1,254,493,936		69,694,142	745,316,523	453,207,891	447,847,975	3,402,384		786,683,882	37,964,975	
62 CCC Pacífico	14,788,362,611	7,410,298,326	910,000,004	6,468,064,281	3,848,345,200	3,618,488,717	2,620,891,556	120,500,001		9,195,016,800	4,316,171,595	
63 CH El Cajón	14,335,930,310	4,718,871,201	480,852,952	9,136,206,157	59,345,642	7,413,863,059	4,357,834,846	140,000,002		1,005,063,493	324,864,897	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 3 de 9
--	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
64 LT	Lineas Centro	115,126,927	115,126,927				37,435,180	37,435,180				
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,175,026,930	1,114,650,475		60,376,455	21,254,522	371,540,038	366,355,958	2,662,113		174,476,525	150,559,890
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,289,528,545	1,210,827,950		78,700,595	33,440,618	496,751,429	490,409,153	3,689,159		131,516,205	94,386,428
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	351,782,830	351,782,830				170,853,516	170,853,516				
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,596,760,501	893,445,949	162,149,938	541,164,614	49,134,896	513,760,284	423,668,784	30,500,003		336,243,385	94,458,548
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	571,221,341	571,221,341				286,409,051	286,409,051				
70 LT	Riviera Maya	638,326,971	606,410,582		31,916,389	18,466,539	310,239,839	307,736,843	1,558,114		32,068,454	12,043,801
71 PRR	Presa Reguladora Amata	233,495,212	233,495,212				75,845,807	75,845,807				
72 RM	Adolfo López Mateos	531,621,780	531,621,780				172,967,621	172,967,621				
73 RM	Altamira	728,284,928	509,799,486	72,828,498	145,656,944		161,642,900	143,859,373	9,315,176		144,173,255	62,029,581
74 RM	Botello	109,186,187	98,267,524		10,918,663		34,026,916	33,132,172	503,977		9,527,837	9,023,860
75 RM	Carbón II	198,747,269	182,116,469		16,630,800		75,301,788	73,950,350	776,270		52,915,559	52,139,289
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	322,775,220	322,775,220				104,623,557	104,623,557				
77 RM	Dos Bocas	247,742,329	222,968,103		24,774,226		79,119,673	77,089,453	1,143,508		44,035,010	42,891,502
78 RM	Emilio Portes Gil	4,242,278	4,242,278				2,093,928	2,093,928				
79 RM	Francisco Pérez Ríos	2,191,066,720	1,862,406,712	219,106,672	109,553,336		625,111,225	614,123,986	7,500,008		255,244,663	28,637,983
80 RM	Gomez Palacio	507,228,003	507,228,003				148,916,496	148,916,496				
82 RM	Huinalá	10,319,969	10,319,969				2,946,842	2,946,842				
83 RM	Ixtaczoquitlán	15,743,059	14,168,760		1,574,299		4,672,017	4,543,000	72,670		462,181	389,511
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	232,354,800	232,354,800				65,009,775	65,009,775				
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	846,240,516	846,240,516				278,486,542	278,486,542				
90 RM	CT Puerto Libertad	231,168,000	231,168,000				76,174,483	76,174,483				
91 RM	Punta Prieta	198,067,271	188,163,907		9,903,364		65,631,761	64,820,334	457,176		7,387,245	6,930,069
92 RM	Salamanca	556,428,461	556,428,461				196,318,546	196,318,546				
93 RM	Tuxpango	298,744,681	281,445,265		17,299,416		106,552,882	105,205,675	835,679		16,449,530	15,613,851
94 RM	CT Valle de México	99,588,000	99,588,000				29,786,547	29,786,547				
95 SE	Norte	132,506,906	132,506,906				44,428,666	44,428,666				
98 SE	705 Capacitores	59,845,409	59,845,409				19,403,665	19,403,665				
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	770,817,711	732,276,828		38,540,883	39,403,962	290,746,030	287,782,023	1,861,525		74,060,930	32,775,443
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,369,448,433	1,234,071,017	43,518,150	91,859,266	5,012,648	428,027,608	421,706,642	3,499,994		140,716,657	88,685,865

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 4 de 9
---	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	479,599,036	428,162,780	32,461,904	18,974,352	4,500,999	164,093,777	159,283,007	3,112,890		107,551,204	67,475,411	
102 SLT 703 Noreste-Norte	331,778,919	331,778,919				109,501,580	109,501,580					
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	115,087,811	115,087,811				38,485,275	38,485,275					
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,271,373,507	2,680,752,081	80,000,004	510,621,422	26,797,600	1,022,706,083	970,473,484	7,500,008		1,491,377,600	1,377,079,988	
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,745,104,997	1,653,257,358		91,847,639	90,449,881	615,311,784	608,248,123	4,483,885		134,706,926	39,773,160	
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,281,335,671	1,217,268,887		64,066,784	237,738,073	503,965,124	498,741,467	2,971,162		336,990,845	96,281,610	
107 CCI Baja California Sur II	1,040,440,501	982,638,267		57,802,234	360,643,683	300,103,363	295,075,047	2,514,158		426,493,918	63,336,077	
108 LT 807 Durango I	589,298,799	589,298,799				196,154,149	196,154,149					
110 RM CCC Tula	90,319,300	90,319,300				24,973,643	24,973,643					
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	541,345,698	351,874,729	54,134,575	135,336,394		256,993,267	229,479,889	14,642,773		149,254,686	80,477,338	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	235,463,956	219,411,488		16,052,468		76,755,618	75,482,130	763,095		40,878,225	40,115,130	
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	616,599,671	612,507,688	4,091,983			158,182,070	158,105,530	76,540		50,530,212	46,361,689	
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	525,460,000	499,187,000		26,273,000		175,890,572	173,870,002	1,282,621		60,975,600	59,692,979	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	760,240,004	736,240,001	24,000,003			223,200,272	222,610,278	589,994		111,025,880	86,435,883	
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	354,731,679	345,752,006	8,979,673			102,037,813	101,869,838	167,975		113,084,616	103,936,968	
122 SE 811 Noroeste	185,840,338	185,840,338				60,010,834	60,010,834					
123 SE 812 Golfo Norte	91,128,664	91,128,664				28,926,066	28,926,066					
124 SE 813 División Bajío	925,405,254	828,902,762	50,000,004	46,502,488	9,032,993	256,278,366	254,364,832	1,699,996		104,374,106	43,641,113	
126 SLT 801 Altiplano	1,453,579,912	1,362,352,316	16,147,549	75,080,047	50,690,275	442,950,034	436,364,911	3,522,663		171,226,017	100,865,530	
127 SLT 802 Tamaulipas	1,225,604,453	1,103,043,978	61,280,246	61,280,229	50,837,799	383,318,546	377,165,436	3,771,908		257,436,597	141,546,644	
128 SLT 803 NOINE	2,008,134,401	1,089,080,231	53,880,324	865,173,846	20,485,200	501,880,725	328,539,847	1,540,398		1,697,743,200	1,621,837,278	
130 SLT 806 Bajío	1,577,998,860	1,286,175,387	47,316,340	244,507,133	29,036,885	520,185,258	491,728,082	13,710,498		223,585,690	133,521,967	
132 CE La Venta II	1,877,689,597	1,126,613,792	80,000,004	671,075,801	43,601,639	844,559,354	766,830,387	20,000,005		232,023,700	88,422,052	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	116,989,445	116,989,445				46,740,776	46,740,776					
138 SE 911 Noreste	154,071,580	146,367,992	7,703,588		3,539,227	44,542,342	44,455,878	86,464		64,940,337	53,611,058	
139 SE 912 División Oriente	205,905,137	162,387,263	21,651,635	21,866,239	4,701,981	68,925,648	64,770,661	2,623,052		29,983,401	1,006,733	
140 SE 914 División Centro Sur	536,383,536	115,806,519	23,737,256	396,839,761	621,660,529	152,133,518	63,232,653	8,627,004		868,406,448	214,381,659	
141 SE 915 Occidental	199,942,763	169,951,363	19,994,278	9,997,122	1,792,120	53,307,617	52,459,296	754,065		39,821,467	17,280,994	
142 SLT 901 Pacífico	716,960,276	574,931,345	74,270,288	67,758,643	26,929,025	194,219,236	188,412,103	4,475,354		156,190,861	50,516,194	
143 SLT 902 Istmo	1,385,262,558	1,219,673,669	66,499,999	99,088,890	29,812,450	419,602,823	413,633,340	3,699,995		227,664,480	127,652,036	
144 SLT 903 Cabo - Norte	951,295,622	901,577,698		49,717,924	22,553,242	319,069,184	314,835,817	2,210,905		111,581,405	86,817,258	
146 CH La Yesca	21,499,999,993	3,419,025,150	729,999,992	17,350,974,851	58,035,328	21,358,326,405	5,402,353,504	700,000,010		2,471,833,672	983,798,342	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 5 de 9
--	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2017	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2016	Proyectados en el 2017			
		Acumulado Hasta 2016	Compromiso 2017	Saldo								
(1)	(2)	(3)	(4)=(1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)=(11-3-5-6-9-10)	
147 CCC Baja California	2,997,960,000	2,248,470,000	274,999,998	474,490,002	740,991,686	1,020,786,048	949,764,564	40,199,995		1,217,615,176	161,423,497	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	475,119,762	462,559,566	9,169,320	3,390,876	3,707,477	132,293,697	131,413,315	501,105		75,744,638	62,366,736	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	770,083,010	729,552,276		40,530,734	147,005,080	360,728,170	357,573,638	1,978,654		196,547,066	47,563,332	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	815,406,214	724,077,104	42,168,655	49,160,455	5,979,528	246,756,877	241,655,012	3,056,750		112,363,420	61,158,487	
151 SE 1006 Central----Sur	266,691,178	115,986,997	26,669,116	124,035,065	3,648,911	102,658,854	72,456,514	9,936,251		81,907,535	41,653,257	
152 SE 1005 Noroeste	1,043,884,339	688,599,607	84,999,992	270,284,740	10,152,094	296,367,385	252,072,037	13,200,002		267,195,550	158,843,462	
156 RM Infiernillo	290,663,263	207,370,698	29,972,668	53,319,897		71,226,024	64,643,963	3,429,938		101,468,665	68,066,059	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,617,226,459	1,617,871,182	209,999,994	789,355,283		826,039,441	739,416,492	41,000,001		386,395,110	135,395,115	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	226,782,000	226,782,000				70,323,850	70,323,850					
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	77,335,520	77,335,520				19,933,700	19,933,700					
160 RM CCC Samalayuca II	18,661,999	18,661,999				5,284,219	5,284,219					
161 RM CCC El Sauz	72,670,000	63,586,250	5,450,250	3,633,500		21,458,445	21,060,247	296,150		10,011,690	4,265,290	
162 RM CCC Huinala II	32,593,708	26,075,200	3,259,400	3,259,108		8,604,387	8,366,941	183,180		7,932,726	4,490,146	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	269,061,045	269,061,045				74,136,180	74,136,180					
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,146,070,604	335,054,004	73,427,264	737,589,336	7,963,600	241,592,748	117,651,010	14,551,269		169,385,600	73,443,467	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	100,264,752	85,233,018	10,026,482	5,005,252	302,479	28,714,074	28,288,907	377,970		14,772,289	4,065,358	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,043,426,599	769,296,164	95,083,647	179,046,788	38,079,458	312,914,731	293,412,047	11,249,350		215,717,636	71,305,181	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,479,379,914	1,074,398,000	155,000,002	1,249,981,912	447,550,364	951,678,802	662,938,241	63,999,996		685,549,069	18,998,707	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	563,510,665	535,335,156	28,175,509		7,889,571	168,136,897	167,609,855	527,042		111,346,195	74,754,073	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,373,769,178	632,412,490	137,376,916	603,979,772	16,565,148	370,728,405	263,355,289	35,970,412		199,319,190	9,406,714	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	9,821,219,058		820,221,302	9,000,997,756	4,289,123,081	2,262,126,697		302,801,717		5,542,272,184	130,126,084	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	618,960,766	230,868,376	64,682,062	323,410,328	10,706,071	218,985,499	138,259,965	25,346,711		114,946,121	14,211,277	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21,247,313	13,810,739	2,124,733	5,311,841	1,030,091	6,301,581	5,618,294	352,187		8,879,982	5,372,971	
181 RM CN Laguna Verde	11,086,389,100	5,104,873,208	469,786,713	5,511,729,179		3,979,712,212	2,272,695,219	201,246,226		741,120,446	70,087,507	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	549,540,002	464,939,772	56,400,159	28,200,071		141,520,878	139,127,876	2,127,107		152,910,700	94,383,434	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	98,986,000	79,188,800	9,898,600	9,898,600		28,134,452	27,333,844	614,934		17,165,652	6,652,118	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	399,050,080	178,809,601	45,188,322	175,052,157	34,337,736	81,421,636	53,102,489	9,768,086		180,591,847	91,297,703	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 6 de 9
---	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,839,015,802	1,464,737,019	299,999,992	3,074,278,791	56,502,000	1,393,936,916	888,709,706	84,999,992		2,459,514,000	2,018,012,016	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	275,973,877	132,263,148	28,303,666	115,407,063	5,242,113	74,926,693	55,041,359	6,904,063		43,190,026	2,740,184	
190 SE 1120 Noroeste	1,206,176,437	373,806,174	111,847,971	720,522,292	1,965,069,074	303,320,504	160,338,125	23,508,719		2,888,251,503	787,825,739	
191 SE 1121 Baja California	94,152,764	50,336,986	8,126,914	35,688,864	2,308,515	28,194,103	20,751,164	2,052,958		100,217,709	87,729,322	
192 SE 1122 Golfo Norte	664,905,163	341,425,108	67,984,204	255,495,851	11,855,840	242,620,791	190,386,731	19,643,277		128,142,718	28,659,397	
193 SE 1123 Norte	65,473,724	42,557,907	6,547,369	16,368,448	7,327,561	15,770,457	13,652,827	978,250		95,974,435	81,121,255	
194 SE 1124 Bajío Centro	674,478,823	347,365,421	70,643,410	256,469,992	8,263,396	162,812,705	126,816,408	14,524,729		235,642,270	142,210,735	
195 SE 1125 Distribución	1,664,126,023	1,007,688,075	168,894,196	487,543,752	26,302,636	496,125,004	412,915,119	34,684,454		271,365,552	41,484,266	
197 SE 1127 Sureste	273,746,497	164,319,770	27,386,631	82,040,096	2,119,556	79,959,980	67,637,091	5,466,349		75,326,815	40,354,279	
198 SE 1128 Centro Sur	919,589,606	185,592,128	125,209,808	608,787,670	1,248,016,451	190,909,163	71,421,176	24,505,046		2,772,006,868	1,374,275,563	
199 SE 1129 Compensación redes	266,567,336	164,737,471	24,278,419	77,551,446	7,086,090	83,759,852	68,952,494	4,707,468		52,341,888	16,269,911	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,200,439,583	347,543,475	123,039,581	729,856,527	23,682,852	380,564,931	225,230,045	48,269,100		243,170,710	48,179,177	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,521,063,268	568,687,538	156,599,997	795,775,733	27,122,594	365,750,416	212,981,373	43,156,606		457,318,674	230,439,477	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,689,283,554	688,691,577	245,056,415	1,755,535,562	28,982,000	703,126,813	316,441,161	85,262,464		1,124,587,600	765,286,721	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	634,162,591	453,935,454	57,727,500	122,499,637	19,460,940	190,078,269	161,493,846	7,603,570		166,630,848	81,838,838	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,831,429,600	1,084,951,852	197,479,874	548,997,874	42,702,216	712,537,417	614,742,379	50,361,927		302,479,166	11,935,149	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,003,869,418	1,218,355,137	202,393,122	583,121,159	346,373,204	693,482,037	614,545,458	41,544,811		660,411,424	70,100,287	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	724,773,065	507,341,140	72,477,308	144,954,617	34,918,666	338,086,536	310,613,407	16,168,636		140,332,874	16,768,264	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	824,520,769	485,134,685	83,350,254	256,035,830	21,215,220	269,438,395	229,745,645	18,659,420		142,979,696	19,754,802	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	161,521,496	75,376,658	10,768,094	75,376,744	6,456,949	62,059,114	43,399,625	4,252,752		74,955,639	53,477,844	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,310,346,690	311,558,495	96,490,125	1,902,298,070	2,797,791,766	507,462,779	139,727,416	29,165,266		5,039,121,616	2,115,674,459	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,377,237,505	1,487,314,477	242,528,204	647,394,824	101,684,422	591,804,872	502,050,198	40,637,477		417,147,369	32,297,266	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,136,965,135	1,839,338,141	317,784,482	979,842,512	20,549,408	817,190,128	658,247,663	62,212,004		472,225,776	71,679,882	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	589,736,398	376,011,056	68,365,648	145,359,694	7,000,400	205,220,079	175,936,409	15,037,220		579,898,000	489,494,732	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	2,010,401,291	261,244,711	283,745,304	1,465,411,276	2,910,052,279	1,538,348,168	320,705,867	174,337,446		4,951,175,333	1,583,040,304	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,187,902,905	819,922,246	174,163,898	3,193,816,761	4,633,614,915	936,290,687	347,204,498	41,370,541		7,064,337,268	2,215,187,914	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 7 de 9
---	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,088,838,241	345,742,033	96,843,396	646,252,812	10,457,600		342,925,566	216,724,247	31,934,707		405,799,600	266,563,897
216 RM CCC Poza Rica	2,589,649,197	204,714,347	260,207,482	2,124,727,368			404,499,625	69,278,487	67,883,911		872,022,800	543,931,407
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,728,689,164	557,386,812	222,954,725	1,948,347,627			743,111,192	280,886,973	89,199,338		356,524,163	44,370,100
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	673,674,619	401,342,238	72,778,050	199,554,331			254,062,833	218,640,981	18,406,804		196,318,702	105,133,848
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	731,719,802	329,273,910	73,171,982	329,273,910	529,794		199,328,203	143,176,154	20,161,978		129,535,952	35,672,198
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,218,498,000	6,248,139,699	1,379,999,998	10,590,358,303	9,031,191,908		4,235,154,313	2,464,408,724	318,702,360		15,314,020,000	4,584,125,734
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	74,492,462	44,097,034	8,684,418	21,711,010	984,820		15,161,905	12,353,092	1,297,551		32,210,853	21,244,064
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21,310,128	11,720,561	2,131,011	7,458,556	406,436		9,884,359	8,025,435	746,600		5,928,272	2,644,225
226 CCI CI Guerrero Negro III	436,285,570		43,498,800	392,786,770	142,350,588		121,354,325	21,883,560	24,038,772		253,366,475	43,478,315
227 CG Los Humeros II	1,824,242,218	672,089,244	288,038,252	864,114,722	304,190,634		416,821,808	266,050,495	49,447,798		648,104,583	6,427,899
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	335,481,031	140,984,978	35,293,781	159,202,272	2,747,803		76,883,312	50,557,697	8,349,585		96,949,124	50,557,955
229 CT TG Baja California II	1,786,492,290	541,997,300	194,999,100	1,049,495,890	89,993,565		383,883,892	187,889,188	54,995,211		424,129,795	84,141,919
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	750,383,026	66,243,875	11,040,646	673,098,505	1,788,800		152,389,816	28,641,801	2,111,696		94,428,000	79,486,858
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	147,515,317	88,509,187	14,751,528	44,254,602	9,104,545		44,342,804	38,134,412	2,821,471		56,096,097	29,418,553
234 SLT 1302 Transformación del Noroeste	711,632,800		35,586,800	676,046,000			238,822,000		32,404,800		149,399,200	81,407,600
235 CCI Baja California Sur IV	1,683,190,402	416,254,483	168,924,795	1,098,011,124	352,160,402		410,467,439	157,977,442	61,578,047		583,800,061	1,136,817
236 CCI Baja California Sur III	1,580,670,865	632,268,336	158,067,088	790,335,441	364,583,395		554,641,090	360,465,216	60,968,565		725,103,720	141,484,672
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	235,640,000	13,954,446	18,760,126	202,925,428	1,872,788		47,646,907	3,352,848	7,399,096		163,685,382	135,653,372
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	919,247,411	193,663,623	133,104,711	592,479,077	1,545,319,948		634,762,715	163,042,876	52,779,542		2,975,340,813	1,244,136,612
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,283,480,856	188,763,877	154,842,862	1,939,874,117	993,786,536		447,616,032	61,063,181	49,400,550		2,244,524,062	1,046,494,114
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,630,071,554	414,492,600	117,709,748	1,097,869,206	3,768,823,769		360,491,310	144,552,654	31,755,380		5,841,957,296	1,923,668,399
245 SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	1,606,142,089	289,772,528	220,334,391	1,096,035,170	2,484,089,480		1,070,519,813	256,713,268	89,355,359		3,752,472,692	958,693,462
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	325,858,922	101,370,024	35,026,906	189,461,992	13,574,102		101,238,840	54,054,269	13,764,145		79,954,234	17,589,081
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,068,413,380	419,751,483	108,778,407	539,883,490	33,023,948		334,573,229	232,079,978	35,205,768		182,749,639	5,741,516
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	987,093,536	131,066,477	92,584,315	763,442,744	9,941,600		203,690,896	51,146,504	31,484,101		762,527,600	628,517,584

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 8 de 9
---	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	770,756,921	389,243,103	86,498,473	295,015,345	30,898,493	185,341,971	144,436,965	17,443,982		220,917,006	86,076,058	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	789,476,269	124,209,817	96,848,676	568,417,776	663,193,403	242,584,347	75,400,123	37,294,726		1,194,990,520	397,653,715	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	136,182,981	86,010,305	14,335,048	35,837,628	11,672,178	29,086,129	24,449,731	2,141,813		99,455,010	71,305,971	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,407,228,458	63,416,005	43,967,792	1,299,844,661	1,607,102,090	284,014,930	26,666,192	17,216,392		2,551,541,929	883,255,655	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,623,886,400	41,469,200	35,724,400	1,546,692,800	2,458,811,913	310,958,800	15,342,400	13,072,000		4,767,155,010	2,259,546,697	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	645,774,000	35,445,089	96,405,811	513,923,100	1,489,741,605	596,594,315	78,379,591	106,148,493		2,204,154,097	511,858,188	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	8,690,473,513	875,438,582	638,540,299	7,176,494,632	6,637,118,800	1,535,002,720	358,066,831	140,000,002		9,001,843,600	1,586,184,499	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	647,296,424	195,174,317	68,540,865	383,581,242	15,075,336	175,700,615	92,493,189	23,641,090		111,568,092	4,310,801	
264 CC Centro	12,660,939,865	633,046,998	785,380,604	11,242,512,263	5,630,196,899	5,244,272,088	347,412,480	697,376,408		8,811,337,656	1,698,383,745	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	410,209,729	65,337,055	43,109,082	301,763,592	5,057,264	89,032,980	27,186,475	14,483,243		126,156,754	63,507,165	
268 CCI Guerrero Negro IV	354,908,929		17,745,446	337,163,483	58,510,530	108,411,738		24,008,138		127,509,362	27,245,248	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	49,586,190	7,829,406	5,219,598	36,537,186	2,442,142	10,286,373	2,801,071	1,753,609		19,752,514	10,337,165	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,792,525,895	21,694,119	46,899,532	1,723,932,244	3,785,641,706	314,033,815	8,277,310	13,885,457		7,442,807,908	3,596,381,213	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,714,269,278	184,731,354	219,541,815	5,309,996,109	13,398,755,951	1,089,818,540	68,588,595	74,635,736		26,842,234,843	13,149,301,341	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,200,560,003	189,562,095	126,374,730	884,623,178		259,437,731	78,207,024	42,457,770		260,792,970	91,960,470	
278 RM CT José López Portillo	4,170,828,000			4,170,828,000		719,476,000				122,465,720	122,465,720	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,992,727,791	11,263,919	20,354,239	1,961,109,633	5,652,333,092	350,570,021	3,294,918	5,399,562		10,000,967,090	4,322,880,197	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	428,051,359			428,051,359	4,290,196	143,476,431				508,643,010	504,352,814	
284 CG Los Humeros III	2,234,536,450		73,942,800	2,160,593,650	88,550,244	575,810,987		48,284,046		312,966,883	102,189,793	
286 CCI Baja California Sur V	1,928,165,563		183,870,374	1,744,295,189	554,840,988	575,088,003		71,727,664		873,929,523	63,490,497	
288 SLT 1722 Distribución Sur	885,165,804			885,165,804	944,308,225	148,312,917				1,777,451,216	833,142,991	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	41,176,800			41,176,800		9,872,800						
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,500,012,000		150,001,200	1,350,010,800	14,241,600	438,359,200		81,407,600		335,193,600	89,543,200	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,206,678,243	190,528,149	127,018,766	889,131,328	42,636,272	254,907,715	72,722,976	42,674,146		279,991,576	67,662,392	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	899,024,596	174,720,661	95,224,136	629,079,799	26,996,157	192,522,850	64,249,069	31,052,966		219,808,157	66,534,898	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	345,003,603	60,126,006	36,333,383	248,544,214		76,482,054	24,823,608	12,252,489		91,109,724	42,523,852	
296 CC Empalme I	12,698,312,800			12,698,312,800	3,752,305,526	2,884,206,080				5,813,616,357	2,061,310,831	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 9 de 9
---	----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2017 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2017 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2017 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2017 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2016 (8)	Proyectados en el 2017 (9)			
		Acumulado Hasta 2016 (2)	Compromiso 2017 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,474,551,874			2,474,551,874	24,168,047		481,004,226		17,200,000		518,121,689	476,753,642
298 CC Valle de México II	12,018,577,570			12,018,577,570	2,591,035,468		3,692,323,588				5,876,590,236	3,285,554,768
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,329,240,000		110,000,003	4,219,239,997	45,029,600		943,748,004		22,000,004		833,099,200	656,069,593
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	138,756,427	24,272,004	14,310,555	100,173,868	8,503,302		28,652,172	8,125,607	4,807,882		28,931,673	1,309,934
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,335,555,766	14,282,088	92,351,771	1,228,921,907	13,244,000		220,462,789	4,756,540	28,880,761		463,006,800	328,530,268
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,852,081,088	15,464,434	81,971,846	1,754,644,808	6,106,000		304,918,367	3,585,185	26,769,014		1,231,210,400	1,116,363,540
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,095,502,398	47,016,045	95,000,003	953,486,350	9,528,800		188,660,316	12,439,883	34,361,713		206,073,200	67,182,684
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,651,716,000			1,651,716,000	593,564,105		291,469,876		11,906,236		1,196,290,994	590,820,653
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,012,812,800			2,012,812,800	1,987,549,560		334,894,802		13,333,922		3,651,388,516	1,650,505,034
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,650,544,000			5,650,544,000			893,144,400				821,673,240	821,673,240
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	455,731,200			455,731,200			75,322,240		1,714,840		35,270,320	33,555,480
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,444,824,527			2,444,824,527			475,577,179				361,505,059	361,505,059
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	339,890,198		16,995,320	322,894,878			53,724,200		5,117,000		42,570,000	20,457,680
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,482,477,922	36,415,634	74,123,899	1,371,938,389	6,742,400		397,216,405	29,545,506	72,970,278		199,055,600	45,219,023
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	258,779,847	13,395,842	26,791,683	218,592,322	6,499,106		63,399,080	5,168,084	11,746,482		62,556,280	17,519,009
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	937,503,200		29,999,999	907,503,201			222,396,808		7,500,008		118,748,800	81,248,793
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,427,118,400	3,182,000	80,891,600	1,343,044,800	1,341,600		387,897,152	312,352	66,460,800		345,255,600	196,561,600
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,010,224,800			1,010,224,800	683,423,286		229,692,479		18,232,894		1,153,715,938	452,059,758
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,776,822,280	80,922,388	472,383,948	9,223,515,944	97,026,249		1,552,324,373	20,688,470	100,324,624		3,299,139,310	2,629,404,489
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,865,348,000			2,865,348,000			961,572,880					
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	14,531,660,800			14,531,660,800	139,023,472		2,460,824,640		17,771,040		3,523,875,508	3,367,080,996

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO NETO 2017 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA: MONTO DE INGRESOS, GASTOS POR CARGOS FIJOS Y VARIABLES

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 1 de 1
---	----------------

Nombre del Proyecto	Gasto de Operación en 2017								Ingresos	Flujo Neto	Saldo de Inversión Condicionada
	Total	Cargos Fijos			Cargos Variables						
		Suma	Capacidad (a)	Operación y Mantenimiento	Suma	Operación y Mantenimiento	Otros	Adquisición Energía (Combustibles)			
(1)=(2+5)	(2)=(3+4)	(3)	(4)	(5)=(6+7+8)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-1)	(11)	
TOTAL	73,475,230,155	26,131,922,041	18,088,127,505	8,043,794,536	47,343,308,114	682,622,009	46,660,686,105	102,351,650,659	28,876,420,504	117,956,293,507	
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	917,214,837	771,185,461	214,442,049	556,743,412	146,029,376	146,029,376		1,381,938,420	464,723,583	693,727,600	
2 CC Altamira II	2,006,796,679	379,797,844	84,683,478	295,114,366	1,626,998,835	48,647,689	1,578,351,146	2,440,260,234	433,463,555	382,700,000	
3 CC Bajío	2,418,643,360	290,404,697	45,756,403	244,648,294	2,128,238,663	18,885,772	2,109,352,891	3,284,675,039	866,031,679	193,431,200	
4 CC Campeche	1,447,596,455	665,743,630	420,952,955	244,790,675	781,852,825	13,744,933	768,107,892	2,239,027,974	791,431,519	1,094,876,457	
5 CC Hermosillo	1,408,711,284	497,117,187	239,422,160	257,695,027	911,594,097	31,692,307	879,901,790	1,739,932,891	331,221,607	1,511,039,901	
6 CT Mérida III	2,019,574,321	438,010,401	201,244,661	236,765,740	1,581,563,920	28,966,692	1,552,597,228	3,691,622,137	1,672,047,816	1,302,470,000	
7 CC Monterrey III	1,867,000,736	402,207,466	161,913,180	240,294,286	1,464,793,270	54,726,960	1,410,066,310	2,731,226,132	864,225,396	(86,183,782)	
8 CC Naco-Nogales	1,786,925,626	920,619,353	290,510,270	630,109,083	866,306,273	17,575,235	848,731,038	2,347,559,733	560,634,107	1,889,162,000	
9 CC Río Bravo II	2,177,037,565	897,316,811	712,126,578	185,190,233	1,279,720,754	287,962	1,279,432,792	2,463,405,689	286,368,124	2,997,426,800	
10 CC Mexicali	1,806,402,889	470,335,083	187,427,127	282,907,956	1,336,067,806	33,700,940	1,302,366,866	2,364,201,266	557,798,377	1,100,800,000	
11 CC Saltillo	1,373,111,532	778,597,440	661,376,258	117,221,182	594,514,092	400,055	594,114,037	1,853,045,629	479,934,097	1,827,500,000	
12 CC Tuxpan II	2,833,180,900	969,189,350	845,622,572	123,566,778	1,863,991,550	7,959,988	1,856,031,562	3,373,534,590	540,353,690	1,216,728,000	
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	158,439,778	118,828,780	14,185,081	104,643,699	39,610,998	39,610,998		223,816,909	65,377,131	64,465,600	
15 CC Altamira III y IV	5,079,503,141	1,747,328,668	1,629,599,604	117,729,064	3,332,174,473	21,917,874	3,310,256,599	7,349,521,747	2,270,018,606	8,662,035,516	
16 CC Chihuahua III	1,386,300,414	570,661,376	453,259,491	117,401,885	815,639,038	5,992,170	809,646,868	1,636,383,490	250,083,076	1,782,347,420	
17 CC La Laguna II	3,338,013,191	1,651,040,057	1,295,432,173	355,607,884	1,686,973,134	17,514,192	1,669,458,942	4,129,482,176	791,468,985	4,985,399,395	
18 CC Río Bravo III	2,670,862,922	1,088,178,864	884,312,802	203,866,062	1,582,684,058	3,203,913	1,579,480,145	3,840,215,224	1,169,352,302	1,836,401,912	
19 CC Tuxpan III y IV	5,803,255,479	2,566,022,266	1,626,211,376	939,810,890	3,237,233,213	38,828,966	3,198,404,247	6,085,570,356	282,314,877	6,893,017,545	
20 CC Altamira V	10,016,093,779	2,071,142,661	1,428,128,487	643,014,174	7,944,951,118	13,418,391	7,931,532,727	10,692,465,570	676,371,791	5,659,074,134	
21 CC Tamazunchale	5,270,928,446	2,020,982,628	1,562,201,472	458,781,156	3,249,945,818	87,499,066	3,162,446,752	6,238,879,976	967,951,530	5,953,996,444	
24 CC Río Bravo IV	3,017,756,802	1,392,820,758	1,143,940,576	248,880,182	1,624,936,044	6,324,836	1,618,611,208	3,457,628,366	439,871,564	2,965,654,065	
25 CC Tuxpan V	2,673,052,792	1,203,826,572	863,315,730	340,510,842	1,469,226,220	5,774,522	1,463,451,698	2,997,186,275	324,133,483	3,170,632,193	
26 CC Valladolid III	1,758,840,745	1,140,118,770	685,053,434	455,065,336	618,721,975	8,097,382	610,624,593	2,492,655,270	733,814,525	2,938,897,969	
28 CCC Norte II	2,606,597,538	1,160,758,976	1,009,345,536	151,413,440	1,445,838,562	7,214,110	1,438,624,452	3,720,916,884	1,114,319,346	7,174,564,654	
29 CCC Norte	2,954,601,036	1,401,651,151	1,070,681,716	330,969,435	1,552,949,885	18,226,978	1,534,722,907	4,087,952,449	1,133,351,413	6,629,894,800	
31 CE La Venta III	743,541,144				743,541,144		743,541,144	863,705,035	120,163,891	2,611,840,417	
33 CE Oaxaca I	518,590,827				518,590,827		518,590,827	709,076,003	190,485,176	2,536,227,721	
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,465,894,581				1,465,894,581		1,465,894,581	1,775,751,633	309,857,052	8,056,817,876	
36 CC Baja California III	1,344,895,215	463,106,164	320,298,228	142,807,936	881,789,051	5,830,766	875,958,285	2,235,447,828	890,552,613	4,534,394,084	
38 CC Norte III (Juárez)	251,062,835	54,929,627	36,684,108	18,245,519	196,133,208	549,936	195,583,272	8,632,093,239	8,381,030,404	17,695,850,510	
40 CE Sureste I	354,803,306				354,803,306		354,803,306	1,272,472,495	917,669,189	9,681,103,076	

Cuadro 13

(a) Se registran los pagos, que de no efectuarse, obligarían a realizar la adquisición de los activos.

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL		653,009,862,537	177,990,798,254	19,895,319,839	17,827,343,369	32,889,280,430	31,626,661,587	34,290,182,726	338,490,276,332
1	CG Cerro Prieto IV	1,777,379,200	1,777,379,200						
2	CC Chihuahua	4,770,694,594	4,569,475,372	201,219,222					
3	CCI Guerrero Negro II	472,430,076	472,430,076						
4	CC Monterrey II	5,694,694,697	5,694,694,697						
5	CD Puerto San Carlos II	1,053,872,432	1,053,872,432						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,295,077,792	3,044,882,546	2,250,195,246					
7	CT Samalayuca II	12,060,981,505	10,687,647,213	364,608,593	413,584,354	468,544,512	126,596,833		
9	LT 211 Cable Submarino	1,720,325,476	1,720,325,476						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,281,887,397	2,281,887,397						
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,830,244,175	1,830,244,175						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,013,062,597	3,013,062,597						
13	SE 218 Noroeste	871,298,836	871,298,836						
14	SE 219 Sureste-Peninsular	580,673,291	580,673,291						
15	SE 220 Oriental-Centro	1,080,994,991	1,080,994,991						
16	SE 221 Occidental	1,247,188,425	1,247,188,425						
17	LT 301 Centro	766,155,374	766,155,374						
18	LT 302 Sureste	707,894,500	707,894,500						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	476,087,740	476,087,740						
20	LT 304 Noroeste	485,391,050	485,391,050						
21	SE 305 Centro-Oriente	627,432,593	627,432,593						
22	SE 306 Sureste	773,810,800	773,810,800						
23	SE 307 Noreste	418,635,440	418,635,440						
24	SE 308 Noroeste	759,045,818	759,045,818						
25	CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	2,260,445,621	2,166,987,804			93,457,817			
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,974,831,676	1,821,285,677	27,464,375		126,081,624			
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,097,310,619	2,054,852,161			42,458,458			
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,740,706,416	5,678,726,990			61,979,426			
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	767,570,999	767,570,999						
30	LT 411 Sistema Nacional	2,265,081,604	2,209,212,667			55,868,937			
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,739,139,579	4,502,182,575			236,957,004			
32	SE 401 Occidental - Central	1,105,959,018	1,105,959,018						
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,334,605,739	1,334,605,739						
34	SE 403 Noreste	1,246,912,503	1,246,912,503						
35	SE 404 Noroeste-Norte	696,556,383	696,556,383						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	147,719,117	147,719,117						
37	SE 410 Sistema Nacional	2,978,605,853	2,978,605,853						

Cuadro 14

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	1,957,677,511	1,867,943,167			89,734,344			
39	LT 414 Norte-Occidental	1,129,567,518	1,083,789,340			45,778,178			
40	LT 502 Oriental - Norte	254,604,890	254,604,890						
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4,253,636,198	4,040,954,380			212,681,818			
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,847,237,898	1,623,046,321	128,718,350		95,473,227			
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	752,495,871	714,871,077			37,624,794			
44	SE 412 Compensación Norte	378,348,400	378,348,400						
45	SE 413 Noroeste - Occidental	985,449,231	936,176,769			49,272,462			
46	SE 503 Oriental	368,108,039	368,108,039						
47	SE 504 Norte - Occidental	770,544,895	770,544,895						
48	CCI Baja California Sur I	963,232,133	818,603,077	37,158,347	37,158,347	70,312,362			
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,181,922,843	2,072,826,717			109,096,126			
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,622,522,989	2,361,715,296	43,399,212	26,999,992	190,408,489			
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	492,338,337	473,384,315	18,954,022					
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	473,277,312	443,236,239			30,041,073			
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	286,712,874	286,579,488	133,386					
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	447,004,246	443,943,042	3,061,204					
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	364,275,803	364,275,803						
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	236,648,042	174,372,191	24,910,313	24,910,313	12,455,225			
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,341,262,311	1,274,199,081			67,063,230			
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	521,033,117	493,112,804	27,920,313					
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	1,949,799,155	1,913,617,459	36,181,696					
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,324,188,078	1,254,493,936			69,694,142			
62	CCC Pacífico	14,788,362,611	6,171,414,679	1,238,883,647	910,000,004	1,384,244,854	1,141,611,936	669,108,810	3,273,098,681
63	CH El Cajón	14,335,930,310	4,238,018,249	480,852,952	480,852,952	480,852,952	480,852,952	480,852,952	7,693,647,301
64	LT Lineas Centro	115,126,927	113,071,166	2,055,761					
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,175,026,930	1,054,273,986	60,376,489		60,376,455			
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,289,528,545	1,128,021,010	82,806,940		78,700,595			
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	351,782,830	351,782,830						
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,596,760,501	733,009,939	160,436,010	162,149,938	167,620,037	152,968,544	90,051,271	130,524,762
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	571,221,341	571,221,341						
70	LT Riviera Maya	638,326,971	606,410,582			31,916,389			
71	PRR Presa Reguladora Amata	233,495,212	233,495,212						

Cuadro 14

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Pago de Amortización							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
72 RM	Adolfo López Mateos	531,621,780	531,621,780						
73 RM	Altamira	728,284,928	436,970,988	72,828,498	72,828,498	72,828,498	72,828,446		
74 RM	Botello	109,186,187	98,267,524			10,918,663			
75 RM	Carbón II	198,747,269	182,116,469			16,630,800			
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	322,775,220	306,169,532	16,605,688					
77 RM	Dos Bocas	247,742,329	222,968,103			24,774,226			
78 RM	Emilio Portes Gil	4,242,278	4,242,278						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	2,191,066,720	1,643,300,040	219,106,672	219,106,672	109,553,336			
80 RM	Gomez Palacio	507,228,003	489,183,019	18,044,984					
82 RM	Huinalá	10,319,969	10,319,969						
83 RM	Ixtaczoquitlán	15,743,059	14,168,760			1,574,299			
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	232,354,800	220,125,600	12,229,200					
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	846,240,516	846,240,516						
90 RM	CT Puerto Libertad	231,168,000	231,168,000						
91 RM	Punta Prieta	198,067,271	178,260,560	9,903,347		9,903,364			
92 RM	Salamanca	556,428,461	553,694,005	2,734,456					
93 RM	Tuxpango	298,744,681	281,445,265			17,299,416			
94 RM	CT Valle de México	99,588,000	99,588,000						
95 SE	Norte	132,506,906	132,506,906						
98 SE	705 Capacitores	59,845,409	59,845,409						
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	770,817,711	732,276,828			38,540,883			
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,369,448,433	1,122,851,121	111,219,896	43,518,150	91,859,266			
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	479,599,036	387,524,942	40,637,838	32,461,904	12,649,585	6,324,767		
102 SLT	703 Noreste-Norte	331,778,919	312,309,671	19,469,248					
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	115,087,811	115,087,811						
104 SLT	706 Sistemas Norte	3,271,373,507	2,524,815,419	155,936,662	80,000,004	214,380,731	65,554,291	27,726,400	202,960,000
105 SLT	709 Sistemas Sur	1,745,104,997	1,653,257,358			91,847,639			
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,281,335,671	1,089,135,320	128,133,567		64,066,784			
107 CCI	Baja California Sur II	1,040,440,501	924,836,016	57,802,251		57,802,234			
108 LT	807 Durango I	589,298,799	570,275,324	19,023,475					
110 RM	CCC Tula	90,319,300	86,733,272	3,586,028					
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	541,345,698	297,740,154	54,134,575	54,134,575	81,201,819	54,134,575		
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	235,463,956	219,411,488			16,052,468			
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	616,599,671	574,614,832	37,892,856	4,091,983				
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	525,460,000	472,914,000	26,273,000		26,273,000			
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	760,240,004	655,206,862	81,033,139	24,000,003				

Cuadro 14

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 10							
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización							Otros Años
		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	354,731,679	318,062,775	27,689,231	8,979,673				
122	SE 811 Noroeste	185,840,338	178,886,481	6,953,857					
123	SE 812 Golfo Norte	91,128,664	87,647,831	3,480,833					
124	SE 813 División Bajío	925,405,254	739,464,551	89,438,211	50,000,004	46,502,488			
126	SLT 801 Altiplano	1,453,579,912	1,271,568,652	90,783,664	16,147,549	75,080,047			
127	SLT 802 Tamaulipas	1,225,604,453	980,483,538	122,560,440	61,280,246	61,280,229			
128	SLT 803 NOINE	2,008,134,401	992,239,759	96,840,472	53,880,324				865,173,846
130	SLT 806 Bajío	1,577,998,860	1,207,275,444	78,899,943	47,316,340	173,532,623	47,316,340	23,658,170	
132	CE La Venta II	1,877,689,597	1,001,434,480	125,179,312	80,000,004	187,768,960	125,179,312	125,179,312	232,948,217
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	116,989,445	105,290,469	11,698,976					
138	SE 911 Noreste	154,071,580	130,960,834	15,407,158	7,703,588				
139	SE 912 División Oriente	205,905,137	140,735,628	21,651,635	21,651,635	16,346,037	5,520,202		
140	SE 914 División Centro Sur	536,383,536	94,047,263	21,759,256	23,737,256	49,863,626	47,885,626	43,929,626	255,160,883
141	SE 915 Occidental	199,942,763	149,957,085	19,994,278	19,994,278	9,997,122			
142	SLT 901 Pacífico	716,960,276	500,661,057	74,270,288	74,270,288	67,758,643			
143	SLT 902 Istmo	1,385,262,558	1,082,646,395	137,027,274	66,499,999	99,088,890			
144	SLT 903 Cabo - Norte	951,295,622	842,769,694	58,808,004		49,717,924			
146	CH La Yesca	21,499,999,993	2,482,414,733	936,610,417	729,999,992	1,007,738,058	972,174,255	972,174,255	14,398,888,283
147	CCC Baja California	2,997,960,000	1,948,674,000	299,796,000	274,999,998	299,796,000	174,694,002		
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	475,119,762	428,767,070	33,792,496	9,169,320	1,695,438	1,695,438		
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	770,083,010	648,490,912	81,061,364		40,530,734			
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	815,406,214	642,536,479	81,540,625	42,168,655	43,567,015	2,796,720	2,796,720	
151	SE 1006 Central----Sur	266,691,178	99,233,182	16,753,815	26,669,116	36,584,417	26,669,116	26,669,116	34,112,416
152	SE 1005 Noroeste	1,043,884,339	587,285,123	101,314,484	84,999,992	116,614,435	30,599,901	30,599,901	92,470,503
156	RM Infiernillo	290,663,263	177,398,030	29,972,668	29,972,668	28,925,808	20,909,214	3,484,875	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,617,226,459	1,420,289,502	197,581,680	209,999,994	475,909,999	313,445,284		
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	226,782,000	204,103,800	22,678,200					
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	77,335,520	73,039,046	4,296,474					
160	RM CCC Samalayuca II	18,661,999	17,625,286	1,036,713					
161	RM CCC El Sauz	72,670,000	56,319,250	7,267,000	5,450,250	3,633,500			
162	RM CCC Huinala II	32,593,708	22,815,800	3,259,400	3,259,400	3,259,108			
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	269,061,045	254,899,872	14,161,173					
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,146,070,604	235,596,518	99,457,486	73,427,264	110,140,888	73,427,264	94,855,282	459,165,902
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	100,264,752	75,206,536	10,026,482	10,026,482	5,005,252			

Cuadro 14

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Pago de Amortización							
			Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,043,426,599	682,414,612	86,881,552	95,083,647	141,946,543	37,100,245		
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,479,379,914	909,106,000	165,292,000	155,000,002	247,938,000	175,583,998	165,292,000	661,167,914
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	563,510,665	478,984,086	56,351,070	28,175,509				
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,373,769,178	495,035,574	137,376,916	137,376,916	137,376,916	137,376,916	137,376,916	191,849,024
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	9,821,219,058			820,221,302	654,747,928	654,747,928	654,747,928	7,036,753,972
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	618,960,766	198,527,354	32,341,022	64,682,062	97,023,102	64,682,062	64,682,062	97,023,102
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	21,247,313	12,748,381	1,062,358	2,124,733	3,187,091	2,124,750		
181	RM	CN Laguna Verde	11,086,389,100	3,666,534,526	1,438,338,682	469,786,713	469,786,713	469,786,713	469,786,713	4,102,369,040
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	549,540,002	408,539,613	56,400,159	56,400,159	28,200,071			
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	98,986,000	69,290,200	9,898,600	9,898,600	9,898,600			
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	399,050,080	127,371,040	51,438,561	45,188,322	45,188,322	45,188,322	38,273,388	46,402,125
188	SE	1116 Transformación del Noreste	4,839,015,802	1,176,507,262	288,229,757	299,999,992	703,842,301	467,825,827	442,625,987	1,459,984,676
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	275,973,877	100,969,623	31,293,525	28,303,666	28,303,666	28,303,666	25,313,808	33,485,923
190	SE	1120 Noroeste	1,206,176,437	284,471,111	89,335,063	111,847,971	166,849,752	122,754,216	104,949,618	325,968,706
191	SE	1121 Baja California	94,152,764	39,854,584	10,482,402	8,126,914	8,126,914	8,126,914	5,771,408	13,663,628
192	SE	1122 Golfo Norte	664,905,163	274,109,141	67,315,967	67,984,204	95,600,713	67,984,204	18,382,173	73,528,761
193	SE	1123 Norte	65,473,724	32,736,845	9,821,062	6,547,369	6,547,369	6,547,369	3,273,710	
194	SE	1124 Bajío Centro	674,478,823	253,493,807	93,871,614	70,643,410	105,965,124	70,643,410	47,415,206	32,446,252
195	SE	1125 Distribución	1,664,126,023	835,646,675	172,041,400	168,894,196	168,397,099	159,730,432	114,424,995	44,991,226
197	SE	1127 Sureste	273,746,497	146,932,926	17,386,844	27,386,631	37,506,200	27,386,631	17,147,265	
198	SE	1128 Centro Sur	919,589,606	119,679,372	65,912,756	125,209,808	93,864,029	93,864,029	90,469,523	330,590,089
199	SE	1129 Compensación redes	266,567,336	146,478,794	18,258,677	24,278,419	26,941,702	17,565,517	10,940,112	22,104,115
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,200,439,583	264,300,257	83,243,218	123,039,581	249,796,580	123,039,581	123,039,581	233,980,785
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,521,063,268	457,024,295	111,663,243	156,599,997	229,302,299	156,599,997	101,068,937	308,804,500
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,689,283,554	496,958,481	191,733,096	245,056,415	298,379,718	245,056,415	288,548,335	923,551,094
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	634,162,591	396,206,681	57,728,773	57,727,500	28,974,931	15,587,448	15,587,448	62,349,810
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,831,429,600	888,659,415	196,292,437	197,479,874	319,941,655	197,479,874	31,576,345	
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,003,869,418	1,050,914,410	167,440,727	202,393,122	389,795,120	165,729,774	27,596,265	
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	724,773,065	434,863,832	72,477,308	72,477,308	108,715,954	36,238,663		

Cuadro 14

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Pago de Amortización							
			Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	824,520,769	400,327,402	84,807,283	83,350,254	139,203,384	80,047,476	26,442,764	10,342,206
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	161,521,496	64,608,564	10,768,094	10,768,094	10,768,094	10,768,094	10,768,094	43,072,462
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,310,346,690	224,313,198	87,245,297	96,490,125	149,139,050	120,071,325	125,122,914	1,507,964,781
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,377,237,505	1,191,779,777	295,534,700	242,528,204	269,711,514	242,528,204	135,155,106	
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,136,965,135	1,441,256,284	398,081,857	317,784,482	320,286,928	317,784,482	224,518,497	117,252,605
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	589,736,398	291,773,076	84,237,980	68,365,648	102,548,464	26,938,898	15,872,332	
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	2,010,401,291	147,161,015	114,083,696	283,745,304	206,026,485	201,040,772	195,315,443	863,028,576
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,187,902,905	595,795,324	224,126,922	174,163,898	305,740,354	246,510,538	284,212,886	2,357,352,983
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,088,838,241	277,898,491	67,843,542	96,843,396	165,276,520	111,822,876	79,082,762	290,070,654
216	RM	CCC Poza Rica	2,589,649,197	62,175,505	142,538,842	260,207,482	272,642,584	260,207,482	260,207,482	1,331,669,820
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,728,689,164	407,616,505	149,770,307	222,954,725	296,139,142	222,954,725	222,954,725	1,206,299,035
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	673,674,619	327,501,210	73,841,028	72,778,050	117,440,190	72,778,050	9,336,091	
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	731,719,802	256,101,928	73,171,982	73,171,982	109,757,964	73,171,982	73,171,982	73,171,982
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,218,498,000	4,747,948,269	1,500,191,430	1,379,999,998	1,765,206,536	1,640,037,338	1,634,896,206	5,550,218,223
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	74,492,462	31,070,425	13,026,609	8,684,418	8,684,418	8,684,418	4,342,174	
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21,310,128	9,589,550	2,131,011	2,131,011	2,131,011	2,131,011	2,131,011	1,065,523
226	CCI	CI Guerrero Negro III	436,285,570			43,498,800	43,628,557	43,628,557	43,628,557	261,901,099
227	CG	Los Humeros II	1,824,242,218	480,063,748	192,025,496	288,038,252	192,025,496	192,025,496	192,025,496	288,038,234
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	335,481,031	105,691,197	35,293,781	35,293,781	35,293,781	35,293,781	35,293,781	53,320,929
229	CT	TG Baja California II	1,786,492,290	389,998,200	151,999,100	194,999,100	237,999,100	194,999,100	194,999,100	421,498,590
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	750,383,026	60,723,552	5,520,323	11,040,646	16,560,968	11,040,646	69,518,083	575,978,808
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	147,515,317	81,133,431	7,375,756	14,751,528	22,127,301	14,751,528	7,375,773	
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	711,632,800			35,586,800	71,156,400	71,156,400	71,156,400	462,576,800
235	CCI	Baja California Sur IV	1,683,190,402	247,329,688	168,924,795	168,924,795	168,924,795	168,924,795	168,924,795	591,236,739
236	CCI	Baja California Sur III	1,580,670,865	553,234,800	79,033,536	158,067,088	237,100,624	158,067,088	158,067,088	237,100,641
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	235,640,000		13,954,446	18,760,126	23,565,806	23,565,806	23,565,806	132,228,010
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	919,247,411	123,632,636	70,030,987	133,104,711	94,679,911	94,679,911	80,904,087	322,215,168

Cuadro 14

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Pago de Amortización							
			Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,283,480,856	74,271,148	114,492,729	154,842,862	154,842,862	154,842,862	149,853,314	1,480,335,079
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,630,071,554	288,248,762	126,243,838	117,709,748	118,074,027	117,709,748	120,099,774	741,985,657
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,606,142,089	184,279,286	105,493,242	220,334,391	171,175,724	163,746,528	157,982,740	603,130,178
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	325,858,922	78,033,511	23,336,513	35,026,906	46,717,281	35,026,906	35,026,906	72,690,899
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,068,413,380	325,057,261	94,694,222	108,778,407	204,249,880	108,778,407	102,321,493	124,533,710
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	987,093,536	64,233,435	66,833,042	92,584,315	118,335,587	103,747,115	103,747,115	437,612,927
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	770,756,921	271,335,400	117,907,703	86,498,473	129,747,701	86,498,473	55,089,226	23,679,945
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	789,476,269	73,306,056	50,903,761	96,848,676	78,949,359	78,949,359	78,949,359	331,569,699
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	136,182,981	64,507,742	21,502,563	14,335,048	14,335,048	14,335,048	7,167,532	
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,407,228,458	27,767,199	35,648,806	43,967,792	80,981,539	100,259,952	100,259,952	1,018,343,218
257	CCI	Santa Rosalía II	773,484,000					77,348,400		696,135,600
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	7,407,317,600					740,731,760	740,731,760	5,925,854,080
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,623,886,400	16,254,000	25,215,200	35,724,400	64,362,400	74,028,800	142,158,000	1,266,143,600
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	645,774,000	2,696,100	32,748,989	96,405,811	64,577,400	64,577,400	64,577,400	320,190,900
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	8,690,473,513	319,788,024	555,650,558	638,540,299	896,571,758	896,571,758	896,571,758	4,486,779,358
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	647,296,424	154,332,693	40,841,624	68,540,865	96,240,106	68,540,865	68,540,865	150,259,406
264	CC	Centro	12,660,939,865		633,046,998	785,380,604	1,266,093,995	1,266,093,995	1,266,093,995	7,444,230,278
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,057,747,200					305,774,720	305,774,720	2,446,197,760
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	410,209,729	22,227,973	43,109,082	43,109,082	43,109,082	43,109,082	43,109,082	172,436,346
268	CCI	Guerrero Negro IV	354,908,929			17,745,446	35,490,893	35,490,893	35,490,893	230,690,804
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	49,586,190	2,609,808	5,219,598	5,219,598	5,219,598	5,219,598	5,219,598	20,878,392
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,792,525,895	5,665,147	16,028,972	46,899,532	76,614,252	139,230,852	180,288,972	1,327,798,168
274	SE	1620 Distribución Valle de México	5,714,269,278	62,601,017	122,130,337	219,541,815	316,953,310	323,902,815	449,566,015	4,219,573,969
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,200,560,003	63,187,365	126,374,730	126,374,730	126,374,730	126,374,730	126,374,730	505,498,988
276	CH	Nuevo Guerrero	14,609,075,862							14,609,075,862
277	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,436,075,402							1,436,075,402
278	RM	CT José López Portillo	4,170,828,000				152,529,600	362,610,400	417,082,800	3,238,605,200
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,992,727,791	543,400	10,720,519	20,354,239	31,518,759	117,520,479	199,327,119	1,612,743,276
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,489,004,000				74,450,200	148,900,400	148,900,400	1,116,753,000
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	800,556,800				80,055,680	80,055,680	80,055,680	560,389,760

Cuadro 14

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Pago de Amortización							Página: 8 de 10
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	428,051,359				42,805,141	42,805,141	42,805,141	299,635,936
284	CG Los Humeros III	2,234,536,450			73,942,800	223,453,645	223,453,645	223,453,645	1,490,232,715
285	CC Centro II	14,494,603,400						1,449,460,340	13,045,143,060
286	CCI Baja California Sur V	1,928,165,563			183,870,374	192,816,558	192,816,558	192,816,558	1,165,845,515
288	SLT 1722 Distribución Sur	885,165,804					69,907,732	88,628,212	726,629,860
289	CH Chicoasén II	6,879,818,787				230,927,303	461,854,606	461,854,606	5,725,182,272
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	41,176,800				4,117,680	4,117,680	4,117,680	28,823,760
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,500,012,000			150,001,200	150,001,200	150,001,200	150,001,200	900,007,200
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,206,678,243	63,509,383	127,018,766	127,018,766	127,018,766	127,018,766	127,018,766	508,075,030
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	899,024,596	79,496,525	95,224,136	95,224,136	95,224,136	95,224,136	95,224,136	343,407,391
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	345,003,603	23,792,623	36,333,383	36,333,383	36,333,383	36,333,383	36,333,383	139,544,065
296	CC Empalme I	12,698,312,800				1,269,831,280	1,269,831,280	1,269,831,280	8,888,818,960
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,474,551,874				247,455,196	247,455,196	247,455,196	1,732,186,286
298	CC Valle de México II	12,018,577,570				1,201,857,757	1,201,857,757	1,201,857,757	8,413,004,299
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,130,199,790					56,509,981	113,019,979	960,669,830
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	5,551,300,000				555,130,000	555,130,000	555,130,000	3,885,910,000
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,329,240,000			110,000,003	432,924,000	432,924,000	432,924,000	2,920,467,997
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	138,756,427	9,961,449	14,310,555	14,310,555	14,310,555	14,310,555	14,310,555	57,242,203
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,335,555,766	836,814	13,445,274	92,351,771	134,306,011	134,306,011	134,306,011	826,003,874
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,852,081,088		15,464,434	81,971,846	185,323,206	185,323,206	185,323,206	1,198,675,190
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,095,502,398		47,016,045	95,000,003	109,648,125	109,648,125	109,648,125	624,541,975
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,651,716,000				165,171,600	165,171,600	165,171,600	1,156,201,200
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,012,812,800				201,281,280	201,281,280	201,281,280	1,408,968,960
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,650,544,000				565,054,400	565,054,400	565,054,400	3,955,380,800
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	455,731,200				45,573,120	45,573,120	45,573,120	319,011,840
313	CC Empalme II	12,474,609,600				1,247,460,960	1,247,460,960	1,247,460,960	8,732,226,720
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,444,824,527				244,482,451	244,482,451	244,482,451	1,711,377,174

Cuadro 14

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
315	CCI Baja California Sur VI	1,801,562,400					90,078,120	180,156,240	1,531,328,040
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	339,890,198			16,995,320	33,990,640	33,990,640	33,990,640	220,922,958
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,482,477,922		36,415,634	74,123,899	148,243,824	148,243,824	148,243,824	927,206,917
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	258,779,847		13,395,842	26,791,683	26,791,683	26,791,683	26,791,683	138,217,273
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	937,503,200			29,999,999	93,750,320	93,750,320	93,750,320	626,252,241
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,427,118,400		3,182,000	80,891,600	142,708,400	142,708,400	142,708,400	914,919,600
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,010,224,800				101,022,480	101,022,480	101,022,480	707,157,360
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,776,822,280		80,922,388	472,383,948	775,258,868	775,258,868	876,470,548	6,796,527,660
323	CC San Luis Potosí	14,859,355,200							14,859,355,200
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	426,869,600							426,869,600
325	CC Lerdo (Norte IV)	17,303,750,400					1,730,375,040	1,730,375,040	13,843,000,320
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,744,948,000							2,744,948,000
327	CG Los Azufres III Fase II	1,084,597,600				54,229,880	108,459,760	108,459,760	813,448,200
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	88,373,600				8,837,360	8,837,360	8,837,360	61,861,520
329	CG Cerritos Colorados Fase I	1,119,954,746						111,995,478	1,007,959,268
330	CH Las Cruces	10,083,391,198							10,083,391,198
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	463,024,000						23,151,200	439,872,800
332	CE Sureste II y III	18,551,404,000						927,570,200	17,623,833,800
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	87,960,800					4,398,040	8,796,080	74,766,680
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,242,742,400				112,144,000	224,270,800	224,270,800	1,682,056,800
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,529,225,600				83,844,840	210,304,400	252,922,560	1,982,153,800
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,865,348,000				286,534,800	286,534,800	286,534,800	2,005,743,600
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	14,531,660,800					1,210,226,400	1,331,696,240	11,989,738,160
340	CC San Luis Río Colorado I	4,244,547,200						212,227,360	4,032,319,840
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	220,607,200					22,060,720	22,060,720	176,485,760
342	CC Guadalajara I	15,409,170,400							15,409,170,400

Cuadro 14

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 10 de 10							
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	839,463,200						83,946,320	755,516,880
344	CC Mazatlán	11,654,720,000						582,736,000	11,071,984,000
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,294,755,200						114,737,760	2,180,017,440
346	CC Mérida	11,561,530,400							11,561,530,400
347	CC Salamanca	11,372,605,600						568,630,280	10,803,975,320
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	190,163,200				3,044,400	12,552,560	19,016,320	155,549,920
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,427,634,400					142,763,440	142,763,440	1,142,107,520
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,257,018,400				225,701,840	225,701,840	225,701,840	1,579,912,880

Cuadro 14

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

TABLA DE AMORTIZACIONES E INTERESES CONSOLIDADA: MONTO ANUAL DE PAGOS DE OBLIGACIONES FINANCIERAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			
			Página: 1 de 3
Años	Amortización	Intereses	Total
1998			
1999	687,921,568	949,037,365	1,636,958,933
2000	1,398,119,028	2,098,788,806	3,496,907,834
2001	1,840,711,235	3,204,033,855	5,044,745,090
2002	2,945,517,715	4,247,539,054	7,193,056,769
2003	4,332,245,647	4,704,226,318	9,036,471,965
2004	6,355,693,564	5,459,185,589	11,814,879,153
2005	7,955,517,749	6,527,574,714	14,483,092,463
2006	9,327,647,749	6,675,575,289	16,003,223,038
2007	11,432,635,662	7,686,801,419	19,119,437,081
2008	12,940,327,736	8,302,837,027	21,243,164,763
2009	19,248,142,594	7,022,074,305	26,270,216,899
2010	14,596,395,026	5,741,098,029	20,337,493,055
2011	16,189,116,767	6,283,536,588	22,472,653,355
2012	17,456,330,461	6,567,285,423	24,023,615,884
2013	13,898,261,274	7,265,462,506	21,163,723,780
2014	19,076,445,902	6,951,622,959	26,028,068,861
2015	18,309,768,577	6,464,015,837	24,773,784,414
2016	19,895,319,839	6,846,871,219	26,742,191,058
2017	17,827,343,369	6,086,597,178	23,913,940,547
2018	32,889,280,430	11,011,411,465	43,900,691,895
2019	31,626,661,587	12,301,653,380	43,928,314,967
2020	34,290,182,726	13,387,602,283	47,677,785,009
2021	39,134,631,489	15,450,451,861	54,585,083,350

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

TABLA DE AMORTIZACIONES E INTERESES CONSOLIDADA: MONTO ANUAL DE PAGOS DE OBLIGACIONES FINANCIERAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad				Página: 2 de 3
Años	Amortización	Intereses	Total	
2022	39,616,615,172	15,170,296,303	54,786,911,475	
2023	39,462,022,365	13,356,147,747	52,818,170,112	
2024	38,111,931,410	11,316,440,514	49,428,371,924	
2025	36,712,973,507	9,321,282,566	46,034,256,073	
2026	34,688,270,140	7,343,798,444	42,032,068,584	
2027	31,059,101,032	5,686,785,520	36,745,886,552	
2028	22,837,345,957	4,306,596,562	27,143,942,519	
2029	17,438,406,464	3,174,219,358	20,612,625,822	
2030	11,992,111,999	2,285,269,072	14,277,381,071	
2031	5,651,983,157	1,767,168,540	7,419,151,697	
2032	2,649,357,846	1,504,098,497	4,153,456,343	
2033	1,712,746,002	1,366,036,969	3,078,782,971	
2034	1,712,746,002	1,255,336,409	2,968,082,411	
2035	1,712,746,002	1,144,635,885	2,857,381,887	
2036	1,712,746,071	1,033,940,211	2,746,686,282	
2037	1,231,893,050	927,189,564	2,159,082,614	
2038	1,231,893,050	832,244,962	2,064,138,012	
2039	1,231,893,050	737,283,435	1,969,176,485	
2040	1,231,893,050	642,321,942	1,874,214,992	
2041	1,231,893,050	547,377,394	1,779,270,444	
2042	1,231,893,068	452,394,211	1,684,287,279	
2043	629,063,632	369,187,766	998,251,398	
2044	629,063,632	321,176,838	950,240,470	
2045	629,063,632	273,148,934	902,212,566	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

TABLA DE AMORTIZACIONES E INTERESES CONSOLIDADA: MONTO ANUAL DE PAGOS DE OBLIGACIONES FINANCIERAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad				Página: 3 de 3
Años	Amortización	Intereses	Total	
2046	629,063,632	225,121,065	854,184,697	
2047	629,063,649	177,110,137	806,173,786	
2048	572,531,894	129,082,182	701,614,076	
2049	516,000,000	85,837,408	601,837,408	
2050	516,000,000	44,169,978	560,169,978	
2051	143,333,328	6,459,701	149,793,029	
SUMA	653,009,862,537	247,037,440,583	900,047,303,120	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL		247,037,440,583	96,150,695,083	6,846,871,219	6,086,597,178	11,011,411,465	12,301,653,380	13,387,602,283	101,252,609,975
1	CG Cerro Prieto IV	1,226,652,400	1,226,652,400						
2	CC Chihuahua	2,712,853,606	2,712,853,606						
3	CCI Guerrero Negro II	230,636,245	230,636,245						
4	CC Monterrey II	4,736,654,201	4,736,654,201						
5	CD Puerto San Carlos II	500,658,685	500,658,685						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,821,551,922	5,685,073,224	136,478,698					
7	CT Samalayuca II	9,899,629,799	9,625,775,406	157,603,308	58,627,542	53,667,388	3,956,155		
9	LT 211 Cable Submarino	864,753,787	864,753,787						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,126,384,244	2,126,384,244						
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,390,866,614	1,390,866,614						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,801,134,554	2,801,134,554						
13	SE 218 Noroeste	589,741,523	589,741,523						
14	SE 219 Sureste-Peninsular	289,514,528	289,514,528						
15	SE 220 Oriental-Centro	711,134,155	711,134,155						
16	SE 221 Occidental	898,077,015	898,077,015						
17	LT 301 Centro	289,049,664	289,049,664						
18	LT 302 Sureste	322,189,369	322,189,369						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	199,508,494	199,508,494						
20	LT 304 Noroeste	241,678,338	241,678,338						
21	SE 305 Centro-Oriente	303,748,559	303,748,559						
22	SE 306 Sureste	325,631,912	325,631,912						
23	SE 307 Noreste	214,401,543	214,401,543						
24	SE 308 Noroeste	363,609,788	363,609,788						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	854,709,348	843,314,675	4,106,259	4,562,489	2,725,925			
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	808,224,610	791,430,875	6,402,562	5,811,467	4,579,706			
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	765,490,128	760,359,316	1,865,495	2,072,772	1,192,545			
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,294,046,215	2,286,509,227	2,723,190	3,025,755	1,788,043			
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	264,667,805	264,667,805						
30	LT 411 Sistema Nacional	829,280,230	822,468,824	2,454,698	2,727,438	1,629,270			
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,762,889,592	1,733,425,424	10,368,986	11,167,186	7,927,996			
32	SE 401 Occidental - Central	382,140,364	382,140,364						
33	SE 402 Oriental - Peninsular	342,647,942	342,647,942						
34	SE 403 Noreste	460,357,810	460,357,810						
35	SE 404 Noroeste-Norte	259,056,820	259,056,820						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	37,626,961	37,626,961						
37	SE 410 Sistema Nacional	1,097,074,687	1,097,074,687						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	690,503,752	679,197,521	3,919,828	4,163,828	3,222,575			

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
39 LT	414 Norte-Occidental	345,632,383	340,100,399	2,011,368	2,234,830	1,285,786		
40 LT	502 Oriental - Norte	105,914,503	105,914,503					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	1,655,912,386	1,629,963,864	9,344,622	10,382,866	6,221,034		
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	681,438,150	664,079,273	9,345,947	4,307,035	3,705,895		
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	337,725,301	333,048,862	1,647,485	1,783,227	1,245,727		
44 SE	412 Compensación Norte	93,198,356	93,198,356					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	362,363,562	356,387,250	2,163,588	2,393,088	1,419,636		
46 SE	503 Oriental	93,171,661	93,171,661					
47 SE	504 Norte - Occidental	236,890,030	236,890,030					
48 CCI	Baja California Sur I	294,601,271	281,362,225	6,217,525	4,648,059	2,373,462		
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	833,198,514	820,014,988	4,793,348	5,325,946	3,064,232		
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,120,982,617	1,099,627,149	9,912,566	6,500,000	4,942,902		
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	166,279,968	165,918,579	361,389				
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	212,118,312	208,402,029	1,316,350	1,432,760	967,173		
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	93,595,192	93,586,282	8,910				
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	176,860,618	176,804,374	56,244				
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	95,015,758	95,015,758					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	58,313,213	55,400,961	1,855,347	939,481	117,424		
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	539,790,111	531,158,824	2,916,656	2,988,689	2,725,942		
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	176,706,229	175,540,826	1,165,403				
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	687,397,467	686,783,547	613,920				
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	453,207,891	444,785,825	3,062,150	3,402,384	1,957,532		
62 CCC	Pacífico	3,618,488,717	2,365,994,178	254,897,378	120,500,001	127,939,431	183,480,346	126,339,710
63 CH	El Cajón	7,413,863,059	4,030,999,190	326,835,656	140,000,002	295,103,943	279,153,523	264,024,472
64 LT	Lineas Centro	37,435,180	37,415,538	19,642				
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	371,540,038	362,683,345	3,672,613	2,662,113	2,521,967		
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	496,751,429	482,269,769	8,139,384	3,689,159	2,653,117		
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	170,853,516	170,853,516					
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	513,760,284	375,004,600	48,664,184	30,500,003	28,190,490	17,380,101	9,141,576
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	286,409,051	286,409,051					
70 LT	Riviera Maya	310,239,839	306,334,527	1,402,316	1,558,114	944,882		
71 PRR	Presa Reguladora Amata	75,845,807	75,845,807					
72 RM	Adolfo López Mateos	172,967,621	172,967,621					
73 RM	Altamira	161,642,900	131,156,863	12,702,510	9,315,176	5,927,842	2,540,509	
								4,879,330

Cuadro 16

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
74 RM	Botello	34,026,916	32,655,491	476,681	503,977	390,767		
75 RM	Carbón II	75,301,788	73,223,392	726,958	776,270	575,168		
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	104,623,557	104,464,887	158,670				
77 RM	Dos Bocas	79,119,673	76,007,900	1,081,553	1,143,508	886,712		
78 RM	Emilio Portes Gil	2,093,928	2,093,928					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	625,111,225	595,296,264	18,827,722	7,500,008	3,487,231		
80 RM	Gomez Palacio	148,916,496	148,740,592	175,904				
82 RM	Huinalá	2,946,842	2,946,842					
83 RM	Ixtaczoquitlán	4,672,017	4,474,269	68,731	72,670	56,347		
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	65,009,775	64,785,040	224,735				
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	278,486,542	278,486,542					
90 RM	CT Puerto Libertad	76,174,483	76,174,483					
91 RM	Punta Prieta	65,631,761	64,249,793	570,541	457,176	354,251		
92 RM	Salamanca	196,318,546	196,292,419	26,127				
93 RM	Tuxpango	106,552,882	104,446,519	759,156	835,679	511,528		
94 RM	CT Valle de México	29,786,547	29,786,547					
95 SE	Norte	44,428,666	44,428,666					
98 SE	705 Capacitores	19,403,665	19,403,665					
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	290,746,030	286,088,649	1,693,374	1,881,525	1,082,482		
100 SLT	701 Occidente-Centro	428,027,608	413,339,358	8,367,284	3,499,994	2,820,972		
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	164,093,777	154,203,847	5,079,160	3,112,890	1,414,906	282,974	
102 SLT	703 Noreste-Norte	109,501,580	108,880,935	620,645				
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	38,485,275	38,485,275					
104 SLT	706 Sistemas Norte	1,022,706,083	954,264,101	16,209,383	7,500,008	12,802,528	6,886,880	6,052,680
105 SLT	709 Sistemas Sur	615,311,784	604,212,607	4,035,516	4,483,885	2,579,776		18,990,503
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	503,965,124	490,122,943	8,618,524	2,971,162	2,252,495		
107 CCI	Baja California Sur II	300,103,363	291,505,548	3,569,499	2,514,158	2,514,158		
108 LT	807 Durango I	196,154,149	195,907,019	247,130				
110 RM	CCC Tula	24,973,643	24,886,938	86,705				
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	256,993,267	210,125,107	19,354,782	14,642,773	9,237,501	3,633,104	
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	76,755,618	74,778,994	703,136	763,095	510,393		
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	158,182,070	157,176,850	928,680	76,540			
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	175,890,572	172,464,607	1,405,395	1,282,621	737,949		
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	223,200,272	219,464,209	3,146,069	589,994			
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	102,037,813	100,851,185	1,018,653	167,975			
122 SE	811 Noroeste	60,010,834	59,923,217	87,617				
123 SE	812 Golfo Norte	28,926,066	28,862,185	63,881				

Cuadro 16

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
124 SE	813 División Bajío	256,278,366	248,864,117	5,500,715	1,699,996	213,538		
126 SLT	801 Altiplano	442,950,034	430,640,149	5,724,762	3,522,663	3,062,460		
127 SLT	802 Tamaulipas	383,318,546	368,927,066	8,238,370	3,771,908	2,381,202		
128 SLT	803 NOINE	501,880,725	323,917,158	4,622,689	1,540,398			171,800,480
130 SLT	806 Bajío	520,185,258	475,913,645	15,814,437	13,710,498	10,688,114	3,389,570	668,994
132 CE	La Venta II	844,559,354	733,420,350	33,410,037	20,000,005	23,724,029	16,714,031	11,051,602
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	46,740,776	46,163,217	577,559				6,239,300
138 SE	911 Noreste	44,542,342	43,802,828	653,050	86,464			
139 SE	912 División Oriente	68,925,648	60,769,545	4,001,116	2,623,052	1,284,943	246,992	
140 SE	914 División Centro Sur	152,133,518	53,472,633	9,760,020	8,627,004	16,963,053	14,725,677	12,604,366
141 SE	915 Occidental	53,307,617	50,970,103	1,489,193	754,065	94,256		35,980,765
142 SLT	901 Pacífico	194,219,236	181,396,085	7,016,018	4,475,354	1,331,779		
143 SLT	902 Istmo	419,602,823	403,475,347	10,157,993	3,699,995	2,269,488		
144 SLT	903 Cabo - Norte	319,069,184	310,713,441	4,122,376	2,210,905	2,022,462		
146 CH	La Yesca	21,358,326,405	4,023,697,291	1,378,656,213	700,000,010	1,257,313,000	1,193,703,719	1,122,370,675
147 CCC	Baja California	1,020,786,048	882,984,687	66,779,877	40,199,995	25,684,571	5,136,918	11,682,585,497
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	132,293,697	129,895,656	1,517,659	501,105	265,499	113,778	
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	360,728,170	350,379,600	7,194,038	1,978,654	1,175,878		
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	246,756,877	235,755,429	5,899,583	3,056,750	1,626,002	292,968	126,145
151 SE	1006 Central----Sur	102,658,854	61,583,964	10,872,550	9,936,251	8,536,136	5,762,172	3,768,950
152 SE	1005 Noroeste	296,367,385	232,896,634	19,175,403	13,200,002	10,439,557	6,789,752	5,130,003
156 RM	Infiernillo	71,226,024	59,929,615	4,714,348	3,429,938	2,133,746	932,618	85,759
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	826,039,441	675,638,428	63,778,064	41,000,001	34,036,908	11,586,040	
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	70,323,850	69,864,851	458,999				
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	19,933,700	19,854,752	78,948				
160 RM	CCC Samalayuca II	5,284,219	5,265,161	19,058				
161 RM	CCC El Sauz	21,458,445	20,517,071	543,176	296,150	102,048		
162 RM	CCC Huinala II	8,604,387	8,072,924	294,017	183,180	54,266		
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	74,136,180	73,875,944	260,236				
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	241,592,748	99,291,988	18,359,022	14,551,269	10,672,720	6,143,255	19,217,182
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	28,714,074	27,542,307	746,600	377,970	47,197		73,357,312
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	312,914,731	278,668,517	14,743,530	11,249,350	6,735,228	1,518,106	
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	951,678,802	585,614,919	77,323,322	63,999,996	60,451,894	48,433,858	40,010,588
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	168,136,897	164,974,660	2,635,195	527,042			75,844,225

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	370,728,405	221,401,685	41,953,604	35,970,412	29,228,063	21,281,784	14,029,627	6,863,230
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	2,262,126,697			302,801,717	381,552,760	340,303,806	299,054,869	938,413,545
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	218,985,499	110,915,457	27,344,508	25,346,711	22,223,105	15,435,796	10,711,352	7,008,570
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	6,301,581	5,195,742	422,552	352,187	244,154	86,946		
181 RM	CN Laguna Verde	3,979,712,212	1,970,776,498	301,918,721	201,246,226	240,683,969	220,258,006	198,738,191	846,090,601
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	141,520,878	134,927,137	4,200,739	2,127,107	265,895			
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	28,134,452	26,379,141	954,703	614,934	185,674			
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	81,421,636	41,094,722	12,007,767	9,768,086	7,657,406	5,479,800	3,366,487	2,047,368
188 SE	1116 Transformación del Noreste	1,393,936,916	774,080,960	114,628,746	84,999,992	130,393,510	91,103,223	64,682,251	134,048,234
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	74,926,693	46,682,572	8,358,787	6,904,063	5,447,120	3,916,302	2,425,785	1,192,064
190 SE	1120 Noroeste	303,320,504	137,819,575	22,518,550	23,508,719	31,117,638	23,791,315	18,066,175	46,498,532
191 SE	1121 Baja California	28,194,103	18,255,616	2,495,548	2,052,958	1,663,584	1,274,193	884,820	1,567,384
192 SE	1122 Golfo Norte	242,620,791	165,780,927	24,605,804	19,643,277	13,940,462	7,930,868	3,833,742	6,885,711
193 SE	1123 Norte	15,770,457	12,302,386	1,350,441	978,250	679,022	379,793	80,565	
194 SE	1124 Bajío Centro	162,812,705	108,834,049	17,982,359	14,524,729	10,859,736	6,249,052	2,965,607	1,397,173
195 SE	1125 Distribución	496,125,004	369,092,288	43,822,831	34,684,454	24,728,320	14,987,994	6,793,948	2,015,169
197 SE	1127 Sureste	79,959,980	61,203,637	6,433,454	5,466,349	4,069,314	2,186,791	600,435	
198 SE	1128 Centro Sur	190,909,163	49,424,698	21,996,478	24,505,046	20,253,241	15,550,847	11,854,653	47,324,200
199 SE	1129 Compensación redes	83,759,852	63,354,548	5,597,946	4,707,468	3,629,011	2,444,498	1,490,724	2,535,657
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	380,564,931	173,394,852	51,835,193	48,269,100	41,631,740	28,059,788	20,135,851	17,238,407
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	365,750,416	166,582,705	46,398,668	43,156,606	37,318,720	26,102,256	19,169,056	27,022,405
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	703,126,813	222,524,569	93,916,592	85,262,464	73,354,732	55,173,730	55,460,953	117,433,773
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	190,078,269	151,524,674	9,969,172	7,603,570	5,488,004	4,567,443	3,773,095	7,152,311
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	712,537,417	549,646,038	65,096,341	50,361,927	32,920,559	13,506,644	1,005,908	
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	693,482,037	562,752,904	51,792,554	41,544,811	27,782,575	8,877,144	732,049	
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	338,086,536	287,963,587	22,649,820	16,168,636	9,683,118	1,621,375		
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	269,438,395	206,212,227	23,533,418	18,659,420	12,787,013	5,652,488	1,407,459	1,186,370
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	62,059,114	38,595,871	4,803,754	4,252,752	3,704,003	3,155,271	2,606,522	4,940,941
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	507,462,779	112,422,588	27,304,828	29,165,266	27,297,380	24,806,545	23,396,524	263,069,648
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	591,804,872	449,276,934	52,773,264	40,637,477	29,014,388	16,107,731	3,995,078	

Cuadro 16

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	817,190,128	578,935,797	79,311,866	62,212,004	45,818,048	29,347,431	13,270,385	8,294,597	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	205,220,079	155,869,049	20,067,360	15,037,220	9,732,224	4,164,670	349,556		
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,538,348,168	75,543,328	245,162,539	174,337,446	242,118,604	209,678,423	177,400,817	414,107,011	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	936,290,687	297,086,106	50,118,392	41,370,541	46,162,702	39,505,958	62,095,182	399,951,806	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	342,925,566	187,939,325	28,784,922	31,934,707	29,693,340	20,254,823	13,869,358	30,449,091	
216 RM CCC Poza Rica	404,499,625	28,506,747	40,771,740	67,883,911	60,119,143	51,819,610	44,067,260	111,331,214	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	743,111,192	186,051,935	94,835,038	89,199,338	81,165,682	64,840,732	53,175,916	173,842,551	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	254,062,833	194,734,495	23,906,486	18,406,804	11,943,078	4,827,042	244,928		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	199,328,203	121,382,808	21,793,346	20,161,978	17,195,906	10,272,184	6,313,793	2,208,188	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,235,154,313	1,998,901,818	465,506,906	318,702,360	367,973,308	288,460,684	222,654,155	572,955,082	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	15,161,905	10,561,884	1,791,208	1,297,551	900,644	503,754	106,864		
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	9,884,359	7,173,897	851,538	746,600	596,496	349,280	159,238	7,310	
226 CCI CI Guerrero Negro III	121,354,325		21,883,560	24,038,772	20,723,076	17,407,380	14,091,685	23,209,852	
227 CG Los Humeros II	416,821,808	207,836,269	58,214,226	49,447,798	40,823,495	28,070,314	19,528,708	12,900,998	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	76,883,312	40,599,929	9,957,768	8,349,585	6,762,593	5,184,716	3,612,069	2,416,652	
229 CT TG Baja California II	383,883,892	127,235,848	60,653,340	54,995,211	47,827,627	36,289,265	27,195,866	29,686,735	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	152,389,816	26,203,013	2,438,788	2,111,696	1,587,887	790,908	22,275,307	96,982,217	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	44,342,804	34,875,924	3,258,488	2,821,471	2,121,603	1,056,751	208,567		
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	238,822,000			32,404,800	40,196,400	35,844,800	31,510,400	98,865,600	
235 CCI Baja California Sur IV	410,467,439	95,059,687	62,917,755	61,578,047	56,977,047	43,644,742	35,195,861	55,094,300	
236 CCI Baja California Sur III	554,641,090	294,691,178	65,774,038	60,968,565	53,455,106	37,128,986	25,764,895	16,858,322	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	47,646,907		3,352,848	7,399,096	7,976,500	6,967,118	6,009,938	15,941,407	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	634,762,715	61,415,868	101,627,008	52,779,542	98,935,501	85,091,651	71,248,558	163,664,587	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	447,616,032	25,068,707	35,994,474	49,400,550	43,068,920	36,603,372	30,282,750	227,197,259	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	360,491,310	112,628,594	31,924,060	31,755,380	27,235,925	20,797,036	24,398,458	111,751,857	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,070,519,813	83,353,849	173,359,419	89,355,359	170,931,691	146,628,469	123,079,536	283,811,490	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	101,238,840	39,372,211	14,682,058	13,764,145	12,221,185	8,752,736	6,367,010	6,079,495	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	334,573,229	193,398,657	38,681,321	35,205,768	29,773,320	18,500,664	12,096,003	6,917,496	

Cuadro 16

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 7 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	203,690,896	23,188,816	27,957,688	31,484,101	31,378,992	25,741,314	21,238,491	42,701,494	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	185,341,971	123,047,441	21,389,524	17,443,982	12,961,989	6,968,184	2,816,225	714,626	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	242,584,347	44,005,599	31,394,524	37,294,726	32,511,732	27,728,739	22,979,785	46,669,242	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	29,086,129	21,493,051	2,956,680	2,141,813	1,486,665	831,534	176,386		
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	284,014,930	15,619,217	11,046,975	17,216,392	25,627,295	29,458,629	25,440,210	159,606,212	
257 CCI Santa Rosalía II	274,802,680					11,601,400	48,880,680	214,320,600	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,277,786,280					237,303,240	212,963,520	827,519,520	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	310,958,800	5,607,200	9,735,200	13,072,000	19,109,200	20,468,000	41,899,200	201,068,000	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	596,594,315	944,555	77,435,036	106,148,493	94,002,283	81,856,073	69,711,806	166,496,069	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	1,535,002,720	153,058,259	205,008,572	140,000,002	253,238,765	214,551,304	179,584,495	389,561,323	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	175,700,615	67,233,080	25,260,109	23,641,090	21,011,520	15,355,971	11,389,634	11,809,211	
264 CC Centro	5,244,272,088		347,412,480	697,376,408	892,387,600	787,398,800	682,410,000	1,837,286,800	
266 SLT 1603 Subestación Lago	527,472,400					97,959,160	87,912,640	341,600,600	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	89,032,980	11,000,518	16,185,957	14,483,243	12,552,147	10,621,052	8,713,761	15,476,302	
268 CCI Guerrero Negro IV	108,411,738			24,008,138	21,007,117	18,006,095	15,005,091	30,385,297	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	10,286,373	841,286	1,959,785	1,753,609	1,519,792	1,285,992	1,055,048	1,870,861	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	314,033,815	2,258,996	6,018,314	13,885,457	21,017,506	39,995,194	49,184,621	181,673,727	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,089,818,540	22,280,364	46,308,231	74,635,736	92,202,767	84,623,639	120,298,709	649,469,094	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	259,437,731	30,757,745	47,449,279	42,457,770	36,796,734	31,135,698	25,544,460	45,296,045	
276 CH Nuevo Guerrero	13,796,032,280							13,796,032,280	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	673,441,283							673,441,283	
278 RM CT José López Portillo	719,476,000				46,520,840	110,542,680	117,116,520	445,295,960	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	350,570,021	165,825	3,129,093	5,399,562	8,474,406	34,973,912	59,463,358	238,963,865	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	256,854,480				24,461,840	45,254,920	40,363,240	146,774,480	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	206,833,440				38,411,298	34,471,948	30,532,597	103,417,597	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	143,476,431				26,645,621	23,912,747	21,179,856	71,738,207	
284 CG Los Humeros III	575,810,987			48,284,046	86,429,398	95,719,187	83,682,369	261,695,987	
285 CC Centro II	5,258,830,339					65,225,720	964,526,567	4,229,078,052	
286 CCI Baja California Sur V	575,088,003			71,727,664	108,567,914	95,408,176	82,248,422	217,135,827	
288 SLT 1722 Distribución Sur	148,312,917				8,190,674	20,906,600	24,913,942	94,301,701	
289 CH Chicoasén II	3,898,286,945				227,993,000	353,099,127	328,657,978	2,988,536,840	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	9,872,800				1,857,600	1,668,400	1,475,760	4,871,040	

Cuadro 16

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 8 de 10					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	438,359,200			81,407,600	73,065,600	64,706,400	56,364,400	162,815,200
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	254,907,715	25,031,882	47,691,094	42,674,146	36,984,266	31,294,368	25,674,646	45,557,313
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	192,522,850	29,643,271	34,605,798	31,052,966	26,880,710	22,350,592	18,049,147	29,940,366
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	76,482,054	11,309,121	13,514,487	12,252,489	10,725,112	8,902,668	7,261,892	12,516,285
296 CC Empalme I	2,884,206,080				580,094,080	515,036,800	449,979,520	1,339,095,680
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	481,004,226			17,200,000	98,212,808	86,534,868	74,870,482	204,186,068
298 CC Valle de México II	3,692,323,588				301,733,838	644,212,051	576,400,260	2,169,977,439
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	294,318,660					27,745,612	52,595,725	213,977,323
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	1,779,671,960				330,510,040	296,612,280	262,714,520	889,835,120
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	943,748,004			22,000,004	198,814,800	174,717,600	150,620,400	397,595,200
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	28,652,172	2,752,499	5,373,108	4,807,882	4,166,820	3,525,776	2,892,627	5,133,460
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	220,462,789	264,278	4,492,262	28,880,761	37,867,778	33,524,554	29,238,125	86,195,031
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	304,918,367		3,585,185	26,769,014	53,870,262	47,933,442	42,055,428	130,705,036
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	188,660,316		12,439,883	34,361,713	30,691,009	26,873,297	23,170,619	61,123,795
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	291,469,876			11,906,236	55,724,560	49,553,200	43,381,840	130,904,040
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	334,894,802			13,333,922	65,820,960	58,287,360	50,774,400	146,678,160
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	893,144,400				165,869,920	148,857,400	131,844,880	446,572,200
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	75,322,240			1,714,840	8,386,720	12,944,720	11,510,240	40,765,720
313 CC Empalme II	2,934,571,120				580,520,640	516,615,760	452,697,120	1,384,737,600
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	475,577,179				98,954,008	87,425,983	75,897,958	213,299,230
315 CCI Baja California Sur VI	501,689,600					70,571,600	84,608,520	346,509,480
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	53,724,200			5,117,000	9,465,160	8,443,480	7,418,360	23,280,200
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	397,216,405		29,545,506	72,970,278	61,870,842	54,583,753	47,296,646	130,949,380
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	63,399,080		5,168,084	11,746,482	10,727,416	9,048,714	7,751,541	18,956,843
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	222,396,808			7,500,008	41,847,600	37,324,000	32,800,400	102,924,800
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	387,897,152		312,352	66,460,800	64,379,600	57,190,000	50,000,400	149,554,000
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	229,692,479			18,232,894	43,282,080	38,331,266	33,391,168	96,455,071

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 9 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,552,324,373	20,688,470	100,324,624	209,310,034	185,375,477	200,028,294	836,597,474
323 CC	San Luis Potosí	5,474,539,840						5,474,539,840
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	145,255,720						145,255,720
325 CC	Lerdo (Norte IV)	6,147,694,520				1,339,048,380	981,356,320	3,827,289,820
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	718,258,240						718,258,240
327 CG	Los Azufres III Fase II	369,069,757			35,150,677	65,026,320	57,996,680	210,896,080
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	28,330,120			5,261,480	4,721,400	4,183,040	14,164,200
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	381,099,317					70,775,592	310,323,725
330 CH	Las Cruces	8,261,032,205						8,261,032,205
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	157,557,022					15,005,142	142,551,880
332 CE	Sureste II y III	6,312,691,695					601,208,095	5,711,483,600
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	31,250,680				4,169,280	5,273,520	21,807,880
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	590,888,800			66,426,400	102,133,600	91,091,200	331,237,600
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	881,794,120			79,498,400	139,345,800	137,809,840	525,140,080
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	961,572,880			178,576,592	160,262,152	141,947,713	480,786,423
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,460,824,640		17,771,040	291,651,800	335,721,640	343,982,800	1,471,697,360
340 CC	San Luis Río Colorado I	1,156,278,600					129,323,360	1,026,955,240
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	57,724,920				10,719,040	9,621,680	37,384,200
342 CC	Guadalajara I	4,197,692,680						4,197,692,680
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	219,657,760					40,794,960	178,862,800
344 CC	Mazatlán	3,219,439,240					359,337,240	2,860,102,000
345 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	633,892,240					70,752,200	563,140,040
346 CC	Mérida	3,193,697,720						3,193,697,720
347 CC	Salamanca	3,141,511,200					350,639,200	2,790,872,000
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	34,561,680			1,001,040	4,141,760	5,889,280	23,529,600
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	380,699,620				70,701,838	63,450,232	246,547,550

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 10 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	583,128,160				108,295,448	97,187,740	86,081,769	291,563,203

Cuadro 16

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL	3,711,954,958,480	501,261,934,770	102,814,081,100	120,215,192,593	172,356,145,344	185,335,444,101	202,961,777,805	2,427,010,382,767
1 CG Cerro Prieto IV	5,897,393,668	5,897,393,668						
2 CC Chihuahua	32,482,240,640	31,118,950,529	1,363,290,111					
3 CCI Guerrero Negro II	604,659,410	604,659,410						
4 CC Monterrey II	32,364,603,670	32,364,603,670						
5 CD Puerto San Carlos II	4,030,322,835	4,030,322,835						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	31,565,541,670	27,970,683,775	3,594,857,895					
7 CT Samalayuca II	56,957,958,429	48,993,767,265	1,967,465,465	1,961,584,354	2,188,544,512	1,846,596,833		
9 LT 211 Cable Submarino	1,738,038,587	1,738,038,587						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,930,373,803	2,930,373,803						
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,102,050,976	2,102,050,976						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,794,959,892	3,794,959,892						
13 SE 218 Noroeste	1,477,850,438	1,477,850,438						
14 SE 219 Sureste-Peninsular	721,690,466	721,690,466						
15 SE 220 Oriental-Centro	1,870,307,033	1,870,307,033						
16 SE 221 Occidental	1,926,342,429	1,926,342,429						
17 LT 301 Centro	983,469,049	983,469,049						
18 LT 302 Sureste	902,263,238	902,263,238						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	602,801,310	602,801,310						
20 LT 304 Noroeste	671,992,559	671,992,559						
21 SE 305 Centro-Oriente	881,569,027	881,569,027						
22 SE 306 Sureste	1,035,127,045	1,035,127,045						
23 SE 307 Noreste	648,590,857	648,590,857						
24 SE 308 Noroeste	1,224,407,813	1,224,407,813						
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,468,821,720	5,526,856,634	224,918,724	243,272,087	473,774,275			
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	3,035,336,497	2,652,659,511	92,935,143	70,813,174	218,928,669			
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,515,561,679	2,383,737,249	24,826,188	26,852,004	80,146,238			
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	7,117,153,152	6,710,012,743	98,639,902	106,688,934	201,811,573			
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	922,300,617	922,300,617						
30 LT 411 Sistema Nacional	2,738,311,567	2,589,224,754	34,184,157	36,973,584	77,929,072			
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,617,627,085	5,214,721,557	73,264,638	79,243,032	250,397,858			
32 SE 401 Occidental - Central	1,406,447,696	1,406,447,696						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,766,500,853	1,766,500,853						
34 SE 403 Noreste	1,651,870,129	1,651,870,129						
35 SE 404 Noroeste-Norte	974,962,068	974,962,068						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	349,175,357	349,175,357						
37 SE 410 Sistema Nacional	3,926,133,093	3,926,133,093						

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	21,893,870,263	19,664,920,285	627,855,934	679,088,990	922,005,054		
39 LT	414 Norte-Occidental	1,440,331,855	1,319,476,555	20,968,382	22,679,404	77,207,514		
40 LT	502 Oriental - Norte	395,473,216	395,473,216					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	5,020,689,960	4,643,740,833	54,481,464	58,927,148	263,540,515		
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,266,238,068	1,936,821,174	168,573,296	43,107,104	117,736,494		
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,187,311,940	1,037,025,718	32,590,457	35,249,835	82,445,930		
44 SE	412 Compensación Norte	468,301,802	468,301,802					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	1,434,247,730	1,297,922,146	36,795,203	39,797,687	59,732,694		
46 SE	503 Oriental	484,474,691	484,474,691					
47 SE	504 Norte - Occidental	1,065,616,470	1,065,616,470					
48 CCI	Baja California Sur I	6,117,601,679	5,191,619,194	332,587,628	356,694,649	236,700,208		
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,759,137,506	2,490,164,903	44,414,253	48,038,465	176,519,885		
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,317,505,984	2,901,925,381	102,812,794	91,261,720	221,506,089		
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	572,646,271	547,512,461	25,133,810				
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	563,696,695	512,535,708	7,624,416	8,246,574	35,289,997		
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	329,811,912	328,398,691	1,413,221				
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	510,437,228	502,462,190	7,975,038				
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	432,002,042	432,002,042					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	250,384,133	178,736,811	25,685,809	25,749,088	20,212,425		
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,142,183,304	1,860,562,182	63,344,504	68,513,414	149,763,204		
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	619,192,106	582,281,731	36,910,375				
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,373,407,452	4,855,567,844	517,839,608				
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	13,111,627,182	11,482,316,126	689,087,023	745,316,523	194,907,510		
62 CCC	Pacífico	86,276,752,333	17,310,491,201	4,972,384,447	4,758,345,204	5,385,136,854	5,323,482,336	5,019,831,610
63 CH	El Cajón	16,369,501,248	4,741,425,285	535,721,330	540,198,594	555,376,630	555,376,630	555,376,630
64 LT	Lineas Centro	143,970,072	140,164,400	3,805,672				
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,362,980,309	1,200,026,133	80,027,489	21,254,522	61,672,165		
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,612,840,729	1,377,979,013	113,724,662	33,440,618	87,696,436		
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	382,520,244	382,520,244					
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,059,057,902	981,957,268	205,863,996	211,284,834	186,427,859	172,190,146	109,695,735
								191,638,064

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	933,681,018	933,681,018						
70 LT Riviera Maya	859,984,936	778,707,231	17,073,356	18,466,539	45,737,810			
71 PRR Presa Reguladora Amata	469,893,028	469,893,028						
72 RM Adolfo López Mateos	1,184,891,351	1,184,891,351						
73 RM Altamira	728,284,928	436,970,988	72,828,498	72,828,498	72,828,498	72,828,446		
74 RM Botello	148,140,489	137,221,826			10,918,663			
75 RM Carbón II	408,750,342	392,119,542			16,630,800			
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	473,448,286	456,842,598	16,605,688					
77 RM Dos Bocas	1,143,917,971	1,119,143,745			24,774,226			
78 RM Emilio Portes Gil	45,807,557	45,807,557						
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,191,066,720	1,643,300,040	219,106,672	219,106,672	109,553,336			
80 RM Gomez Palacio	845,330,983	827,285,999	18,044,984					
82 RM Huinalá	50,389,657	50,389,657						
83 RM Ixtaczoquitlán	22,943,271	21,368,972			1,574,299			
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	254,623,881	242,394,681	12,229,200					
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,567,188,354	1,567,188,354						
90 RM CT Puerto Libertad	414,382,279	414,382,279						
91 RM Punta Prieta	250,427,459	230,620,748	9,903,347		9,903,364			
92 RM Salamanca	856,021,467	853,287,011	2,734,456					
93 RM Tuxpango	323,810,861	306,511,445			17,299,416			
94 RM CT Valle de México	268,263,825	268,263,825						
95 SE Norte	200,575,183	200,575,183						
98 SE 705 Capacitores	119,108,490	119,108,490						
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,190,702,977	1,057,935,592	36,431,182	39,403,962	56,932,241			
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,452,510,037	1,185,667,998	115,854,384	48,530,798	102,456,857			
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	5,935,399,804	3,265,160,812	44,799,258	36,962,903	1,274,561,125	1,313,915,706		
102 SLT 703 Noreste-Norte	453,053,778	426,038,202	27,015,576					
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	137,769,830	137,769,830						
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,884,415,907	2,753,816,219	182,218,262	106,797,604	244,601,131	96,393,891	59,168,000	441,420,800
105 SLT 709 Sistemas Sur	2,724,121,085	2,416,273,163	83,626,004	90,449,881	133,772,037			
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	5,862,848,794	4,807,078,118	347,935,773	237,738,073	470,096,830			
107 CCI Baja California Sur II	5,753,992,328	4,758,747,181	391,237,615	360,643,683	243,363,849			
108 LT 807 Durango I	700,373,011	669,679,886	30,693,125					
110 RM CCC Tula	122,755,937	119,169,909			3,586,028			
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	541,345,698	297,740,154	54,134,575	54,134,575	81,201,819	54,134,575		
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	235,463,956	219,411,488			16,052,468			
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	632,813,887	590,829,048	37,892,856	4,091,983				
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	743,020,409	690,474,409	26,273,000		26,273,000			

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	891,298,328	786,265,186	81,033,139	24,000,003				
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	412,589,004	375,920,100	27,689,231	8,979,673				
122 SE 811 Noroeste	253,000,764	241,957,676	11,043,088					
123 SE 812 Golfo Norte	122,671,004	117,292,633	5,378,371					
124 SE 813 División Bajío	2,677,469,081	1,569,766,927	97,789,723	59,032,997	950,879,434			
126 SLT 801 Altiplano	1,953,933,417	1,647,533,872	137,649,674	66,837,824	101,912,047			
127 SLT 802 Tamaulipas	1,686,720,817	1,343,759,697	169,562,846	112,118,045	61,280,229			
128 SLT 803 NOINE	2,469,851,201	1,126,141,759	111,718,472	74,365,524	20,485,200	20,485,200		1,096,169,846
130 SLT 806 Bajío	1,944,551,776	1,430,362,833	105,746,185	76,353,225	202,033,023	76,573,540	53,482,970	
132 CE La Venta II	2,651,470,709	1,359,572,621	165,491,468	123,601,643	250,879,389	189,867,514	191,484,710	370,573,364
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	125,888,794	113,237,437	12,651,357					
138 SE 911 Noreste	219,822,381	189,900,194	18,679,372	11,242,815				
139 SE 912 División Oriente	1,858,347,286	165,944,619	25,998,883	26,353,616	788,959,063	851,091,105		
140 SE 914 División Central Sur	10,433,298,504	1,502,608,962	595,983,544	645,397,785	701,671,799	715,793,463	728,341,362	5,543,501,589
141 SE 915 Occidental	946,910,211	168,623,351	21,651,188	21,786,398	734,849,274			
142 SLT 901 Pacífico	886,122,294	609,173,054	99,167,684	101,199,313	76,582,243			
143 SLT 902 Istmo	1,674,816,783	1,314,824,895	164,590,549	96,312,449	99,088,890			
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,177,916,888	1,007,468,707	79,659,753	22,553,242	68,235,186			
146 CH La Yesca	25,872,843,230	2,787,205,045	990,267,348	788,035,320	1,128,133,758	1,095,218,652	1,097,925,639	17,986,057,468
147 CCC Baja California	14,565,079,162	6,708,624,206	984,884,470	1,015,991,684	2,942,472,800	2,913,106,002		
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	851,322,651	785,870,597	37,220,267	12,876,797	6,853,099	8,501,891		
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	2,200,204,081	1,771,463,448	216,975,833	147,005,080	64,759,720			
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	1,310,502,090	1,126,124,420	87,069,032	48,148,183	43,567,015	2,796,720	2,796,720	
151 SE 1006 Central----Sur	4,096,245,757	119,826,571	20,127,440	30,318,027	39,857,181	872,688,715	939,384,020	2,074,043,803
152 SE 1005 Noroeste	19,026,295,158	1,782,506,674	110,700,679	95,152,086	2,181,055,563	2,211,605,051	2,313,114,033	10,332,161,072
156 RM Infiernillo	290,663,263	177,398,030	29,972,668	29,972,668	28,925,808	20,909,214	3,484,875	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,617,226,459	1,420,289,502	197,581,680	209,999,994	475,909,999	313,445,284		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	322,653,200	299,975,000	22,678,200					
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	90,687,226	86,390,752	4,296,474					
160 RM CCC Samalayuca II	61,446,449	60,409,736	1,036,713					
161 RM CCC El Sauz	79,284,003	62,933,253	7,267,000	5,450,250	3,633,500			
162 RM CCC Huinala II	32,593,708	22,815,800	3,259,400	3,259,400	3,259,108			
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	375,036,489	351,136,091	23,900,398					
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,384,892,604	264,888,118	107,249,086	81,390,864	124,348,088	87,961,264	109,716,082	609,339,102

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	104,173,847	77,381,218	10,306,154	10,328,961	6,157,514			
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,382,260,355	921,474,299	122,088,163	133,163,105	155,035,743	50,499,045		
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	34,367,450,617	3,112,344,609	579,077,474	602,550,366	3,947,565,000	3,997,326,732	4,124,227,438	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	635,283,187	535,572,689	63,645,418	36,065,080			18,004,358,998	
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,539,604,439	556,727,192	152,692,329	153,942,064	151,207,453	151,511,721	151,822,697	
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	90,283,949,013		4,230,827,844	5,109,344,383	5,145,376,130	5,365,679,922	5,593,742,135	
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	719,229,179	220,667,916	42,239,398	75,388,133	108,010,600	75,922,279	76,180,795	
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	30,579,518	17,537,790	2,014,739	3,154,824	4,448,333	3,423,832		
181 RM	CN Laguna Verde	11,086,389,100	3,666,534,526	1,438,338,682	469,786,713	469,786,713	469,786,713	469,786,713	
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	589,785,576	448,785,187	56,400,159	56,400,159	28,200,071			
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	98,986,000	69,290,200	9,898,600	9,898,600	9,898,600			
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	595,858,380	224,382,429	83,185,736	79,526,058	51,621,122	51,775,922	45,015,788	
188 SE	1116 Transformación del Noreste	5,727,051,802	1,327,024,462	327,566,157	356,501,992	761,651,501	526,959,427	503,118,387	
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	331,641,815	124,274,815	36,140,158	33,545,779	32,552,066	32,655,266	29,768,608	
190 SE	1120 Noroeste	39,479,988,043	4,166,738,461	1,824,212,392	2,076,917,045	2,359,623,262	2,563,816,624	2,758,791,746	
191 SE	1121 Baja California	2,877,208,758	52,594,434	12,616,750	10,435,429	374,924,981	383,984,892	390,913,086	
192 SE	1122 Golfo Norte	27,199,865,995	335,077,085	78,277,355	79,840,044	2,637,585,273	3,024,243,028	3,430,806,531	
193 SE	1123 Norte	3,045,307,110	175,805,638	16,595,815	13,874,930	927,949,890	947,299,357	963,781,480	
194 SE	1124 Bajío Centro	26,780,666,634	283,763,158	101,511,596	78,906,806	4,144,852,732	4,650,531,906	5,212,264,677	
195 SE	1125 Distribución	16,954,161,018	975,025,619	196,359,654	195,196,832	2,731,845,952	2,970,946,093	3,183,773,784	
197 SE	1127 Sureste	1,458,274,032	156,471,151	19,346,492	29,506,187	405,640,758	421,329,789	425,979,655	
198 SE	1128 Centro Sur	20,836,006,278	4,684,585,773	1,214,362,363	1,373,226,259	1,440,812,696	1,526,130,234	1,596,590,189	
199 SE	1129 Compensación redes	426,843,661	188,643,631	24,810,174	31,364,509	40,576,211	31,609,059	25,404,968	
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,397,216,579	331,648,268	105,139,351	146,722,433	263,023,380	136,558,781	136,851,181	
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,908,327,478	558,977,949	136,739,605	183,722,591	259,729,099	187,938,397	133,336,137	
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,187,928,754	539,975,681	213,989,896	274,038,415	328,032,518	275,380,015	319,577,135	
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	853,869,164	519,497,966	75,721,521	77,188,440	36,663,331	23,516,648	23,757,448	
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,134,715,583	1,041,168,977	235,773,042	240,182,090	342,250,055	220,338,674	55,002,745	

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 6 de 10					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,340,674,180	2,443,651,266	487,682,229	548,766,326	482,279,520	258,214,174	120,080,665	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	1,012,101,491	636,948,232	104,761,588	107,395,974	117,603,194	45,392,503		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	3,530,805,406	524,082,176	104,421,957	104,565,474	470,911,370	421,706,711	378,351,771	1,526,765,947
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	242,608,144	115,277,253	16,737,904	17,225,043	13,107,294	13,193,294	13,262,094	53,805,262
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	40,288,372,940	390,428,322	2,464,975,739	2,894,281,891	3,350,927,891	3,641,590,931	3,884,715,736	23,661,452,430
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,141,626,815	1,634,137,701	389,547,664	344,212,626	310,871,114	284,633,804	178,223,906	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,649,365,657	1,589,079,912	417,080,943	338,333,890	363,613,728	362,108,882	269,857,697	309,290,605
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	662,698,798	328,615,476	91,049,180	75,366,048	109,772,464	34,369,298	23,526,332	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	43,798,629,920	304,297,997	2,644,835,469	3,193,797,583	3,464,508,435	3,802,594,404	4,171,868,635	26,216,727,397
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	113,495,976,466	791,534,764	4,246,664,468	4,807,778,813	5,597,631,089	6,223,079,540	6,959,168,229	84,870,119,563
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,317,701,441	310,028,091	77,991,542	107,300,996	179,191,320	126,116,076	93,771,562	423,301,854
216 RM CCC Poza Rica	2,589,649,197	62,175,505	142,538,842	260,207,482	272,642,584	260,207,482	260,207,482	1,331,669,820
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,728,689,164	407,616,505	149,770,307	222,954,725	296,139,142	222,954,725	222,954,725	1,206,299,035
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	918,154,061	550,296,784	73,841,028	72,778,050	124,668,146	80,006,006	16,564,047	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	774,472,415	260,332,802	73,661,821	73,701,776	118,829,708	82,443,298	82,647,273	82,855,737
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	289,250,018,245	30,417,264,544	9,729,121,795	10,411,191,906	10,775,110,606	11,000,770,204	11,389,313,990	205,527,245,200
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	84,639,085	34,791,662	13,937,125	9,669,238	10,150,030	10,193,993	5,897,037	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	25,785,585	11,388,068	2,506,779	2,537,447	2,589,339	2,599,436	2,609,739	1,554,777
226 CCI CI Guerrero Negro III	2,418,523,411		133,121,791	185,849,388	191,643,398	197,348,638	203,233,274	1,507,326,922
227 CG Los Humeros II	3,060,739,142	781,335,560	262,912,148	592,228,886	521,038,087	247,273,066	248,930,492	407,020,903
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	377,289,451	114,899,390	37,834,290	38,041,584	39,601,762	39,696,534	39,793,404	67,422,487
229 CT TG Baja California II	2,891,912,142	734,910,041	235,203,206	284,992,665	330,750,754	291,964,891	291,479,008	722,611,577
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	885,248,226	68,893,552	7,274,723	12,829,446	25,590,968	20,277,046	78,960,883	671,421,608
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	214,427,015	122,060,521	15,793,419	23,856,073	24,862,101	17,572,328	10,282,573	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	801,674,800			35,586,800	78,518,000	78,672,800	78,827,600	530,069,600
235 CCI Baja California Sur IV	4,993,542,116	247,329,688	168,924,795	521,085,197	537,935,281	555,356,318	573,365,285	2,389,545,552

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
236 CCI Baja California Sur III	5,829,435,575	1,934,988,716	416,111,379	522,650,483	627,254,433	568,732,104	590,228,079	1,169,470,381	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	272,927,074		15,786,917	20,632,914	25,479,788	25,521,893	25,564,928	159,940,634	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	25,870,419,497	4,356,031,303	1,411,596,621	1,678,424,659	1,851,457,157	2,066,298,608	2,169,584,883	12,337,026,266	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	29,903,500,886	1,460,583,906	976,416,497	1,148,629,398	1,293,506,374	1,452,584,032	1,590,420,807	21,981,359,872	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	87,000,554,220	9,102,013,922	3,653,776,857	3,886,533,517	4,140,979,636	4,390,270,072	4,625,382,342	57,201,597,874	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	41,251,917,646	6,399,605,427	2,293,920,983	2,704,423,871	2,972,107,643	3,225,362,438	3,441,053,690	20,215,443,594	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	415,471,627	113,554,900	35,886,527	48,601,008	50,466,881	38,862,506	38,931,306	89,168,499	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,333,787,261	441,803,500	125,226,716	141,802,355	220,503,880	125,393,607	119,332,293	159,724,910	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,118,449,936	64,233,435	76,568,242	102,525,915	128,483,587	114,118,715	114,325,115	518,194,927	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,014,892,913	387,704,305	146,475,097	117,396,966	146,242,501	103,371,673	72,358,026	41,344,345	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	14,837,656,558	1,013,312,630	582,079,906	760,042,079	890,473,515	1,057,031,470	1,201,869,660	9,332,847,298	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	215,347,494	111,180,887	32,294,153	26,007,226	17,603,048	17,671,848	10,590,332		
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	27,242,874,099	79,415,497	1,419,243,672	1,651,069,882	1,932,822,102	2,219,918,154	2,512,823,490	17,427,581,302	
257 CCI Santa Rosalía II	3,373,856,470					91,731,418	292,597,267	2,989,527,785	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	7,407,317,600					740,731,760	740,731,760	5,925,854,080	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	62,812,614,020	2,943,823,619	2,070,076,691	2,494,536,313	2,929,611,810	3,269,689,195	3,522,761,601	45,582,114,791	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	19,288,522,074	16,014,662	1,288,269,525	1,586,147,416	1,688,385,609	1,797,428,896	1,914,726,996	10,997,548,970	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	100,658,082,313	4,961,569,224	7,042,097,358	7,275,659,099	7,842,430,558	8,253,046,158	8,584,868,558	56,698,411,358	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	751,992,361	182,852,908	54,779,610	83,616,201	103,670,506	76,143,265	76,315,265	174,614,606	
264 CC Centro	253,673,563,943		2,407,920,261	6,415,577,503	7,159,707,002	7,409,884,132	7,834,058,355	222,446,416,690	
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,316,590,000					329,201,120	329,717,120	2,657,671,760	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	471,080,787	27,786,050	47,784,799	48,166,346	49,197,882	49,335,482	49,473,082	199,337,146	
268 CCI Guerrero Negro IV	2,114,952,919			76,255,976	98,070,943	102,713,447	107,060,317	1,730,852,236	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	58,299,280	2,609,808	7,477,494	7,661,740	5,756,152	5,767,951	5,780,026	23,246,109	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	92,824,247,539	2,117,639,542	3,012,205,108	3,832,541,238	4,555,705,158	5,284,028,322	6,034,617,334	67,987,510,837	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	328,714,100,229	21,695,211,056	12,418,227,621	13,618,297,766	14,916,116,336	16,014,643,355	17,224,691,185	232,826,912,910	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,485,760,721	63,187,365	126,374,730	126,374,730	298,208,681	301,989,035	305,852,550	1,263,773,630	
276 CH Nuevo Guerrero	19,077,146,317							19,077,146,317	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,600,277,523							1,600,277,523	
278 RM CT José López Portillo	4,170,828,000				152,529,600	362,610,400	417,082,800	3,238,605,200	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	125,584,627,972	4,434,531,262	5,114,470,224	5,672,687,331	6,104,916,795	6,581,729,949	7,080,368,097	90,595,924,314	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,651,790,665				86,608,588	162,469,170	162,781,247	1,239,931,660	

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	28,145,306,842				644,170,564	995,012,122	1,383,650,302	25,122,473,854
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	480,792,802			4,290,196	47,189,713	47,286,188	47,384,761	334,641,944
284 CG Los Humeros III	4,850,468,353			162,493,044	394,004,132	415,559,310	419,708,793	3,458,703,074
285 CC Centro II	60,618,405,050					1,143,480,063	5,050,446,114	54,424,478,873
286 CCI Baja California Sur V	27,255,001,939		399,982,371	738,711,362	776,362,970	841,817,209	825,827,883	23,672,300,144
288 SLT 1722 Distribución Sur	38,015,443,717	1,021,038,784	758,807,928	944,308,225	1,146,190,267	1,435,576,999	1,637,424,503	31,072,097,011
289 CH Chicoasén II	13,444,336,007				344,765,451	616,917,353	620,266,709	11,862,386,494
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	45,768,254				4,437,118	4,552,806	4,562,197	32,216,133
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,674,196,400			164,242,800	164,535,200	164,844,800	165,154,400	1,015,419,200
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,461,867,832	101,949,869	166,438,397	169,655,038	145,078,766	145,457,166	145,852,766	587,435,830
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,065,730,419	108,573,521	120,183,606	122,220,293	106,713,736	106,954,536	107,195,336	393,889,391
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	385,824,432	32,638,652	36,333,383	36,333,383	40,616,183	40,719,383	40,805,383	158,378,065
296 CC Empalme I	59,699,769,029			3,752,305,526	4,882,201,906	5,069,868,766	5,195,114,643	40,800,278,188
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,771,055,466			24,168,047	272,145,280	272,678,583	273,223,410	1,928,840,146
298 CC Valle de México II	67,897,705,301			2,591,035,468	4,885,542,851	5,146,111,825	5,496,199,697	49,778,815,460
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,249,433,407					56,509,981	119,076,925	1,073,846,501
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	6,604,356,515				555,130,000	663,128,284	665,277,458	4,720,820,773
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,939,926,000			155,029,603	478,934,000	479,948,800	480,980,800	3,345,032,797
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	176,378,968	18,697,295	22,172,348	22,813,857	15,996,155	16,030,555	16,064,955	64,603,803
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,501,226,166	836,814	16,214,474	105,595,771	147,842,411	148,152,011	148,444,411	934,140,274
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,088,340,288		21,450,034	88,077,846	203,658,406	204,036,806	204,432,406	1,366,684,790
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,205,599,598		52,210,445	104,528,803	119,383,325	119,589,725	119,796,125	690,091,175
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	16,286,176,333			593,564,105	902,677,070	1,056,154,235	1,219,690,528	12,514,090,395
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	55,812,191,540			1,987,549,560	2,956,561,630	3,729,648,034	4,381,131,798	42,757,300,518
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,650,544,000				565,054,400	565,054,400	565,054,400	3,955,380,800
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	455,731,200				45,573,120	45,573,120	45,573,120	319,011,840
313 CC Empalme II	67,970,232,182				5,061,524,857	5,168,012,706	5,127,946,149	52,612,748,470
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,717,160,072				269,172,535	269,705,838	270,250,665	1,908,031,034

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 9 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
315 CCI Baja California Sur VI	5,161,310,570					374,170,898	499,525,823	4,287,613,849
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	380,086,598			16,995,320	37,275,840	37,344,640	37,413,440	251,057,358
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,641,715,522		36,415,634	80,866,299	162,107,024	162,399,424	162,691,824	1,037,235,317
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	304,328,956		19,404,645	33,290,789	30,162,883	30,231,683	30,300,483	160,938,473
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,049,217,200			29,999,999	102,883,520	103,072,720	103,279,120	709,981,841
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,607,959,200		3,182,000	82,233,200	157,380,000	157,689,600	157,999,200	1,049,475,200
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	24,723,107,465			683,423,286	1,198,882,140	1,536,641,877	1,829,274,885	19,474,885,277
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,432,151,055		175,952,990	569,410,197	874,322,664	876,403,004	979,738,712	7,956,323,488
323 CC San Luis Potosí	93,692,919,042							93,692,919,042
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	479,401,788							479,401,788
325 CC Lerdo (Norte IV)	70,114,363,507				347,645,402	5,866,411,069	5,987,617,250	57,912,689,786
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,114,395,194						13,820,475	3,100,574,719
327 CG Los Azufres III Fase II	1,084,597,600				54,229,880	108,459,760	108,459,760	813,448,200
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	97,756,079				9,286,504	9,753,535	9,771,767	68,944,273
329 CG Cerritos Colorados Fase I	2,161,678,716					5,036,040	201,081,519	1,955,561,157
330 CH Las Cruces	13,184,783,309						11,249,316	13,173,533,993
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	514,992,665						23,151,200	491,841,465
332 CE Sureste II y III	18,551,404,000						927,570,200	17,623,833,800
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	97,853,638					4,398,040	9,699,974	83,755,624
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,418,302,800				112,144,000	240,301,200	240,628,000	1,825,229,600
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,756,609,600				83,844,840	222,946,400	272,530,560	2,177,287,800
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	36,434,535,953				1,971,287,717	2,447,061,200	2,831,166,216	29,185,020,820
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,856,096,870			139,023,472	141,803,938	1,354,866,412	1,479,229,051	13,741,173,997
340 CC San Luis Río Colorado I	23,934,869,014						1,589,136,999	22,345,732,015
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	244,251,233					22,060,720	24,427,251	197,763,262

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
342	CC Guadalajara I	65,104,544,963							65,104,544,963
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	950,283,283						92,782,854	857,500,429
344	CC Mazatlán	60,516,958,073						3,735,415,091	56,781,542,982
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,597,305,264						138,862,377	2,458,442,887
346	CC Mérida	44,980,509,429							44,980,509,429
347	CC Salamanca	58,915,245,742						3,393,298,904	55,521,946,838
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	207,260,000				3,044,400	13,016,960	20,529,920	170,668,720
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	24,221,708,720					1,084,580,314	1,378,013,243	21,759,115,163
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,518,911,344				247,005,227	247,473,910	247,952,895	1,776,479,312

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
TOTAL	260,434,634,845	103,941,120,894	7,082,225,269	6,210,437,178	11,240,787,759	12,446,110,899	13,746,045,003	105,767,907,843	
1 CG Cerro Prieto IV	1,323,254,979	1,323,254,979							
2 CC Chihuahua	2,822,907,839	2,822,477,839	430,000						
3 CCI Guerrero Negro II	231,818,521	231,818,521							
4 CC Monterrey II	4,993,994,147	4,993,994,147							
5 CD Puerto San Carlos II	517,939,783	517,939,783							
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,494,992,309	6,343,178,573	151,813,736						
7 CT Samalayuca II	16,382,446,884	15,572,046,867	375,723,268	182,467,542	202,987,348	49,221,859			
9 LT 211 Cable Submarino	911,575,198	911,575,198							
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,404,671,678	2,404,671,678							
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,453,196,697	1,453,196,697							
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,940,185,132	2,940,185,132							
13 SE 218 Noroeste	610,791,313	610,791,313							
14 SE 219 Sureste-Peninsular	298,967,443	298,967,443							
15 SE 220 Oriental-Centro	736,981,901	736,981,901							
16 SE 221 Occidental	921,717,707	921,717,707							
17 LT 301 Centro	289,049,664	289,049,664							
18 LT 302 Sureste	322,189,369	322,189,369							
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	199,508,494	199,508,494							
20 LT 304 Noroeste	241,678,338	241,678,338							
21 SE 305 Centro-Oriente	303,748,559	303,748,559							
22 SE 306 Sureste	325,631,912	325,631,912							
23 SE 307 Noreste	214,401,543	214,401,543							
24 SE 308 Noroeste	363,609,788	363,609,788							
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	854,781,863	843,387,190	4,106,259	4,562,489	2,725,925				
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	862,235,843	843,973,056	7,871,614	5,811,467	4,579,706				
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	767,747,026	762,616,214	1,865,495	2,072,772	1,192,545				
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,300,250,083	2,292,713,095	2,723,190	3,025,755	1,788,043				
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	264,667,805	264,667,805							
30 LT 411 Sistema Nacional	829,787,164	822,975,758	2,454,698	2,727,438	1,629,270				
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,766,756,720	1,737,292,552	10,368,986	11,167,186	7,927,996				
32 SE 401 Occidental - Central	382,694,016	382,694,016							
33 SE 402 Oriental - Peninsular	342,811,289	342,811,289							
34 SE 403 Noreste	460,419,160	460,419,160							
35 SE 404 Noroeste-Norte	259,056,820	259,056,820							
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	37,626,961	37,626,961							
37 SE 410 Sistema Nacional	1,099,014,298	1,099,014,298							
38 CC El Saúz conversión de TG a CC	690,556,986	679,250,755	3,919,828	4,163,828	3,222,575				
39 LT 414 Norte-Occidental	345,632,383	340,100,399	2,011,368	2,234,830	1,285,786				

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 10							
	Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
40	LT 502 Oriental - Norte	106,375,704	106,375,704						
41	LT 506 Saltillo-Cañada	1,656,089,219	1,630,140,697	9,344,622	10,382,866	6,221,034			
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	681,438,150	664,079,273	9,345,947	4,307,035	3,705,895			
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	338,537,726	333,861,287	1,647,485	1,783,227	1,245,727			
44	SE 412 Compensación Norte	93,198,356	93,198,356						
45	SE 413 Noroeste - Occidental	363,919,680	357,943,368	2,163,588	2,393,088	1,419,636			
46	SE 503 Oriental	93,171,661	93,171,661						
47	SE 504 Norte - Occidental	236,902,311	236,902,311						
48	CCI Baja California Sur I	294,601,271	281,362,225	6,217,525	4,648,059	2,373,462			
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	833,198,514	820,014,988	4,793,348	5,325,946	3,064,232			
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	1,144,549,747	1,123,194,279	9,912,566	6,500,000	4,942,902			
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	166,855,876	166,494,487	361,389					
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	214,009,400	210,293,117	1,316,350	1,432,760	967,173			
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	93,732,620	93,723,710	8,910					
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	176,987,708	176,931,464	56,244					
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	95,015,758	95,015,758						
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	58,313,213	55,400,961	1,855,347	939,481	117,424			
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	539,790,111	531,158,824	2,916,656	2,988,689	2,725,942			
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	176,706,229	175,540,826	1,165,403					
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	687,397,467	686,783,547	613,920					
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	453,207,891	444,785,825	3,062,150	3,402,384	1,957,532			
62	CCC Pacífico	3,618,488,717	2,365,994,178	254,897,378	120,500,001	127,939,431	183,480,346	126,339,710	439,337,673
63	CH El Cajón	7,413,863,059	4,030,999,190	326,835,656	140,000,002	295,103,943	279,153,523	264,024,472	2,077,746,273
64	LT Lineas Centro	37,435,180	37,415,538	19,642					
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	371,540,038	362,683,345	3,672,613	2,662,113	2,521,967			
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	496,751,429	482,269,769	8,139,384	3,689,159	2,653,117			
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	170,853,516	170,853,516						
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	513,760,284	375,004,600	48,664,184	30,500,003	28,190,490	17,380,101	9,141,576	4,879,330
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	286,409,051	286,409,051						
70	LT Riviera Maya	310,239,839	306,334,527	1,402,316	1,558,114	944,882			
71	PRR Presa Reguladora Amata	75,845,807	75,845,807						
72	RM Adolfo López Mateos	172,967,621	172,967,621						
73	RM Altamira	161,642,900	131,156,863	12,702,510	9,315,176	5,927,842	2,540,509		
74	RM Botello	34,026,916	32,655,491	476,681	503,977	390,767			

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
75 RM	Carbón II	75,301,788	73,223,392	726,958	776,270	575,168		
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	104,623,557	104,464,887	158,670				
77 RM	Dos Bocas	79,119,673	76,007,900	1,081,553	1,143,508	886,712		
78 RM	Emilio Portes Gil	2,093,928	2,093,928					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	625,111,225	595,296,264	18,827,722	7,500,008	3,487,231		
80 RM	Gomez Palacio	148,916,496	148,740,592	175,904				
82 RM	Huinalá	2,946,842	2,946,842					
83 RM	Ixtaczoquitlán	4,672,017	4,474,269	68,731	72,670	56,347		
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	65,009,775	64,785,040	224,735				
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	278,486,542	278,486,542					
90 RM	CT Puerto Libertad	76,174,483	76,174,483					
91 RM	Punta Prieta	65,631,761	64,249,793	570,541	457,176	354,251		
92 RM	Salamanca	196,318,546	196,292,419	26,127				
93 RM	Tuxpango	106,552,882	104,446,519	759,156	835,679	511,528		
94 RM	CT Valle de México	29,786,547	29,786,547					
95 SE	Norte	44,428,666	44,428,666					
98 SE	705 Capacitores	19,403,665	19,403,665					
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	290,746,030	286,088,649	1,693,374	1,881,525	1,082,482		
100 SLT	701 Occidente-Centro	428,027,608	413,339,358	8,367,284	3,499,994	2,820,972		
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	164,093,777	154,203,847	5,079,160	3,112,890	1,414,906	282,974	
102 SLT	703 Noreste-Norte	109,501,580	108,880,935	620,645				
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	38,485,275	38,485,275					
104 SLT	706 Sistemas Norte	1,022,706,083	954,264,101	16,209,383	7,500,008	12,802,528	6,886,880	6,052,680
105 SLT	709 Sistemas Sur	615,311,784	604,212,607	4,035,516	4,483,885	2,579,776		18,990,503
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	503,965,124	490,122,943	8,618,524	2,971,162	2,252,495		
107 CCI	Baja California Sur II	300,103,363	291,505,548	3,569,499	2,514,158	2,514,158		
108 LT	807 Durango I	196,154,149	195,907,019	247,130				
110 RM	CCC Tula	24,973,643	24,886,938	86,705				
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	256,993,267	210,125,107	19,354,782	14,642,773	9,237,501	3,633,104	
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	76,755,618	74,778,994	703,136	763,095	510,393		
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	158,182,070	157,176,850	928,680	76,540			
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	175,890,572	172,464,607	1,405,395	1,282,621	737,949		
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	223,200,272	219,464,209	3,146,069	589,994			
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	102,037,813	100,851,185	1,018,653	167,975			
122 SE	811 Noroeste	60,010,834	59,923,217	87,617				
123 SE	812 Golfo Norte	28,926,066	28,862,185	63,881				
124 SE	813 División Bajío	256,278,366	248,864,117	5,500,715	1,699,996	213,538		

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 4 de 10							
Nombre del Proyecto			Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
126	SLT	801 Altiplano	442,950,034	430,640,149	5,724,762	3,522,663	3,062,460			
127	SLT	802 Tamaulipas	383,318,546	368,927,066	8,238,370	3,771,908	2,381,202			
128	SLT	803 NOINE	501,880,725	323,917,158	4,622,689	1,540,398				171,800,480
130	SLT	806 Bajío	520,185,258	475,913,645	15,814,437	13,710,498	10,688,114	3,389,570	668,994	
132	CE	La Venta II	844,559,354	733,420,350	33,410,037	20,000,005	23,724,029	16,714,031	11,051,602	6,239,300
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	46,740,776	46,163,217	577,559					
138	SE	911 Noreste	44,542,342	43,802,828	653,050	86,464				
139	SE	912 División Oriente	68,925,648	60,769,545	4,001,116	2,623,052	1,284,943	246,992		
140	SE	914 División Centro Sur	152,133,518	53,472,633	9,760,020	8,627,004	16,963,053	14,725,677	12,604,366	35,980,765
141	SE	915 Occidental	53,307,617	50,970,103	1,489,193	754,065	94,256			
142	SLT	901 Pacífico	194,219,236	181,396,085	7,016,018	4,475,354	1,331,779			
143	SLT	902 Istmo	419,602,823	403,475,347	10,157,993	3,699,995	2,269,488			
144	SLT	903 Cabo - Norte	319,069,184	310,713,441	4,122,376	2,210,905	2,022,462			
146	CH	La Yesca	21,358,326,405	4,023,697,291	1,378,656,213	700,000,010	1,257,313,000	1,193,703,719	1,122,370,675	11,682,585,497
147	CCC	Baja California	1,020,786,048	882,984,687	66,779,877	40,199,995	25,684,571	5,136,918		
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	132,293,697	129,895,656	1,517,659	501,105	265,499	113,778		
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	360,728,170	350,379,600	7,194,038	1,978,654	1,175,878			
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	246,756,877	235,755,429	5,899,583	3,056,750	1,626,002	292,968	126,145	
151	SE	1006 Central----Sur	102,658,854	61,583,964	10,872,550	9,936,251	8,536,136	5,762,172	3,768,950	2,198,831
152	SE	1005 Noroeste	296,367,385	232,896,634	19,175,403	13,200,002	10,439,557	6,789,752	5,130,003	8,736,034
156	RM	Infiernillo	71,226,024	59,929,615	4,714,348	3,429,938	2,133,746	932,618	85,759	
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	826,039,441	675,638,428	63,778,064	41,000,001	34,036,908	11,586,040		
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	70,323,850	69,864,851	458,999					
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	19,933,700	19,854,752	78,948					
160	RM	CCC Samalayuca II	5,284,219	5,265,161	19,058					
161	RM	CCC El Sauz	21,458,445	20,517,071	543,176	296,150	102,048			
162	RM	CCC Huinala II	8,604,387	8,072,924	294,017	183,180	54,266			
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	74,136,180	73,875,944	260,236					
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	241,592,748	99,291,988	18,359,022	14,551,269	10,672,720	6,143,255	19,217,182	73,357,312
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	28,714,074	27,542,307	746,600	377,970	47,197			
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	312,914,731	278,668,517	14,743,530	11,249,350	6,735,228	1,518,106		
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	951,678,802	585,614,919	77,323,322	63,999,996	60,451,894	48,433,858	40,010,588	75,844,225
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	168,136,897	164,974,660	2,635,195	527,042				
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	370,728,405	221,401,685	41,953,604	35,970,412	29,228,063	21,281,784	14,029,627	6,863,230

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad								
Página: 5 de 10								
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	2,262,126,697			302,801,717	381,552,760	340,303,806	299,054,869	938,413,545
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	218,985,499	110,915,457	27,344,508	25,346,711	22,223,105	15,435,796	10,711,352	7,008,570
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	6,301,581	5,195,742	422,552	352,187	244,154	86,946		
181 RM CN Laguna Verde	3,979,712,212	1,970,776,498	301,918,721	201,246,226	240,683,969	220,258,006	198,738,191	846,090,601
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	141,520,878	134,927,137	4,200,739	2,127,107	265,895			
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	28,134,452	26,379,141	954,703	614,934	185,674			
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	81,421,636	41,094,722	12,007,767	9,768,086	7,657,406	5,479,800	3,366,487	2,047,368
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,393,936,916	774,080,960	114,628,746	84,999,992	130,393,510	91,103,223	64,682,251	134,048,234
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	74,926,693	46,682,572	8,358,787	6,904,063	5,447,120	3,916,302	2,425,785	1,192,064
190 SE 1120 Noroeste	303,320,504	137,819,575	22,518,550	23,508,719	31,117,638	23,791,315	18,066,175	46,498,532
191 SE 1121 Baja California	28,194,103	18,255,616	2,495,548	2,052,958	1,663,584	1,274,193	884,820	1,567,384
192 SE 1122 Golfo Norte	242,620,791	165,780,927	24,605,804	19,643,277	13,940,462	7,930,868	3,833,742	6,885,711
193 SE 1123 Norte	15,770,457	12,302,386	1,350,441	978,250	679,022	379,793	80,565	
194 SE 1124 Bajío Centro	162,812,705	108,834,049	17,982,359	14,524,729	10,859,736	6,249,052	2,965,607	1,397,173
195 SE 1125 Distribución	496,125,004	369,092,288	43,822,831	34,684,454	24,728,320	14,987,994	6,793,948	2,015,169
197 SE 1127 Sureste	79,959,980	61,203,637	6,433,454	5,466,349	4,069,314	2,186,791	600,435	
198 SE 1128 Centro Sur	190,909,163	49,424,698	21,996,478	24,505,046	20,253,241	15,550,847	11,854,653	47,324,200
199 SE 1129 Compensación redes	83,759,852	63,354,548	5,597,946	4,707,468	3,629,011	2,444,498	1,490,724	2,535,657
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	380,564,931	173,394,852	51,835,193	48,269,100	41,631,740	28,059,788	20,135,851	17,238,407
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	365,750,416	166,582,705	46,398,668	43,156,606	37,318,720	26,102,256	19,169,056	27,022,405
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	703,126,813	222,524,569	93,916,592	85,262,464	73,354,732	55,173,730	55,460,953	117,433,773
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	190,078,269	151,524,674	9,969,172	7,603,570	5,488,004	4,567,443	3,773,095	7,152,311
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	712,537,417	549,646,038	65,096,341	50,361,927	32,920,559	13,506,644	1,005,908	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	693,482,037	562,752,904	51,792,554	41,544,811	27,782,575	8,877,144	732,049	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	338,086,536	287,963,587	22,649,820	16,168,636	9,683,118	1,621,375		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	269,438,395	206,212,227	23,533,418	18,659,420	12,787,013	5,652,488	1,407,459	1,186,370
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	62,059,114	38,595,871	4,803,754	4,252,752	3,704,003	3,155,271	2,606,522	4,940,941
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	507,462,779	112,422,588	27,304,828	29,165,266	27,297,380	24,806,545	23,396,524	263,069,648
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	591,804,872	449,276,934	52,773,264	40,637,477	29,014,388	16,107,731	3,995,078	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	817,190,128	578,935,797	79,311,866	62,212,004	45,818,048	29,347,431	13,270,385	8,294,597

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 6 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	205,220,079	155,869,049	20,067,360	15,037,220	9,732,224	4,164,670	349,556		
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,538,348,168	75,543,328	245,162,539	174,337,446	242,118,604	209,678,423	177,400,817	414,107,011	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	936,290,687	297,086,106	50,118,392	41,370,541	46,162,702	39,505,958	62,095,182	399,951,806	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	342,925,566	187,939,325	28,784,922	31,934,707	29,693,340	20,254,823	13,869,358	30,449,091	
216 RM CCC Poza Rica	404,499,625	28,506,747	40,771,740	67,883,911	60,119,143	51,819,610	44,067,260	111,331,214	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	743,111,192	186,051,935	94,835,038	89,199,338	81,165,682	64,840,732	53,175,916	173,842,551	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	254,062,833	194,734,495	23,906,486	18,406,804	11,943,078	4,827,042	244,928		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	199,328,203	121,382,808	21,793,346	20,161,978	17,195,906	10,272,184	6,313,793	2,208,188	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,235,154,313	1,998,901,818	465,506,906	318,702,360	367,973,308	288,460,684	222,654,155	572,955,082	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	15,161,905	10,561,884	1,791,208	1,297,551	900,644	503,754	106,864		
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	9,884,359	7,173,897	851,538	746,600	596,496	349,280	159,238	7,310	
226 CCI CI Guerrero Negro III	121,354,325		21,883,560	24,038,772	20,723,076	17,407,380	14,091,685	23,209,852	
227 CG Los Humeros II	416,821,808	207,836,269	58,214,226	49,447,798	40,823,495	28,070,314	19,528,708	12,900,998	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	76,883,312	40,599,929	9,957,768	8,349,585	6,762,593	5,184,716	3,612,069	2,416,652	
229 CT TG Baja California II	383,883,892	127,235,848	60,653,340	54,995,211	47,827,627	36,289,265	27,195,866	29,686,735	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	152,389,816	26,203,013	2,438,788	2,111,696	1,587,887	790,908	22,275,307	96,982,217	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	44,342,804	34,875,924	3,258,488	2,821,471	2,121,603	1,056,751	208,567		
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	238,822,000			32,404,800	40,196,400	35,844,800	31,510,400	98,865,600	
235 CCI Baja California Sur IV	410,467,439	95,059,687	62,917,755	61,578,047	56,977,047	43,644,742	35,195,861	55,094,300	
236 CCI Baja California Sur III	554,641,090	294,691,178	65,774,038	60,968,565	53,455,106	37,128,986	25,764,895	16,858,322	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	47,646,907		3,352,848	7,399,096	7,976,500	6,967,118	6,009,938	15,941,407	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	634,762,715	61,415,868	101,627,008	52,779,542	98,935,501	85,091,651	71,248,558	163,664,587	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	447,616,032	25,068,707	35,994,474	49,400,550	43,068,920	36,603,372	30,282,750	227,197,259	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	360,491,310	112,628,594	31,924,060	31,755,380	27,235,925	20,797,036	24,398,458	111,751,857	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,070,519,813	83,353,849	173,359,419	89,355,359	170,931,691	146,628,469	123,079,536	283,811,490	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	101,238,840	39,372,211	14,682,058	13,764,145	12,221,185	8,752,736	6,367,010	6,079,495	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	334,573,229	193,398,657	38,681,321	35,205,768	29,773,320	18,500,664	12,096,003	6,917,496	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	203,690,896	23,188,816	27,957,688	31,484,101	31,378,992	25,741,314	21,238,491	42,701,494	

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 7 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	185,341,971	123,047,441	21,389,524	17,443,982	12,961,989	6,968,184	2,816,225	714,626	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	242,584,347	44,005,599	31,394,524	37,294,726	32,511,732	27,728,739	22,979,785	46,669,242	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	29,086,129	21,493,051	2,956,680	2,141,813	1,486,665	831,534	176,386		
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	284,014,930	15,619,217	11,046,975	17,216,392	25,627,295	29,458,629	25,440,210	159,606,212	
257 CCI Santa Rosalía II	274,802,680					11,601,400	48,880,680	214,320,600	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,277,786,280					237,303,240	212,963,520	827,519,520	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	310,958,800	5,607,200	9,735,200	13,072,000	19,109,200	20,468,000	41,899,200	201,068,000	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	596,594,315	944,555	77,435,036	106,148,493	94,002,283	81,856,073	69,711,806	166,496,069	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	1,535,002,720	153,058,259	205,008,572	140,000,002	253,238,765	214,551,304	179,584,495	389,561,323	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	175,700,615	67,233,080	25,260,109	23,641,090	21,011,520	15,355,971	11,389,634	11,809,211	
264 CC Centro	5,244,272,088		347,412,480	697,376,408	892,387,600	787,398,800	682,410,000	1,837,286,800	
266 SLT 1603 Subestación Lago	527,472,400					97,959,160	87,912,640	341,600,600	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	89,032,980	11,000,518	16,185,957	14,483,243	12,552,147	10,621,052	8,713,761	15,476,302	
268 CCI Guerrero Negro IV	108,411,738			24,008,138	21,007,117	18,006,095	15,005,091	30,385,297	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	10,286,373	841,286	1,959,785	1,753,609	1,519,792	1,285,992	1,055,048	1,870,861	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	314,033,815	2,258,996	6,018,314	13,885,457	21,017,506	39,995,194	49,184,621	181,673,727	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,089,818,540	22,280,364	46,308,231	74,635,736	92,202,767	84,623,639	120,298,709	649,469,094	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	259,437,731	30,757,745	47,449,279	42,457,770	36,796,734	31,135,698	25,544,460	45,296,045	
276 CH Nuevo Guerrero	13,796,032,280							13,796,032,280	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	673,441,283							673,441,283	
278 RM CT José López Portillo	719,476,000				46,520,840	110,542,680	117,116,520	445,295,960	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	350,570,021	165,825	3,129,093	5,399,562	8,474,406	34,973,912	59,463,358	238,963,865	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	256,854,480				24,461,840	45,254,920	40,363,240	146,774,480	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	206,833,440				38,411,298	34,471,948	30,532,597	103,417,597	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	143,476,431				26,645,621	23,912,747	21,179,856	71,738,207	
284 CG Los Humeros III	575,810,987			48,284,046	86,429,398	95,719,187	83,682,369	261,695,987	
285 CC Centro II	5,258,830,339					65,225,720	964,526,567	4,229,078,052	
286 CCI Baja California Sur V	575,088,003			71,727,664	108,567,914	95,408,176	82,248,422	217,135,827	
288 SLT 1722 Distribución Sur	148,312,917				8,190,674	20,906,600	24,913,942	94,301,701	
289 CH Chicoasén II	3,898,286,945				227,993,000	353,099,127	328,657,978	2,988,536,840	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	9,872,800				1,857,600	1,668,400	1,475,760	4,871,040	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	438,359,200			81,407,600	73,065,600	64,706,400	56,364,400	162,815,200	

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 8 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	254,907,715	25,031,882	47,691,094	42,674,146	36,984,266	31,294,368	25,674,646	45,557,313	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	192,522,850	29,643,271	34,605,798	31,052,966	26,880,710	22,350,592	18,049,147	29,940,366	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	76,482,054	11,309,121	13,514,487	12,252,489	10,725,112	8,902,668	7,261,892	12,516,285	
296 CC Empalme I	2,884,206,080				580,094,080	515,036,800	449,979,520	1,339,095,680	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	481,004,226			17,200,000	98,212,808	86,534,868	74,870,482	204,186,068	
298 CC Valle de México II	3,692,323,588				301,733,838	644,212,051	576,400,260	2,169,977,439	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	294,318,660					27,745,612	52,595,725	213,977,323	
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	1,779,671,960				330,510,040	296,612,280	262,714,520	889,835,120	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	943,748,004			22,000,004	198,814,800	174,717,600	150,620,400	397,595,200	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	28,652,172	2,752,499	5,373,108	4,807,882	4,166,820	3,525,776	2,892,627	5,133,460	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	220,462,789	264,278	4,492,262	28,880,761	37,867,778	33,524,554	29,238,125	86,195,031	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	304,918,367		3,585,185	26,769,014	53,870,262	47,933,442	42,055,428	130,705,036	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	188,660,316		12,439,883	34,361,713	30,691,009	26,873,297	23,170,619	61,123,795	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	291,469,876			11,906,236	55,724,560	49,553,200	43,381,840	130,904,040	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	334,894,802			13,333,922	65,820,960	58,287,360	50,774,400	146,678,160	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	893,144,400				165,869,920	148,857,400	131,844,880	446,572,200	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	75,322,240			1,714,840	8,386,720	12,944,720	11,510,240	40,765,720	
313 CC Empalme II	2,934,571,120				580,520,640	516,615,760	452,697,120	1,384,737,600	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	475,577,179				98,954,008	87,425,983	75,897,958	213,299,230	
315 CCI Baja California Sur VI	501,689,600					70,571,600	84,608,520	346,509,480	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	53,724,200			5,117,000	9,465,160	8,443,480	7,418,360	23,280,200	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	397,216,405		29,545,506	72,970,278	61,870,842	54,583,753	47,296,646	130,949,380	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	63,399,080		5,168,084	11,746,482	10,727,416	9,048,714	7,751,541	18,956,843	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	222,396,808			7,500,008	41,847,600	37,324,000	32,800,400	102,924,800	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	387,897,152		312,352	66,460,800	64,379,600	57,190,000	50,000,400	149,554,000	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	229,692,479			18,232,894	43,282,080	38,331,266	33,391,168	96,455,071	

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 9 de 10							
	Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,552,324,373		20,688,470	100,324,624	209,310,034	185,375,477	200,028,294	836,597,474
323	CC San Luis Potosí	5,474,539,840							5,474,539,840
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	145,255,720							145,255,720
325	CC Lerdo (Norte IV)	6,147,694,520					1,339,048,380	981,356,320	3,827,289,820
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	718,258,240							718,258,240
327	CG Los Azúfres III Fase II	1,534,752,370				115,207,011	164,218,135	159,162,419	1,096,164,805
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azúfres III Fase II	28,330,120				5,261,480	4,721,400	4,183,040	14,164,200
329	CG Cerritos Colorados Fase I	381,099,317						70,775,592	310,323,725
330	CH Las Cruces	8,261,032,205							8,261,032,205
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	157,557,022						15,005,142	142,551,880
332	CE Sureste II y III	10,199,997,819						858,485,076	9,341,512,743
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	31,250,680					4,169,280	5,273,520	21,807,880
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	590,888,800				66,426,400	102,133,600	91,091,200	331,237,600
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	881,794,120				79,498,400	139,345,800	137,809,840	525,140,080
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	961,572,880				178,576,592	160,262,152	141,947,713	480,786,423
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,460,824,640			17,771,040	291,651,800	335,721,640	343,982,800	1,471,697,360
340	CC San Luis Río Colorado I	1,156,278,600						129,323,360	1,026,955,240
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	57,724,920					10,719,040	9,621,680	37,384,200
342	CC Guadalajara I	4,197,692,680							4,197,692,680
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	219,657,760						40,794,960	178,862,800
344	CC Mazatlán	3,219,439,240						359,337,240	2,860,102,000
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	633,892,240						70,752,200	563,140,040
346	CC Mérida	3,193,697,720							3,193,697,720
347	CC Salamanca	3,141,511,200						350,639,200	2,790,872,000
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	34,561,680				1,001,040	4,141,760	5,889,280	23,529,600
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	380,699,620					70,701,838	63,450,232	246,547,550

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 10 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	583,128,160				108,295,448	97,187,740	86,081,769	291,563,203

Cuadro 18

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL	7,318,042,430,349	1,331,720,442,712	192,838,995,443	213,539,822,823	346,728,508,547	351,896,831,769	383,469,878,211	4,497,847,950,844
1 CG Cerro Prieto IV	13,790,761,186	13,790,761,186						
2 CC Chihuahua	68,291,820,152	64,032,739,451	4,259,080,701					
3 CCI Guerrero Negro II	2,033,552,475	2,033,552,475						
4 CC Monterrey II	59,417,050,531	59,417,050,531						
5 CD Puerto San Carlos II	6,496,663,135	6,496,663,135						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	53,150,423,035	48,193,489,400	4,956,933,635					
7 CT Samalayuca II	106,302,521,792	92,040,390,978	2,416,177,946	2,500,872,088	4,672,540,390	4,672,540,390		
9 LT 211 Cable Submarino	8,913,175,414	8,913,175,414						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	13,635,490,404	13,635,490,404						
11 LT 216 y 217 Noroeste	8,637,749,476	8,637,749,476						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	13,669,618,609	13,669,618,609						
13 SE 218 Noroeste	6,795,063,615	6,795,063,615						
14 SE 219 Sureste-Peninsular	3,879,317,120	3,879,317,120						
15 SE 220 Oriental-Centro	5,553,247,402	5,553,247,402						
16 SE 221 Occidental	7,512,661,683	7,512,661,683						
17 LT 301 Centro	3,128,754,425	3,128,754,425						
18 LT 302 Sureste	2,845,581,691	2,845,581,691						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	2,230,734,528	2,230,734,528						
20 LT 304 Noroeste	2,321,970,226	2,321,970,226						
21 SE 305 Centro-Oriente	3,363,933,500	3,363,933,500						
22 SE 306 Sureste	3,097,968,797	3,097,968,797						
23 SE 307 Noreste	1,999,907,211	1,999,907,211						
24 SE 308 Noroeste	3,237,885,983	3,237,885,983						
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	17,776,720,645	16,070,934,570	462,651,190	363,426,970	879,707,915			
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	44,344,099,537	42,800,001,547	486,362,766	134,053,738	923,681,486			
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	20,000,835,946	19,633,663,728	33,220,802	36,625,938	297,325,478			
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	26,769,941,970	26,238,978,676	121,742,047	111,850,499	297,370,748			
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	3,463,768,403	3,463,768,403						
30 LT 411 Sistema Nacional	9,520,018,713	8,505,335,157	204,453,166	84,528,609	725,701,781			
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	12,641,843,155	11,111,312,558	215,818,806	111,534,484	1,203,177,307			
32 SE 401 Occidental - Central	3,829,324,942	3,829,324,942						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	5,231,903,551	5,231,903,551						
34 SE 403 Noreste	4,467,324,576	4,467,324,576						
35 SE 404 Noroeste-Norte	2,906,947,662	2,906,947,662						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,493,170,065	2,493,170,065						
37 SE 410 Sistema Nacional	10,975,443,102	10,975,443,102						
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	53,300,650,758	49,387,188,044	882,616,658	810,904,062	2,219,941,994			

Cuadro 19

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
39 LT 414 Norte-Occidental	4,808,266,932	4,461,268,508	39,050,398	53,816,323	254,131,703			
40 LT 502 Oriental - Norte	2,356,778,519	2,356,778,519						
41 LT 506 Saltillo-Cañada	18,079,871,092	17,320,518,491	202,376,198	75,302,907	481,673,496			
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	12,262,583,773	11,203,288,714	249,183,710	219,780,035	590,331,314			
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	8,625,985,469	8,196,383,821	34,640,370	38,191,018	356,770,260			
44 SE 412 Compensación Norte	1,481,742,228	1,481,742,228						
45 SE 413 Noroeste - Occidental	5,267,058,992	4,370,682,970	197,210,762	47,561,681	651,603,579			
46 SE 503 Oriental	1,371,725,678	1,371,725,678						
47 SE 504 Norte - Occidental	3,718,100,178	3,718,100,178						
48 CCI Baja California Sur I	8,266,877,282	7,034,677,881	395,689,578	383,898,032	452,611,791			
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	9,038,402,146	7,298,359,141	149,841,464	123,900,148	1,466,301,393			
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	9,887,129,284	8,313,025,533	198,262,267	204,922,640	1,170,918,844			
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,661,295,114	3,526,825,411	134,469,703					
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	2,413,403,345	2,053,774,497		10,252,421	322,807,140			
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,390,264,889	1,353,563,391	36,701,498					
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,865,692,119	1,744,713,717	120,978,402					
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	868,610,251	868,610,251						
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	1,091,815,048	900,866,255	62,141,020	64,228,584	64,579,189			
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	7,805,788,022	6,454,446,217	284,044,154	75,158,083	992,139,568			
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	2,422,027,959	2,291,090,104	130,937,855					
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	13,483,581,759	12,924,787,867	558,793,892					
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	30,539,602,278	27,054,180,570	951,393,954	786,683,882	1,747,343,872			
62 CCC Pacífico	169,852,976,220	31,855,191,820	8,091,619,600	9,195,016,800	9,492,886,400	10,141,292,000	10,711,970,800	90,364,998,800
63 CH El Cajón	86,552,989,975	15,438,664,099	1,266,141,983	1,005,063,493	3,442,156,020	3,442,156,020	3,442,156,020	58,516,652,340
64 LT Lineas Centro	534,239,655	412,884,229	121,355,426					
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	4,044,104,094	3,161,071,659	158,255,360	174,476,525	550,300,550			
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11,848,177,518	11,330,134,519	170,412,956	131,516,205	216,113,838			
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	3,675,727,307	3,675,727,307						
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	8,574,026,848	4,673,879,789	435,689,502	336,243,385	493,564,165	504,422,577	515,519,879	1,614,707,551
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	3,899,582,229	3,899,582,229						
70 LT Riviera Maya	3,564,501,461	2,950,763,493	116,348,093	32,068,454	465,321,421			

Cuadro 19

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
71 PRR Presa Reguladora Amata	3,903,985,754	3,903,985,754						
72 RM Adolfo López Mateos	4,337,640,411	4,337,640,411						
73 RM Altamira	3,334,255,089	2,140,895,766	418,462,068	144,173,255	308,206,800	322,517,200		
74 RM Botello	652,187,485	582,144,819	27,654,470	9,527,837	32,860,359			
75 RM Carbón II	4,432,886,289	3,902,155,779	383,967,709	52,915,559	93,847,242			
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	2,058,263,248	1,940,510,930	117,752,318					
77 RM Dos Bocas	5,484,085,255	4,995,922,492	319,528,476	44,035,010	124,599,277			
78 RM Emilio Portes Gil	378,151,598	378,151,598						
79 RM Francisco Pérez Ríos	8,968,045,409	7,827,802,404	463,028,850	255,244,663	421,969,492			
80 RM Gomez Palacio	4,402,677,602	4,332,796,324	69,881,278					
82 RM Huinalá	351,080,123	351,080,123						
83 RM Ixtaczoquitlán	120,292,259	112,533,890	1,676,845	462,181	5,619,343			
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	2,436,575,771	2,296,176,695	140,399,076					
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	6,551,567,669	6,551,567,669						
90 RM CT Puerto Libertad	1,517,068,982	1,517,068,982						
91 RM Punta Prieta	1,560,043,080	1,452,226,806	35,735,718	7,387,245	64,693,311			
92 RM Salamanca	3,373,677,693	3,323,174,675	50,503,018					
93 RM Tuxpango	2,335,073,411	2,211,585,168	39,787,246	16,449,530	67,251,467			
94 RM CT Valle de México	1,267,427,254	1,267,427,254						
95 SE Norte	733,106,520	733,106,520						
98 SE 705 Capacitores	429,447,966	429,447,966						
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	5,140,276,777	3,183,029,454	268,701,754	74,060,930	1,614,484,639			
100 SLT 701 Occidente-Centro	5,243,205,605	3,840,136,365	425,447,212	140,716,657	836,905,371			
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	9,079,751,566	5,147,536,897	216,782,470	107,551,204	1,772,285,970	1,835,595,025		
102 SLT 703 Noreste-Norte	1,759,788,383	1,543,005,913	216,782,470					
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	864,924,171	864,924,171						
104 SLT 706 Sistemas Norte	30,982,841,600	8,986,484,000	1,385,030,000	1,491,377,600	1,568,382,000	1,649,136,000	1,719,914,000	14,182,518,000
105 SLT 709 Sistemas Sur	15,126,829,529	7,921,686,250	610,915,723	134,706,926	6,459,520,630			
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	25,093,116,359	22,908,243,996	849,057,291	336,990,845	998,824,227			
107 CCI Baja California Sur II	7,550,100,511	6,121,400,553	429,825,076	426,493,918	572,380,964			
108 LT 807 Durango I	2,261,603,301	2,082,843,340	178,759,961					
110 RM CCC Tula	841,505,529	801,993,053	39,512,476					
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	1,555,976,449	705,699,746	338,446,017	149,254,686	179,000,400	183,575,600		
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	3,823,604,426	3,375,501,220	296,622,067	40,878,225	110,602,914			
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,956,696,287	2,814,501,307	91,664,768	50,530,212				
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	3,819,164,213	3,373,347,695	147,484,427	60,975,600	237,356,491			
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	7,629,381,400	7,115,540,533	402,814,987	111,025,880				
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	2,759,984,807	2,373,377,294	273,522,897	113,084,616				

Cuadro 19

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
122 SE 811 Noroeste	829,564,668	769,549,878	60,014,790					
123 SE 812 Golfo Norte	338,057,005	299,359,189	38,697,816					
124 SE 813 División Bajío	5,853,369,943	4,206,708,318	189,340,782	104,374,106	1,352,946,737			
126 SLT 801 Altiplano	10,180,373,926	7,030,120,551	517,690,158	171,226,017	2,461,337,200			
127 SLT 802 Tamaulipas	7,497,080,118	6,772,638,357	467,005,164	257,436,597				
128 SLT 803 NOINE	44,088,588,000	6,455,762,000	1,441,927,600	1,697,743,200	1,879,220,400	2,022,823,200	2,123,219,600	28,467,892,000
130 SLT 806 Bajío	37,029,398,160	7,642,163,769	152,099,101	223,585,690	9,207,590,000	9,664,852,000	10,139,107,600	
132 CE La Venta II	4,810,997,295	2,268,847,219	360,775,435	232,023,700	370,857,903	380,129,340	389,632,580	808,731,118
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	343,511,433	326,960,475	16,550,958					
138 SE 911 Noreste	1,029,259,971	846,514,030	117,805,604	64,940,337				
139 SE 912 División Oriente	3,297,179,165	448,644,096	54,391,646	29,983,401	1,319,502,713	1,444,657,309		
140 SE 914 División Centro Sur	13,926,214,608	2,079,530,534	801,520,757	868,406,448	909,608,360	932,075,688	955,107,675	7,379,965,146
141 SE 915 Occidental	1,692,269,901	467,563,200	144,476,938	39,821,457	1,040,408,306			
142 SLT 901 Pacífico	4,279,590,549	2,606,615,142	188,892,946	156,190,861	1,327,891,600			
143 SLT 902 Istmo	4,505,658,334	4,057,728,900	220,264,954					
144 SLT 903 Cabo - Norte	7,577,220,475	3,888,862,950	539,774,012	111,581,405	3,037,002,108			
146 CH La Yesca	136,748,959,754	8,207,265,829	2,690,431,207	2,471,833,672	3,633,629,206	3,806,612,204	3,696,593,539	112,242,594,097
147 CCC Baja California	19,568,062,493	10,299,257,143	1,148,589,374	1,217,615,176	3,395,400,400	3,507,200,400		
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	3,669,378,031	3,004,513,888	274,810,489	75,744,638	157,154,508	157,154,508		
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	6,429,875,381	5,604,788,767	445,684,955	196,547,066	182,854,593			
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	4,902,981,999	3,992,563,398	203,833,880	112,363,420	197,864,036	197,864,036	198,493,229	
151 SE 1006 Central---Sur	8,390,799,737	528,218,794	297,170,162	81,907,535	225,483,555	1,626,143,608	1,747,416,628	3,884,459,455
152 SE 1005 Noroeste	27,325,674,744	3,240,961,652	430,851,985	267,195,550	2,937,714,196	3,104,461,454	3,249,514,111	14,094,975,796
156 RM Infiernillo	1,019,622,622	411,082,890	92,035,067	101,468,665	135,346,800	138,322,400	141,366,800	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	10,217,296,702	7,799,792,516	457,137,076	386,395,110	767,257,600	806,714,400		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,887,080,885	1,854,502,073	32,578,812					
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	192,198,218	184,098,360	8,099,858					
160 RM CCC Samalayuca II	486,702,295	475,835,060	10,867,235					
161 RM CCC El Sauz	849,249,156	793,675,595	12,107,871	10,011,690	33,454,000			
162 RM CCC Huinala II	366,474,879	312,767,690	28,780,863	7,932,726	16,993,600			
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	1,398,626,067	1,311,779,500	86,846,567					
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	19,619,575,600	743,607,600	159,134,400	169,385,600	264,931,600	676,544,800	828,214,400	16,777,757,200
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,961,664,318	1,914,899,083	13,398,903	14,772,289	18,594,043			
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	5,038,333,942	2,499,783,396	391,324,510	215,717,636	950,747,200	980,761,200		

Cuadro 19

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	74,183,458,187	30,459,582,255	835,770,463	685,549,069	5,455,891,600	5,628,975,200	5,826,672,000	25,291,017,600	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	3,572,525,141	3,124,531,361	336,647,585	111,346,195					
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,113,860,221	926,957,983	433,892,119	199,319,190	297,363,180	303,905,166	310,591,081	641,831,502	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	101,188,185,314		5,637,598,231	5,542,272,184	5,831,178,331	5,850,220,658	6,115,657,886	72,211,258,024	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	3,095,228,357	310,716,332	208,519,057	114,946,121	471,849,750	480,467,518	491,518,277	1,017,211,302	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	227,333,519	174,291,057	8,591,366	8,879,982	18,052,432	17,518,682			
181 RM CN Laguna Verde	63,725,562,621	17,660,763,696	1,772,882,879	741,120,446	3,068,686,400	3,160,740,800	3,255,564,400	34,065,804,000	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	3,517,701,618	3,042,122,014	243,858,504	152,910,700	78,810,400				
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	772,246,357	675,344,395	17,420,710	17,165,652	62,315,600				
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,231,529,310	905,391,317	134,401,746	180,591,847	384,144,800	392,985,600	402,015,600	831,998,400	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	58,204,043,200	5,831,522,400	2,343,242,000	2,459,514,000	2,516,084,800	2,980,106,400	3,891,981,600	38,181,592,000	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	1,538,444,592	466,781,151	44,771,015	43,190,026	144,204,800	167,356,000	193,414,000	478,727,600	
190 SE 1120 Noroeste	56,248,076,677	5,924,517,176	2,555,236,266	2,888,251,503	3,217,740,224	3,576,905,137	3,885,027,038	34,200,399,333	
191 SE 1121 Baja California	8,132,259,380	205,730,128	186,462,379	100,217,709	1,013,163,523	1,038,188,663	1,063,831,920	4,524,665,058	
192 SE 1122 Golfo Norte	44,004,088,219	696,723,856	309,944,585	128,142,718	4,127,541,328	4,794,732,578	5,529,301,974	28,417,701,180	
193 SE 1123 Norte	6,336,291,488	572,893,868	58,034,434	95,974,435	1,831,074,521	1,869,527,082	1,908,787,148		
194 SE 1124 Bajío Centro	42,227,607,372	668,079,974	341,975,164	235,642,270	6,353,752,808	7,203,529,196	8,122,336,667	19,302,291,293	
195 SE 1125 Distribución	27,743,791,386	2,760,485,277	273,485,057	271,365,552	4,146,664,477	4,549,211,282	4,968,383,555	10,774,196,186	
197 SE 1127 Sureste	2,657,001,012	371,300,821	136,647,275	75,326,815	652,156,490	697,626,358	723,943,253		
198 SE 1128 Centro Sur	44,248,775,695	10,281,148,038	2,558,470,846	2,772,006,868	2,982,930,038	3,161,807,475	3,324,772,264	19,167,640,166	
199 SE 1129 Compensación redes	2,312,411,620	537,090,520	47,475,629	52,341,888	218,663,858	225,223,783	231,980,494	999,635,448	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	11,466,302,359	1,254,694,695	275,703,754	243,170,710	1,449,323,600	1,512,705,600	1,581,350,800	5,149,353,200	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	26,737,436,155	2,311,955,837	285,017,244	457,318,674	2,404,078,400	2,771,281,200	3,158,350,000	15,349,434,800	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	53,244,302,800	1,338,366,400	888,001,600	1,124,587,600	1,544,869,600	1,969,056,000	2,657,692,400	43,721,729,200	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	6,769,554,311	1,580,793,279	302,278,184	166,630,848	483,388,800	557,572,400	639,203,600	3,039,687,200	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	12,734,392,948	4,666,340,478	433,196,104	302,479,166	2,199,931,600	2,449,348,800	2,683,096,800		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	7,105,351,389	2,727,623,231	570,488,224	660,411,424	1,050,053,498	1,048,941,260	1,047,833,752		
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	4,964,060,850	2,105,919,237	169,714,739	140,332,874	1,255,218,160	1,292,875,840			
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	7,327,737,501	1,478,482,967	202,635,625	142,979,696	718,259,891	739,807,673	762,001,916	3,283,569,733	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	3,689,177,588	516,614,385	135,973,964	74,955,639	362,765,200	401,774,800	413,832,000	1,783,261,600	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	69,421,397,592	1,255,029,682	4,290,245,966	5,039,121,616	5,760,796,034	6,335,131,554	6,767,338,435	39,973,734,305	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	16,245,500,585	4,435,013,463	469,172,553	417,147,369	3,379,542,000	3,633,414,000	3,911,211,200		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	30,489,347,611	5,601,647,703	571,096,932	472,225,776	2,654,630,800	3,272,953,600	3,397,309,600	14,519,483,200	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,811,149,600	1,445,230,000	495,996,400	579,898,000	668,392,000	761,684,800	859,948,400		
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	71,401,609,322	559,292,486	4,315,593,726	4,951,175,333	5,541,560,259	6,128,489,000	6,770,127,656	43,135,370,862	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	166,255,067,008	1,604,910,448	6,154,875,193	7,064,337,268	8,044,189,946	9,064,709,600	10,102,996,578	124,219,047,975	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	8,062,844,000	1,081,604,800	362,249,200	405,799,600	448,902,800	507,847,200	521,968,400	4,734,472,000	
216 RM CCC Poza Rica	9,850,398,720		193,328,000	872,022,800	946,431,720	966,975,400	987,961,120	5,883,679,680	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	13,661,075,559	1,527,999,152	323,377,922	356,524,163	1,096,748,162	667,396,120	681,777,040	9,007,253,000	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,829,935,520	1,159,393,262	178,066,853	196,318,702	172,062,728	93,670,546	30,423,429		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	8,425,833,851	4,436,560,020	101,750,367	129,535,952	909,055,638	929,054,870	949,494,060	970,382,944	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	433,704,989,289	48,439,328,000	14,336,888,000	15,314,020,000	15,513,984,947	16,144,479,843	16,829,102,674	307,127,185,825	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	353,202,430	145,897,211	46,745,902	32,210,853	41,508,760	42,781,560	44,058,144		
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	130,160,414	25,925,921	11,829,661	5,928,272	20,918,640	21,378,860	21,849,194	22,329,866	
226 CCI CI Guerrero Negro III	3,468,911,429		240,693,463	253,366,475	261,889,023	270,422,872	279,205,467	2,163,334,129	
227 CG Los Humeros II	6,027,038,154	1,635,948,484	723,507,646	648,104,583	565,971,573	582,860,046	603,099,149	1,267,546,673	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,890,300,091	337,699,760	87,935,705	96,949,124	369,701,186	380,999,178	385,223,584	1,231,791,554	
229 CT TG Baja California II	6,049,695,697	844,828,413	384,698,227	424,129,795	696,592,484	713,406,017	724,592,725	2,261,448,036	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	9,472,212,000	233,042,800	42,776,400	94,428,000	161,525,200	296,201,200	518,906,800	8,125,331,600	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	1,158,348,654	261,469,291	203,523,266	56,096,097	179,860,400	225,320,000	232,079,600		
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	5,784,927,600			149,399,200	152,529,600	155,728,800	159,014,000	5,168,256,000	
235 CCI Baja California Sur IV	6,778,945,099	839,154,116	435,011,444	583,800,061	625,978,812	638,620,847	669,481,293	2,986,898,526	
236 CCI Baja California Sur III	7,431,714,080	2,590,089,709	701,536,486	725,103,720	693,071,781	630,452,790	662,915,434	1,428,544,160	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	3,265,147,103		94,774,666	163,685,382	162,901,492	175,672,269	179,308,056	2,488,805,238	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	47,847,815,493	7,977,163,661	2,572,695,831	2,975,340,813	3,391,421,971	3,811,421,152	4,029,105,762	23,090,666,303	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	61,635,320,272	3,205,621,156	1,956,726,765	2,244,524,062	2,560,603,078	2,907,544,227	3,218,111,314	45,542,189,670	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	132,844,367,562	13,803,320,952	5,461,319,180	5,841,957,296	6,243,200,754	6,638,497,328	7,005,084,747	87,850,987,305	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA

DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	59,684,595,739	9,114,054,851	3,282,623,251	3,752,472,692	4,257,445,033	4,666,452,037	4,989,947,522	29,621,600,353	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	5,745,608,039	223,293,204	290,083,401	79,954,234	320,298,400	568,718,000	660,273,600	3,602,987,200	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	5,379,284,743	1,181,402,674	368,354,030	182,749,639	639,513,200	677,353,200	721,574,400	1,608,337,600	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	10,788,596,800	813,508,400	648,594,800	762,527,600	778,540,800	794,898,000	811,599,200	6,178,928,000	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	3,374,774,073	1,052,753,279	267,170,988	220,917,006	442,968,800	453,151,200	463,574,400	474,238,400	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	25,287,076,152	1,698,610,992	957,724,896	1,194,990,520	1,461,572,098	1,760,909,271	2,021,146,166	16,192,122,209	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	909,024,232	260,060,750	48,111,272	99,455,010	163,348,400	167,098,000	170,950,800		
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	41,198,410,166	213,079,447	2,196,917,954	2,551,541,929	2,940,000,541	3,365,254,270	3,830,522,182	26,101,093,843	
257 CCI Santa Rosalía II	4,649,635,941					164,340,032	390,120,854	4,095,175,055	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	12,485,342,400				406,762,800	1,106,837,200	1,128,234,000	9,843,508,400	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	118,004,540,005	5,851,938,112	4,002,152,313	4,767,155,010	5,519,850,230	6,136,865,916	6,493,164,054	85,233,414,370	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	27,734,685,705	81,465,702	1,860,730,211	2,204,154,097	2,403,017,590	2,566,092,355	2,741,578,692	15,877,647,058	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	118,774,049,600	6,245,474,800	8,703,750,400	9,001,843,600	9,208,346,800	9,559,880,400	9,748,839,600	66,305,914,000	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,714,997,880	380,583,660	161,912,888	111,568,092	260,712,440	285,227,600	321,812,000	1,193,181,200	
264 CC Centro	350,275,185,668		8,373,981,646	8,811,337,656	8,811,337,656	9,792,660,470	10,104,303,710	304,381,564,530	
266 SLT 1603 Subestación Lago	7,293,058,000				328,709,200	539,770,400	653,307,600	5,771,270,800	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	3,301,464,612	55,359,593	137,313,465	126,156,754	398,782,000	407,554,000	416,532,400	1,759,766,400	
268 CCI Guerrero Negro IV	3,479,195,876			127,509,362	134,202,174	141,834,537	149,101,296	2,926,548,507	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	193,983,645	9,656,200	9,656,200	19,752,514	19,968,409	21,561,731	23,204,537	90,184,054	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	180,293,675,191	4,168,562,382	5,884,636,722	7,442,807,908	8,822,662,617	10,156,685,656	11,581,021,423	132,237,298,483	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	645,691,957,066	43,361,616,463	24,638,065,283	26,842,234,843	29,242,320,280	31,420,323,359	33,581,730,571	456,605,666,267	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	6,920,670,140	506,739,675	252,316,707	260,792,970	793,520,005	829,012,962	854,048,456	3,424,239,365	
276 CH Nuevo Guerrero	141,598,676,327							141,598,676,327	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	2,913,705,078							2,913,705,078	
278 RM CT José López Portillo	17,921,899,480			122,465,720	696,687,720	1,203,736,840	1,300,879,000	14,598,130,200	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	219,372,896,128	7,845,402,271	9,033,873,732	10,000,967,090	10,747,031,383	11,446,883,697	12,193,517,052	158,105,220,903	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	4,100,825,910				173,117,192	353,848,342	361,986,848	3,211,873,528	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	48,645,815,221				1,024,747,912	1,642,142,549	2,325,987,338	43,652,937,422	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	7,468,273,385			508,643,010	654,198,508	689,972,238	684,139,133	4,931,320,496	
284 CG Los Humeros III	8,967,466,426			312,966,883	490,344,532	650,886,218	680,145,001	6,833,123,792	
285 CC Centro II	88,739,754,133					2,457,722,362	7,916,677,351	78,365,354,420	
286 CCI Baja California Sur V	37,492,073,875		633,173,555	873,929,523	901,364,108	960,465,716	984,517,233	33,138,623,740	
288 SLT 1722 Distribución Sur	69,655,288,661	1,928,028,204	1,429,625,128	1,777,451,216	2,155,963,240	2,567,435,710	2,909,751,795	56,887,033,368	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
289 CH	Chicoasén II	65,539,384,580			1,111,240,968	1,476,930,993	1,574,205,387	61,377,007,232
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	715,886,102			49,805,816	67,842,149	69,307,555	528,930,582
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	6,162,932,000		335,193,600	342,125,200	349,194,400	356,401,200	4,780,017,600
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	5,257,150,554	171,608,064	270,891,314	279,991,576	608,123,200	620,885,600	633,940,400
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,085,665,329	453,983,990	212,663,982	219,808,157	236,861,200	282,389,600	292,984,800
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	948,863,198	71,615,709	66,111,365	91,109,724	96,560,800	98,590,400	100,654,400
296 CC	Empalme I	71,455,304,506		5,813,616,357	5,823,744,233	5,897,655,265	6,102,497,942	47,817,790,709
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	5,435,201,273		518,121,689	474,578,668	477,688,944	463,934,568	3,500,877,404
298 CC	Valle de México II	106,687,977,716		5,876,590,236	7,764,793,095	8,412,933,643	8,536,470,441	76,097,190,301
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	6,697,626,009				432,314,673	597,481,302	5,667,830,034
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	11,387,957,252			889,075,757	1,076,733,502	1,098,160,505	8,323,987,488
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	23,593,704,400		833,099,200	1,020,562,000	1,264,062,400	1,569,104,400	18,906,876,400
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1,001,316,954	50,665,111	52,483,770	28,931,673	116,564,400	119,024,000	121,518,000
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	21,494,014,400	26,505,200	329,896,000	463,006,800	652,103,600	896,051,200	1,435,563,600
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	13,736,866,000	93,499,200	127,366,000	1,231,210,400	1,216,263,600	1,229,610,800	1,188,795,200
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	4,599,572,400	104,111,600	192,158,400	206,073,200	225,973,600	253,614,000	290,215,600
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	29,586,823,775		1,196,290,994	1,487,981,288	1,799,002,163	2,130,414,618	22,973,134,712
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	97,191,018,354		3,651,388,516	5,019,676,776	6,398,471,690	7,552,915,978	74,568,565,394
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	24,329,224,560		821,673,240	1,973,734,400	2,059,166,800	2,108,553,160	17,366,096,960
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,715,543,480		35,270,320	106,796,520	141,740,040	145,001,160	1,286,735,440
313 CC	Empalme II	82,391,360,845			6,015,583,625	5,983,504,180	6,005,596,496	64,386,676,544
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	6,471,886,243		361,505,059	553,970,342	565,936,106	578,160,318	4,412,314,418
315 CCI	Baja California Sur VI	7,058,234,603				581,271,867	657,938,941	5,819,023,795
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	1,162,341,600		42,570,000	63,261,600	79,687,600	87,118,000	889,704,400
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	6,337,271,200		67,802,400	199,055,600	315,534,000	418,097,600	504,321,200
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	5,128,156,144		39,553,464	62,556,280	145,408,800	243,775,600	376,026,400

Cuadro 19

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 9 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	5,894,629,200			118,748,800	160,630,800	239,613,200	398,300,400	4,977,336,000
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	20,585,906,000		19,246,800	345,255,600	465,965,200	664,436,000	818,118,000	18,272,884,400
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	40,090,512,690			1,153,715,938	1,841,729,749	2,407,801,770	2,904,477,845	31,782,787,388
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	56,323,583,232		3,269,476,912	3,299,139,310	3,368,421,220	3,439,158,077	3,511,380,396	39,436,007,317
323 CC San Luis Potosí	113,256,762,616							113,256,762,616
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	6,525,501,241							6,525,501,241
325 CC Lerdo (Norte IV)	97,883,971,679				707,518,870	7,974,486,723	7,967,759,046	81,234,207,040
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	6,088,931,236						40,817,165	6,048,114,071
327 CG Los Azufres III Fase II	3,107,472,228				202,735,316	274,647,588	274,447,294	2,355,642,030
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	161,586,620				14,763,895	15,057,688	15,357,347	116,407,690
329 CG Cerritos Colorados Fase I	2,923,859,750					44,780,819	273,509,257	2,605,569,674
330 CH Las Cruces	65,358,421,004						611,679,231	64,746,741,773
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	858,470,420						52,508,298	805,962,122
332 CE Sureste II y III	34,334,330,486						2,360,928,898	31,973,401,588
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	476,856,428					16,714,083	39,196,461	420,945,884
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	10,126,689,200				380,515,600	525,890,000	673,810,000	8,546,473,600
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	10,641,399,200				672,760,800	743,504,400	730,810,800	8,494,323,200
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	58,639,690,768				2,977,889,010	3,818,273,683	4,484,008,438	47,359,519,637
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	55,879,336,368			3,523,875,508	3,566,367,746	3,637,695,097	3,710,448,999	41,440,949,018
340 CC San Luis Río Colorado I	28,193,238,961						2,147,555,588	26,045,683,373
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,722,308,844					136,424,088	161,115,565	1,424,769,191
342 CC Guadalajara I	87,821,391,610							87,821,391,610
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,083,464,367						312,110,873	4,771,353,494
344 CC Mazatlán	78,886,379,865						5,058,978,690	73,827,401,175
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	4,584,316,155						299,533,992	4,284,782,163
346 CC Mérida	55,007,843,964							55,007,843,964

Cuadro 19

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 10 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
347 CC Salamanca	75,225,622,527							
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,673,697,600				62,040,400	94,858,000	4,571,690,065 118,628,400	70,653,932,462 1,398,170,800
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	37,351,662,485					1,567,680,360	2,064,677,611	33,719,304,514
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	5,742,878,675				471,799,285	477,004,521	487,498,620	4,306,576,249

Cuadro 19

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL		3,345,652,837,024	726,517,387,048	82,942,689,074	87,114,193,052	163,131,575,444	154,115,276,769	166,762,055,403	1,965,069,660,234
1 CG	Cerro Prieto IV	6,570,112,539	6,570,112,539						
2 CC	Chihuahua	32,986,671,673	30,091,311,083	2,895,360,590					
3 CCI	Guerrero Negro II	1,197,074,544	1,197,074,544						
4 CC	Monterrey II	22,058,452,714	22,058,452,714						
5 CD	Puerto San Carlos II	1,948,400,517	1,948,400,517						
6 CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	15,089,889,056	13,879,627,052	1,210,262,004					
7 CT	Samalayuca II	32,962,116,479	27,474,576,846	72,989,213	356,820,192	2,281,008,530	2,776,721,698		
9 LT	211 Cable Submarino	6,263,561,629	6,263,561,629						
10 LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	8,300,444,923	8,300,444,923						
11 LT	216 y 217 Noroeste	5,082,501,803	5,082,501,803						
12 SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	6,934,473,585	6,934,473,585						
13 SE	218 Noroeste	4,706,421,864	4,706,421,864						
14 SE	219 Sureste-Peninsular	2,858,659,211	2,858,659,211						
15 SE	220 Oriental-Centro	2,945,958,468	2,945,958,468						
16 SE	221 Occidental	4,664,601,547	4,664,601,547						
17 LT	301 Centro	1,856,235,712	1,856,235,712						
18 LT	302 Sureste	1,621,129,084	1,621,129,084						
19 LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,428,424,724	1,428,424,724						
20 LT	304 Noroeste	1,408,299,329	1,408,299,329						
21 SE	305 Centro-Oriente	2,178,615,914	2,178,615,914						
22 SE	306 Sureste	1,737,209,840	1,737,209,840						
23 SE	307 Noreste	1,136,914,811	1,136,914,811						
24 SE	308 Noroeste	1,649,868,382	1,649,868,382						
25 CG	Los Azúfres II y Campo Geotérmico	10,453,117,062	9,700,690,746	233,626,207	115,592,394	403,207,715			
26 CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	40,446,527,197	39,303,368,980	385,556,009	57,429,097	700,173,111			
27 LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	16,717,527,241	16,487,310,265	6,529,119	7,701,162	215,986,695			
28 LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	17,352,538,735	17,236,252,838	20,378,955	2,135,810	93,771,132			
29 LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	2,276,799,981	2,276,799,981						
30 LT	411 Sistema Nacional	5,951,919,982	5,093,134,645	167,814,311	44,827,587	646,143,439			
31 LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,257,459,350	4,159,298,449	132,185,182	21,124,266	944,851,453			
32 SE	401 Occidental - Central	2,040,183,230	2,040,183,230						
33 SE	402 Oriental - Peninsular	3,122,591,409	3,122,591,409						
34 SE	403 Noreste	2,355,035,287	2,355,035,287						
35 SE	404 Noroeste-Norte	1,672,928,774	1,672,928,774						
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	2,106,367,747	2,106,367,747						

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
37 SE	410 Sistema Nacional	5,950,295,711	5,950,295,711					
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	30,716,223,509	29,043,017,004	250,840,896	127,651,244	1,294,714,365		
39 LT	414 Norte-Occidental	3,022,302,694	2,801,691,554	16,070,648	28,902,089	175,638,403		
40 LT	502 Oriental - Norte	1,854,929,599	1,854,929,599					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	11,403,091,913	11,046,636,961	138,550,112	5,992,893	211,911,947		
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	9,314,907,555	8,602,388,267	71,264,467	172,365,896	468,888,925		
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	7,100,135,803	6,825,496,816	402,428	1,157,956	273,078,603		
44 SE	412 Compensación Norte	920,242,070	920,242,070					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	3,468,891,582	2,714,817,456	158,251,971	5,370,906	590,451,249		
46 SE	503 Oriental	794,079,326	794,079,326					
47 SE	504 Norte - Occidental	2,415,581,397	2,415,581,397					
48 CCI	Baja California Sur I	1,854,674,332	1,561,696,462	56,884,425	22,555,324	213,538,121		
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	5,446,066,126	3,988,179,250	100,633,863	70,535,737	1,286,717,276		
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	5,425,073,553	4,287,905,873	85,536,907	107,160,920	944,469,853		
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,921,792,967	2,812,818,463	108,974,504				
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	1,635,697,250	1,330,945,672	17,628,521	573,087	286,549,970		
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	966,720,357	931,440,990	35,279,367				
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,178,267,183	1,065,320,063	112,947,120				
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	341,592,451	341,592,451					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	783,117,702	666,728,483	34,599,864	37,540,015	44,249,340		
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	5,123,814,607	4,062,725,211	217,782,994	3,655,980	839,650,422		
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,626,129,624	1,533,267,547	92,862,077				
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	7,422,776,840	7,382,436,476	40,340,364				
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	16,974,767,205	15,127,078,619	259,244,781	37,964,975	1,550,478,830		
62 CCC	Pacífico	79,957,735,170	12,178,706,441	2,864,337,775	4,316,171,595	3,979,810,115	4,634,329,318	5,565,799,480
63 CH	El Cajón	62,769,625,668	6,666,239,624	403,584,997	324,864,897	2,591,675,447	2,607,625,867	2,622,754,918
64 LT	Lineas Centro	352,834,403	235,304,291	117,530,112				
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	2,309,583,747	1,598,362,181	74,555,258	150,559,890	486,106,418		
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	9,738,585,360	9,469,885,737	48,548,910	94,386,428	125,764,285		
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	3,122,353,547	3,122,353,547					

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	6,001,208,662	3,316,917,921	181,161,322	94,458,548	278,945,816	314,852,330	396,682,568	1,418,190,157
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	2,679,492,160	2,679,492,160						
70	LT Riviera Maya	2,394,276,686	1,865,721,735	97,872,421	12,043,801	418,638,729			
71	PRR Presa Reguladora Amata	3,358,246,919	3,358,246,919						
72	RM Adolfo López Mateos	2,979,781,439	2,979,781,439						
73	RM Altamira	2,444,327,261	1,572,767,915	332,931,060	62,029,581	229,450,460	247,148,245		
74	RM Botello	470,020,080	412,267,502	27,177,789	9,023,860	21,550,929			
75	RM Carbón II	3,948,834,159	3,436,812,845	383,240,751	52,139,289	76,641,274			
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	1,480,191,405	1,379,203,445						
77	RM Dos Bocas	4,261,047,611	3,800,770,847	318,446,923	42,891,502	98,938,339			
78	RM Emilio Portes Gil	330,250,113	330,250,113						
79	RM Francisco Pérez Ríos	6,151,867,464	5,589,206,100	225,094,456	28,637,983	308,928,925			
80	RM Gomez Palacio	3,408,430,123	3,356,769,733	51,660,390					
82	RM Huinalá	297,743,624	297,743,624						
83	RM Ixtaczoquitlán	92,676,971	86,690,649	1,608,114	389,511	3,988,697			
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	2,116,942,115	1,988,996,974	127,945,141					
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	4,705,892,773	4,705,892,773						
90	RM CT Puerto Libertad	1,026,512,220	1,026,512,220						
91	RM Punta Prieta	1,243,983,860	1,157,356,265	25,261,830	6,930,069	54,435,696			
92	RM Salamanca	2,321,337,680	2,273,595,245	47,742,435					
93	RM Tuxpango	1,904,709,668	1,800,627,204	39,028,090	15,613,851	49,440,523			
94	RM CT Valle de México	969,376,882	969,376,882						
95	SE Norte	488,102,671	488,102,671						
98	SE 705 Capacitores	290,935,811	290,935,811						
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	3,658,827,770	1,839,005,213	230,577,198	32,775,443	1,556,469,916			
100	SLT 701 Occidente-Centro	3,362,667,960	2,241,129,009	301,225,544	88,685,865	731,627,542			
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,980,257,985	1,728,172,238	166,904,052	67,475,411	496,309,939	521,396,345		
102	SLT 703 Noreste-Norte	1,197,233,025	1,008,086,776	189,146,249					
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	688,669,066	688,669,066						
104	SLT 706 Sistemas Norte	26,075,719,610	5,278,403,680	1,186,602,355	1,377,079,988	1,310,978,341	1,545,855,229	1,654,693,320	13,722,106,697
105	SLT 709 Sistemas Sur	11,787,396,660	4,901,200,480	523,254,203	39,773,160	6,323,168,817			
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	18,726,302,441	17,611,042,935	492,502,994	96,281,610	526,474,902			
107	CCI Baja California Sur II	1,496,004,820	1,071,147,824	1,071,147,824	63,336,077	326,502,957			
108	LT 807 Durango I	1,365,076,141	1,217,256,435	147,819,706					
110	RM CCC Tula	693,775,949	657,936,206	35,839,743					
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	757,637,484	197,834,485	264,956,660	80,477,338	88,561,080	125,807,921		
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	3,511,384,852	3,081,310,738	295,918,931	40,115,130	94,040,053			
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,165,700,330	2,066,495,409	52,843,232	46,361,689				
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,900,253,232	2,510,408,679	119,806,032	59,692,979	210,345,542			

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 10							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	6,514,882,800	6,109,811,138	318,635,779	86,435,883				
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	2,245,357,990	1,896,606,009	244,815,013	103,936,968				
122	SE 811 Noroeste	516,553,070	467,668,985	48,884,085					
123	SE 812 Golfo Norte	186,459,935	153,204,371	33,255,564					
124	SE 813 División Bajío	2,919,622,496	2,388,077,274	86,050,344	43,641,113	401,853,765			
126	SLT 801 Altiplano	7,783,490,475	4,951,946,530	374,315,722	100,865,530	2,356,362,693			
127	SLT 802 Tamaulipas	5,427,040,755	5,059,951,594	289,203,948	141,546,644	(63,661,431)			
128	SLT 803 NOINE	41,116,856,074	5,005,703,083	1,325,586,439	1,621,837,278	1,858,735,200	2,002,338,000	2,102,734,400	27,199,921,674
130	SLT 806 Bajío	34,564,661,126	5,735,887,291	30,538,479	133,521,967	8,994,868,863	9,584,888,890	10,084,955,636	
132	CE La Venta II	1,314,967,232	175,854,248	161,873,930	88,422,052	96,254,485	173,547,795	187,096,268	431,918,454
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	170,881,863	167,559,821	3,322,042					
138	SE 911 Noreste	764,895,248	612,811,008	98,473,182	53,611,058				
139	SE 912 División Oriente	1,369,906,231	221,929,932	24,391,647	1,006,733	529,258,707	593,319,212		
140	SE 914 División Centro Sur	3,340,782,586	523,448,939	195,777,193	214,381,659	190,973,508	201,556,548	214,161,947	1,800,482,792
141	SE 915 Occidental	692,052,073	247,969,746	121,336,557	17,280,994	305,464,776			
142	SLT 901 Pacífico	3,199,249,019	1,816,046,003	82,709,244	50,516,194	1,249,977,578			
143	SLT 902 Istmo	2,411,238,728	2,339,428,658	45,516,412	127,652,036	(101,358,378)			
144	SLT 903 Cabo - Norte	6,080,234,403	2,570,680,802	455,991,883	86,817,258	2,966,744,460			
146	CH La Yesca	89,517,790,119	1,396,363,493	321,507,646	983,798,342	1,248,182,448	1,517,689,833	1,476,297,225	82,573,951,132
147	CCC Baja California	3,982,197,283	2,707,648,250	96,925,027	161,423,497	427,243,029	588,957,480		
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	2,685,761,683	2,088,747,635	236,072,563	62,366,736	150,035,910	148,538,839		
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	3,868,943,130	3,482,945,719	221,515,084	47,563,332	116,918,995			
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	3,345,723,032	2,630,683,549	110,865,265	61,158,487	152,671,019	194,774,348	195,570,364	
151	SE 1006 Central----Sur	4,191,895,126	346,808,259	266,170,172	41,653,257	177,090,238	747,692,721	804,263,658	1,808,216,821
152	SE 1005 Noroeste	8,003,012,201	1,225,558,344	300,975,903	158,843,462	746,219,076	886,066,651	931,270,075	3,754,078,690
156	RM Infiernillo	657,733,335	173,755,245	57,348,051	68,066,059	104,287,246	116,480,568	137,796,166	
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	6,774,030,802	5,703,864,586	195,777,332	135,395,115	257,310,693	481,683,076		
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,494,103,835	1,484,662,222	9,441,613					
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	81,577,292	77,852,856	3,724,436					
160	RM CCC Samalayuca II	419,971,627	410,160,163	9,811,464					
161	RM CCC El Sauz	748,506,708	710,225,271	4,297,695	4,265,290	29,718,452			
162	RM CCC Huinala II	325,276,784	281,878,966	25,227,446	4,490,146	13,680,226			
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	949,453,398	886,767,465	62,685,933					

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	17,993,090,248	379,427,494	33,526,292	73,443,467	129,910,792	582,440,281	699,281,136	16,095,060,786
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,828,776,397	1,809,975,558	2,346,149	4,065,358	12,389,332			
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	3,343,158,856	1,299,640,580	254,492,817	71,305,181	788,976,229	928,744,049		
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	38,864,328,768	26,761,622,727	179,369,667	18,998,707	1,447,874,706	1,583,214,610	1,662,433,974	7,210,814,377
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,769,105,057	2,423,984,012	270,366,972	74,754,073				
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,203,527,377	148,829,106	239,246,186	9,406,714	116,927,664	131,111,661	144,738,757	413,267,289
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	8,642,109,604		1,406,770,387	130,126,084	304,249,441	144,236,930	222,860,882	6,433,865,880
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,157,013,679	(20,867,041)	138,935,151	14,211,277	341,616,045	389,109,443	404,626,130	889,382,674
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	190,452,420	151,557,525	6,154,075	5,372,971	13,359,945	14,007,904		
181 RM	CN Laguna Verde	48,659,461,309	12,023,452,672	32,625,476	70,087,507	2,358,215,718	2,470,696,081	2,587,039,496	29,117,344,359
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,786,395,164	2,458,409,690	183,257,606	94,383,434	50,344,434			
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	645,125,905	579,675,054	6,567,407	6,652,118	52,231,326			
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,554,249,294	639,914,166	39,208,243	91,297,703	324,866,272	335,729,878	353,633,325	769,599,707
188 SE	1116 Transformación del Noreste	51,083,054,482	3,730,416,978	1,901,047,097	2,018,012,016	1,624,039,789	2,362,043,750	3,324,180,962	36,123,313,890
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	1,131,876,084	295,823,764	272,070	2,740,184	106,205,614	130,784,432	161,219,607	434,830,413
190 SE	1120 Noroeste	16,464,768,130	1,619,959,140	708,505,324	787,825,739	826,999,324	989,297,198	1,108,169,117	10,424,012,288
191 SE	1121 Baja California	5,226,856,519	134,880,078	171,350,081	87,729,322	636,574,958	652,929,578	672,034,014	2,871,358,488
192 SE	1122 Golfo Norte	16,561,601,433	195,865,844	207,061,426	28,659,397	1,476,015,593	1,762,558,682	2,094,661,701	10,796,778,790
193 SE	1123 Norte	3,275,213,921	384,785,844	40,088,178	81,121,255	902,445,609	921,847,932	944,925,103	
194 SE	1124 Bajío Centro	15,284,128,033	275,482,767	222,481,209	142,210,735	2,198,040,340	2,546,748,238	2,907,106,383	6,992,058,361
195 SE	1125 Distribución	10,293,505,364	1,416,367,370	33,302,572	41,484,266	1,390,090,205	1,563,277,195	1,777,815,823	4,071,167,933
197 SE	1127 Sureste	1,118,767,000	153,626,033	110,867,329	40,354,279	242,446,418	274,109,778	297,363,163	
198 SE	1128 Centro Sur	23,221,860,254	5,547,137,567	1,322,112,005	1,374,275,563	1,521,864,101	1,620,126,394	1,716,327,422	10,120,017,202
199 SE	1129 Compensación redes	1,801,808,107	285,092,341	17,067,509	16,269,911	174,458,636	191,170,226	205,084,802	912,664,682
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	9,688,520,849	749,651,575	118,729,210	48,179,177	1,144,668,480	1,348,087,031	1,424,363,768	4,854,841,608
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	24,463,358,261	1,586,395,183	101,878,971	230,439,477	2,107,030,581	2,557,240,547	3,005,844,807	14,874,528,695
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	49,353,247,233	575,866,150	580,095,112	765,286,721	1,143,482,350	1,638,502,255	2,282,654,312	42,367,360,333
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	5,725,606,878	909,770,639	216,587,491	81,838,838	441,237,465	529,488,309	611,673,057	2,935,011,079

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 6 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	9,887,139,948	3,075,525,463	132,326,721	11,935,149	1,824,760,986	2,215,503,482	2,627,088,147	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,071,195,172	(278,780,939)	31,013,441	70,100,287	539,991,403	781,849,942	927,021,038	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	3,613,872,823	1,181,007,418	42,303,331	16,768,264	1,127,931,848	1,245,861,962		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	3,527,493,700	748,188,564	74,680,250	19,754,802	234,561,508	312,448,474	382,242,686	1,755,617,416
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	3,384,510,330	362,741,261	114,432,306	53,477,844	345,953,903	385,426,235	397,963,384	1,724,515,397
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	28,625,561,873	752,178,772	1,797,965,399	2,115,674,459	2,382,570,763	2,668,734,078	2,859,226,175	16,049,212,227
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	12,512,068,898	2,351,598,828	26,851,625	32,297,266	3,039,656,498	3,332,672,465	3,728,992,216	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	26,022,791,826	3,433,631,994	74,704,123	71,679,882	2,245,199,024	2,881,497,287	3,114,181,518	14,201,897,998
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,943,230,723	960,745,475	384,879,860	489,494,732	548,887,312	723,150,832	836,072,512	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	26,064,631,234	179,451,161	1,425,595,718	1,583,040,304	1,834,933,220	2,116,216,173	2,420,858,204	16,504,536,454
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	51,822,799,855	516,289,578	1,858,092,333	2,215,187,914	2,400,396,155	2,802,124,102	3,081,733,167	38,948,976,606
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	6,402,216,993	583,637,384	255,472,736	266,563,897	240,018,140	361,476,301	414,327,480	4,280,721,055
216 RM CCC Poza Rica	6,856,249,898	(90,682,252)	10,017,418	543,931,407	613,669,993	654,948,308	683,686,378	4,440,678,646
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	10,189,275,203	934,330,712	78,772,577	44,370,100	719,443,338	379,600,663	405,646,399	7,627,111,414
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	657,718,626	414,361,983	80,319,339	105,133,848	35,451,504	8,837,498	13,614,454	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	7,452,033,233	4,054,844,410	6,295,200	35,672,198	773,030,024	836,339,388	860,532,994	885,319,019
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	140,219,816,731	16,023,161,638	4,142,259,299	4,584,125,734	4,370,901,033	4,855,248,955	5,217,134,529	101,026,985,543
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	253,401,440	100,543,665	31,017,569	21,244,064	30,458,086	32,083,813	38,054,243	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	94,490,470	7,363,956	8,471,344	2,644,225	17,732,805	18,430,144	19,080,217	20,767,779
226 CCI CI Guerrero Negro III	929,033,693		85,688,112	43,478,315	49,522,549	55,666,854	61,880,508	632,797,355
227 CG Los Humeros II	2,549,477,204	646,776,655	402,381,272	6,427,899	4,109,991	307,516,666	334,639,949	847,624,772
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,436,127,328	182,200,441	40,143,647	50,557,955	323,336,831	336,117,928	341,818,111	1,161,952,415
229 CT TG Baja California II	2,773,899,663	(17,317,476)	88,841,681	84,141,919	318,014,103	385,151,861	405,917,851	1,509,149,724
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	8,434,573,958	137,946,235	33,062,889	79,486,858	134,346,345	275,133,246	417,670,610	7,356,927,775
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	899,578,835	104,532,846	184,471,359	29,418,553	152,876,696	206,690,921	221,588,460	

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	4,744,430,800			81,407,600	33,815,200	41,211,200	48,676,000	4,539,320,800
235 CCI	Baja California Sur IV	1,374,935,544	496,764,741	203,168,894	1,136,817	31,066,484	39,619,787	60,920,147	542,258,674
236 CCI	Baja California Sur III	1,047,637,415	360,409,815	219,651,069	141,484,672	12,362,242	24,591,700	46,922,460	242,215,457
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	2,944,573,122			75,634,901	135,653,372	129,445,204	143,183,258	2,312,923,197
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	21,342,633,281	3,559,716,490	1,059,472,202	1,244,136,612	1,441,029,313	1,660,030,893	1,788,272,321	10,589,975,450
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	31,284,203,354	1,719,968,543	944,315,794	1,046,494,114	1,224,027,784	1,418,356,823	1,597,407,757	23,333,632,539
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	45,483,322,032	4,588,678,436	1,775,618,263	1,923,668,399	2,074,985,193	2,227,430,220	2,355,303,947	30,537,637,574
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	17,362,158,280	2,631,095,575	815,342,849	958,693,462	1,114,405,699	1,294,461,130	1,425,814,296	9,122,345,269
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	5,228,897,572	70,366,093	239,514,816	17,589,081	257,610,334	521,102,758	614,975,284	3,507,739,206
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,710,924,253	546,200,517	204,445,993	5,741,516	389,236,000	533,458,929	590,146,104	1,441,695,194
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	9,466,455,968	726,086,149	544,068,870	628,517,584	618,678,221	655,037,971	676,035,594	5,618,031,579
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	2,174,539,189	542,001,533	99,306,367	86,076,058	283,764,310	342,811,343	388,400,149	432,179,429
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	10,206,835,247	641,292,763	344,250,466	397,653,715	538,586,851	676,149,062	796,296,721	6,812,605,669
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	664,590,609	127,386,812	12,860,439	71,305,971	144,258,687	148,594,618	160,184,082	
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,671,521,137	118,044,733	766,627,307	883,255,655	981,551,144	1,115,877,487	1,292,258,482	8,513,906,329
257 CCI	Santa Rosalía II	1,000,976,791					61,007,214	48,642,907	891,326,670
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	3,800,238,520				406,762,800	128,802,200	174,538,720	3,090,134,800
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	54,880,967,185	2,902,507,293	1,922,340,422	2,259,546,697	2,571,129,220	2,846,708,721	2,928,503,253	39,450,231,579
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	7,849,569,316	64,506,485	495,025,650	511,858,188	620,629,698	686,807,386	757,139,890	4,713,602,019
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	16,580,964,567	1,130,847,317	1,456,644,470	1,586,184,499	1,112,677,477	1,092,282,938	984,386,547	9,217,941,319
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,787,304,904	130,497,672	81,873,169	4,310,801	136,030,414	193,728,364	234,107,101	1,006,757,383
264 CC	Centro	91,357,349,637		5,618,648,905	1,698,383,745	759,243,054	1,595,377,538	1,587,835,355	80,097,861,040
266 SLT	1603 Subestación Lago	3,448,995,600				328,709,200	112,610,120	235,677,840	2,771,998,440
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,741,350,845	16,573,025	73,342,709	63,507,165	337,031,971	347,597,466	358,345,557	1,544,952,952
268 CCI	Guerrero Negro IV	1,255,831,219			27,245,248	15,124,114	21,114,995	27,035,888	1,165,310,974
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	125,397,992	6,205,106	218,921	10,337,165	12,692,465	14,507,788	16,369,463	65,067,084
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	87,155,393,837	2,048,663,844	2,866,413,300	3,596,381,213	4,245,939,953	4,832,662,140	5,497,219,468	64,068,113,919
274 SE	1620 Distribución Valle de México	315,888,038,297	21,644,125,043	12,173,529,431	13,149,301,341	14,234,001,177	15,321,056,365	16,236,740,677	223,129,284,263
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	4,175,471,688	412,794,565	78,492,698	91,960,470	458,514,590	495,888,229	522,651,446	2,115,169,690
276 CH	Nuevo Guerrero	108,725,497,730							108,725,497,730
277 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	639,986,272							639,986,272
278 RM	CT José López Portillo	13,031,595,480			122,465,720	497,637,280	730,583,760	766,679,680	10,914,229,040
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	93,437,698,135	3,410,705,184	3,916,274,415	4,322,880,197	4,633,640,182	4,830,179,836	5,053,685,597	67,270,332,724

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,192,180,765			62,046,764	146,124,252	158,842,361	1,825,167,388
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	20,293,674,939			342,166,050	612,658,479	911,804,439	18,427,045,971
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	6,844,004,152		504,352,814	580,363,174	618,773,303	615,574,516	4,524,940,345
284 CG	Los Humeros III	3,541,187,086		102,189,793	9,911,002	139,607,721	176,753,839	3,112,724,731
285 CC	Centro II	22,862,518,744				1,249,016,579	1,901,704,670	19,711,797,495
286 CCI	Baja California Sur V	9,661,983,933	233,191,184	63,490,497	16,433,224	23,240,331	76,440,928	9,249,187,769
288 SLT	1722 Distribución Sur	31,491,532,027	906,989,420	670,817,200	833,142,991	1,001,582,299	1,110,952,111	25,720,634,656
289 CH	Chicoasén II	48,196,761,628			538,482,517	506,914,513	625,280,700	46,526,083,898
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	660,245,048			43,511,098	61,620,943	63,269,598	491,843,409
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,050,376,400		89,543,200	104,524,400	119,643,200	134,882,400	3,601,783,200
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,540,375,007	44,626,313	56,761,823	67,662,392	426,060,168	444,134,066	462,412,988
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,827,412,060	315,767,198	57,874,578	66,534,898	103,266,754	153,084,472	167,740,317
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	486,556,712	27,667,936	16,263,495	42,523,852	45,219,505	48,968,349	52,587,125
296 CC	Empalme I	8,871,329,397		2,061,310,831	361,448,247	312,749,699	457,403,779	5,678,416,841
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,183,141,581		476,753,642	104,220,580	118,475,493	115,840,676	1,367,851,190
298 CC	Valle de México II	35,097,948,827		3,285,554,768	2,577,516,406	2,622,609,767	2,463,870,484	24,148,397,402
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,153,873,942				348,059,080	425,808,652	4,380,006,210
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	3,003,928,777			3,435,717	116,992,938	170,168,527	2,713,331,595
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	17,710,030,396			656,069,593	342,813,200	609,396,000	937,503,200
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	796,285,814	29,215,317	24,938,314	1,309,934	96,401,425	99,467,669	102,560,418
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	19,772,325,445	25,404,108	309,189,264	328,530,268	466,393,411	714,374,635	1,257,881,064
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	11,343,607,345	93,499,200	102,330,781	1,116,363,540	958,734,932	977,640,552	942,307,366
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	3,205,312,486	104,111,600	127,508,072	67,182,684	75,899,266	107,150,978	147,248,856
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	13,009,177,566			590,820,653	529,579,658	693,294,728	867,342,250
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	41,043,932,012			1,650,505,034	1,997,294,186	2,610,536,296	3,121,009,780
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	17,785,536,160		821,673,240	1,242,810,080	1,345,255,000	1,411,653,880	12,964,143,960
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,184,490,040		33,555,480	52,836,680	83,222,200	87,917,800	926,957,880
313 CC	Empalme II	11,486,557,543			373,538,128	298,875,714	424,953,227	10,389,190,474

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 9 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,279,148,992		361,505,059	185,843,799	208,804,285	232,011,695	2,290,984,154
315 CCI	Baja California Sur VI	1,395,234,433				136,529,369	73,804,598	1,184,900,466
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	728,530,802		20,457,680	16,520,600	33,899,480	42,286,200	615,366,842
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,298,339,273	1,841,260	45,219,023	91,556,134	201,114,423	294,332,730	3,664,275,703
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	4,760,428,108	14,980,735	17,519,009	104,518,501	204,495,203	337,974,376	4,080,940,284
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,623,015,192		81,248,793	15,899,680	99,216,480	262,220,880	4,164,429,359
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	18,590,049,648	15,752,448	196,561,600	244,205,600	449,556,400	610,118,400	17,073,855,200
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	15,137,712,746		452,059,758	599,565,529	832,828,627	1,041,811,792	12,211,447,040
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	43,339,107,804	3,072,835,452	2,629,404,489	2,284,788,522	2,377,379,596	2,331,613,390	30,643,086,355
323 CC	San Luis Potosí	14,089,303,734						14,089,303,734
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	5,900,843,733						5,900,843,733
325 CC	Lerdo (Norte IV)	21,621,913,652			359,873,468	769,027,274	998,785,476	19,494,227,434
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,256,277,802					26,996,690	2,229,281,112
327 CG	Los Azufres III Fase II	488,122,258			33,298,425	1,969,693	6,825,115	446,029,025
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	35,500,421			215,911	582,753	1,402,540	33,299,217
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	381,081,717				39,744,779	1,652,146	339,684,792
330 CH	Las Cruces	43,912,605,490					600,429,915	43,312,175,575
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	185,920,733					14,351,956	171,568,777
332 CE	Sureste II y III	5,582,928,667					574,873,622	5,008,055,045
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	347,752,110				8,146,763	24,222,967	315,382,380
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	7,117,497,600			201,945,200	183,455,200	342,090,800	6,390,006,400
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	7,002,995,480			509,417,560	381,212,200	320,470,400	5,791,895,320
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	21,243,581,935			828,024,701	1,210,950,331	1,510,894,509	17,693,712,394
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	36,562,414,858		3,367,080,996	3,132,912,008	1,947,107,045	1,887,237,148	26,228,077,661
340 CC	San Luis Río Colorado I	3,102,091,347					429,095,229	2,672,996,118

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,420,332,691					103,644,328	127,066,634	1,189,621,729
342	CC Guadalajara I	18,519,153,967							18,519,153,967
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,913,523,324						178,533,059	3,734,990,265
344	CC Mazatlán	15,149,982,552						964,226,359	14,185,756,193
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	1,353,118,651						89,919,415	1,263,199,236
346	CC Mérida	6,833,636,815							6,833,636,815
347	CC Salamanca	13,168,865,585						827,751,961	12,341,113,624
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,431,875,920				57,994,960	77,699,280	92,209,200	1,203,972,480
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	12,749,254,145					412,398,208	623,214,136	11,713,641,801
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,640,839,171				116,498,610	132,342,871	153,463,956	2,238,533,734

Cuadro 20

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

TABLA DE SALDO CONTINGENTE CONSOLIDADA: MONTO DEL VALOR CONTINGENTE ESTIMADO AL CIERRE DE CADA AÑO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 2
Años	Monto Contingente Estimado	
1996		
1997	2,553,684,000	
1998	11,400,676,000	
1999	15,656,812,405	
2000	33,394,729,935	
2001	54,542,865,751	
2002	78,314,359,602	
2003	86,758,488,213	
2004	92,854,629,552	
2005	109,775,628,659	
2006	111,348,496,815	
2007	108,040,603,447	
2008	106,768,687,940	
2009	103,096,936,414	
2010	101,959,767,960	
2011	107,513,588,688	
2012	106,890,011,478	
2013	104,385,752,969	
2014	101,967,881,425	
2015	112,054,586,524	
2016	135,651,613,844	
2017	175,735,972,341	
2018	173,796,763,191	
2019	167,576,334,585	
2020	161,986,695,956	
2021	155,142,767,435	
2022	147,399,213,536	
2023	139,154,593,571	
2024	129,919,830,804	
2025	120,079,774,841	
2026	109,750,646,664	

Cuadro 21

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

TABLA DE SALDO CONTINGENTE CONSOLIDADA: MONTO DEL VALOR CONTINGENTE ESTIMADO AL CIERRE DE CADA AÑO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 2
Años	Monto Contingente Estimado	
2027	99,877,774,665	
2028	90,992,896,500	
2029	82,760,719,476	
2030	74,555,304,676	
2031	66,897,908,984	
2032	61,914,995,594	
2033	56,360,917,465	
2034	50,786,345,039	
2035	45,239,940,950	
2036	39,259,959,210	
2037	32,895,460,118	
2038	27,694,462,663	
2039	23,509,543,800	
2040	18,885,993,276	
2041	13,764,784,866	
2042	8,915,551,698	
2043	3,559,528,922	
2044	783,499,059	
2045	(1)	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

**PAGOS ANUALES POR CARGOS FIJOS DE CAPACIDAD POR PROYECTO: MONTOS CORRESPONDIENTES A LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA
CONDICIONADA**

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 1 de 2
--	----------------

Nombre del Proyecto	Pagos Fijos de Capacidad							
	Suma	Acumulado 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL	671,799,160,430	226,095,748,316	28,737,101,926	18,088,127,505	19,240,712,971	20,800,383,550	19,661,309,594	339,175,776,568
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	14,304,210,099	12,294,701,316	574,520,334	214,442,049	107,740,800	107,740,800	107,224,800	897,840,000
2 CC Altamira II	10,308,359,866	9,035,322,678	322,729,310	84,683,478	84,452,000	84,452,000	84,452,000	612,268,400
3 CC Bajío	13,340,706,020	12,585,232,037	275,589,580	45,756,403	45,752,000	45,752,000	45,752,000	296,872,000
4 CC Campeche	8,517,604,415	5,808,771,702	683,979,758	420,952,955	374,100,000	357,588,000	355,008,000	517,204,000
5 CC Hermosillo	9,598,501,399	6,195,251,005	711,452,234	239,422,160	244,584,000	251,120,000	257,828,000	1,698,844,000
6 CT Mérida III	12,180,185,556	8,090,744,740	501,000,155	201,244,661	241,144,000	309,772,000	364,812,000	2,471,468,000
7 CC Monterrey III	10,677,779,796	8,020,525,326	1,147,721,290	161,913,180	156,176,000	150,500,000	144,308,000	896,636,000
8 CC Naco-Nogales	9,348,940,461	4,761,828,567	609,265,624	290,510,270	297,560,000	305,644,000	313,900,000	2,770,232,000
9 CC Río Bravo II	13,320,022,006	6,144,966,996	660,680,432	712,126,578	878,232,000	907,472,000	471,796,000	3,544,748,000
10 CC Mexicali	13,643,669,244	10,909,415,465	565,042,652	187,427,127	187,308,000	187,652,000	187,996,000	1,418,828,000
11 CC Saltillo	9,481,131,456	4,611,914,380	914,040,818	661,376,258	670,800,000	504,648,000	315,448,000	1,802,904,000
12 CC Tuxpan II	12,609,491,586	9,736,318,446	1,078,626,568	845,622,572	100,620,000	95,838,400	100,620,000	651,845,600
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	9,077,675,633	8,839,178,696	137,400,256	14,185,081	12,280,800	12,246,400	12,229,200	50,155,200
15 CC Altamira III y IV	39,865,107,136	15,724,410,658	2,529,512,874	1,629,599,604	1,266,264,000	1,696,952,000	1,685,772,000	15,332,596,000
16 CC Chihuahua III	9,370,820,563	5,117,304,354	570,440,718	453,259,491	434,644,000	487,964,000	223,428,000	2,083,780,000
17 CC La Laguna II	24,317,810,278	10,642,528,121	1,909,573,584	1,295,432,173	901,348,800	901,245,600	901,348,800	7,766,333,200
18 CC Río Bravo III	15,373,327,835	9,469,887,471	1,798,255,562	884,312,802	394,568,000	343,140,000	343,140,000	2,140,024,000
19 CC Tuxpan III y IV	38,221,643,990	19,709,750,935	1,871,629,679	1,626,211,376	1,267,296,000	1,301,524,000	1,336,784,000	11,108,448,000
20 CC Altamira V	27,203,612,486	14,841,499,366	2,534,571,033	1,428,128,487	1,341,875,200	258,361,200	289,372,800	6,509,804,400
21 CC Tamazunchale	26,734,859,405	13,902,408,518	2,361,217,015	1,562,201,472	1,556,582,800	578,848,800	273,910,000	6,499,690,800
24 CC Río Bravo IV	15,441,410,924	7,985,664,625	1,779,605,723	1,143,940,576	1,049,200,000	602,000,000	516,000,000	2,365,000,000
25 CC Tuxpan V	12,287,015,736	7,032,985,417	1,309,540,989	863,315,730	905,648,800	906,973,200	35,277,200	1,233,274,400
26 CC Valladolid III	13,159,032,482	7,734,160,394	994,983,054	685,053,434	289,940,400	138,047,200	154,610,800	3,162,237,200
28 CCC Norte II	30,377,926,781	1,844,092,100	1,295,891,103	1,009,345,536	944,121,364	968,875,329	979,941,654	23,335,659,695
29 CCC Norte	20,506,602,700	5,056,885,003	1,599,831,581	1,070,681,716	1,017,982,000	1,005,047,600	992,096,000	9,764,078,800
31 CE La Venta III								
33 CE Oaxaca I								
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV								
36 CC Baja California III	13,347,905,028			320,298,228	433,818,400	445,308,000	451,534,400	11,696,946,000
38 CC Norte III (Juárez)	60,409,230,104			36,684,108	1,750,794,605	1,795,386,344	1,822,837,355	55,003,527,692
40 CE Sureste I	34,639,106,864				1,229,587,907	1,304,461,932	1,360,043,147	30,745,013,878
42 CC Noroeste	32,062,982,367					855,385,137	1,026,462,168	30,181,135,062
43 CC Noreste	71,352,670,060					2,337,151,016	2,903,013,661	66,112,505,383

Cuadro 22

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

**PAGOS ANUALES POR CARGOS FIJOS DE CAPACIDAD POR PROYECTO: MONTOS CORRESPONDIENTES A LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA
CONDICIONADA**

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 2 de 2

Nombre del Proyecto	Pagos Fijos de Capacidad							
	Suma	Acumulado 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
45 CC Topolobampo III	30,806,619,533				657,494,028	986,241,051	1,039,662,445	28,123,222,009
49 CE Sureste IV y V	9,913,198,621				398,797,067	567,045,541	564,701,164	8,382,654,849

Cuadro 22

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PAGOS ANUALES POR CARGOS VARIABLES POR PROYECTO: MONTOS CORRESPONDIENTES A LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 1						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL	2,594,879,091,019	566,339,717,337	50,759,957,771	47,343,308,114	70,178,139,846	90,180,328,651	93,680,766,674	1,676,396,872,626
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco	2,590,014,978	1,106,131,329	202,619,715	146,029,376	76,509,436	80,349,680	84,337,620	894,037,822
2 CC Altamira II	51,827,909,824	25,782,766,463	1,736,212,292	1,626,998,835	2,408,786,476	2,409,113,190	2,409,113,190	15,454,919,378
3 CC Bajío	63,354,403,492	37,111,015,694	3,355,122,516	2,128,238,663	2,244,375,918	2,244,375,918	2,244,375,918	14,026,898,865
4 CC Campeche	26,448,519,288	12,914,354,406	1,148,494,718	781,852,825	1,114,012,335	1,113,864,621	1,114,160,031	8,261,780,352
5 CC Hermosillo	26,890,986,041	15,102,851,832	939,996,894	911,594,097	1,124,674,907	1,125,561,103	1,124,822,604	6,561,484,604
6 CT Mérida III	50,773,015,370	29,903,922,314	1,575,637,456	1,581,563,920	2,213,986,460	2,213,986,460	2,213,986,460	11,069,932,300
7 CC Monterrey III	48,972,067,413	25,680,035,266	1,506,966,017	1,464,793,270	2,197,119,950	2,197,119,950	2,197,119,950	13,728,913,010
8 CC Naco-Nogales	30,807,075,528	14,872,813,321	1,017,203,420	866,306,273	1,307,086,566	1,307,086,566	1,308,120,475	10,128,458,907
9 CC Río Bravo II	51,223,836,597	27,180,274,652	1,594,995,596	1,279,720,754	2,330,538,699	2,330,538,699	2,330,538,699	14,177,229,498
10 CC Mexicali	45,479,045,948	18,905,384,442	1,070,300,367	1,336,067,806	2,284,312,082	2,284,312,082	2,284,312,082	17,314,357,087
11 CC Saltillo	24,648,332,147	13,236,528,900	902,337,198	594,514,092	1,111,961,906	1,111,961,906	1,111,961,906	6,579,066,239
12 CC Tuxpan II	52,161,065,659	28,398,104,292	1,997,010,824	1,863,991,550	2,211,443,663	2,211,591,360	2,211,295,950	13,267,628,020
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,387,755,980	1,889,575,178	17,828,196	39,610,998	55,092,701	55,092,701	55,092,701	275,463,505
15 CC Altamira III y IV	113,076,204,452	51,535,883,573	3,282,610,759	3,332,174,473	4,994,694,102	4,994,694,102	4,994,694,102	39,941,453,341
16 CC Chihuahua III	28,486,949,907	12,664,247,138	806,269,563	815,639,038	1,321,026,753	1,321,026,753	1,321,026,753	10,237,713,909
17 CC La Laguna II	61,138,906,999	25,469,868,523	1,895,833,358	1,686,973,134	2,601,586,292	2,601,586,292	2,601,586,292	24,281,473,108
18 CC Río Bravo III	48,751,505,155	19,070,428,363	1,464,213,342	1,582,684,058	2,350,091,143	2,350,091,143	2,350,091,143	19,583,905,963
19 CC Tuxpan III y IV	105,618,606,206	52,437,005,958	3,176,134,310	3,237,233,213	4,489,645,635	4,489,497,938	4,490,384,151	33,298,705,001
20 CC Altamira V	128,226,643,911	40,868,444,217	6,479,623,451	7,944,951,118	5,240,578,543	5,240,578,543	5,240,578,543	57,211,889,496
21 CC Tamazunchale	111,075,859,164	35,997,116,508	5,158,915,413	3,249,945,818	4,733,956,189	4,733,956,189	4,733,956,189	52,468,012,858
24 CC Río Bravo IV	52,066,473,550	18,523,174,367	1,537,757,802	1,624,936,044	2,463,327,274	2,463,192,667	2,463,327,274	22,990,758,122
25 CC Tuxpan V	55,711,483,277	19,644,920,430	2,145,272,713	1,469,226,220	2,360,867,184	2,360,867,184	2,360,867,184	25,369,462,362
26 CC Valladolid III	49,293,477,065	16,241,331,010	812,402,455	618,721,975	2,341,772,621	2,341,772,621	2,341,772,621	24,595,703,762
28 CCC Norte II	138,876,511,992	4,371,643,600	1,375,251,845	1,445,838,562	4,501,140,698	4,746,905,432	4,923,815,758	117,511,916,097
29 CCC Norte	98,163,349,623	9,443,647,754	1,376,814,586	1,552,949,885	3,722,649,045	3,862,302,759	4,001,990,874	74,202,994,720
31 CE La Venta III	8,372,913,532	1,193,489,347	939,478,924	743,541,144	397,168,846	398,587,640	400,038,649	4,300,608,982
33 CE Oaxaca I	7,225,442,756	952,806,255	776,708,831	518,590,827	397,483,503	398,859,434	400,276,663	3,780,717,243
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	28,964,670,565	5,841,952,205	2,467,945,210	1,465,894,581	1,354,359,235	1,362,197,344	1,370,035,436	15,102,286,554
36 CC Baja California III	61,551,095,347			881,789,051	1,365,817,248	1,465,795,496	1,557,529,975	56,280,163,577
38 CC Norte III (Juárez)	275,425,588,410			196,133,208	62,782,463	8,034,447,978	8,416,319,214	258,715,905,547
40 CE Sureste I	354,803,306			354,803,306				
42 CC Noroeste	222,407,515,202					4,493,226,041	5,516,519,302	212,397,769,859
43 CC Noreste	294,570,094,912					4,929,753,936	6,735,451,530	282,904,889,446
45 CC Topolobampo III	188,304,173,060				3,204,103,687	4,637,852,760	4,512,462,798	175,949,753,815
49 CE Sureste IV y V	39,652,794,363				1,595,188,286	2,268,182,163	2,258,804,637	33,530,619,277

Cuadro 23

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTOS TOTALES ANUALES ASOCIADOS A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN CONDICIONADA: MONTO CONSOLIDADO DE CARGOS FIJOS Y
VARIABLES

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 2						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL	3,519,564,428,488	869,421,045,328	89,076,093,468	73,475,230,155	97,628,350,673	120,943,364,606	123,101,161,187	2,145,919,183,071
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	22,369,464,650	15,934,453,120	968,646,827	917,214,837	352,186,960	359,276,645	366,293,419	3,471,392,842
2 CC Altamira II	67,863,209,005	37,932,869,271	2,166,518,039	2,006,796,679	2,723,357,586	2,833,131,185	2,791,774,731	17,408,761,514
3 CC Bajío	82,664,249,852	53,669,286,549	3,722,575,284	2,418,643,360	2,466,040,540	2,467,222,145	2,468,256,054	15,452,225,920
4 CC Campeche	38,846,989,581	20,661,872,509	2,060,467,717	1,447,596,455	1,629,167,368	1,612,507,654	1,610,223,064	9,825,154,814
5 CC Hermosillo	41,028,626,524	23,799,209,758	1,888,599,873	1,408,711,284	1,542,512,890	1,583,906,462	1,520,899,302	9,284,786,955
6 CT Mérida III	67,154,941,539	40,518,863,273	2,243,637,657	2,019,574,321	2,614,352,786	2,682,980,786	2,738,020,786	14,337,511,930
7 CC Monterrey III	64,460,290,269	36,184,102,150	3,037,261,059	1,867,000,736	2,519,164,855	2,836,955,375	2,470,076,055	15,545,730,039
8 CC Naco-Nogales	46,305,995,238	22,253,373,898	1,829,557,580	1,786,925,626	1,902,988,168	1,924,085,551	1,893,348,325	14,715,716,090
9 CC Río Bravo II	68,118,916,752	35,415,346,501	2,475,902,833	2,177,037,565	3,301,527,306	3,426,477,945	2,895,091,306	18,427,533,296
10 CC Mexicali	64,981,971,352	33,073,962,511	1,823,690,570	1,806,402,889	2,670,574,150	2,671,361,257	2,676,874,803	20,259,105,172
11 CC Sotillo	36,694,032,845	19,314,327,521	2,121,058,283	1,373,111,532	1,845,091,988	1,726,943,004	1,489,739,988	8,823,760,529
12 CC Tuxpan II	69,235,528,583	40,824,929,950	3,435,179,570	2,833,180,900	2,497,576,877	2,595,152,495	2,455,629,621	14,593,879,170
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	21,135,850,738	14,507,272,337	201,028,543	158,439,778	785,055,610	785,021,210	785,004,010	3,914,029,250
15 CC Altamira III y IV	162,027,538,215	72,649,507,675	6,655,294,568	5,079,503,141	6,426,827,007	7,029,882,778	6,762,145,084	57,424,377,962
16 CC Chihuahua III	40,605,390,425	19,361,127,871	1,566,857,193	1,386,300,414	1,835,725,023	1,889,045,023	1,624,509,023	12,941,825,878
17 CC La Laguna II	96,176,268,031	40,219,473,394	4,441,931,453	3,338,013,191	3,950,175,564	3,950,072,364	3,950,618,670	36,325,983,395
18 CC Río Bravo III	71,031,412,149	31,617,942,965	3,861,887,408	2,670,862,922	3,032,677,288	2,945,357,790	3,059,678,829	23,843,004,947
19 CC Tuxpan III y IV	160,902,936,542	79,928,199,090	5,671,640,531	5,803,255,479	6,362,961,327	6,377,249,624	6,935,373,319	49,824,257,172
20 CC Altamira V	171,120,902,807	60,772,943,391	9,859,051,484	10,016,093,779	7,235,294,845	6,151,780,845	6,182,792,445	70,902,946,018
21 CC Tamazunchale	149,003,047,321	54,497,314,870	8,307,204,755	5,270,928,446	6,670,327,304	5,692,593,304	5,387,654,504	63,177,024,138
24 CC Río Bravo IV	75,212,910,472	29,448,975,893	3,910,565,415	3,017,756,802	3,835,402,991	3,411,996,043	3,261,585,053	28,326,628,275
25 CC Tuxpan V	75,225,072,113	28,995,354,177	3,891,327,359	2,673,052,792	3,584,369,851	3,585,694,251	2,713,998,251	29,781,275,432
26 CC Valladolid III	70,652,538,290	26,864,398,021	2,139,046,521	1,758,840,745	2,954,884,148	2,802,990,948	2,819,554,548	31,312,823,359
28 CCC Norte II	178,741,335,927	6,801,529,775	3,103,106,638	2,606,597,538	5,761,134,971	6,038,602,865	6,233,681,603	148,196,682,537
29 CCC Norte	127,788,627,628	16,186,161,051	3,509,923,343	2,954,601,036	5,042,491,045	5,178,257,559	5,314,316,474	89,602,877,120
31 CE La Venta III	8,372,913,532	1,193,489,347	939,478,924	743,541,144	397,168,846	398,587,640	400,038,649	4,300,608,982
33 CE Oaxaca I	7,225,442,756	952,806,255	776,708,831	518,590,827	397,483,503	398,859,434	400,276,663	3,780,717,243
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	28,964,670,565	5,841,952,205	2,467,945,210	1,465,894,581	1,354,359,235	1,362,197,344	1,370,035,436	15,102,286,554
36 CC Baja California III	81,123,692,706			1,344,895,215	2,005,620,492	2,121,620,006	2,224,212,243	73,427,344,750
38 CC Norte III (Juárez)	355,476,359,220			251,062,835	2,434,627,994	10,464,548,361	10,887,834,325	331,438,285,705
40 CE Sureste I	35,012,295,249			354,803,306	1,230,365,192	1,305,256,314	1,360,855,004	30,761,015,433
42 CC Noroeste	262,574,897,009					5,554,448,394	6,795,321,432	250,225,127,183
43 CC Noreste	387,379,205,717					7,753,930,744	10,302,118,987	369,323,155,986
45 CC Topolobampo III	226,391,266,850				4,008,997,776	5,849,969,663	5,782,880,013	210,749,419,398

Cuadro 24

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTOS TOTALES ANUALES ASOCIADOS A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN CONDICIONADA: MONTO CONSOLIDADO DE CARGOS FIJOS Y
VARIABLES
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 2						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
49 CE Sureste IV y V	57,695,638,036				2,257,859,187	3,175,401,598	3,170,449,168	49,091,928,083

Cuadro 24

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA
CONDICIONADA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 2						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL	4,860,651,663,700	1,393,082,373,754	104,052,625,140	102,351,650,659	151,256,997,661	171,287,945,010	177,460,199,532	2,761,159,871,944
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	53,008,576,868	19,070,748,661	1,096,776,524	1,381,938,420	2,216,705,745	2,283,171,464	2,351,705,002	24,607,531,052
2 CC Altamira II	114,856,739,317	65,056,359,937	2,860,666,934	2,440,260,234	4,676,527,660	4,594,332,386	4,757,032,948	30,471,559,218
3 CC Bajío	134,100,654,907	83,029,650,331	3,832,989,487	3,284,675,039	4,751,708,447	4,751,708,447	4,751,708,447	29,698,214,709
4 CC Campeche	58,803,906,149	29,755,571,926	2,475,466,312	2,239,027,974	2,336,048,633	2,336,048,633	2,336,048,633	17,325,694,038
5 CC Hermosillo	65,950,971,803	39,879,600,285	2,248,407,650	1,739,932,891	2,499,965,768	2,499,965,768	2,499,965,768	14,583,133,673
6 CT Mérida III	106,127,444,336	62,974,979,095	2,802,485,440	3,691,622,137	4,582,294,708	4,582,294,708	4,582,294,708	22,911,473,540
7 CC Monterrey III	114,129,036,575	63,929,770,206	3,975,233,780	2,731,226,132	4,701,933,006	4,701,933,006	4,701,933,006	29,387,007,439
8 CC Naco-Nogales	72,425,157,567	39,125,688,509	2,184,214,739	2,347,559,733	2,676,057,734	2,676,500,841	2,676,353,144	20,738,782,867
9 CC Río Bravo II	107,787,694,440	58,919,335,128	3,361,603,226	2,463,405,689	4,738,710,699	4,738,710,699	4,738,710,699	28,827,218,300
10 CC Mexicali	93,841,595,641	41,350,741,692	2,529,514,027	2,364,201,266	4,497,366,268	4,497,366,268	4,497,366,268	34,105,039,852
11 CC Saltillo	58,100,707,611	32,556,346,928	2,650,777,794	1,853,045,629	2,359,680,900	2,359,680,900	2,359,680,900	13,961,494,560
12 CC Tuxpan II	113,813,409,879	72,502,828,281	4,050,605,487	3,373,534,590	3,844,820,576	4,060,169,512	3,670,532,666	22,310,918,767
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	30,706,942,248	18,902,097,500	725,402,724	223,816,909	1,442,897,009	1,270,824,632	1,374,068,062	6,767,835,412
15 CC Altamira III y IV	272,861,452,724	112,983,761,190	7,003,387,709	7,349,521,747	11,527,224,329	11,976,089,513	12,161,602,727	109,859,865,509
16 CC Chihuahua III	61,570,090,869	32,001,868,381	1,942,854,879	1,636,383,490	2,417,579,918	2,417,579,918	2,417,579,918	18,736,244,365
17 CC La Laguna II	130,597,061,299	63,051,012,317	4,777,681,823	4,129,482,176	4,755,496,592	4,755,496,592	4,755,496,592	44,372,395,207
18 CC Río Bravo III	106,650,911,284	45,775,056,721	4,501,574,385	3,840,215,224	4,636,648,892	4,636,353,482	4,636,796,588	38,624,265,992
19 CC Tuxpan III y IV	243,750,501,451	125,718,646,075	6,207,294,378	6,085,570,356	10,204,408,724	9,989,798,287	10,380,616,739	75,164,166,892
20 CC Altamira V	260,439,341,114	90,408,690,463	10,450,412,756	10,692,465,570	10,698,753,477	10,698,753,477	10,698,753,477	116,791,511,894
21 CC Tamazunchale	245,670,374,035	90,841,462,416	8,987,407,468	6,238,879,976	9,922,430,531	9,915,670,536	9,913,058,733	109,851,464,375
24 CC Río Bravo IV	116,441,488,786	48,555,938,187	4,190,761,441	3,457,628,366	4,884,089,967	4,884,089,967	4,884,089,967	45,584,890,891
25 CC Tuxpan V	128,255,093,839	53,197,412,142	4,310,685,552	2,997,186,275	4,927,261,692	4,927,261,692	4,927,261,692	52,968,024,794
26 CC Valladolid III	124,328,023,655	51,195,197,484	2,670,354,180	2,492,655,270	5,034,806,928	5,034,806,928	5,034,806,928	52,865,395,937
28 CCC Norte II	187,713,893,132	8,214,920,346	3,937,478,180	3,720,916,884	6,005,337,963	6,299,928,710	6,512,473,771	153,022,837,278
29 CCC Norte	169,423,758,803	33,082,957,473	4,635,642,881	4,087,952,449	5,650,475,200	5,889,555,200	6,083,846,400	109,993,329,200
31 CE La Venta III	10,269,393,214	1,504,223,197	1,590,490,278	863,705,035	467,228,058	478,602,367	501,180,893	4,863,963,386
33 CE Oaxaca I	12,128,655,541	1,588,922,188	1,222,325,895	709,076,003	612,051,852	639,348,682	667,026,991	6,689,903,930
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	37,033,281,767	7,908,586,695	2,830,129,211	1,775,751,633	1,431,181,745	1,486,634,098	1,565,957,471	20,035,040,914
36 CC Baja California III	94,337,426,379			2,235,447,828	2,435,828,516	2,649,940,343	2,816,583,472	84,199,626,220
38 CC Norte III (Juárez)	428,631,341,770			8,632,093,239	11,732,878,193	12,702,162,590	12,932,232,198	382,631,975,550
40 CE Sureste I	37,531,132,872				1,272,472,495	1,365,452,117	1,423,632,046	32,182,498,855
42 CC Noroeste	316,631,902,401					6,429,173,930	7,969,750,514	302,232,977,957
43 CC Noreste	425,295,348,381					8,598,919,668	11,847,455,942	404,848,972,771

Cuadro 25

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA
CONDICIONADA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 2						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
45 CC Topolobampo III	255,910,664,073				4,880,055,036	6,773,441,906	6,735,363,618	237,521,803,513
49 CE Sureste IV y V	71,527,688,970				2,421,465,536	3,386,177,743	3,297,232,604	62,422,813,087

Cuadro 25

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA: MONTO DE INGRESOS NETOS DESPUÉS DE CUBRIR
SUS GASTOS ASOCIADOS, COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 1							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
TOTAL	1,341,087,235,212	523,661,328,426	14,976,531,672	28,876,420,504	53,628,646,988	50,344,580,404	54,359,038,345	615,240,688,873	
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	30,639,112,218	3,136,295,541	128,129,697	464,723,583	1,864,518,785	1,923,894,819	1,985,411,583	21,136,138,210	
2 CC Altamira II	46,993,530,312	27,123,490,666	694,148,895	433,463,555	1,953,170,074	1,761,201,201	1,965,258,217	13,062,797,704	
3 CC Bajío	51,436,405,055	29,360,363,782	110,414,203	866,031,679	2,285,667,907	2,284,486,302	2,283,452,393	14,245,988,789	
4 CC Campeche	19,956,916,568	9,093,699,417	414,998,595	791,431,519	706,881,265	723,540,979	725,825,569	7,500,539,224	
5 CC Hermosillo	24,922,345,279	16,080,390,527	359,807,777	331,221,607	957,452,878	916,059,306	979,066,466	5,298,346,718	
6 CT Mérida III	38,972,502,797	22,456,115,822	558,847,783	1,672,047,816	1,967,941,922	1,899,313,922	1,844,273,922	8,573,961,610	
7 CC Monterrey III	49,668,746,306	27,745,668,056	937,972,721	864,225,396	2,182,768,151	1,864,977,631	2,231,856,951	13,841,277,400	
8 CC Naco-Nogales	26,119,162,329	16,872,314,611	354,657,159	560,634,107	773,069,566	752,415,290	783,004,819	6,023,066,777	
9 CC Río Bravo II	39,668,777,688	23,503,988,627	885,700,393	286,368,124	1,437,183,393	1,312,232,754	1,843,619,393	10,399,685,004	
10 CC Mexicali	28,859,624,289	8,276,779,181	705,823,457	557,798,377	1,826,792,118	1,826,005,011	1,820,491,465	13,845,934,680	
11 CC Saltillo	21,406,674,766	13,242,019,407	529,719,511	479,934,097	514,588,912	632,737,896	869,940,912	5,137,734,031	
12 CC Tuxpan II	44,577,881,296	31,677,898,331	615,425,917	540,353,690	1,347,243,699	1,465,017,017	1,214,903,045	7,717,039,597	
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	9,571,091,510	4,394,825,163	524,374,181	65,377,131	657,841,399	485,803,422	589,064,052	2,853,806,162	
15 CC Altamira III y IV	110,833,914,509	40,334,253,515	348,093,141	2,270,018,606	5,100,397,322	4,946,206,735	5,399,457,643	52,435,487,547	
16 CC Chihuahua III	20,964,700,444	12,640,740,510	375,997,686	250,083,076	581,854,895	528,534,895	793,070,895	5,794,418,487	
17 CC La Laguna II	34,420,793,268	22,831,538,923	335,750,370	791,468,985	805,321,028	805,424,228	804,877,922	8,046,411,812	
18 CC Río Bravo III	35,619,499,135	14,157,113,756	639,686,977	1,169,352,302	1,603,971,604	1,690,995,692	1,577,117,759	14,781,261,045	
19 CC Tuxpan III y IV	82,847,564,909	45,790,446,985	535,653,847	282,314,877	3,841,447,397	3,612,548,663	3,445,243,420	25,339,909,720	
20 CC Altamira V	89,318,438,307	29,635,747,072	591,361,272	676,371,791	3,463,458,632	4,546,972,632	4,515,961,032	45,888,565,876	
21 CC Tamazunchale	96,667,326,714	36,344,147,546	680,202,713	967,951,530	3,252,103,227	4,223,077,232	4,525,404,229	46,674,440,237	
24 CC Río Bravo IV	41,228,578,314	19,106,962,294	280,196,026	439,871,564	1,048,686,976	1,472,093,924	1,622,504,914	17,258,262,616	
25 CC Tuxpan V	53,030,021,726	24,202,057,965	419,358,193	324,133,483	1,342,891,841	1,341,567,441	2,213,263,441	23,186,749,362	
26 CC Valladolid III	53,675,485,365	24,330,799,463	531,307,659	733,814,525	2,079,922,780	2,231,815,980	2,215,252,380	21,552,572,578	
28 CCC Norte II	8,972,557,205	1,413,390,571	834,371,542	1,114,319,346	244,202,992	261,325,845	278,792,168	4,826,154,741	
29 CCC Norte	41,635,131,175	16,896,796,422	1,125,719,538	1,133,351,413	607,984,155	711,297,641	769,529,926	20,390,452,080	
31 CE La Venta III	1,896,479,682	310,733,850	651,011,354	120,163,891	70,059,212	80,014,727	101,142,244	563,354,404	
33 CE Oaxaca I	4,903,212,785	636,115,933	445,617,064	190,485,176	214,568,349	240,489,248	266,750,328	2,909,186,687	
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	8,068,611,202	2,066,634,490	362,184,001	309,857,052	76,822,510	124,436,754	195,922,035	4,932,754,360	
36 CC Baja California III	13,213,733,673			890,552,613	430,208,024	528,320,337	592,371,229	10,772,281,470	
38 CC Norte III (Juárez)	73,154,982,550			8,381,030,404	9,298,250,199	2,237,614,229	2,044,397,873	51,193,689,845	
40 CE Sureste I	2,518,837,623			917,669,189	56,712,167	60,195,803	62,777,042	1,421,483,422	
42 CC Noroeste	54,057,005,392					874,725,536	1,174,429,082	52,007,850,774	
43 CC Noreste	37,916,142,664					844,988,924	1,545,336,955	35,525,816,785	
45 CC Topolobampo III	29,519,397,223				871,057,260	923,472,243	952,483,605	26,772,384,115	
49 CE Sureste IV y V	13,832,050,934				163,606,349	210,776,145	126,783,436	13,330,885,004	

Cuadro 26

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

**PAGOS ANUALES POR ADQUISICIÓN DE ENERGÍA POR PROYECTO: MONTOS CORRESPONDIENTES A LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA
CONDICIONADA
(pesos 2017)**

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 1						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL	2,477,851,848,795	557,707,531,617	49,694,835,234	46,660,686,105	65,138,883,694	84,007,287,128	87,454,727,979	1,587,187,897,038
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles								
2 CC Altamira II	51,039,019,682	25,475,400,451	1,707,004,336	1,578,351,146	2,365,805,310	2,365,836,614	2,365,836,614	15,180,785,211
3 CC Bajío	62,754,212,350	36,776,512,949	3,299,150,310	2,109,352,891	2,223,697,700	2,223,697,700	2,223,697,700	13,898,103,100
4 CC Campeche	26,145,101,468	12,769,535,446	1,129,334,830	768,107,892	1,101,900,800	1,101,900,800	1,101,900,800	8,172,420,900
5 CC Hermosillo	26,252,106,611	14,757,285,963	924,284,058	879,901,790	1,097,054,700	1,097,054,700	1,097,054,700	6,399,470,700
6 CT Mérida III	49,680,793,610	29,281,751,411	1,549,299,371	1,552,597,228	2,162,143,200	2,162,143,200	2,162,143,200	10,810,716,000
7 CC Monterrey III	47,887,800,468	25,142,570,232	1,481,775,826	1,410,066,310	2,146,310,600	2,146,310,600	2,146,310,600	13,414,456,300
8 CC Naco-Nogales	30,271,561,130	14,733,451,076	1,000,200,016	848,731,038	1,273,410,600	1,273,410,600	1,273,410,600	9,868,947,200
9 CC Río Bravo II	51,094,204,088	27,084,090,568	1,568,333,928	1,279,432,792	2,329,800,200	2,329,800,200	2,329,800,200	14,172,946,200
10 CC Mexicali	43,788,366,396	18,606,984,221	1,052,409,409	1,302,366,866	2,156,845,600	2,156,845,600	2,156,845,600	16,356,069,100
11 CC Saltillo	24,571,548,025	13,185,714,906	887,253,882	594,114,037	1,110,780,300	1,110,780,300	1,110,780,300	6,572,124,300
12 CC Tuxpan II	51,834,386,574	28,242,005,779	1,963,629,133	1,856,031,562	2,196,968,900	2,196,968,900	2,196,968,900	13,181,813,400
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid								
15 CC Altamira III y IV	110,350,219,216	51,200,433,418	3,227,739,199	3,310,256,599	4,782,890,000	4,782,890,000	4,782,890,000	38,263,120,000
16 CC Chihuahua III	28,326,311,644	12,575,217,186	792,792,090	809,646,868	1,316,152,600	1,316,152,600	1,316,152,600	10,200,197,700
17 CC La Laguna II	60,487,696,635	25,261,339,782	1,864,142,926	1,669,458,942	2,569,682,752	2,569,682,752	2,569,682,752	23,983,706,729
18 CC Río Bravo III	48,551,670,088	18,949,968,249	1,439,737,794	1,579,480,145	2,345,512,400	2,345,512,400	2,345,512,400	19,545,946,700
19 CC Tuxpan III y IV	104,728,314,857	51,959,738,622	3,123,042,588	3,198,404,247	4,458,923,700	4,458,923,700	4,458,923,700	33,070,358,300
20 CC Altamira V	127,474,557,189	40,614,431,847	6,371,311,164	7,931,532,727	5,213,696,852	5,213,696,852	5,213,696,852	56,916,190,895
21 CC Tamazunchale	109,334,191,866	35,610,124,489	5,072,851,240	3,162,446,752	4,650,090,245	4,650,090,245	4,650,090,245	51,538,498,650
24 CC Río Bravo IV	51,667,156,561	18,374,190,029	1,512,052,901	1,618,611,208	2,445,603,087	2,445,603,087	2,445,603,087	22,825,627,769
25 CC Tuxpan V	55,377,822,574	19,523,785,043	2,109,412,691	1,463,451,698	2,347,721,740	2,347,721,740	2,347,721,740	25,238,007,922
26 CC Valladolid III	48,901,164,574	16,069,206,828	798,822,470	610,624,593	2,327,593,268	2,327,593,268	2,327,593,268	24,439,730,879
28 CCC Norte II	138,032,091,133	4,322,722,294	1,352,263,374	1,438,624,452	4,472,782,869	4,717,737,878	4,894,250,678	116,833,709,588
29 CCC Norte	97,391,737,292	9,305,593,399	1,353,799,988	1,534,722,907	3,695,421,445	3,834,266,759	3,973,112,074	73,694,820,720
31 CE La Venta III	2,852,195,495	1,184,879,595	923,774,756	743,541,144				
33 CE Oaxaca I	2,217,126,546	934,810,222	763,725,497	518,590,827				
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,658,373,650	5,765,787,612	2,426,691,457	1,465,894,581				
36 CC Baja California III	61,101,554,339			875,958,285	1,350,788,868	1,450,452,270	1,541,833,083	55,882,521,833
38 CC Norte III (Juárez)	273,715,695,043			195,583,272	7,257,131	7,976,842,976	8,358,581,497	257,177,430,167
40 CE Sureste I	354,803,306			354,803,306				
42 CC Noroeste	210,838,325,437					4,186,704,153	5,156,883,986	201,494,737,298
43 CC Noreste	292,449,510,196					4,877,375,739	6,666,560,628	280,905,573,829
45 CC Topolobampo III	178,722,230,752				2,990,048,827	4,341,426,102	4,240,890,175	167,149,865,648
49 CE Sureste IV y V								

Cuadro 27

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
TOTAL		653,009,419,028	164,227,213,631	168,993,264,030	219,614,093,335	235,841,038,140	267,359,416,761	284,495,846,134	259,738,586,162	220,276,563,797
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	1,777,379,200								
2 CC Chihuahua	08-05-01	4,770,694,598	4	4	4	4	4	4	4	4
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	472,430,078	2	2	2	2	2	2	2	2
4 CC Monterrey II	17-09-00	5,694,694,697								
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	1,053,872,432								
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	5,295,077,792								
7 CT Samalayuca II	08-01-99	12,060,981,506	1,008,725,700	595,141,346	126,596,834	1	1	1	1	1
9 LT 211 Cable Submarino	31-07-99	1,720,325,476								
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19-11-99	2,281,887,398	1	1	1	1	1	1	1	1
11 LT 216 y 217 Noroeste	03-06-99	1,830,244,174	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	07-07-99	3,013,062,598	1	1	1	1	1	1	1	1
13 SE 218 Noroeste	30-06-99	871,298,835	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
14 SE 219 Sureste-Peninsular	30-08-99	580,673,290	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
15 SE 220 Oriental-Centro	14-05-99	1,080,994,991								
16 SE 221 Occidental	30-09-99	1,247,188,426	1	1	1	1	1	1	1	1
17 LT 301 Centro	03-07-01	766,155,372	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
18 LT 302 Sureste	03-08-01	707,894,500								
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	02-08-01	476,087,744	4	4	4	4	4	4	4	4
20 LT 304 Noroeste	11-05-01	485,391,052	2	2	2	2	2	2	2	2
21 SE 305 Centro-Oriente	03-07-01	627,432,591	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
22 SE 306 Sureste	31-08-01	773,810,800								
23 SE 307 Noreste	18-04-01	418,635,444	4	4	4	4	4	4	4	4
24 SE 308 Noroeste	11-05-01	759,045,821	3	3	3	3	3	3	3	3
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	2,260,445,620	93,457,816	93,457,816	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	1,974,831,673	126,081,621	126,081,621	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01	2,097,310,621	42,458,460	42,458,460	2	2	2	2	2	2
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	5,740,706,417	61,979,427	61,979,427	1	1	1	1	1	1
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	21-10-02	767,571,002	3	3	3	3	3	3	3	3
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02	2,265,081,605	55,868,938	55,868,938	1	1	1	1	1	1
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	4,739,139,581	236,957,006	236,957,006	2	2	2	2	2	2
32 SE 401 Occidental - Central	19-11-02	1,105,959,020	2	2	2	2	2	2	2	2
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13-12-02	1,334,605,740	1	1	1	1	1	1	1	1
34 SE 403 Noreste	20-02-02	1,246,912,503								

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 2 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
35 SE	404 Noroeste-Norte	10-05-02	696,556,381	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	21-04-03	147,719,121	4	4	4	4	4	4	4
37 SE	410 Sistema Nacional	21-08-02	2,978,605,855	2	2	2	2	2	2	2
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	1,957,677,512	89,734,345	89,734,345	1	1	1	1	1
39 LT	414 Norte-Occidental	23-06-03	1,129,567,516	45,778,176	45,778,176	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
40 LT	502 Oriental - Norte	01-08-04	254,604,892	2	2	2	2	2	2	2
41 LT	506 Saltillo-Cañada	11-12-03	4,253,636,196	212,681,816	212,681,816	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	1,847,237,895	95,473,224	95,473,224	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03	752,495,872	37,624,795	37,624,795	1	1	1	1	1
44 SE	412 Compensación Norte	09-05-03	378,348,400							
45 SE	413 Noroeste - Occidental	09-01-04	985,449,232	49,272,463	49,272,463	1	1	1	1	1
46 SE	503 Oriental	05-04-04	368,108,036	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
47 SE	504 Norte - Occidental	05-03-03	770,544,898	3	3	3	3	3	3	3
48 CCI	Baja California Sur I	29-07-05	963,232,130	107,470,706	70,312,359	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	2,181,922,839	109,096,122	109,096,122	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	2,622,522,993	217,408,485	190,408,493	4	4	4	4	4
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	10-02-09	492,338,339	2	2	2	2	2	2	2
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	01-08-04	473,277,316	30,041,077	30,041,077	4	4	4	4	4
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	01-01-05	286,712,871	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04	447,004,246							
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	09-02-04	364,275,807	4	4	4	4	4	4	4
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	236,648,041	37,365,537	12,455,224	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04	1,341,262,313	67,063,232	67,063,232	2	2	2	2	2
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	521,033,116	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	1,949,799,155							
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	1,324,188,079	69,694,143	69,694,143	1	1	1	1	1
62 CCC	Pacífico	21-03-10	14,788,362,612	7,378,064,286	6,468,064,282	5,083,819,428	3,942,207,492	3,273,098,682	2,741,186,842	2,329,872,716
63 CH	El Cajón	28-02-07	14,335,930,322	9,617,059,121	9,136,206,169	8,655,353,217	8,174,500,265	7,693,647,313	7,212,794,361	6,731,941,409
64 LT	Lineas Centro	24-07-06	115,126,927							
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	1,175,026,927	60,376,452	60,376,452	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	1,289,528,548	78,700,598	78,700,598	3	3	3	3	3

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 3 de 10								
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	28-10-04	351,782,828	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	24-06-09	1,596,760,504	703,314,555	541,164,617	373,544,580	220,576,036	130,524,765	44,229,665	541,063	3
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	14-05-04	571,221,340	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
70 LT	Riviera Maya	29-12-04	638,326,968	31,916,386	31,916,386	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
71 PRR	Presa Reguladora Amata	14-08-05	233,495,212								
72 RM	Adolfo López Mateos	04-06-05	531,621,780								
73 RM	Altamira	29-12-09	728,284,929	218,485,443	145,656,945	72,828,447	1	1	1	1	1
74 RM	Botello	15-04-05	109,186,185	10,918,661	10,918,661	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
75 RM	Carbón II	30-10-04	198,747,273	16,630,804	16,630,804	4	4	4	4	4	4
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	01-09-05	322,775,217	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
77 RM	Dos Bocas	07-04-05	247,742,333	24,774,230	24,774,230	4	4	4	4	4	4
78 RM	Emilio Portes Gil	11-04-04	4,242,277	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
79 RM	Francisco Pérez Ríos	20-05-08	2,191,066,720	328,660,008	109,553,336						
80 RM	Gomez Palacio	15-08-05	507,228,000	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
82 RM	Huinalá	03-11-05	10,319,966	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
83 RM	Ixtaczoquitlán	25-08-05	15,743,057	1,574,297	1,574,297	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	01-02-07	232,354,800								
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	16-05-05	846,240,516								
90 RM	CT Puerto Libertad	15-07-05	231,168,000								
91 RM	Punta Prieta	25-05-06	198,067,271	9,903,364	9,903,364						
92 RM	Salamanca	07-06-05	556,428,462	1	1	1	1	1	1	1	1
93 RM	Tuxpango	26-10-05	298,744,684	17,299,419	17,299,419	3	3	3	3	3	3
94 RM	CT Valle de México	27-02-05	99,588,000								
95 SE	Norte	03-10-05	132,506,908	2	2	2	2	2	2	2	2
98 SE	705 Capacitores	21-07-05	59,845,404	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09-06-05	770,817,708	38,540,880	38,540,880	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
100 SLT	701 Occidente-Centro	21-09-06	1,369,448,435	135,377,418	91,859,268	2	2	2	2	2	2
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	30-04-06	479,599,038	51,436,258	18,974,354	6,324,769	2	2	2	2	2
102 SLT	703 Noreste-Norte	16-08-06	331,778,918	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	05-10-05	115,087,815	4	4	4	4	4	4	4	4
104 SLT	706 Sistemas Norte	02-08-05	3,271,373,505	590,621,424	510,621,420	296,240,689	230,686,398	202,959,998	175,233,598	147,507,198	119,780,798
105 SLT	709 Sistemas Sur	17-03-06	1,745,105,000	91,847,642	91,847,642	3	3	3	3	3	3
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06	1,281,335,672	64,066,785	64,066,785	1	1	1	1	1	1
107 CCI	Baja California Sur II	10-06-07	1,040,440,504	57,802,237	57,802,237	3	3	3	3	3	3
108 LT	807 Durango I	06-02-06	589,298,797	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
110 RM	CCC Tula	07-03-07	90,319,298	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 4 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	541,345,697	189,470,968	135,336,393	54,134,574	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	235,463,959	16,052,471	16,052,471	3	3	3	3	3	3
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	616,599,670	4,091,982	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	525,460,000	26,273,000	26,273,000						
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	760,240,000	23,999,999	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	354,731,682	8,979,676	3	3	3	3	3	3	3
122 SE	811 Noroeste	185,840,341	3	3	3	3	3	3	3	3
123 SE	812 Golfo Norte	91,128,662	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
124 SE	813 División Bajío	925,405,254	96,502,492	46,502,488						
126 SLT	801 Altiplano	1,453,136,014	90,783,698	74,636,149	(443,898)	(443,898)	(443,898)	(443,898)	(443,898)	(443,898)
127 SLT	802 Tamaulipas	1,225,604,456	122,560,478	61,280,232	3	3	3	3	3	3
128 SLT	803 NOINE	2,008,134,399	919,054,168	865,173,844	865,173,844	865,173,844	865,173,844	778,657,844	692,141,844	605,625,844
130 SLT	806 Bajío	1,577,998,865	291,823,478	244,507,138	70,974,515	23,658,175	5	5	5	5
132 CE	La Venta II	1,877,689,600	751,075,808	671,075,804	483,306,844	358,127,532	232,948,220	107,768,908	3	3
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	116,989,446	1	1	1	1	1	1	1	1
138 SE	911 Noreste	154,071,580	7,703,588							
139 SE	912 División Oriente	205,905,138	43,517,875	21,866,240	5,520,203	1	1	1	1	1
140 SE	914 División Centro Sur	536,383,531	420,577,012	396,839,756	346,976,130	299,090,504	255,160,878	211,231,252	167,301,626	123,372,000
141 SE	915 Occidental	199,942,759	29,991,396	9,997,118	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)	(4)
142 SLT	901 Pacífico	716,960,276	142,028,931	67,758,643						
143 SLT	902 Istmo	1,385,262,561	165,588,892	99,088,893	3	3	3	3	3	3
144 SLT	903 Cabo - Norte	951,295,622	49,717,924	49,717,924						
146 CH	La Yesca	21,499,999,999	18,080,974,849	17,350,974,857	16,343,236,799	15,371,062,544	14,398,888,289	13,426,714,034	12,523,940,524	11,676,793,688
147 CCC	Baja California	2,997,960,000	749,490,000	474,490,002	174,694,002					
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	475,119,763	12,560,197	3,390,877	1,695,439	1	1	1	1	1
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	770,083,010	40,530,734	40,530,734						
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	815,406,214	91,329,110	49,160,455	5,593,440	2,796,720				
151 SE	1006 Central----Sur	266,691,177	150,704,180	124,035,064	87,450,647	60,781,531	34,112,415	10,388,937	(1)	(1)
152 SE	1005 Noroeste	1,043,884,340	355,284,733	270,284,741	153,670,306	123,070,405	92,470,504	61,870,603	38,078,015	19,039,008
156 RM	Infiernillo	290,663,263	83,292,565	53,319,897	24,394,089	3,484,875				
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,617,226,459	999,355,277	789,355,283	313,445,284					
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	226,782,000								
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	77,335,517	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)	(3)
160 RM	CCC Samalayuca II	18,662,000	1	1	1	1	1	1	1	1

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
161 RM	CCC El Sauz	16-07-07	72,670,000	9,083,750	3,633,500					
162 RM	CCC Huinala II	15-05-08	32,594,000	6,518,800	3,259,400	292	292	292	292	292
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	21-03-07	269,061,045							
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-07-11	1,146,070,607	811,016,603	737,589,339	627,448,451	554,021,187	459,165,905	390,340,845	332,199,203
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	100,264,751	15,031,733	5,005,251	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	1,043,426,596	274,130,432	179,046,785	37,100,242	(3)	(3)	(3)	(3)
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	2,479,379,914	1,404,981,914	1,249,981,912	1,002,043,912	826,459,914	661,167,914	495,875,914	330,583,914
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	563,510,666	28,175,510	1	1	1	1	1	1
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	1,373,769,177	741,356,687	603,979,771	466,602,855	329,225,939	191,849,023	54,472,107	(1)
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	9,821,219,057		9,000,997,755	8,346,249,827	7,691,501,899	7,036,753,971	6,382,006,043	5,727,258,115
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	618,960,765	388,092,389	323,410,327	226,387,225	161,705,163	97,023,101	32,341,039	(1)
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	21,247,315	7,436,576	5,311,843	2,124,752	2	2	2	2
181 RM	CN Laguna Verde	14-02-10	11,086,389,104	5,981,515,896	5,511,729,183	5,041,942,470	4,572,155,757	4,102,369,044	3,632,582,331	3,162,795,618
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	549,540,000	84,600,228	28,200,069	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	98,986,000	19,797,200	9,898,600					
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	399,050,078	220,240,477	175,052,155	129,863,833	84,675,511	46,402,123	15,195,286	(2)
188 SE	1116 Transformación del Noreste	02-05-09	4,839,015,802	3,374,278,783	3,074,278,791	2,370,436,490	1,902,610,663	1,459,984,676	1,142,750,078	919,933,142
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	275,973,880	143,710,732	115,407,066	87,103,400	58,799,734	33,485,926	11,161,977	3
190 SE	1120 Noroeste	20-01-11	1,206,176,437	832,370,263	720,522,292	553,672,540	430,918,324	325,968,706	264,967,616	207,527,683
191 SE	1121 Baja California	15-02-10	94,152,766	43,815,780	35,688,866	27,561,952	19,435,038	13,663,630	10,247,710	6,831,790
192 SE	1122 Golfo Norte	26-05-10	664,905,163	323,480,055	255,495,851	159,895,138	91,910,934	73,528,761	55,146,588	36,764,415
193 SE	1123 Norte	09-08-10	65,473,726	22,915,819	16,368,450	9,821,081	3,273,712	2	2	2
194 SE	1124 Bajío Centro	16-03-11	674,478,822	327,113,401	256,469,991	150,504,867	79,861,457	32,446,251	8,259,267	(1)
195 SE	1125 Distribución	15-09-09	1,664,126,023	656,437,948	487,543,752	319,146,653	159,416,221	44,991,226	14,997,058	
197 SE	1127 Sureste	19-10-10	273,746,497	109,426,727	82,040,096	44,533,896	17,147,265			
198 SE	1128 Centro Sur	21-09-11	919,589,606	733,997,478	608,787,670	514,923,641	421,059,612	330,590,089	243,515,072	161,566,704
199 SE	1129 Compensación redes	12-11-08	266,567,337	101,829,866	77,551,447	50,609,745	33,044,228	22,104,116	16,578,083	11,052,050
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	1,200,439,582	852,896,107	729,856,526	480,059,946	357,020,365	233,980,784	110,941,203	31,197,170

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,521,063,269	952,375,731	795,775,734	566,473,435	409,873,438	308,804,501	207,735,564	151,603,381	5,597,689
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,689,283,554	2,000,591,977	1,755,535,562	1,457,155,844	1,212,099,429	923,551,094	635,002,759	419,488,238	305,212,040
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	634,162,589	180,227,135	122,499,635	93,524,704	77,937,256	62,349,808	46,762,360	31,174,912	15,587,464
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,831,429,598	746,477,746	548,997,872	229,056,217	31,576,343	(2)	(2)	(2)	(2)
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,003,869,419	785,514,282	583,121,160	193,326,040	27,596,266	1	1	1	1
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	724,773,067	217,431,927	144,954,619	36,238,665	2	2	2	2	2
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	824,520,769	339,386,084	256,035,830	116,832,446	36,784,970	10,342,206	7,756,650	5,171,094	2,585,538
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	161,521,502	86,144,844	75,376,750	64,608,656	53,840,562	43,072,468	32,304,374	21,536,280	10,768,186
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,310,346,690	1,998,788,195	1,902,298,070	1,753,159,020	1,633,087,695	1,507,964,781	1,311,421,877	1,123,451,643	948,826,940
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,377,237,508	889,923,031	647,394,827	377,683,313	135,155,109	3	3	3	3
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,136,965,135	1,297,626,994	979,842,512	659,555,584	341,771,102	117,252,605	65,454,444	31,644,284	15,822,142
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	589,736,400	213,725,344	145,359,696	42,811,232	15,872,334	2	2	2	2
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	2,010,401,290	1,749,156,579	1,465,411,275	1,259,384,790	1,058,344,018	863,028,575	673,432,012	483,835,449	309,427,827
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,187,902,905	3,367,980,659	3,193,816,761	2,888,076,407	2,641,565,869	2,357,352,983	2,060,696,086	1,782,483,024	1,509,971,092
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,088,838,242	743,096,209	646,252,813	480,976,293	369,153,417	290,070,655	222,975,519	171,747,968	128,651,442
216 RM	CCC Poza Rica	2,589,649,200	2,384,934,853	2,124,727,371	1,852,084,787	1,591,877,305	1,331,669,823	1,071,462,341	823,689,960	588,352,680
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,728,689,167	2,171,302,355	1,948,347,630	1,652,208,488	1,429,253,763	1,206,299,038	983,344,313	833,574,006	650,979,941
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	673,674,620	272,332,382	199,554,332	82,114,142	9,336,092	1	1	1	1
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	731,719,802	402,445,892	329,273,910	219,515,946	146,343,964	73,171,982			
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	18,218,498,000	11,970,358,301	10,590,358,303	8,825,151,767	7,185,114,429	5,550,218,223	3,920,463,131	2,918,261,839	2,085,755,557
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	74,492,461	30,395,427	21,711,009	13,026,591	4,342,173	(1)	(1)	(1)	(1)
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	21,310,129	9,589,568	7,458,557	5,327,546	3,196,535	1,065,524	1	1	1
226 CCI	CI Guerrero Negro III	436,285,568		392,786,768	349,158,211	305,529,654	261,901,097	218,272,540	174,643,983	131,015,426
227 CG	Los Humeros II	1,824,242,217	1,152,152,973	864,114,721	672,089,225	480,063,729	288,038,233	96,012,755	(1)	(1)

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 7 de 10								
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	14-11-12	335,481,029	194,496,051	159,202,270	123,908,489	88,614,708	53,320,927	18,027,146	190,110	(2)
229 CT	TG Baja California II	29-01-14	1,786,492,293	1,244,494,993	1,049,495,893	811,496,793	616,497,693	421,498,593	226,499,493	129,000,003	3
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	07-07-10	750,383,024	684,139,149	673,098,503	656,537,535	645,496,889	575,978,806	511,981,046	447,983,286	383,985,526
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23-07-10	147,515,318	59,006,131	44,254,603	22,127,302	7,375,774	1	1	1	1
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	06-08-17	711,632,800		676,046,000	604,889,600	533,733,200	462,576,800	391,420,400	320,264,000	249,107,600
235 CCI	Baja California Sur IV	12-07-14	1,683,190,401	1,266,935,918	1,098,011,123	929,086,328	760,161,533	591,236,738	422,311,943	253,387,148	84,462,353
236 CCI	Baja California Sur III	04-11-12	1,580,670,867	948,402,531	790,335,443	553,234,819	395,167,731	237,100,643	79,033,555	2	2
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	21-03-16	235,639,999	221,685,553	202,925,427	179,359,621	155,793,815	132,228,009	108,662,203	85,096,397	61,530,591
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	22-06-11	919,247,411	725,583,788	592,479,077	497,799,166	403,119,255	322,215,168	255,087,008	187,958,848	120,830,688
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	01-12-14	2,283,480,857	2,094,716,980	1,939,874,118	1,785,031,256	1,630,188,394	1,480,335,080	1,254,201,331	1,031,962,642	813,619,014
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	03-02-14	1,630,071,553	1,215,578,953	1,097,869,205	979,795,178	862,085,430	741,985,656	619,495,856	497,370,335	380,237,853
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	1,606,142,088	1,316,369,560	1,096,035,169	924,859,445	761,112,917	603,130,177	450,911,243	324,111,931	213,516,327
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	01-05-13	325,858,920	224,488,896	189,461,990	142,744,709	107,717,803	72,690,897	37,663,991	15,112,916	5,037,689
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	16-10-12	1,068,413,381	648,661,898	539,883,491	335,633,611	226,855,204	124,533,711	28,669,150	1	1
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	02-03-14	987,093,535	856,027,058	763,442,743	645,107,156	541,360,041	437,612,926	333,865,811	245,931,327	130,044,057
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	07-10-11	770,756,923	381,513,820	295,015,347	165,267,646	78,769,173	23,679,947	2	2	2
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	03-08-13	789,476,267	665,266,450	568,417,774	489,468,415	410,519,056	331,569,697	252,620,338	173,670,979	100,114,353
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26-05-11	136,182,978	50,172,673	35,837,625	21,502,577	7,167,529	(3)	(3)	(3)	(3)
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	1,407,228,457	1,343,812,452	1,299,844,660	1,218,863,121	1,118,603,169	1,018,343,217	885,343,065	748,785,299	616,855,399
257 CCI	Santa Rosalía II	01-01-19	773,484,000					696,135,600	618,787,200	541,438,800	464,090,400
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	22-06-18	7,407,317,600				6,666,585,840	5,925,854,080	5,185,122,320	4,444,390,560	3,703,658,800
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	13-03-14	1,623,886,400	1,582,417,200	1,546,692,800	1,482,330,400	1,408,301,600	1,266,143,600	1,101,161,200	940,736,800	776,150,000
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	03-08-13	645,774,000	610,328,911	513,923,100	449,345,700	384,768,300	320,190,900	255,613,500	191,036,100	126,997,920
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	27-01-15	8,690,473,513	7,815,034,931	7,176,494,632	6,279,922,874	5,383,351,116	4,486,779,358	3,590,207,600	2,693,635,842	1,797,064,084
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte Centro	17-01-13	647,296,424	452,122,107	383,581,242	287,341,136	218,800,271	150,259,406	81,718,541	47,448,109	
264 CC	1603 Subestación Lago	28-08-16	12,660,939,865	12,027,892,867	11,242,512,263	9,976,418,268	8,710,324,273	7,444,230,278	6,178,136,283	4,912,042,288	3,645,948,293
266 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	01-11-18	3,057,747,200				2,751,972,480	2,446,197,760	2,140,423,040	1,834,648,320	1,528,873,600
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	30-09-14	410,209,731	344,872,676	301,763,594	258,654,512	215,545,430	172,436,348	129,327,266	86,218,184	43,109,102
268 CCI	Guerrero Negro IV	02-05-17	354,908,929		337,163,483	301,672,590	266,181,697	230,690,804	195,199,911	159,709,018	124,218,125
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	05-05-15	49,586,189	41,756,783	36,537,185	31,317,587	26,097,989	20,878,391	15,658,793	10,439,195	5,219,597

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 8 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	1,792,525,898	1,770,831,779	1,723,932,247	1,647,317,995	1,508,087,143	1,327,798,171	1,147,509,199	967,220,227	786,931,255
274 SE	1620 Distribución Valle de México	5,714,269,278	5,529,537,924	5,309,996,109	4,993,042,799	4,669,139,984	4,219,573,969	3,644,344,754	3,075,919,137	2,494,681,154
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	1,200,560,000	1,010,997,905	884,623,175	758,248,445	631,873,715	505,498,985	379,124,255	252,749,525	126,374,795
276 CH	Nuevo Guerrero	14,609,075,867						14,165,288,743	13,277,714,494	12,390,140,245
277 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,436,075,403						1,292,467,856	1,148,860,309	1,005,252,762
278 RM	CT José López Portillo	4,170,828,000			4,018,298,400	3,655,688,000	3,238,605,200	2,821,522,400	2,404,439,600	1,987,356,800
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,992,727,792	1,981,463,873	1,961,109,634	1,929,590,875	1,812,070,396	1,612,743,277	1,413,416,158	1,214,089,039	1,014,761,920
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,489,004,000			1,414,553,800	1,265,653,400	1,116,753,000	967,852,600	818,952,200	670,051,800
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	800,556,800			720,501,120	640,445,440	560,389,760	480,334,080	400,278,400	320,222,720
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	428,051,361			385,246,220	342,441,079	299,635,938	256,830,797	214,025,656	171,220,515
284 CG	Los Humeros III	2,234,536,452		2,160,593,652	1,937,140,007	1,713,686,362	1,490,232,717	1,266,779,072	1,043,325,427	819,871,782
285 CC	Centro II	14,494,603,401					13,045,143,061	11,595,682,721	10,146,222,381	8,696,762,041
286 CCI	Baja California Sur V	1,928,165,563		1,744,295,189	1,551,478,631	1,358,662,073	1,165,845,515	973,028,957	780,212,399	587,395,841
288 SLT	1722 Distribución Sur	885,165,802			815,258,070	726,629,858	638,001,646	549,373,434	460,745,222	
289 CH	Chicoasén II	6,879,818,799			6,648,891,496	6,187,036,890	5,725,182,284	5,263,327,678	4,801,473,072	4,339,618,466
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	41,176,800			37,059,120	32,941,440	28,823,760	24,706,080	20,588,400	16,470,720
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,500,012,000		1,350,010,800	1,200,009,600	1,050,008,400	900,007,200	750,006,000	600,004,800	450,003,600
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,206,678,246	1,016,150,097	889,131,331	762,112,565	635,093,799	508,075,033	381,056,267	254,037,501	127,018,735
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	899,024,599	724,303,938	629,079,802	533,855,666	438,631,530	343,407,394	248,183,258	157,916,316	75,652,311
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	345,003,603	284,877,597	248,544,214	212,210,831	175,877,448	139,544,065	103,210,682	67,463,784	32,303,372
296 CC	Empalme I	12,698,312,800			11,428,481,520	10,158,650,240	8,888,818,960	7,618,987,680	6,349,156,400	5,079,325,120
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,474,551,874			2,227,096,678	1,979,641,482	1,732,186,286	1,484,731,090	1,237,275,894	989,820,698
298 CC	Valle de México II	12,018,577,571			10,816,719,814	9,614,862,057	8,413,004,300	7,211,146,543	6,009,288,786	4,807,431,029
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,130,199,789				1,073,689,808	960,669,829	847,649,850	734,629,871	621,609,892
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	5,551,299,999			4,996,169,999	4,441,039,999	3,885,909,999	3,330,779,999	2,775,649,999	2,220,519,999
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,329,240,000		4,219,239,997	3,786,315,997	3,353,391,997	2,920,467,997	2,487,543,997	2,054,619,997	1,621,695,997
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	138,756,425	114,484,421	100,173,866	85,863,311	71,552,756	57,242,201	42,931,646	28,621,091	14,310,536
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,335,555,765	1,321,273,677	1,228,921,906	1,094,615,895	960,309,884	826,003,873	691,697,862	557,391,851	423,085,840

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 9 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,852,081,088	1,836,616,654	1,754,644,808	1,569,321,602	1,383,998,396	1,198,675,190	1,013,351,984	828,028,778	642,705,572
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,095,502,400	1,048,486,355	953,486,352	843,838,227	734,190,102	624,541,977	514,893,852	405,245,727	295,597,602
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,651,716,000			1,486,544,400	1,321,372,800	1,156,201,200	991,029,600	825,858,000	660,686,400
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,012,812,800			1,811,531,520	1,610,250,240	1,408,968,960	1,207,687,680	1,006,406,400	805,125,120
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,650,544,000			5,085,489,600	4,520,435,200	3,955,380,800	3,390,326,400	2,825,272,000	2,260,217,600
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	455,731,200			410,158,080	364,584,960	319,011,840	273,438,720	227,865,600	182,292,480
313 CC	Empalme II	12,474,609,601			11,227,148,641	9,979,687,681	8,732,226,721	7,484,765,761	6,237,304,801	4,989,843,841
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,444,824,529			2,200,342,078	1,955,859,627	1,711,377,176	1,466,894,725	1,222,412,274	977,929,823
315 CCI	Baja California Sur VI	1,801,562,400				1,711,484,280	1,531,328,040	1,351,171,800	1,171,015,560	990,859,320
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	339,890,198		322,894,878	288,904,238	254,913,598	220,922,958	186,932,318	152,945,118	118,957,918
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,482,477,925	1,446,062,291	1,371,938,392	1,223,694,568	1,075,450,744	927,206,920	778,963,096	630,719,272	482,475,448
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	258,779,848	245,384,006	218,592,323	191,800,640	165,008,957	138,217,274	111,425,591	84,633,908	57,842,225
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	937,503,201		907,503,202	813,752,882	720,002,562	626,252,242	532,501,922	438,751,602	345,001,282
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,427,118,400	1,423,936,400	1,343,044,800	1,200,336,400	1,057,628,000	914,919,600	772,211,200	629,502,800	486,794,400
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,010,224,801			909,202,321	808,179,841	707,157,361	606,134,881	505,112,401	404,089,921
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,776,822,280	9,695,899,892	9,223,515,944	8,448,257,076	7,672,998,208	6,796,527,660	5,818,845,432	4,841,163,204	3,863,480,976
323 CC	San Luis Potosí	14,859,355,200							14,116,387,440	12,630,451,920
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	426,869,600						384,182,640	341,495,680	298,808,720
325 CC	Lerdo (Norte IV)	17,303,750,400				15,573,375,360	13,843,000,320	12,112,625,280	10,382,250,240	8,651,875,200
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,744,947,999						2,470,453,199	2,195,958,399	1,921,463,599
327 CG	Los Azufres III Fase II	1,084,597,600			1,030,367,720	921,907,960	813,448,200	704,988,440	596,528,680	488,068,920
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	88,373,600			79,536,240	70,698,880	61,861,520	53,024,160	44,186,800	35,349,440
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	1,119,954,745					1,007,959,267	895,963,789	783,968,311	671,972,833
330 CH	Las Cruces	10,083,391,193						9,533,718,736	8,984,046,279	8,434,373,822
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	463,024,000					439,872,800	393,570,400	347,268,000	300,965,600
332 CE	Sureste II y III	18,551,404,000					17,623,833,800	15,768,693,400	13,913,553,000	12,058,412,600

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 10 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	87,960,800				83,562,760	74,766,680	65,970,600	57,174,520	48,378,440
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,242,742,400			2,130,598,400	1,906,327,600	1,682,056,800	1,457,786,000	1,233,515,200	1,009,244,400
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,529,225,600			2,445,380,760	2,235,076,360	1,982,153,800	1,729,231,240	1,476,308,680	1,223,386,120
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,865,348,000			2,578,813,200	2,292,278,400	2,005,743,600	1,719,208,800	1,432,674,000	1,146,139,200
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	14,531,660,801				13,321,434,401	11,989,738,161	10,536,572,081	9,083,406,001	7,630,239,921
340 CC	San Luis Río Colorado I	4,244,547,201					4,032,319,841	3,607,865,121	3,183,410,401	2,758,955,681
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	220,607,200				198,546,480	176,485,760	154,425,040	132,364,320	110,303,600
342 CC	Guadalajara I	15,409,170,400						14,638,711,880	13,097,794,840	11,556,877,800
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	839,463,200					755,516,880	671,570,560	587,624,240	503,677,920
344 CC	Mazatlán	11,654,720,000					11,071,984,000	9,906,512,000	8,741,040,000	7,575,568,000
345 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,294,755,200					2,180,017,440	1,950,541,920	1,721,066,400	1,491,590,880
346 CC	Mérida	11,561,530,400						10,983,453,880	9,827,300,840	8,671,147,800
347 CC	Salamanca	11,372,605,600					10,803,975,320	9,666,714,760	8,529,454,200	7,392,193,640
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	190,163,200			187,118,800	174,566,240	155,549,920	136,533,600	117,517,280	98,500,960
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,427,634,400				1,284,870,960	1,142,107,520	999,344,080	856,580,640	713,817,200
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,257,018,400			2,031,316,560	1,805,614,720	1,579,912,880	1,354,211,040	1,128,509,200	902,807,360

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: MEGAWATTS POR PROYECTO DE GENERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 3									
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL MW		35,757	433	177	423	1,094	2,725	4,048	1,470	2,611	2,574
Aprobados Hasta 2016		35,757	433	177	423	1,094	2,725	4,048	1,470	2,611	2,574
Inversión Financiada Directa		18,647		177	423	1,094	1,377	1,893	692	2,611	2,574
Aprobados Hasta 2016		18,647		177	423	1,094	1,377	1,893	692	2,611	2,574
7 CT Samalayuca II	08-01-99	506									
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	100									
4 CC Monterrey II	17-09-00	437									
2 CC Chihuahua	08-05-01	423									
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	496									
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	39									
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	100									
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	137									
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	10									
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	1									
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	930									
74 RM Botello	15-04-05	5									
48 CCI Baja California Sur I	29-07-05	41									
83 RM Ixtaczoquitlán	25-08-05	85									
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	88									
93 RM Tuxpango	26-10-05	36									
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06	65									
132 CE La Venta II	31-01-07	84									
63 CH El Cajón	28-02-07	750									
107 CCI Baja California Sur II	10-06-07	43									
147 CCC Baja California	14-07-09	272									
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	116									
181 RM CN Laguna Verde	14-02-10	135									
62 CCC Pacífico	21-03-10	651									
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	22-04-12	1,413									
146 CH La Yesca	15-10-12	750									
236 CCI Baja California Sur III	04-11-12	42									
227 CG Los Humeros II	18-12-12	50									
229 CT TG Baja California II	29-01-14	135		135							
235 CCI Baja California Sur IV	12-07-14	42		42							
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	27-01-15	373			373						
275 CG Los Azufres III (Fase I)	27-02-15	50			50						
264 CC Centro	28-08-16	642				642					
286 CCI Baja California Sur V	01-09-16	47				47					
226 CCI CI Guerrero Negro III	05-09-16	11				11					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	394				394					
284 CG Los Humeros III	02-02-17	50					50				

Cuadro 29

La capacidad de los proyectos de inversión condicionada se lleva a cabo por los Productores Externos de Energía (PEE).

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: MEGAWATTS POR PROYECTO DE GENERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 2 de 3
--	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
268 CCI Guerrero Negro IV	02-05-17	8					8				
296 CC Empalme I	07-11-17	704					704				
298 CC Valle de México II	08-12-17	615					615				
313 CC Empalme II	29-04-18	717						717			
327 CG Los Azúfres III Fase II	16-06-18	25						25			
289 CH Chicoasén II	08-10-18	240						240			
325 CC Lerdo (Norte IV)	03-12-18	911						911			
257 CCI Santa Rosalía II	01-01-19	13							13		
315 CCI Baja California Sur VI	01-01-19	42							42		
285 CC Centro II	03-09-19	611							611		
329 CG Cerritos Colorados Fase I	06-11-19	25							25		
332 CE Sureste II y III	04-03-20	585								585	
344 CC Mazatlán	03-04-20	774								774	
347 CC Salamanca	03-04-20	697								697	
340 CC San Luis Río Colorado I	03-06-20	314								314	
330 CH Las Cruces	31-08-20	240								240	
276 CH Nuevo Guerrero	30-04-21	455									455
342 CC Guadalajara I	03-06-21	836									836
346 CC Mérida	11-06-21	493									493
323 CC San Luis Potosí	29-04-22	790									790
Inversión Financiada Condicionada		17,110	433				1,348	2,155	778		
Aprobados Hasta 2016		17,110	433				1,348	2,155	778		
6 CT Mérida III	09-06-00	484									
5 CC Hermosillo	01-10-01	229									
11 CC Saltillo	19-11-01	248									
12 CC Tuxpan II	15-12-01	495									
9 CC Río Bravo II	18-01-02	495									
3 CC Bajío	09-03-02	495									
7 CC Monterrey III	27-03-02	449									
2 CC Altamira II	14-05-02	495									
19 CC Tuxpan III y IV	23-05-03	983									
4 CC Campeche	27-06-03	252									
10 CC Mexicali	20-07-03	489									
16 CC Chihuahua III	09-09-03	259									
8 CC Naco-Nogales	04-10-03	258									
15 CC Altamira III y IV	24-12-03	1,036									
18 CC Río Bravo III	01-04-04	495									
24 CC Río Bravo IV	01-04-05	500									
17 CC La Laguna II	22-04-05	498									
26 CC Valladolid III	01-06-06	525									
25 CC Tuxpan V	01-09-06	495									

Cuadro 29

La capacidad de los proyectos de inversión condicionada se lleva a cabo por los Productores Externos de Energía (PEE).

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: MEGAWATTS POR PROYECTO DE GENERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 3 de 3
--	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
20 CC Altamira V	01-11-06	1,121									
21 CC Tamazunchale	01-06-07	1,135									
29 CCC Norte	02-08-10	450									
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	31-01-12	306									
33 CE Oaxaca I	27-09-12	102									
31 CE La Venta III	04-10-12	103									
28 CCC Norte II	01-08-13	433	433								
36 CC Baja California III	16-01-17	256					256				
38 CC Norte III (Juárez)	13-12-17	788					788				
40 CE Sureste I	30-12-17	304					304				
49 CE Sureste IV y V	01-04-18	600						600			
45 CC Topolobampo III	03-05-18	666						666			
43 CC Noreste	02-07-18	889						889			
42 CC Noroeste	03-01-19	778							778		

Cuadro 29

La capacidad de los proyectos de inversión condicionada se lleva a cabo por los Productores Externos de Energía (PEE).

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: KILÓMETROS - CIRCUITO POR PROYECTO DE TRANSMISIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 1 de 5
---	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL Km-C		41,381	972	707	2,030	3,952	1,879	2,839	513	899	464
Aprobados Hasta 2016		41,381	972	707	2,030	3,952	1,879	2,839	513	899	464
11 LT 216 y 217 Noroeste	03-06-99	936									
9 LT 211 Cable Submarino	31-07-99	83									
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19-11-99	749									
20 LT 304 Noroeste	11-05-01	329									
17 LT 301 Centro	03-07-01	542									
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	02-08-01	280									
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01	472									
18 LT 302 Sureste	03-08-01	475									
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	1,030									
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02	639									
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	21-10-02	200									
39 LT 414 Norte-Occidental	23-06-03	360									
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03	252									
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	785									
41 LT 506 Saltillo-Cañada	11-12-03	694									
45 SE 413 Noroeste - Occidental	09-01-04	58									
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	09-02-04	50									
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04	149									
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	14-05-04	444									
40 LT 502 Oriental - Norte	01-08-04	243									
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	01-08-04	159									
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	996									
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04	90									
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	28-10-04	58									
70 LT Riviera Maya	29-12-04	370									
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	01-01-05	37									
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	507									
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	916									
104 SLT 706 Sistemas Norte	02-08-05	716									
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	1									
108 LT 807 Durango I	06-02-06	248									
105 SLT 709 Sistemas Sur	17-03-06	353									
130 SLT 806 Bajío	30-03-06	330									
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	30-04-06	88									
122 SE 811 Noroeste	05-05-06	8									
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	239									
64 LT Lineas Centro	24-07-06	17									
102 SLT 703 Noreste-Norte	16-08-06	124									

Cuadro 30

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: KILÓMETROS - CIRCUITO POR PROYECTO DE TRANSMISIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad											
											Página: 2 de 5
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
123 SE	812 Golfo Norte	17-08-06	4								
144 SLT	903 Cabo - Norte	25-08-06	192								
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	397								
126 SLT	801 Altiplano	08-09-06	139								
100 SLT	701 Occidente-Centro	21-09-06	220								
128 SLT	803 NOINE	04-10-06	131								
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	10-10-06	18								
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05-01-07	1,954								
143 SLT	902 Istmo	08-03-07	211								
127 SLT	802 Tamaulipas	12-05-07	100								
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	21-06-07	2,664								
138 SE	911 Noreste	12-07-07	25								
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	1,880								
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	102								
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	103								
140 SE	914 División Centro Sur	30-12-07	90								
141 SE	915 Occidental	26-03-08	10								
142 SLT	901 Pacífico	01-04-08	110								
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	8								
152 SE	1005 Noroeste	06-11-08	64								
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	10-02-09	20								
188 SE	1116 Transformación del Noreste	02-05-09	397								
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	3								
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	24-06-09	75								
195 SE	1125 Distribución	15-09-09	348								
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	06-10-09	27								
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	08-12-09	258								
191 SE	1121 Baja California	15-02-10	4								
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	18								
192 SE	1122 Golfo Norte	26-05-10	78								
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06-06-10	239								
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	02-07-10	46								
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	07-07-10	96								
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23-07-10	127								
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	26-07-10	176								
193 SE	1123 Norte	09-08-10	4								
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	07-09-10	204								

Cuadro 30

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: KILÓMETROS - CIRCUITO POR PROYECTO DE TRANSMISIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto			Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
197	SE	1127 Sureste	19-10-10	6									
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-10-10	57									
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30-10-10	425									
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05-11-10	240									
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	24-11-10	134									
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	355									
151	SE	1006 Central---Sur	13-01-11	14									
190	SE	1120 Noroeste	20-01-11	72									
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	6									
194	SE	1124 Bajío Centro	16-03-11	76									
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	13									
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	22-06-11	11									
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-07-11	53									
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	106									
198	SE	1128 Centro Sur	21-09-11	45									
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	07-10-11	17									
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	07-10-11	127									
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	8									
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	220									
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	188									
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	16-10-12	184									
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	165									
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	14-11-12	42									
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	02-01-13	500	500								
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	17-01-13	160	160								
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	19	19								
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	01-05-13	49	49								
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	03-08-13	21	21								
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	03-08-13	8	8								
274	SE	1620 Distribución Valle de México	27-11-13	52	52								
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	28-11-13	164	164								
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	03-02-14	184		184							
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	02-03-14	64		64							

Cuadro 30

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: KILÓMETROS - CIRCUITO POR PROYECTO DE TRANSMISIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 4 de 5
--	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	13-03-14	47		47							
288 SLT 1722 Distribución Sur	31-03-14	11		11							
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	23-07-14	137		137							
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	30-09-14	11		11							
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	01-12-14	252		252							
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	04-12-14	1		1							
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	01-01-15	86			86						
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	14-02-15	15			15						
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	02-03-15	170			170						
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	05-05-15	42			42						
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	179			179						
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	30-12-15	75			75						
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	30-12-15	1,463			1,463						
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	01-03-16	208				208					
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	21-03-16	26				26					
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	24-08-16	89				89					
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	15-10-16	425				425					
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	19-12-16	156				156					
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26-12-16	2,933				2,933					
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	30-12-16	16				16					
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	30-12-16	100				100					
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	12-02-17	42					42				
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	28-03-17	22					22				
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	30-04-17	28					28				
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	30-06-17	492					492				
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	06-08-17	32					32				
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	01-09-17	118					118				
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	05-09-17	9					9				
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	23-09-17	527					527				
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	28-12-17	23					23				
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	29-12-17	586					586				
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	08-01-18	409						409			

Cuadro 30

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: KILÓMETROS - CIRCUITO POR PROYECTO DE TRANSMISIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad											
											Página: 5 de 5
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	1,271						1,271			
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	20						20			
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	8						8			
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	355						355			
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	548						548			
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	128						128			
266 SLT	1603 Subestación Lago	100						100			
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	314							314		
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	4								4	
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	180								180	
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	15								15	
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	139									139
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	93									93
345 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	296									296
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	371									371
277 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	406									406
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	58									58

Cuadro 30

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: MEGAVOLTS - AMPERES POR PROYECTO DE TRANSFORMACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad											Página: 1 de 4	
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
TOTAL MVA		73,008	4,542	1,543	3,459	3,349	4,040	6,123	410		225	
Aprobados Hasta 2016		73,008	4,542	1,543	3,459	3,349	4,040	6,123	410		225	
15 SE 220 Oriental-Centro	14-05-99	1,376										
13 SE 218 Noroeste	30-06-99	1,327										
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	07-07-99	2,015										
14 SE 219 Sureste-Peninsular	30-08-99	493										
16 SE 221 Occidental	30-09-99	1,785										
23 SE 307 Noreste	18-04-01	866										
24 SE 308 Noroeste	11-05-01	1,700										
21 SE 305 Centro-Oriente	03-07-01	910										
22 SE 306 Sureste	31-08-01	1,033										
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	875										
34 SE 403 Noreste	20-02-02	680										
35 SE 404 Noroeste-Norte	10-05-02	532										
37 SE 410 Sistema Nacional	21-08-02	4,253										
32 SE 401 Occidental - Central	19-11-02	560										
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13-12-02	667										
47 SE 504 Norte - Occidental	05-03-03	430										
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03	500										
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	1,021										
45 SE 413 Noroeste - Occidental	09-01-04	1,100										
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	09-02-04	133										
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04	1,808										
46 SE 503 Oriental	05-04-04	189										
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	100										
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	375										
104 SLT 706 Sistemas Norte	02-08-05	1,293										
95 SE Norte	03-10-05	120										
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	05-10-05	80										
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	300										
105 SLT 709 Sistemas Sur	17-03-06	2,115										
130 SLT 806 Bajío	30-03-06	300										
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	30-04-06	110										
122 SE 811 Noroeste	05-05-06	120										
64 LT Líneas Centro	24-07-06	40										
124 SE 813 División Bajío	24-07-06	270										
102 SLT 703 Noreste-Norte	16-08-06	110										
123 SE 812 Golfo Norte	17-08-06	60										
144 SLT 903 Cabo - Norte	25-08-06	397										

Cuadro 31

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: MEGAVOLTS - AMPERES POR PROYECTO DE TRANSFORMACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 2 de 4									
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	375									
126 SLT	801 Altiplano	08-09-06	1,000									
100 SLT	701 Occidente-Centro	21-09-06	240									
128 SLT	803 NOINE	04-10-06	1,033									
143 SLT	902 Istmo	08-03-07	533									
127 SLT	802 Tamaulipas	12-05-07	1,300									
138 SE	911 Noreste	12-07-07	80									
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	60									
140 SE	914 División Centro Sur	30-12-07	50									
141 SE	915 Occidental	26-03-08	50									
142 SLT	901 Pacífico	01-04-08	500									
152 SE	1005 Noroeste	06-11-08	140									
199 SE	1129 Compensación redes	12-11-08	8									
188 SE	1116 Transformación del Noreste	02-05-09	1,500									
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	875									
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	04-07-09	25									
139 SE	912 División Oriente	21-07-09	20									
195 SE	1125 Distribución	15-09-09	79									
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	06-10-09	300									
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	08-12-09	133									
191 SE	1121 Baja California	15-02-10	60									
192 SE	1122 Golfo Norte	26-05-10	210									
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06-06-10	1,205									
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	02-07-10	130									
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	07-07-10	300									
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23-07-10	50									
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	26-07-10	875									
193 SE	1123 Norte	09-08-10	30									
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	07-09-10	230									
197 SE	1127 Sureste	19-10-10	50									
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-10-10	375									
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30-10-10	2,125									
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05-11-10	1,175									
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	24-11-10	369									
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	580									
151 SE	1006 Central----Sur	13-01-11	70									
190 SE	1120 Noroeste	20-01-11	270									

Cuadro 31

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: MEGAVOLTS - AMPERES POR PROYECTO DE TRANSFORMACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	Página: 3 de 4
--	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
194 SE 1124 Bajío Centro	16-03-11	60									
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	133									
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	1									
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	22-06-11	160									
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-07-11	633									
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	216									
198 SE 1128 Centro Sur	21-09-11	250									
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	07-10-11	500									
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	9									
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	300									
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	16-10-12	605									
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	02-01-13	1,300	1,300								
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	17-01-13	133	133								
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	343	343								
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	01-05-13	325	325								
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	03-08-13	160	160								
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	03-08-13	221	221								
274 SE 1620 Distribución Valle de México	27-11-13	1,560	1,560								
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	28-11-13	500	500								
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	03-02-14	210		210							
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	02-03-14	300		300							
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	13-03-14	285		285							
288 SLT 1722 Distribución Sur	31-03-14	160		160							
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	30-09-14	133		133							
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	01-12-14	200		200							
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	04-12-14	255		255							
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	01-01-15	470			470						
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	14-02-15	1,000			1,000						
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	02-03-15	600			600						
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	363			363						
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	30-12-15	665			665						
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	30-12-15	361			361						
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	24-02-16	525				525					
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	01-03-16	367				367					

Cuadro 31

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
METAS: MEGAVOLTS - AMPERES POR PROYECTO DE TRANSFORMACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad											
											Página: 4 de 4
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Total	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	24-08-16	725				725					
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	19-12-16	470				470					
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26-12-16	593				593					
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	30-12-16	330				330					
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	30-12-16	340				340					
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	12-02-17	500					500				
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	28-03-17	500					500				
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	06-08-17	500					500				
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	01-09-17	1,750					1,750				
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	28-12-17	420					420				
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	29-12-17	370					370				
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	08-01-18	48						48			
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	02-03-18	2,750						2,750			
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	19-03-18	240						240			
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	02-04-18	1,250						1,250			
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	01-05-18	1,175						1,175			
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	01-07-18										
266 SLT 1603 Subestación Lago	01-11-18	660						660			
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	01-01-19										
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	01-01-19	20							20		
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	07-01-19	390							390		
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	01-04-21	225									225

Cuadro 31

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 1 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			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	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

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 2 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			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	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	0.0								

Cuadro 32

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 3 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			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	0.0								
	MVAR	MVAR	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

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 4 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			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	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

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 5 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			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

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 6 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			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	0.0
	MVA	MVA	70.0	30.0	70.0	30.0	70.0	30.0	70.0	30.0	70.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	1.8	0.0	1.8	0.0	1.8	0.0	1.8	0.0	0.0

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 7 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			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	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	0.0	6.6	0.0	6.6	0.0	6.6	0.0	6.6	0.0	0.0
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	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	1.0	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		

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 8 de 13

Inversión Financada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			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	0.0
	MVA	MVA	250.0	80.0	250.0	80.0	250.0	80.0	250.0	80.0	250.0	0.0
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	0.0
	MVA	MVA	13.9	8.4	13.9	8.4	13.9	8.4	13.9	8.4	13.9	0.0
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	206.1	499.5	206.1	499.5	0.0
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	MVA	MVA	1,300.0	0.0	1,300.0	500.0	1,300.0	1,300.0	1,300.0	1,300.0	1,300.0	0.0

Cuadro 32

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 9 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			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	0.0	25.0	25.0	25.0	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	39.8	134.0	43.0	134.0	0.0
	MVA	MVA	368.8	99.4	368.8	99.4	368.8	159.4	368.8	99.4	368.8	0.0
	MVAR	MVAR	82.2	6.0	82.2	6.0	82.2	9.6	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	96.0	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	125.4	354.5	125.4	354.5	126.2	354.5	126.2	354.5	0.0
	MVA	MVA	580.0	380.0	580.0	380.0	580.0	470.0	580.0	470.0	580.0	0.0
	MVAR	MVAR	43.3	22.8	43.3	22.8	43.3	28.2	43.3	28.2	43.3	0.0
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Km-C	Km-C	46.0	11.0	46.0	14.0	46.0	14.0	46.0	14.0	46.0	0.0
	MVA	MVA	130.0	90.0	130.0	90.0	130.0	90.0	130.0	130.0	130.0	0.0
	MVAR	MVAR	206.6	204.2	206.6	204.2	206.6	204.2	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

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 10 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			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	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	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
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Km-C	Km-C	26.0	0.0	26.0	0.0	26.0	0.0	26.0	18.5	26.0	0.0
	Otros	Otros	4.0	0.0	4.0	0.0	4.0	0.0	4.0	4.0	4.0	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	251.7	14.4	251.7	61.8	251.7	349.5	251.7	391.8	251.7	0.0
	MVA	MVA	200.0	20.0	200.0	40.0	200.0	150.0	200.0	150.0	200.0	0.0
	MVAR	MVAR	42.3	1.2	42.3	2.4	42.3	9.0	42.3	9.0	42.3	0.0
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Km-C	Km-C	183.8	26.1	183.8	106.4	183.8	106.4	183.8	191.3	183.8	0.0
	MVA	MVA	210.0	180.0	210.0	180.0	210.0	210.0	210.0	210.0	210.0	0.0
	MVAR	MVAR	57.6	49.1	57.6	49.1	57.6	50.9	57.6	50.9	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

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 11 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			Programada	Alcanzada								
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
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	0.0	0.0	3.7	64.0	124.3	64.0	124.3	64.0	0.0
	MVA	MVA	300.0	0.0	0.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	0.0
	MVAR	MVAR	52.5	0.0	0.0	52.5	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	19.0	0.0	19.0	0.0	19.0	0.0	19.0	4.7	19.0	0.0
	MVA	MVA	342.9	60.0	342.9	60.0	342.9	60.0	342.9	200.0	342.9	0.0
	MVAR	MVAR	20.4	2.4	20.4	2.4	20.4	2.4	20.4	10.8	20.4	0.0
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	59.6	47.1	60.7	47.1	60.7	47.1	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	285.1	30.0	285.1	110.0	285.1	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.8	15.0	6.6	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

Cuadro 32

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 12 de 13

Inversión Financiada Directa

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			Programada	Alcanzada								
274 SE 1620 Distribución Valle de México	Km-C	Km-C	51.8	1.6	51.8	6.3	51.8	9.1	51.8	9.1	51.8	0.0
	MVA	MVA	1,560.0	0.0	1,560.0	60.0	1,560.0	600.0	1,560.0	660.0	1,560.0	0.0
	MVAR	MVAR	214.2	0.0	214.2	12.6	214.2	93.6	214.2	106.2	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
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	178.5	0.0	178.5	0.0	178.5	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	362.5	0.0	362.5	0.0	362.5	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	15.0	37.2	15.0	37.2	0.0
288 SLT 1722 Distribución Sur	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	0.5	11.0	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	160.0	0.0	160.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	0.0	9.6	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	36.1	170.1	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	600.0	100.0	600.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	222.5	200.0	222.5	0.0
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	207.6	11.8	207.6	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	366.6	233.3	366.6	0.0
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	74.6	0.0	74.6	68.8	74.6	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	665.0	0.0	665.0	140.0	665.0	0.0
	MVAR	MVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5	22.5	87.5	87.5	87.5	0.0
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	525.0	525.0	525.0	0.0
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Km-C	Km-C	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,463.0	0.0	1,463.0	0.0
	MVA	MVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	361.1	0.0	361.1	0.0
	Otros	Otros	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	995,227.0	67,878.0	995,227.0	0.0

Cuadro 32

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 13 de 13

Inversión Financiada Condicionada

Nombre del Proyecto	Unidad de Medida	Producto	2013		2014		2015		2016		2017	
			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	433.0	433.0	433.0	433.0	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	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	102.9	102.9	102.9	102.9	102.9	102.9	102.9	102.9	102.9	0.0
33 CE Oaxaca I	MW	MW	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	102.0	0.0
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	MW	MW	306.0	306.0	306.0	306.0	306.0	306.0	306.0	306.0	306.0	0.0

Cuadro 32

ANEXO A

ENTIDAD: COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Proyecto: 281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste

El proyecto LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste se autorizó en el Presupuesto de Egresos de la Federación de 2012, con metas de **46.70 km-c** de líneas de transmisión en **400 kv**, así como **24** alimentadores de **400 kv** y un monto de inversión financiada de **46.40** millones de dólares. Posteriormente el proyecto se revaluó en el PEF 2015 con **131.00 km-c** de líneas de transmisión en **400 kv** y **7** alimentadores, con un monto de **57.744** millones de dólares. El proyecto ha tenido cambio en las metas, en los costos de construcción, de equipo y de actividades previas, modificó su alcance ya que rebasa en términos reales el 25% de su monto por lo que se solicita su autorización y registro en el PEF-2017 con la finalidad de mantener su clave de cartera.

Metas Físicas		
	PEF-2012	PEF-2015
km-c	46.7	131.0
Alimentadores	24.0	7.0
Inversión Total (USD)	46.4	57.7

Desde el punto de vista de comportamiento eléctrico la red y su topología permite la evacuación de energía del anillo metropolitano de Monterrey hacia el punto de salida natural a través del enlace con la zona Saltillo evitando la saturación del corredor Villa de García - Ramos Arizpe Potencia.

La Red de Transmisión Asociada tiene por objeto incorporar a la red del Área Noreste la energía eléctrica generada por la central 43 CC Noreste, que CFE tiene prevista en su programa de obras, para ayudar a satisfacer la demanda de energía eléctrica esperada en el Área Noreste, de acuerdo con lo determinado por los estudios de crecimiento de demanda en los que se basa el Programa de Proyectos de Generación de CFE 2015-2028.

Incluye obras que se ubican en el municipio de **El Carmen, Nuevo León**. Las obras están registradas en el Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico (POISE) de CFE.

ANEXO A

ENTIDAD: COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Proyecto: 281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste

La red consiste en una nueva línea de doble circuito en **400 kv** LT El Fraile - Ramos Arizpe Potencia (L1) la cual inicia desde la SE Ramos Arizpe Potencia (RAP) hasta un punto de inflexión, con una longitud de **67.8 km-c**. A partir de ese punto, uno de los circuitos se continúa para amarrar con un nuevo circuito sencillo LT El Fraile – Ramos Arizpe Potencia (L2) de **18.8 km-c** de longitud para dirigirse y conectarse a la subestación El Fraile (punto de interconexión de la central CC Noreste).

El otro circuito de la LT El Fraile – Ramos Arizpe Potencia (L1) también se continúa con **38.9 km-c** más para amarrar con la LT Las Glorias – Villa de García, desconectándola de esta última subestación. Adicionalmente, se entroncará la línea Las Glorias – Villa de García con **2.6 km-c** de longitud en un punto cercano a la SE Fraile para formar las trayectorias El Fraile – Ramos Arizpe Potencia y El Fraile – Las Glorias.

Se considera la construcción de **7 alimentadores** en **400 kv**: **2 alimentadores** en la subestación Ramos Arizpe Potencia para recibir los dos circuitos de la SE El Fraile y **5 alimentadores** en la subestación nueva El Fraile (2 para el entronque de LT Las Glorias – Villa de García, uno para línea a Ramos Arizpe Potencia y dos para recibir la energía de la central mediante dos circuitos en 400 kv).

Concepto	PEF-2016	Propuesta PEF-2017	Variación (%)
Actividades Previas	7.6	31.1	309.2
Obras	45.3	42.6	-6.0
Total	52.9	73.7	39.3
Total Financiado	57.7	86.6	68.5

El monto solicitado en inversión financiada es de **86.57** millones de dólares más **1.66** en inversión presupuestal para la supervisión de las obras.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROYECTOS PAGADOS TOTALMENTE**

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 1 de 3

No.	Tipo	Nombre del Proyecto	Tipo de Inversión	Fecha del término de obligaciones
1	CG	Cerro Prieto IV	Inversión Financiada Directa	04/05/2015
2	CC	Chihuahua	Inversión Financiada Directa	31/03/2016
3	CCI	Guerrero Negro II	Inversión Financiada Directa	30/04/2014
4	CC	Monterrey II	Inversión Financiada Directa	01/11/2014
5	CD	Puerto San Carlos II	Inversión Financiada Directa	30/09/2011
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	Inversión Financiada Directa	31/05/2016
9	LT	211 Cable Submarino	Inversión Financiada Directa	15/10/2009
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	Inversión Financiada Directa	15/10/2015
11	LT	216 y 217 Noroeste	Inversión Financiada Directa	15/10/2009
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	Inversión Financiada Directa	31/12/2014
13	SE	218 Noroeste	Inversión Financiada Directa	15/04/2015
14	SE	219 Sureste-Peninsular	Inversión Financiada Directa	15/10/2009
15	SE	220 Oriental-Centro	Inversión Financiada Directa	15/10/2009
16	SE	221 Occidental	Inversión Financiada Directa	15/10/2014
17	LT	301 Centro	Inversión Financiada Directa	30/12/2011
18	LT	302 Sureste	Inversión Financiada Directa	31/12/2011
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	Inversión Financiada Directa	15/07/2011
20	LT	304 Noroeste	Inversión Financiada Directa	01/07/2011
21	SE	305 Centro-Oriente	Inversión Financiada Directa	31/08/2011
22	SE	306 Sureste	Inversión Financiada Directa	15/07/2011
23	SE	307 Noreste	Inversión Financiada Directa	30/09/2011
24	SE	308 Noroeste	Inversión Financiada Directa	31/12/2011
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	Inversión Financiada Directa	01/04/2013
32	SE	401 Occidental - Central	Inversión Financiada Directa	19/12/2012
33	SE	402 Oriental - Peninsular	Inversión Financiada Directa	06/03/2015
34	SE	403 Noreste	Inversión Financiada Directa	12/11/2012
35	SE	404 Noroeste-Norte	Inversión Financiada Directa	01/07/2011

Anexo B

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROYECTOS PAGADOS TOTALMENTE**

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 2 de 3

No.	Tipo	Nombre del Proyecto	Tipo de Inversión	Fecha del término de obligaciones
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	Inversión Financiada Directa	30/09/2013
37	SE	410 Sistema Nacional	Inversión Financiada Directa	15/10/2012
40	LT	502 Oriental - Norte	Inversión Financiada Directa	30/06/2015
44	SE	412 Compensación Norte	Inversión Financiada Directa	27/05/2013
46	SE	503 Oriental	Inversión Financiada Directa	01/05/2013
47	SE	504 Norte - Occidental	Inversión Financiada Directa	31/01/2014
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	Inversión Financiada Directa	16/12/2016
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	Inversión Financiada Directa	31/10/2016
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	Inversión Financiada Directa	19/04/2016
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	Inversión Financiada Directa	09/02/2014
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	Inversión Financiada Directa	13/09/2016
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	Inversión Financiada Directa	12/09/2016
64	LT	Lineas Centro	Inversión Financiada Directa	11/12/2016
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	Inversión Financiada Directa	22/10/2014
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	Inversión Financiada Directa	14/05/2014
71	PRR	Presa Reguladora Amata	Inversión Financiada Directa	02/03/2015
72	RM	Adolfo López Mateos	Inversión Financiada Directa	25/03/2015
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	Inversión Financiada Directa	28/12/2016
78	RM	Emilio Portes Gil	Inversión Financiada Directa	11/04/2014
80	RM	Gomez Palacio	Inversión Financiada Directa	09/11/2016
82	RM	Huinalá	Inversión Financiada Directa	06/03/2015
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Inversión Financiada Directa	15/04/2016
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	Inversión Financiada Directa	06/03/2015
90	RM	CT Puerto Libertad	Inversión Financiada Directa	06/03/2015
92	RM	Salamanca	Inversión Financiada Directa	15/01/2016
94	RM	CT Valle de México	Inversión Financiada Directa	30/06/2015
95	SE	Norte	Inversión Financiada Directa	06/03/2015

Anexo B

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROYECTOS PAGADOS TOTALMENTE**

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 3 de 3

No.	Tipo	Nombre del Proyecto	Tipo de Inversión	Fecha del término de obligaciones
98	SE	705 Capacitores	Inversión Financiada Directa	06/03/2015
102	SLT	703 Noreste-Norte	Inversión Financiada Directa	15/09/2016
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	Inversión Financiada Directa	06/03/2015
108	LT	807 Durango I	Inversión Financiada Directa	15/01/2016
110	RM	CCC Tula	Inversión Financiada Directa	15/04/2016
122	SE	811 Noroeste	Inversión Financiada Directa	15/01/2016
123	SE	812 Golfo Norte	Inversión Financiada Directa	15/04/2016
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	Inversión Financiada Directa	15/09/2016
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	Inversión Financiada Directa	30/09/2016
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	Inversión Financiada Directa	15/04/2016
160	RM	CCC Samalayuca II	Inversión Financiada Directa	15/04/2016
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	Inversión Financiada Directa	15/04/2016

Anexo B

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TVV Comisión Federal de Electricidad

Página: 1

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Total		94,392									
Entidades		94,392									
Total: Comisión Federal de Electricidad		94,392									
Zona Económica: 1		94,392									
Director General	HC1	1		2,972,816	1,459,807	1,513,009	85,725	167,227	33,107	171,647	1,055,303
Director	IA2	3		2,914,894	1,504,628	1,410,266	85,725	155,169	31,727	160,218	977,427
Director	IA1	3		2,869,160	1,458,894	1,410,266	85,725	155,169	31,727	160,218	977,427
Coordinador de Asesores del Director General	JC1	1		2,683,659	1,289,506	1,394,153	85,725	155,169	30,337	160,218	962,704
Titular del Órgano Interno de Control	JC1	1		2,671,159	1,289,506	1,381,653	85,725	155,169	30,337	160,218	950,204
Subdirector de Áreas Sustantivas, Técnicas y Administrativas	JB2	8		2,660,112	1,353,167	1,306,945	85,725	143,033	30,337	148,716	899,134
Subdirector de Áreas Sustantivas, Técnicas y Administrativas	KC2	6		2,598,284	1,306,039	1,292,245	85,725	143,033	29,237	148,716	885,534
Gerente de Áreas Sustantivas, Administrativas y Financieras	KB3	2		2,553,355	1,495,718	1,057,637	85,725	110,385	29,237	117,771	714,519
Coordinador de Áreas Sustantivas, Técnicas y Administrativas	KB3	2		2,553,355	1,495,718	1,057,637	85,725	110,385	29,237	117,771	714,519
Gerente de Áreas Sustantivas, Administrativas y Financieras	KB2	1		2,300,587	1,256,284	1,044,303	85,725	110,385	29,237	117,771	701,185
Secretario Particular de Director General	KB2	1		2,300,587	1,256,284	1,044,303	85,725	110,385	29,237	117,771	701,185
Coordinador Ejecutivo de Proyectos	KB2	1		2,315,600	1,215,698	1,099,902	85,725	118,122	29,237	125,105	741,713
Coordinador de Áreas Sustantivas, Técnicas y Administrativas	KB2	12		2,313,921	1,256,284	1,057,637	85,725	110,385	29,237	117,771	714,519
Coordinador de Áreas Sustantivas, Técnicas y Administrativas	KB1	2		2,102,033	1,044,396	1,057,637	85,725	110,385	29,237	117,771	714,519
Gerente de Áreas Técnicas	KA3	1		2,322,071	1,264,434	1,057,637	85,725	110,385	29,237	117,771	714,519
Coordinador del Paese	KA2	1		2,143,236	1,030,000	1,113,236	85,725	118,122	29,237	125,105	755,047
Coordinador de Áreas Sustantivas, Técnicas y Administrativas	KA2	1		2,088,699	1,044,396	1,044,303	85,725	110,385	29,237	117,771	701,185
Gerente de Áreas Técnicas	KA2	2		2,088,679	1,044,396	1,044,283	85,725	110,385	29,227	117,771	701,175
Gerente de Áreas Sustantivas, Administrativas y Financieras	KA2	2		2,102,033	1,044,396	1,057,637	85,725	110,385	29,237	117,771	714,519
Coordinador de Áreas Sustantivas, Técnicas	KA1	1		1,920,647	850,530	1,070,117	85,725	110,385	29,227	117,771	727,009
Asesor del Director General	LC2	1		2,023,563	982,000	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Jefe de Unidad de Apoyo Técnico	LC2	2		2,023,563	982,000	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente de Áreas Sustantivas, Administrativas y Financieras	LC2	13		2,023,563	982,000	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Jefe de Unidad de Seguimiento y Evaluación de Proyectos Prioritarios	LC1	1		1,819,105	777,542	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente de Áreas Sustantivas, Administrativas y Financieras	LC1	10		1,819,105	777,542	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Asesor del Director General	LC1	4		1,819,105	777,542	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente Regional de Producción	LB3	3		2,023,563	982,000	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente Regional de Transmisión	LB3	8		2,023,563	982,000	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Jefe de Unidad de Apoyo Técnico	LB3	1		2,023,563	982,000	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TVV Comisión Federal de Electricidad

Página: 2

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 1											
Jefe de Unidad de Control y Seguimiento	LB3	1		2,023,563	982,000	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente de Áreas Sustantivas, Administrativas y Financieras	LB3	12		2,023,563	982,000	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente Divisional	LB3	12		2,023,563	982,000	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente Regional	LB2	2		1,819,105	777,542	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente de Áreas Sustantivas, Administrativas y Financieras	LB2	30		1,819,105	777,542	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Jefe de Unidad de Control y Seguimiento	LB2	1		1,819,105	777,542	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente Divisional	LB2	1		1,819,105	777,542	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente Regional de Transmisión	LB2	1		1,819,105	777,542	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Secretario Técnico del Director General	LB2	1		1,819,105	777,542	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Residente Regional de Construcción	LB2	7		1,819,105	777,542	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente de Proyectos Internacionales	LB2	1		1,819,105	777,542	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Jefe de Unidad de Apoyo Técnico	LB2	1		1,819,105	777,542	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente de Áreas Sustantivas, Administrativas y Financieras	LB1	13		1,641,314	599,751	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Jefe de Unidad de Apoyo Técnico	LB1	1		1,641,314	599,751	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Residente Regional de Construcción	LB1	8		1,641,314	599,751	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente de Promoción y Gestión para la Viabilidad de Proyectos Estratégicos	LB1	1		1,641,314	599,751	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Jefe de Unidad de Control y Seguimiento	LA2	1		1,641,314	599,751	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente de Áreas Sustantivas, Administrativas y Financieras	LA2	2		1,641,314	599,751	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Gerente de Áreas Sustantivas, Administrativas y Financieras	LA1	3		1,486,714	445,151	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Jefe de Unidad de Control y Seguimiento	LA1	2		1,486,714	445,151	1,041,563	85,725	110,385	27,867	117,771	699,815
Operativo Confianza Permanente	N/A	53		1,848,256	466,811	1,381,445	85,725	166,709		163,927	965,084
Operativo Confianza Permanente	N/A	145		1,757,487	466,811	1,290,676	85,725	166,709		163,927	874,315
Operativo Confianza Permanente	N/A	31		1,638,108	410,028	1,228,080	85,725	146,430		145,586	850,339
Operativo Confianza Permanente	N/A	188		1,558,380	410,028	1,148,352	85,725	146,430		145,586	770,611
Operativo Confianza Temporal	N/A	1		1,532,395	466,811	1,065,584	85,725	166,709		163,927	649,223
Operativo Confianza Permanente	N/A	10		1,453,509	360,150	1,093,359	85,725	128,617		129,475	749,542
Operativo Confianza Permanente	N/A	98		1,383,480	360,150	1,023,330	85,725	128,617		129,475	679,513
Operativo Confianza Permanente	N/A	1,344		1,291,380	316,342	975,038	85,725	112,973		115,325	661,015
Operativo Confianza Permanente	N/A	398		1,229,869	316,342	913,527	85,725	112,973		115,325	599,504
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	125		1,152,151	316,342	835,809	85,725	112,973		115,325	521,786
Operativo Confianza Permanente	N/A	1,217		1,148,973	277,863	871,110	85,725	99,231		102,897	583,257
Operativo Confianza Permanente	N/A	1,007		1,094,944	277,863	817,081	85,725	99,231		102,897	529,228
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	122		1,080,618	277,863	802,755	85,725	99,231		102,897	514,902
Operativo Confianza Temporal	N/A	17		1,077,331	316,342	760,989	85,725	112,973		115,325	446,966
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	251		1,026,589	277,863	748,726	85,725	99,231		102,897	460,873

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TVV Comisión Federal de Electricidad

Página: 3

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 1											
Operativo Confianza Permanente	N/A	1,041		1,023,879	244,063	779,816	85,725	87,161		91,979	514,951
Operativo Confianza Permanente	N/A	2,035		976,422	244,063	732,359	85,725	87,161		91,979	467,494
Operativo Confianza Permanente	N/A	699		964,784	228,739	736,045	83,711	81,688		86,660	483,986
Operativo Confianza Temporal	N/A	108		959,257	277,863	681,394	84,286	99,231		102,633	395,244
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	435		958,775	244,063	714,712	81,500	87,161		91,204	454,847
Operativo Confianza Permanente	N/A	2,917		920,307	228,739	691,568	83,711	81,688		86,660	439,509
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	240		911,318	244,063	667,255	81,500	87,161		91,204	407,390
Operativo Confianza Permanente	N/A	254		906,721	214,378	692,343	79,560	76,560		81,260	454,963
Operativo Confianza Permanente	N/A	1,055		865,036	214,378	650,658	79,560	76,560		81,260	413,278
Operativo Confianza Permanente	N/A	449		852,299	200,918	651,381	75,669	71,752		76,197	427,763
Operativo Confianza Temporal	N/A	155		847,432	244,063	603,369	76,173	87,161		90,226	349,809
Operativo Sindicalizado Temporal	N/A	17		847,432	244,063	603,369	76,173	87,161		90,226	349,809
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	568		847,114	214,378	632,736	73,736	76,560		80,191	402,249
Operativo Confianza Permanente	N/A	820		813,232	200,918	612,314	75,669	71,752		76,197	388,696
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	3,096		805,429	214,378	591,051	73,736	76,560		80,191	360,564
Operativo Confianza Permanente	N/A	107		801,304	188,304	613,000	72,024	67,248		71,454	402,274
Operativo Confianza Temporal	N/A	635		796,736	228,739	567,997	72,495	81,688		84,602	329,212
Operativo Confianza Permanente	N/A	58		764,689	188,304	576,385	72,024	67,248		71,454	365,659
Operativo Confianza Temporal	N/A	371		749,224	214,378	534,846	69,049	76,560		79,330	309,907
Operativo Sindicalizado Temporal	N/A	54		749,213	214,375	534,838	69,048	76,558		79,329	309,903
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	287		748,783	188,304	560,479	66,892	67,248		70,512	355,827
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	1,334		712,168	188,304	523,864	66,892	67,248		70,512	319,212
Operativo Confianza Permanente	N/A	148		708,701	165,401	543,300	65,403	59,068		62,841	355,988
Operativo Confianza Temporal	N/A	653		704,693	200,918	503,775	65,818	71,752		74,389	291,816
Operativo Confianza Permanente	N/A	187		676,540	165,401	511,139	65,403	59,068		62,841	323,827
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		674,994	313,150	361,844	62,564	45,614		8,896	244,770
Operativo Confianza Temporal	N/A	20		662,962	188,304	474,658	62,791	67,248		69,759	274,860
Operativo Sindicalizado Temporal	N/A	679		662,947	188,300	474,647	62,790	67,246		69,758	274,853
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	259		662,769	165,401	497,368	60,916	59,068		62,017	315,367
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	4,890		630,608	165,401	465,207	60,916	59,068		62,017	283,206
Operativo Confianza Permanente	N/A	185		599,109	145,281	453,828	59,588	51,883		55,276	287,081
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	93		598,003	275,105	322,898	57,097	40,072		7,892	217,837
Operativo Confianza Temporal	N/A	225		587,186	165,401	421,785	57,293	59,068		61,352	244,072
Operativo Sindicalizado Temporal	N/A	80		587,180	165,398	421,782	57,293	59,068		61,352	244,069
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	2,139		587,161	145,281	441,880	55,661	51,883		54,555	279,781
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	8,810		558,912	145,281	413,631	55,661	51,883		54,555	251,532

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TVV Comisión Federal de Electricidad

Página: 4

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 1											
Operativo Confianza Eventual	N/A	8		554,278	253,498	300,780	53,992	36,925		7,322	202,541
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	4,141		552,670	136,157	416,513	53,258	48,625		51,167	263,463
Operativo Confianza Permanente	N/A	312		531,096	127,609	403,487	54,480	45,572		48,630	254,805
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	479		530,374	241,686	288,688	52,295	35,204		7,011	194,178
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	8,580		526,195	136,157	390,038	53,258	48,625		51,167	236,988
Operativo Confianza Eventual	N/A	5		524,148	238,608	285,540	51,853	34,757		6,930	192,000
Operativo Confianza Temporal	N/A	35		520,625	145,281	375,344	52,465	51,883		53,968	217,028
Operativo Sindicalizado Temporal	N/A	514		520,625	145,281	375,344	52,465	51,883		53,968	217,028
Operativo Confianza Eventual	N/A	74		499,036	226,199	272,837	50,070	32,949		6,603	183,215
Operativo Confianza Eventual	N/A	18		491,968	222,707	269,261	49,568	32,440		6,510	180,743
Operativo Confianza Eventual	N/A	45		491,931	222,689	269,242	49,565	32,437		6,510	180,730
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	4,646		490,201	119,594	370,607	48,910	42,710		45,019	233,968
Operativo Confianza Eventual	N/A	16		484,288	218,912	265,376	49,023	31,887		6,410	178,056
Operativo Confianza Eventual	N/A	82		477,654	215,633	262,021	48,552	31,410		6,324	175,735
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	8,244		466,947	119,594	347,353	48,910	42,710		45,019	210,714
Operativo Confianza Eventual	N/A	43		463,730	208,753	254,977	47,563	30,407		6,142	170,865
Operativo Confianza Eventual	N/A	8		463,681	208,728	254,953	47,560	30,404		6,142	170,847
Operativo Confianza Temporal	N/A	140		462,159	127,609	334,550	48,223	45,572		47,482	193,273
Operativo Sindicalizado Temporal	N/A	1,825		462,159	127,609	334,550	48,223	45,572		47,482	193,273
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	1,402		461,965	112,082	349,883	46,947	40,028		42,232	220,676
Operativo Confianza Eventual	N/A	1		452,226	203,069	249,157	46,746	29,579		5,992	166,840
Operativo Confianza Eventual	N/A	9		451,078	202,500	248,578	46,665	29,497		5,977	166,439
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	28		448,258	201,107	247,151	46,464	29,294		5,941	165,452
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	84		448,242	201,100	247,142	46,463	29,292		5,941	165,446
Operativo Confianza Eventual	N/A	5		447,718	200,840	246,878	46,426	29,255		5,934	165,263
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	577		440,171	112,082	328,089	46,947	40,028		42,232	198,882
Operativo Confianza Eventual	N/A	176		438,961	196,513	242,448	45,804	28,624		5,820	162,200
Operativo Confianza Eventual	N/A	18		437,263	195,674	241,589	45,684	28,502		5,797	161,606
Operativo Confianza Eventual	N/A	16		437,242	195,664	241,578	45,682	28,501		5,797	161,598
Operativo Confianza Eventual	N/A	26		437,227	195,656	241,571	45,681	28,500		5,797	161,593
Operativo Sindicalizado Temporal	N/A	2,477		435,641	119,594	316,047	46,299	42,710		44,539	182,499
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	2,370		435,402	105,043	330,359	45,098	37,513		39,619	208,129
Operativo Confianza Eventual	N/A	9		434,437	194,278	240,159	45,483	28,299		5,761	160,616
Operativo Confianza Eventual	N/A	7		431,939	193,043	238,896	45,306	28,119		5,728	159,743
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	501		418,774	186,538	232,236	44,371	27,172		5,556	155,137
Operativo Confianza Eventual	N/A	86		417,331	185,825	231,506	44,268	27,067		5,538	154,633

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TVV Comisión Federal de Electricidad

Página: 5

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 1											
Operativo Confianza Eventual	N/A	1		417,237	185,778	231,459	44,262	27,061		5,536	154,600
Operativo Confianza Eventual	N/A	18		416,748	185,537	231,211	44,227	27,026		5,530	154,428
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	1,158		414,977	105,043	309,934	45,098	37,513		39,619	187,704
Operativo Confianza Eventual	N/A	35		412,427	183,402	229,025	43,920	26,714		5,474	152,917
Operativo Confianza Eventual	N/A	151		412,384	183,380	229,004	43,917	26,712		5,473	152,902
Operativo Confianza Eventual	N/A	103		412,348	183,362	228,986	43,915	26,709		5,473	152,889
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	1,796		410,399	98,445	311,954	43,354	35,156		37,168	196,276
Operativo Confianza Eventual	N/A	10		402,972	178,729	224,243	43,249	26,034		5,351	149,609
Operativo Confianza Eventual	N/A	3		402,922	178,704	224,218	43,245	26,031		5,350	149,592
Operativo Confianza Eventual	N/A	11		402,819	178,654	224,165	43,238	26,023		5,349	149,555
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		400,873	177,692	223,181	43,100	25,883		5,323	148,875
Operativo Confianza Eventual	N/A	25		395,928	175,248	220,680	42,749	25,527		5,259	147,145
Operativo Confianza Eventual	N/A	12		395,344	174,960	220,384	42,707	25,485		5,251	146,941
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	76		395,169	174,874	220,295	42,695	25,472		5,249	146,879
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	45		393,989	174,290	219,699	42,611	25,388		5,233	146,467
Operativo Sindicalizado Permanente	N/A	459		391,257	98,445	292,812	43,354	35,156		37,168	177,134
Operativo Confianza Eventual	N/A	238		389,152	171,900	217,252	42,268	25,039		5,170	144,775
Operativo Confianza Eventual	N/A	44		389,109	171,878	217,231	42,265	25,036		5,170	144,760
Operativo Confianza Eventual	N/A	4		389,095	171,871	217,224	42,264	25,035		5,170	144,755
Operativo Sindicalizado Temporal	N/A	4,226		387,514	105,046	282,468	42,808	37,515		39,200	162,945
Operativo Confianza Eventual	N/A	15		374,567	164,693	209,874	41,232	23,990		4,980	139,672
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	12		374,101	164,462	209,639	41,199	23,956		4,974	139,510
Operativo Confianza Eventual	N/A	5		374,092	164,459	209,633	41,198	23,955		4,974	139,506
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	13		372,915	163,876	209,039	41,115	23,871		4,959	139,094
Operativo Confianza Eventual	N/A	4		370,043	162,457	207,586	40,911	23,664		4,921	138,090
Operativo Confianza Eventual	N/A	5		369,933	162,403	207,530	40,903	23,656		4,920	138,051
Operativo Confianza Eventual	N/A	23		367,706	161,302	206,404	40,745	23,496		4,891	137,272
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	88		367,384	161,143	206,241	40,722	23,472		4,887	137,160
Operativo Confianza Eventual	N/A	70		367,347	161,125	206,222	40,719	23,470		4,886	137,147
Operativo Confianza Eventual	N/A	18		367,341	161,122	206,219	40,719	23,470		4,886	137,144
Operativo Confianza Eventual	N/A	13		367,311	161,107	206,204	40,717	23,467		4,886	137,134
Operativo Confianza Eventual	N/A	21		367,275	161,089	206,186	40,714	23,465		4,885	137,122
Operativo Confianza Eventual	N/A	93		367,260	161,082	206,178	40,713	23,463		4,885	137,117
Operativo Sindicalizado Temporal	N/A	1,705		365,683	98,448	267,235	41,224	35,158		36,778	154,075
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	10		361,570	158,270	203,300	40,309	23,054		4,811	135,126
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	4		353,098	154,084	199,014	39,708	22,444		4,700	132,162

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TVV Comisión Federal de Electricidad

Página: 6

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 1											
Operativo Confianza Eventual	N/A	28		346,913	151,027	195,886	39,268	21,999		4,620	129,999
Operativo Confianza Eventual	N/A	5		346,897	151,020	195,877	39,267	21,998		4,620	129,992
Operativo Confianza Eventual	N/A	21		346,861	151,002	195,859	39,265	21,995		4,619	129,980
Operativo Confianza Eventual	N/A	62		346,833	150,988	195,845	39,263	21,993		4,619	129,970
Operativo Confianza Eventual	N/A	109		346,047	150,599	195,448	39,207	21,937		4,609	129,695
Operativo Sindicalizado Temporal	N/A	2,323		345,228	92,265	252,963	39,740	32,950		34,508	145,765
Operativo Confianza Eventual	N/A	14		343,334	149,260	194,074	39,014	21,741		4,573	128,746
Operativo Confianza Eventual	N/A	21		340,726	147,971	192,755	38,829	21,553		4,539	127,834
Operativo Confianza Eventual	N/A	9		340,168	147,694	192,474	38,790	21,513		4,532	127,639
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	4		334,061	144,677	189,384	38,356	21,074		4,452	125,502
Operativo Confianza Eventual	N/A	60		328,299	141,829	186,470	37,947	20,659		4,377	123,487
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	1		328,292	141,826	186,466	37,946	20,659		4,377	123,484
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	3		327,774	141,570	186,204	37,910	20,621		4,370	123,303
Operativo Confianza Eventual	N/A	7		327,753	141,559	186,194	37,908	20,620		4,370	123,296
Operativo Confianza Eventual	N/A	22		327,694	141,530	186,164	37,904	20,616		4,369	123,275
Operativo Confianza Eventual	N/A	1		327,666	141,516	186,150	37,902	20,613		4,369	123,266
Operativo Sindicalizado Temporal	N/A	1,323		326,054	86,469	239,585	38,349	30,880		32,381	137,975
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		319,806	137,632	182,174	37,344	20,048		4,267	120,515
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		318,237	136,858	181,379	37,232	19,935		4,246	119,966
Operativo Confianza Eventual	N/A	4		314,952	135,234	179,718	36,999	19,699		4,203	118,817
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	8		314,420	134,971	179,449	36,961	19,660		4,196	118,632
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		310,836	133,200	177,636	36,707	19,402		4,150	117,377
Operativo Confianza Eventual	N/A	34		310,420	132,995	177,425	36,677	19,372		4,144	117,232
Operativo Confianza Eventual	N/A	1		310,153	132,862	177,291	36,658	19,353		4,141	117,139
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	19		310,153	132,862	177,291	36,658	19,353		4,141	117,139
Operativo Confianza Eventual	N/A	40		309,765	132,671	177,094	36,631	19,325		4,136	117,002
Operativo Confianza Eventual	N/A	13		309,729	132,653	177,076	36,628	19,323		4,135	116,990
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	20		306,503	131,058	175,445	36,399	19,091		4,093	115,862
Operativo Confianza Eventual	N/A	31		300,040	127,865	172,175	35,940	18,625		4,009	113,601
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	10		299,778	127,735	172,043	35,922	18,606		4,006	113,509
Operativo Confianza Eventual	N/A	49		296,253	125,993	170,260	35,671	18,353		3,960	112,276
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		296,253	125,993	170,260	35,671	18,353		3,960	112,276
Operativo Confianza Eventual	N/A	2		294,787	125,269	169,518	35,567	18,247		3,941	111,763
Operativo Confianza Eventual	N/A	67		292,332	124,056	168,276	35,393	18,070		3,909	110,904
Operativo Confianza Eventual	N/A	44		290,898	123,347	167,551	35,291	17,967		3,890	110,403
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	20		290,373	123,088	167,285	35,254	17,929		3,883	110,219

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TVV Comisión Federal de Electricidad

Página: 7

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 1											
Operativo Confianza Eventual	N/A	30		284,742	120,305	164,437	34,854	17,524		3,810	108,249
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		283,467	119,675	163,792	34,764	17,432		3,793	107,803
Operativo Confianza Eventual	N/A	37		281,820	118,861	162,959	34,647	17,314		3,772	107,226
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	23		281,186	118,548	162,638	34,602	17,268		3,763	107,005
Operativo Confianza Eventual	N/A	21		276,641	116,302	160,339	34,279	16,941		3,704	105,415
Operativo Confianza Eventual	N/A	40		272,771	114,390	158,381	34,004	16,662		3,654	104,061
Operativo Confianza Eventual	N/A	15		271,759	113,890	157,869	33,932	16,589		3,640	103,708
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		270,593	113,314	157,279	33,849	16,505		3,625	103,300
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	24		267,548	111,809	155,739	33,633	16,286		3,586	102,234
Operativo Confianza Eventual	N/A	14		267,437	111,755	155,682	33,625	16,278		3,584	102,195
Operativo Confianza Eventual	N/A	10		260,483	108,317	152,166	33,132	15,778		3,493	99,763
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	12		256,023	106,114	149,909	32,815	15,457		3,435	98,202
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	3		255,608	105,908	149,700	32,785	15,427		3,430	98,058
Operativo Confianza Eventual	N/A	13		254,777	105,498	149,279	32,726	15,367		3,419	97,767
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		254,304	105,264	149,040	32,693	15,333		3,413	97,601
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	16		251,994	104,123	147,871	32,529	15,167		3,383	96,792
Operativo Confianza Eventual	N/A	38		250,799	103,532	147,267	32,444	15,081		3,367	96,375
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	14		249,852	103,064	146,788	32,377	15,012		3,355	96,044
Operativo Confianza Eventual	N/A	11		249,779	103,028	146,751	32,372	15,007		3,354	96,018
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		249,736	103,007	146,729	32,369	15,005		3,353	96,002
Operativo Confianza Eventual	N/A	7		248,846	102,568	146,278	32,305	14,940		3,342	95,691
Operativo Confianza Eventual	N/A	2		248,621	102,456	146,165	32,289	14,924		3,339	95,613
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	4		248,621	102,456	146,165	32,289	14,924		3,339	95,613
Operativo Confianza Eventual	N/A	1		248,542	102,416	146,126	32,284	14,918		3,338	95,586
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	36		248,535	102,413	146,122	32,283	14,918		3,338	95,583
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	26		246,937	101,624	145,313	32,170	14,802		3,317	95,024
Operativo Confianza Eventual	N/A	7		243,558	99,954	143,604	31,930	14,560		3,273	93,841
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	12		242,408	99,385	143,023	31,848	14,477		3,258	93,440
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		240,462	98,424	142,038	31,710	14,337		3,233	92,758
Operativo Confianza Eventual	N/A	8		237,205	96,815	140,390	31,479	14,102		3,190	91,619
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		237,205	96,815	140,390	31,479	14,102		3,190	91,619
Operativo Confianza Eventual	N/A	1		235,500	95,972	139,528	31,358	13,979		3,168	91,023
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	11		232,340	94,410	137,930	31,133	13,752		3,127	89,918
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	3		231,063	93,780	137,283	31,043	13,660		3,110	89,470
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		231,037	93,766	137,271	31,041	13,659		3,110	89,461
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	22		230,999	93,748	137,251	31,038	13,656		3,109	89,448

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TVV Comisión Federal de Electricidad

Página: 8

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 1											
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		230,955	93,726	137,229	31,035	13,652		3,109	89,433
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	41		229,964	93,236	136,728	30,965	13,581		3,096	89,086
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	13		229,951	93,229	136,722	30,964	13,580		3,096	89,082
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	4		224,405	90,490	133,915	30,570	13,181		3,023	87,141
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	1		224,382	90,479	133,903	30,568	13,179		3,023	87,133
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		223,350	89,968	133,382	30,495	13,105		3,009	86,773
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	3		223,283	89,935	133,348	30,490	13,100		3,009	86,749
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	3		222,511	89,554	132,957	30,435	13,044		2,999	86,479
Operativo Confianza Eventual	N/A	1		222,417	89,507	132,910	30,429	13,038		2,997	86,446
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	8		222,059	89,330	132,729	30,403	13,012		2,993	86,321
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		221,703	89,154	132,549	30,378	12,987		2,988	86,196
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	42		221,506	89,057	132,449	30,364	12,973		2,985	86,127
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	10		219,744	88,186	131,558	30,239	12,846		2,962	85,511
Operativo Confianza Eventual	N/A	5		215,823	86,249	129,574	29,961	12,563		2,911	84,139
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	20		215,823	86,249	129,574	29,961	12,563		2,911	84,139
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	31		214,380	85,536	128,844	29,858	12,459		2,893	83,634
Operativo Confianza Eventual	N/A	1		211,167	83,948	127,219	29,630	12,228		2,851	82,510
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	3		207,445	82,109	125,336	29,366	11,960		2,802	81,208
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	21		207,264	82,019	125,245	29,353	11,947		2,800	81,145
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	8		203,644	80,230	123,414	29,096	11,686		2,753	79,879
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	3		202,935	79,880	123,055	29,045	11,636		2,743	79,631
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	22		201,690	79,265	122,425	28,957	11,546		2,727	79,195
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	13		201,230	79,038	122,192	28,924	11,513		2,721	79,034
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		201,078	78,962	122,116	28,914	11,502		2,719	78,981
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	1		201,071	78,959	122,112	28,913	11,501		2,719	78,979
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	14		200,087	78,473	121,614	28,843	11,431		2,706	78,634
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		195,302	76,108	119,194	28,503	11,086		2,644	76,961
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		195,184	76,050	119,134	28,495	11,078		2,642	76,919
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	140		193,479	75,208	118,271	28,374	10,955		2,620	76,322
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	7		193,144	75,042	118,102	28,350	10,930		2,616	76,206
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	124		193,116	75,028	118,088	28,348	10,929		2,615	76,196
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	26		190,842	73,904	116,938	28,187	10,765		2,586	75,400
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	4		188,184	72,590	115,594	27,998	10,574		2,551	74,471
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		188,088	72,544	115,544	27,991	10,567		2,550	74,436
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	12		187,789	72,396	115,393	27,970	10,545		2,546	74,332
Operativo Confianza Eventual	N/A	4		187,601	72,302	115,299	27,957	10,532		2,544	74,266

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TVV Comisión Federal de Electricidad

Página: 9

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 1											
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	9		186,975	71,993	114,982	27,912	10,487		2,535	74,048
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	10		186,725	71,870	114,855	27,895	10,469		2,532	73,959
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	19		186,545	71,780	114,765	27,882	10,456		2,530	73,897
Operativo Confianza Eventual	N/A	28		186,187	71,604	114,583	27,856	10,430		2,525	73,772
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	11		185,947	71,485	114,462	27,839	10,413		2,522	73,688
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		185,721	71,374	114,347	27,823	10,396		2,519	73,609
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	10		185,503	71,266	114,237	27,808	10,381		2,516	73,532
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	16		185,475	71,251	114,224	27,806	10,379		2,516	73,523
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		185,451	71,240	114,211	27,804	10,377		2,516	73,514
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	64		184,257	70,650	113,607	27,719	10,291		2,500	73,097
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	34		184,249	70,646	113,603	27,719	10,291		2,500	73,093
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	3		184,235	70,639	113,596	27,718	10,290		2,500	73,088
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		183,842	70,445	113,397	27,690	10,261		2,495	72,951
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		183,659	70,355	113,304	27,677	10,248		2,492	72,887
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		182,574	69,818	112,756	27,600	10,170		2,478	72,508
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	14		182,368	69,718	112,650	27,585	10,155		2,475	72,435
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	94		181,531	69,304	112,227	27,526	10,095		2,464	72,142
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	11		181,283	69,181	112,102	27,508	10,077		2,461	72,056
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		179,229	68,166	111,063	27,362	9,929		2,434	71,338
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		177,977	67,547	110,430	27,273	9,839		2,418	70,900
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	4		176,448	66,791	109,657	27,165	9,729		2,398	70,365
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		175,930	66,535	109,395	27,128	9,692		2,391	70,184
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	52		173,714	65,441	108,273	26,971	9,532		2,363	69,407
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	27		173,351	65,261	108,090	26,945	9,506		2,358	69,281
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		172,527	64,854	107,673	26,886	9,447		2,347	68,993
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	24		171,827	64,508	107,319	26,837	9,396		2,338	68,748
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		171,717	64,454	107,263	26,829	9,388		2,337	68,709
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	65		171,260	64,228	107,032	26,796	9,356		2,331	68,549
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	12		169,599	63,407	106,192	26,678	9,236		2,309	67,969
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		169,512	63,364	106,148	26,672	9,230		2,308	67,938
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	15		169,263	63,241	106,022	26,655	9,212		2,305	67,850
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	7		167,399	62,320	105,079	26,522	9,077		2,280	67,200
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	12		166,713	61,981	104,732	26,474	9,028		2,271	66,959
Operativo Confianza Eventual	N/A	1		166,577	61,913	104,664	26,464	9,019		2,270	66,911
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		166,394	61,823	104,571	26,451	9,005		2,267	66,848
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	60		166,058	61,657	104,401	26,427	8,981		2,263	66,730

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TVV Comisión Federal de Electricidad

Página: 10

Descripción	Analítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 1											
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	9		165,658	61,459	104,199	26,399	8,953		2,258	66,589
Operativo Confianza Eventual	N/A	1		164,325	60,800	103,525	26,304	8,857		2,240	66,124
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	8		162,219	59,760	102,459	26,154	8,705		2,213	65,387
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		162,196	59,749	102,447	26,153	8,704		2,212	65,378
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	10		160,695	59,008	101,687	26,046	8,595		2,193	64,853
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	20		159,436	58,385	101,051	25,957	8,504		2,176	64,414
Operativo Confianza Eventual	N/A	2		157,731	57,542	100,189	25,836	8,382		2,154	63,817
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	32		156,113	56,743	99,370	25,721	8,265		2,133	63,251
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		154,373	55,883	98,490	25,597	8,140		2,111	62,642
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	10		153,484	55,444	98,040	25,534	8,076		2,099	62,331
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		153,405	55,404	98,001	25,529	8,070		2,098	62,304
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		150,003	53,723	96,280	25,287	7,826		2,054	61,113
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	1		148,743	53,100	95,643	25,198	7,735		2,037	60,673
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	22		148,230	52,848	95,382	25,161	7,698		2,030	60,493
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		147,999	52,733	95,266	25,145	7,681		2,027	60,413
Operativo Confianza Eventual	N/A	8		146,549	52,016	94,533	25,042	7,577		2,009	59,905
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	9		145,172	51,336	93,836	24,944	7,478		1,991	59,423
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	8		144,544	51,026	93,518	24,900	7,433		1,982	59,203
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		143,862	50,688	93,174	24,851	7,384		1,974	58,965
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	8		143,670	50,594	93,076	24,837	7,369		1,971	58,899
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	10		143,286	50,404	92,882	24,810	7,342		1,966	58,764
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		143,239	50,382	92,857	24,807	7,338		1,965	58,747
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		140,364	48,960	91,404	24,603	7,132		1,928	57,741
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	32		139,445	48,506	90,939	24,537	7,066		1,916	57,420
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	11		139,199	48,384	90,815	24,520	7,048		1,913	57,334
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	8		137,945	47,765	90,180	24,431	6,957		1,896	56,896
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	14		134,710	46,166	88,544	24,201	6,725		1,854	55,764
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	8		132,727	45,187	87,540	24,060	6,582		1,828	55,070
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		130,848	44,258	86,590	23,927	6,446		1,804	54,413
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	6		129,558	43,621	85,937	23,835	6,354		1,787	53,961
Operativo Confianza Eventual	N/A	1		128,947	43,319	85,628	23,792	6,310		1,779	53,747
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	16		128,947	43,319	85,628	23,792	6,310		1,779	53,747
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	5		126,639	42,178	84,461	23,628	6,144		1,749	52,940
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	1		126,586	42,152	84,434	23,624	6,140		1,748	52,922
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	3		126,375	42,048	84,327	23,609	6,125		1,746	52,847
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	27		126,062	41,893	84,169	23,587	6,102		1,742	52,738

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES

SEPTIEMBRE DE 2016

TVV Comisión Federal de Electricidad

Página: 11

Descripción	Analítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 1											
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	8		125,831	41,778	84,053	23,571	6,086		1,739	52,657
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	3		125,145	41,440	83,705	23,522	6,036		1,730	52,417
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	3		120,460	39,125	81,335	23,189	5,699		1,669	50,778
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		117,437	37,631	79,806	22,975	5,481		1,629	49,721
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	2		116,991	37,411	79,580	22,943	5,449		1,623	49,565
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	3		116,949	37,390	79,559	22,940	5,446		1,623	49,550
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	44		105,818	36,169	69,649	14,104	5,269		1,591	48,685
Operativo Sindicalizado Eventual	N/A	10		96,077	31,356	64,721	13,412	4,567		1,464	45,278

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 1 de 14
---	-----------------

CLAVE	NOMBRE	Programas y Proyectos de Inversión					
		ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
	Programa Presupuestario: K001 Proyectos de infraestructura económica de electricidad				9,805,853,665		9,805,853,665
1018TOQ0075	MODERNIZACIÓN Y CONFIABILIDAD DE LA RED DE FIBRA ÓPTICA EN EL AREA CENTRAL	35	VARIOS	1,098,075,332	40,000,000		40,000,000
1018TOQ0058	Modernización de la SE Valle de México y Construcción de la LT Victoria - Nochistongo	35	VARIOS	574,958,981	105,098,000		105,098,000
1218TOQ0073	CONSTRUCCIÓN Y AMPLIACIÓN DE LÍNEAS Y SUBESTACIONES DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2013-2015	35	VARIOS	7,015,270,374	413,299,074		413,299,074
1218TOQ0072	Ampliación de Redes de Distribución de 13 Divisiones 2013-2015	35	VARIOS	14,407,126,604	2,604,395,151		2,604,395,151
1218TOQ0014	INCREMENTO Y MODERNIZACIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA DE LA RED NACIONAL DE FIBRA OPTICA DE CFE 2da ETAPA 2012-2014	35	VARIOS	3,591,604,929	843,700,000		843,700,000
1118TOQ0043	Modernización de Subestaciones de Potencia de la Subdirección de Transmisión Tercera Etapa 2011-2013	35	VARIOS	6,749,552,498	151,041,217		151,041,217
1318TOQ0014	Equipamiento de Centros de Reparación de la Subdirección de Transmisión 2013-2015	35	VARIOS	274,349,436	5,000,000		5,000,000
1218TOQ0076	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE MANIOBRA DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2013-2015	35	VARIOS	344,163,365	11,000,000		11,000,000
1218TOQ0048	Modernización de Sistemas de Control para Unidades Termoeléctricas SDG 2012-2015	35	VARIOS	1,954,633,652	632,882,389		632,882,389
1118TOQ0036	Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones de las Áreas Occidental, Oriental y Peninsular	35	VARIOS	284,381,168	57,320,000		57,320,000
1118TOQ0038	Construcción de líneas de transmisión y subestaciones Baja - Interconectado Norte	35	VARIOS	243,036,844	54,600,000		54,600,000
1418TOQ0002	MODERNIZACIÓN DE SUBESTACIONES DE POTENCIA DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2016	35	VARIOS	2,294,977,549	330,000,000		330,000,000
1118TOQ0041	Instalación de transformadores en las SE Moctezuma y Macuspana II, ampliación de la SE Apatzingan y construcción de la LT Silao Pot. entq. León IV-Irapuato II	35	VARIOS	401,430,800	196,130,000		196,130,000
1418TOQ0025	MAQUINARIA Y EQUIPO PESADO PARA MANEJO DE CARBON SDE 2014	05	COAHUILA DE ZARAGOZA	127,822,680	20,000,000		20,000,000

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 2 de 14
---	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1318TOQ0001	ADQUISICIÓN DE EQUIPO PARA LABORATORIO SECUNDARIO DE METROLOGÍA DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2013-2015	35	VARIOS	17,383,429	900,000		900,000
1318TOQ0006	ADQUISICIÓN DE EQUIPO HERRAMENTAL DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2013-2015	35	VARIOS	78,139,671	4,000,000		4,000,000
1318TOQ0003	PROYECTO DE AMPLIACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DEL VALLE DE MÉXICO 2013-2015	35	VARIOS	12,332,617,894	1,063,905,184		1,063,905,184
1218TOQ0010	CONSTRUCCION Y AMPLIACION DE LINEAS Y SUBESTACIONES DE DISTRIBUCION DEL VALLE DE MEXICO 2012-2014	35	VARIOS	5,382,632,016	286,502,302		286,502,302
1318TOQ0037	DIVERSIFICACIÓN EN LA MEDICIÓN DE NIVEL DE LAS ALBERCAS DE COMBUSTIBLE GASTADO DE LAS UNIDADES 1 Y 2 DE LA CNLV 2013-2015	30	VERACRUZ	51,464,106	22,228,445		22,228,445
1318TOQ0005	Centro de ensayos de Eficiencia Energética	11	GUANAJUATO	34,309,407	15,000,000		15,000,000
1218TOQ0040	Construcción de Líneas de Transmisión y Traslado de Bancos en las Areas Central, Noroeste y Occidental	35	VARIOS	183,471,722	40,000,000		40,000,000
1318TOQ0046	MODERNIZACION DE LA RED ELECTRICA SUBTERRANEA DE LA AVENIDA PASEO DE LA REFORMA DE LA CD. DE MEXICO SDD 2014-2016	09	CIUDAD DE MÉXICO	1,578,232,619	91,864,999		91,864,999
1318TOQ0041	CONSTRUCCIÓN DE INSTALACIÓN INDEPENDIENTE PARA ALMACENAMIENTO EN SECO DE COMBUSTIBLE NUCLEAR GASTADO EN LA CNLV 2014-2016	30	VERACRUZ	684,992,663	6,460,278		6,460,278
1418TOQ0001	ADQUISICIÓN DE 468.26 HECTÁREAS DE TERRENO CAMPO GEOTÉRMICO CERRITOS COLORADOS	14	JALISCO	66,351,432	22,700,000		22,700,000
1318TOQ0029	Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones de las Áreas Oriental - Occidental	35	VARIOS	312,189,403	70,836,000		70,836,000
1318TOQ0030	Construcción de Líneas de Transmisión y Subestaciones del Sistema Norte	35	VARIOS	199,194,581	49,405,000		49,405,000
1318TOQ0028	CG Santa Rosalía de Ciclo Binario	03	BAJA CALIFORNIA SUR	127,502,898	18,500,000		18,500,000
1418TOQ0028	COMBUSTIÓN DUAL DE LAS UNIDADES DE LA CENTRAL TERMoeLECTRICA JUAN DE DIOS BÁTIZ PAREDES 2015-2016	25	SINALOA	763,811,357	2,580,578		2,580,578

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 3 de 14
---	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1418TOQ0027	COMBUSTIÓN DUAL DE LA UNIDAD 3 DE LA CENTRAL TERMoeLECTRICA JOSÉ ACEVES POZOS 2015-2016	25	SINALOA	578,072,560	5,964,425		5,964,425
1518TOQ0001	REEMPLAZO EN LA DIVISIÓN B DE LA BOMBA DEL SISTEMA DE LIMPIEZA DE AGUA DEL REACTOR (RWCU) DE LA CNLV 2015-2017	30	VERACRUZ	49,074,153	16,387,480		16,387,480
1418TOQ0041	LT Red de transmisión asociada a la CG Cerritos Colorados Fase I	14	JALISCO	913,780,209	81,582,000		81,582,000
1418TOQ0061	REEMPLAZO DE LA PLANTA GENERADORA DE HIPOCLORITO DE SODIO CNLV 2015-2016	30	VERACRUZ	39,669,107	4,496,666		4,496,666
1418TOQ0069	VENTEO DE EMERGENCIA RÍGIDO DEL POZO HÚMEDO EN AMBAS UNIDADES DE LA CNLV 2015-2018	30	VERACRUZ	106,872,661	83,503,334		83,503,334
1518TOQ0005	AMPLIAR LA CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO DE DESECHOS SÓLIDOS EN LA CNLV 2015-2017	30	VERACRUZ	231,677,877	144,302,340		144,302,340
1418TOQ0063	Recalibración de la Línea de Transmisión Texcoco - La Paz	15	ESTADO DE MEXICO	190,698,216	24,000,000		24,000,000
1418TOQ0066	Construcción de Subestaciones y Líneas de Transmisión del Sistema Eléctrico Nacional	35	VARIOS	481,782,881	130,079,000		130,079,000
1418TOQ0071	INSTALACIÓN DE UNIDADES DE MEDICIÓN FASORIAL, LOCALIZADORES DE FALLA PARA LA SUBESTACIÓN ELÉCTRICA LAV 400KV Y EQUIPO DE MONITOREO DE GASES EN TRANSFORMADORES T5 Y T6	30	VERACRUZ	2,732,760	2,545,098		2,545,098
S/CVE	REHABILITACIÓN DE LAS UNIDADES TURBOGÁS AERODERIVADAS CNC 5, NIZ 1 Y NIZ 2	23	QUINTANA ROO	1,465,314,689	1,134,648,000		1,134,648,000
S/CVE	REHABILITACIÓN DE LAS UNIDADES TURBOGÁS AERODERIVADAS NON 1 Y NON 2	09	CIUDAD DE MÉXICO	986,360,697	763,776,000		763,776,000
S/CVE	Proyecto y Soluciones de Eficiencia Energética 2016	20	OAXACA	274,396,860	90,220,705		90,220,705
S/CVE	SUSTITUCIÓN DE ESTADORES CH BELISARIO DOMINGUEZ (ANGOSTURA) UNIDADES 1 A 5 2016-2018	07	CHIAPAS	658,627,602	115,000,000		115,000,000
S/CVE	SUSTITUCIÓN DE DEVANADOS DE ESTADORES DE LA CH LA VILLITA (UNIDADES 1 A 4) 2016-2018	16	MICHOACAN	222,974,967	50,000,000		50,000,000
	Programa Presupuestario:						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 4 de 14
---	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
	K014 Otros proyectos de infraestructura social				206,521,186		206,521,186
1418TOQ0005	PROYECTO DE ELECTRIFICACIÓN PARA LOCALIDADES SIN SERVICIO ELECTRICO (SISTEMA CONVENCIONAL) 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2014-2016	35	VARIOS	1,453,097,420	99,000,000		99,000,000
1418TOQ0006	PROYECTO DE ELECTRIFICACIÓN PARA LOCALIDADES DEL VALLE DE MÉXICO SIN SERVICIO ELECTRICO (SISTEMA CONVENCIONAL) 2014-2016	35	VARIOS	891,500,569	107,521,186		107,521,186
	Programa Presupuestario:						
	K025 Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)				166,779,734		166,779,734
0818TOQ0106	OBRAS CIVILES DE LA SUBDIRECCION DE TRANSMISION 2008-2010	35	VARIOS	725,741,775	28,000,000		28,000,000
1218TOQ0009	CONSTRUCCIÓN Y REHABILITACIÓN DE EDIFICIOS DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2012-2014	35	VARIOS	2,054,484,777	58,779,734		58,779,734
S/CVE	CONSTRUCCIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA DE SEGURIDAD QUE REQUIEREN 54 INSTALACIONES ESTRATÉGICAS DEL SEN 2017-2020	35	VARIOS	735,915,278	80,000,000		80,000,000
	Programa Presupuestario:						
	K027 Mantenimiento de infraestructura				5,590,357,448		5,590,357,448
1118TOQ0042	Central Eoloeléctrica La Venta II SDG 2012-2014	20	OAXACA	157,327,345	20,000,000		20,000,000
1418TOQ0010	MANTENIMIENTO DE LÍNEAS AÉREAS DE TRANSMISIÓN DE LA ZONA DE TRANSMISIÓN METROPOLITANA 2014-2016	35	VARIOS	547,654,069	77,958,783		77,958,783
1418TOQ0062	Programa de mantenimiento a elevadores del Conjunto Ródano-Atoyac	09	CIUDAD DE MÉXICO	22,379,981	8,400,000		8,400,000
1418TOQ0012	REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA SRGH GOLFO 2014-2016	35	VARIOS	154,600,642	50,000,000		50,000,000
1418TOQ0011	REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA SRGH NOROESTE 2014-2016	35	VARIOS	154,971,199	55,000,000		55,000,000

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 5 de 14
---	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		MONTO			
		CLAVE	DENOMINACIÓN	TOTAL	ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1418TOQ0008	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DE VAPOR CONVENCIONAL 2014-2016	35	VARIOS	17,720,638,835	1,120,000,000		1,120,000,000
1418TOQ0003	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DE CARBÓN 2014-2016	35	VARIOS	9,921,964,802	1,210,000,000		1,210,000,000
1418TOQ0004	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DIESEL 2014-2016	35	VARIOS	2,627,649,431	80,000,000		80,000,000
1418TOQ0009	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS GEOTERMOELÉCTRICAS 2014-2016	35	VARIOS	1,601,044,517	329,850,057		329,850,057
1418TOQ0019	RESTITUCIÓN INTEGRAL DEL SISTEMA DE AUSCULTACIÓN DE LAS GRANDES CORTINAS PARA EVALUAR LA SEGURIDAD GEOTÉCNICA Y ESTRUCTURAL DE LA INFRAESTRUCTURA CIVIL, EN CENTRALES HIDROELÉCTRICAS 2014-2016	35	VARIOS	139,100,090	30,000,000		30,000,000
1418TOQ0015	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS DE CICLO COMBINADO Y TURBOGAS DE NUEVA TECNOLOGIA 2014-2016	35	VARIOS	15,003,892,303	2,085,148,608		2,085,148,608
1418TOQ0016	MANTENIMIENTO A UNIDADES GENERADORAS TERMOELECTRICAS TURBOGAS CONVENCIONALES Y TURBOGAS MÓVILES 2014-2016	35	VARIOS	1,550,853,411	100,000,000		100,000,000
1418TOQ0073	ESTABILIZACIÓN DE LADERA Y BLOQUES EN LA MARGEN DERECHA DE LA CH LUIS DONALDO COLOSIO MURRIETA (HUITES) 2014-2015	25	SINALOA	41,817,850	10,000,000		10,000,000
1518TOQ0004	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA GRP NORTE 2015-2017	35	VARIOS	124,472,042	30,000,000		30,000,000
S/CVE	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO PARA LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE LA SRGH BALSAS SANTIAGO 2017-2019	35	VARIOS	266,017,888	40,000,000		40,000,000
S/CVE	Construcción del Nuevo Túnel Vertedor y modificación de un túnel vertedor existente de la Central Hidroeléctrica Adolfo López Mateos (Infiernillo)	12	GUERRERO	1,020,172,313	274,000,000		274,000,000
S/CVE	Refaccionamiento para las Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia Regional de Generación Hidroeléctrica Grijalva 2017-2021	35	VARIOS	778,933,588	70,000,000		70,000,000
	Programa Presupuestario:						

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 6 de 14
---	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
	K028 Estudios de preinversión				234,394,000		234,394,000
1218TOQ0015	ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN PARA PROYECTOS DE ENERGÍA SOLAR GPG 2012-2014	35	VARIOS	81,975,787	2,550,000		2,550,000
1318TOQ0011	ESTUDIOS DE EVALUACIÓN DEL POTENCIAL DE GENERACIÓN GEOTERMOELÉCTRICA DE LA ZONA DE CERRITOS COLORADOS 2014-2016	14	JALISCO	892,044,527	1,250,000		1,250,000
S/CVE	PERMISO DE SITIO PARA LA AMPLIACIÓN DE CAPACIDAD DE LA CNLV 2015-2016	30	VERACRUZ	526,902,082	229,500,000		229,500,000
S/CVE	Estudio de preinversión y avalúo maestro para las obras de refuerzo y las subestaciones convertidoras asociadas al proyecto de línea de corriente directa.	20	OAXACA	51,657,067	1,094,000		1,094,000
	Programa Presupuestario: K029 Programas de adquisiciones				1,923,072,128		1,923,072,128
0818TOQ0031	PROGRAMA DE ADQUISICIÓN DE MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA DE TRANSMISIÓN 2008-2010	35	VARIOS	57,506,588	14,849,172		14,849,172
1218TOQ0002	ADQUISICIÓN DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2012-2014	35	VARIOS	12,250,478,030	354,471,771		354,471,771
1218TOQ0003	EQUIPAMIENTO DE TRANSPORTE DE 13 DIVISIONES DE DISTRIBUCIÓN 2012-2014	35	VARIOS	2,577,692,871	40,954,400		40,954,400
1218TOQ0045	ADQUISICIÓN DE EQUIPO TODO TERRENO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2012-2014	35	VARIOS	198,044,035	20,838,281		20,838,281
1218TOQ0041	ADQUISICIÓN DE EQUIPO OPERATIVO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2012-2014	35	VARIOS	683,487,452	33,735,719		33,735,719
1318TOQ0015	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DIVERSO DE LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2013-2015	35	VARIOS	197,457,486	10,000,000		10,000,000
1318TOQ0016	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE COMUNICACIONES-TIC (TECNOLOGIAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES) SDT 2014-2016	35	VARIOS	286,656,565	21,611,378		21,611,378
1218TOQ0043	ADQUISICIÓN DE EQUIPO PARA LABORATORIOS SECUNDARIOS DE TRANSMISIÓN 2012-2014	35	VARIOS	97,595,582	7,365,450		7,365,450

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 7 de 14
---	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1318TOQ0045	EQUIPAMIENTO OPERATIVO PARA INSTALACIONES DE LA COORDINACION DEL PLAN DE EMERGENCIAS RADIOLOGICAS EXTERNAS (COPERE) 2014-2015	30	VERACRUZ	31,867,291	16,350,046		16,350,046
1318TOQ0032	REEMPLAZO DE EQUIPOS AUXILIARES INDISPENSABLES EN LOS MANTENIMIENTOS DE LOS SISTEMAS, ESTRUCTURAS Y COMPONENTES DE LA CNLV 2013-2014	30	VERACRUZ	34,209,783	19,342,844		19,342,844
1418TOQ0020	ADQUISICIONES DE ACOMETIDAS Y MEDIDORES DE DISTRIBUCIÓN PARA EL VALLE DE MÉXICO 2014-2016	35	VARIOS	6,890,605,910	828,541,223		828,541,223
1518TOQ0002	REEMPLAZO DE MAQUINARIA PESADA DE LA CNLV 2015-2016	30	VERACRUZ	26,131,790	7,050,302		7,050,302
1418TOQ0033	MODERNIZACIÓN DE LOS LABORATORIOS E INSTALACIONES DEL LAPEM	11	GUANAJUATO	245,040,315	55,000,000		55,000,000
1318TOQ0053	Programa de Adquisiciones de Equipo Diverso de la Gerencia ASARE 2014	15	ESTADO DE MEXICO	2,044,000	1,978,432		1,978,432
1418TOQ0060	MODERNIZACION DE LOS LABORATORIOS QUÍMICOS DE LA CNLV 2015-2017	30	VERACRUZ	47,446,059	10,281,561		10,281,561
1418TOQ0074	ACTUALIZACIÓN TECNOLÓGICA DEL ÁREA DE TECNOLOGÍAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES CNLV 2015-2017	30	VERACRUZ	78,295,220	45,154,419		45,154,419
1418TOQ0070	EQUIPAMIENTO DE LOS LABORATORIOS RADIOLÓGICO, AMBIENTAL Y METEOROLOGICO DE LA CNLV 2015-2017	30	VERACRUZ	19,580,277	8,547,130		8,547,130
S/CVE	Equipo de cómputo y Periféricos	09	CIUDAD DE MÉXICO	1,199,477,091	387,000,000		387,000,000
S/CVE	Programa de adquisiciones para la reconfiguración del Sistema Institucional de Información SII para la operación de la CFE como Empresa Productiva del Estado	15	ESTADO DE MEXICO	82,651,307	40,000,000		40,000,000
	Programa Presupuestario: K044 Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)				18,598,309,779		18,598,309,779
000 97 999	Samalayuca II	08	CHIHUAHUA	12,060,981,505	413,584,354		413,584,354
050 00 049	Baja California Sur I	03	BAJA CALIFORNIA SUR	1,011,672,975	37,158,347		37,158,347
306 00 304	610 Transmisión Noroeste - Norte	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	2,941,101,389	26,999,992		26,999,992

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad								Página: 8 de 14	
Programas y Proyectos de Inversión									
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO				
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017				
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS		
060 00 059	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	02	BAJA CALIFORNIA	248,053,706	24,910,313		24,910,313		
029 02 029	Pacífico	12	GUERRERO	15,168,443,464	910,000,004		910,000,004		
030 02 030	El Cajón	18	NAYARIT	16,961,590,461	480,852,952		480,852,952		
034 02 034	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE TAMAULIPAS	2,172,600,574	162,149,938		162,149,938		
004 02 004	Altamira	28	HIDALGO	728,284,928	72,828,498		72,828,498		
010 02 010	Francisco Pérez Ríos	13	HIDALGO	2,191,066,720	219,106,672		219,106,672		
042 02 042	701 Occidente-Centro	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,369,448,433	43,518,150		43,518,150		
043 02 043	702 Sureste-Peninsular	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	479,599,036	32,461,904		32,461,904		
046 02 046	706 Sistemas Norte	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	3,402,223,934	80,000,004		80,000,004		
059 02 059	CGT Cerro Prieto (U5)	02	BAJA CALIFORNIA	541,345,698	54,134,575		54,134,575		
058 02 058	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	28	TAMAULIPAS	616,599,671	4,091,983		4,091,983		
051 02 051	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	30	VERACRUZ	760,240,004	24,000,003		24,000,003		
049 02 049	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	12	GUERRERO	354,731,679	8,979,673		8,979,673		
062 02 062	813 División Bajío	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	925,405,254	50,000,004		50,000,004		
067 02 067	801 Altiplano	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,487,979,913	16,147,549		16,147,549		
068 02 068	802 Tamaulipas	28	TAMAULIPAS	1,227,302,884	61,280,246		61,280,246		
069 02 069	803 NOINE	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	2,046,584,330	53,880,324		53,880,324		
072 02 072	806 Bajío	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,818,798,860	47,316,340		47,316,340		
002 03 002	La Venta II	20	OAXACA	1,903,671,556	80,000,004		80,000,004		
008 03 008	911 Noreste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	154,071,580	7,703,588		7,703,588		
009 03 009	912 División Oriente	30	VERACRUZ	208,669,418	21,651,635		21,651,635		
010 03 010	914 División Centro Sur	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	536,383,536	23,737,256		23,737,256		
011 03 011	915 Occidental	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	199,942,763	19,994,278		19,994,278		
012 03 012	901 Pacífico	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	730,832,076	74,270,288		74,270,288		

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 9 de 14
---	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
013 03 013	902 Istmo	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,412,679,358	66,499,999		66,499,999
0418TOQ0140	La Yesca	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	26,714,218,247	729,999,992		729,999,992
0418TOQ0138	Baja California	02	BAJA CALIFORNIA	3,079,457,178	274,999,998		274,999,998
0318TOQ0204	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	475,119,762	9,169,320		9,169,320
0318TOQ0203	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	815,406,214	42,168,655		42,168,655
0418TOQ0087	1006 Central----Sur	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	270,530,459	26,669,116		26,669,116
0418TOQ0063	1005 Noroeste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,054,323,173	84,999,992		84,999,992
0418TOQ0083	Infiernillo	16	MICHOACAN	290,663,263	29,972,668		29,972,668
0418TOQ0084	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	13	HIDALGO	2,617,226,459	209,999,994		209,999,994
0418TOQ0097	CCC El Sauz	22	QUERETARO	72,670,000	5,450,250		5,450,250
0418TOQ0088	CCC Huinala II	19	NUEVO LEON	32,593,708	3,259,400		3,259,400
0418TOQ0090	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	14	JALISCO	1,215,300,605	73,427,264		73,427,264
0418TOQ0096	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	21	PUEBLA	102,574,781	10,026,482		10,026,482
0418TOQ0092	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,045,146,599	95,083,647		95,083,647
0418TOQ0060	San Lorenzo Conversión de TG a CC	21	PUEBLA	2,554,817,187	155,000,002		155,000,002
0418TOQ0062	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	571,904,265	28,175,509		28,175,509
0418TOQ0141	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	18	NAYARIT	1,406,052,271	137,376,916		137,376,916
0518TOQ0047	Agua Prieta II (con campo solar)	26	SONORA	11,095,387,043	820,221,302		820,221,302
0518TOQ0048	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	26	SONORA	625,994,671	64,682,062		64,682,062
0518TOQ0043	CN Laguna Verde	30	VERACRUZ	11,449,458,189	469,786,713		469,786,713
0518TOQ0039	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	26	SONORA	549,540,002	56,400,159		56,400,159
0518TOQ0041	CT Punta Prieta Unidad 2	03	BAJA CALIFORNIA SUR	98,986,000	9,898,600		9,898,600
0518TOQ0054	1110 Compensación Capacitiva del Norte	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	458,009,616	45,188,322		45,188,322
0518TOQ0060	1116 Transformación del Noreste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	4,910,875,182	299,999,992		299,999,992
0518TOQ0061	1117 Transformación de Guaymas	26	SONORA	276,145,877	28,303,666		28,303,666

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 10 de 14
---	------------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
0518TOQ0032	1122 Golfo Norte	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	675,808,742	67,984,204		67,984,204
0518TOQ0031	1123 Norte	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	65,473,724	6,547,369		6,547,369
0518TOQ0034	1121 Baja California	02	BAJA CALIFORNIA	94,152,764	8,126,914		8,126,914
0518TOQ0029	1124 Bajío Centro	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	686,260,823	70,643,410		70,643,410
0518TOQ0028	1125 Distribución	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,689,357,804	168,894,196		168,894,196
0518TOQ0033	1127 Sureste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	276,526,137	27,386,631		27,386,631
0518TOQ0030	1128 Centro Sur	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	928,785,500	125,209,808		125,209,808
0518TOQ0037	1129 Compensación redes	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	269,233,009	24,278,419		24,278,419
0518TOQ0035	1120 Noroeste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,218,238,126	111,847,971		111,847,971
0518TOQ0055	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,247,216,823	123,039,581		123,039,581
0518TOQ0064	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	20	OAXACA	21,428,326	2,124,733		2,124,733
0518TOQ0058	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	2,798,051,195	245,056,415		245,056,415
0518TOQ0062	1118 Transmisión y Transformación del Norte	08	CHIHUAHUA	635,091,391	57,727,500		57,727,500
0518TOQ0063	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,858,898,000	197,479,874		197,479,874
0518TOQ0038	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	16	MICHOACAN	2,011,265,418	202,393,122		202,393,122
0518TOQ0056	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,550,647,268	156,599,997		156,599,997
0618TOQ0028	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	25	SINALOA	725,289,065	72,477,308		72,477,308
0618TOQ0029	1213 COMPENSACION DE REDES	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	837,497,550	83,350,254		83,350,254
0618TOQ0030	1205 Compensación Oriental - Peninsular	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	163,275,896	10,768,094		10,768,094
0618TOQ0031	1212 SUR - PENINSULAR	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	2,333,450,143	96,490,125		96,490,125
0618TOQ0032	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	2,554,569,505	242,528,204		242,528,204
0618TOQ0033	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	3,281,789,135	317,784,482		317,784,482

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 11 de 14
---	------------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
0618TOQ0034	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	06	COLIMA	603,496,398	68,365,648		68,365,648
0618TOQ0035	1211 NORESTE - CENTRAL	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	2,030,505,304	283,745,304		283,745,304
0618TOQ0036	1210 NORTE - NOROESTE	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	4,229,781,948	174,163,898		174,163,898
0618TOQ0037	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,101,656,592	96,843,396		96,843,396
0618TOQ0038	CCC Poza Rica	30	VERACRUZ	2,650,428,837	260,207,482		260,207,482
0618TOQ0039	CCC El Sauz Paquete 1	22	QUERETARO	2,784,109,284	222,954,725		222,954,725
0618TOQ0042	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	708,933,328	72,778,050		72,778,050
0618TOQ0054	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	747,973,286	73,171,982		73,171,982
0618TOQ0050	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	06	COLIMA	18,384,220,001	1,379,999,998		1,379,999,998
0618TOQ0046	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	21	PUEBLA	77,918,238	8,684,418		8,684,418
0618TOQ0048	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	03	BAJA CALIFORNIA SUR	36,511,230	2,131,011		2,131,011
0618TOQ0049	CI Guerrero Negro III	03	BAJA CALIFORNIA SUR	464,193,034	43,498,800		43,498,800
0618TOQ0051	Los Humeros II	21	PUEBLA	1,864,414,090	288,038,252		288,038,252
0618TOQ0052	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	08	CHIHUAHUA	376,724,980	35,293,781		35,293,781
0618TOQ0053	TG Baja California II	02	BAJA CALIFORNIA	1,786,492,290	194,999,100		194,999,100
0718TOQ0036	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	27	TABASCO	775,395,593	11,040,646		11,040,646
0718TOQ0035	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	182,345,317	14,751,528		14,751,528
0718TOQ0034	1302 Transformación del Noreste	05	COAHUILA DE ZARAGOZA	754,908,000	35,586,800		35,586,800
0718TOQ0022	Baja California Sur IV	03	BAJA CALIFORNIA SUR	1,723,059,520	168,924,795		168,924,795
0718TOQ0023	Baja California Sur III	03	BAJA CALIFORNIA SUR	1,692,015,943	158,067,088		158,067,088
0718TOQ0027	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	02	BAJA CALIFORNIA	237,540,308	18,760,126		18,760,126
0718TOQ0037	1323 DISTRIBUCION SUR	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	928,439,883	133,104,711		133,104,711
0718TOQ0038	1322 DISTRIBUCION CENTRO	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	2,306,315,628	154,842,862		154,842,862
0718TOQ0032	1321 DISTRIBUCION NORESTE	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,646,372,269	117,709,748		117,709,748

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 12 de 14
---	------------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
0718TOQ0033	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,622,203,517	220,334,391		220,334,391
0818TOQ0071	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	395,690,922	35,026,906		35,026,906
0818TOQ0093	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,103,990,669	108,778,407		108,778,407
0818TOQ0072	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	27	TABASCO	1,008,934,801	92,584,315		92,584,315
0818TOQ0069	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	25	SINALOA	856,756,921	86,498,473		86,498,473
0818TOQ0073	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	797,371,034	96,848,676		96,848,676
0818TOQ0070	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	165,422,981	14,335,048		14,335,048
0818TOQ0074	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,421,300,741	43,967,792		43,967,792
0818TOQ0084	Santa Rosalía II	03	BAJA CALIFORNIA SUR	852,998,310	12,155,823		12,155,823
0918TOQ0018	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,640,125,264	35,724,400		35,724,400
0918TOQ0019	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	652,231,740	96,405,811		96,405,811
0918TOQ0020	Cogeneración Salamanca Fase I	11	GUANAJUATO	8,946,583,784	638,540,299		638,540,299
1018TOQ0038	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	651,906,024	68,540,865		68,540,865
1018TOQ0050	Centro	17	MORELOS	12,994,273,198	785,380,604		785,380,604
1018TOQ0043	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	15	ESTADO DE MEXICO	412,674,489	43,109,082		43,109,082
1018TOQ0046	Guerrero Negro IV	03	BAJA CALIFORNIA SUR	418,336,475	27,942,128		27,942,128
1018TOQ0056	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	03	BAJA CALIFORNIA SUR	51,310,370	5,219,598		5,219,598
1018TOQ0048	1621 Distribución Norte-Sur	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,810,451,151	46,899,532		46,899,532
1018TOQ0039	1620 Distribución Valle de México	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	5,771,411,961	219,541,815		219,541,815
1018TOQ0037	Los Azufres III (Fase I)	16	MICHOACAN	1,280,767,388	126,374,730		126,374,730
1118TOQ0026	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	2,012,655,057	20,354,239		20,354,239
1118TOQ0014	Los Humeros III	21	PUEBLA	2,380,272,032	87,372,556		87,372,556
1118TOQ0022	Centro II	17	MORELOS	14,636,092,698	8,443,637		8,443,637

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 13 de 14
---	------------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1118TOQ0013	Baja California Sur V	03	BAJA CALIFORNIA SUR	2,010,734,215	183,870,374		183,870,374
1118TOQ0023	Chicoasén II	07	CHIAPAS	7,734,370,222	250,000,000		250,000,000
1118TOQ0017	1701 Subestación Chimalpa Dos	15	ESTADO DE MEXICO	1,529,458,900	150,001,200		150,001,200
1118TOQ0020	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,210,273,043	127,018,766		127,018,766
1118TOQ0018	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	906,403,396	95,224,136		95,224,136
1118TOQ0028	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	03	BAJA CALIFORNIA SUR	351,075,203	36,333,383		36,333,383
1218TOQ0026	Empalme I	26	SONORA	12,777,593,896	14,400,000		14,400,000
1218TOQ0032	Valle de México II	15	ESTADO DE MEXICO	12,236,817,379	61,373,638		61,373,638
1218TOQ0025	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	4,369,832,000	124,317,003		124,317,003
1218TOQ0024	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	139,256,018	14,310,555		14,310,555
1218TOQ0022	1803 Subestaciones del Occidental	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,358,094,801	92,351,771		92,351,771
1218TOQ0021	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,890,538,001	81,971,846		81,971,846
1218TOQ0023	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,125,963,598	95,000,003		95,000,003
1318TOQ0026	Empalme II	26	SONORA	12,554,032,888	17,155,823		17,155,823
1318TOQ0021	1901 Subestaciones de Baja California	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	356,230,198	16,995,320		16,995,320
1318TOQ0020	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	25	SINALOA	1,529,107,122	85,171,469		85,171,469
1318TOQ0019	1903 Subestaciones Norte - Noreste	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	272,459,643	26,791,683		26,791,683
1318TOQ0018	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	958,642,000	39,319,999		39,319,999
1318TOQ0017	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	1,439,290,221	80,891,600		80,891,600
1318TOQ0024	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	34	NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMENTE	9,874,590,502	472,383,948		472,383,948
1418TOQ0044	Lerdo (Norte IV)	10	DURANGO	17,381,655,753	13,196,682		13,196,682
1418TOQ0035	Los Azufres III Fase II	16	MICHOACAN	1,176,899,199	14,436,435		14,436,435
1418TOQ0047	Las Cruces	18	NAYARIT	13,964,632,808	298,100,000		298,100,000
1518TOQ0017	San Luis Río Colorado I	26	SONORA	4,318,049,095	9,000,000		9,000,000

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TVV Comisión Federal de Electricidad	Página: 14 de 14
---	------------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1518TOQ0009	Mazatlán	25	SINALOA	11,729,502,710	7,196,682		7,196,682
1518TOQ0015	Salamanca	11	GUANAJUATO	11,447,727,821	7,196,682		7,196,682

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TYT Pemex Consolidado	Página 1 de 11
-----------------	------------------------------	-----------------------

Con base en diversos análisis de planeación y en atención al cumplimiento de su mandato, Petróleos Mexicanos (PEMEX), define su marco estratégico de referencia para dirigir su estrategia institucional, de la siguiente manera:

Nuestra razón de ser

Maximizar el valor del petróleo para México.

Nuestra misión

Ser la empresa más competitiva de la industria petrolera mexicana y referente internacional.

Nuestros valores

1. Decisiones en función del valor que aportan a PEMEX.
2. Excelencia operativa y simplicidad administrativa.
3. Innovación y agilidad.
4. Satisfacción del cliente.
5. Honestidad y rendición de cuentas.
6. Trabajo en equipo para lograr las metas de PEMEX.
7. Orgullo de pertenecer a Petróleos Mexicanos.

Vinculación con los objetivos de los Programas de Gobierno

Petróleos Mexicanos establece su estrategia en el marco de la Política Energética Nacional, a través de la alineación con el Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018 (PND), el Programa Sectorial de Energía (PROSENER), así como con la Estrategia Nacional de Energía (ENE).

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TYT Pemex Consolidado	Página 2 de 11
-----------------	------------------------------	-----------------------

El PND establece los objetivos nacionales, estrategias y prioridades que deberán regir la acción del Gobierno. Por su parte el PROSENER establece los compromisos, estrategias y líneas de acción que el Gobierno Federal debe seguir en materia energética, buscando promover el desarrollo integral y sustentable del país, considerando como punto de partida el PND. La ENE vigente representa la base para orientar las actividades de PEMEX alineadas a la visión de largo plazo del sector energético.

Dentro del Eje IV "México Próspero" del Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018, se define el objetivo 4.6 "Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva", que mediante su estrategia 4.6.1 "Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país" y, a través de las siguientes líneas de acción, permite enfocar la planeación estratégica de Petróleos Mexicanos en el marco de los programas del Gobierno:

- Promover la modificación del marco institucional para ampliar la capacidad del Estado Mexicano en la exploración y producción de hidrocarburos, incluidos los de yacimientos no convencionales como los lutita.
- Fortalecer la capacidad de ejecución de Petróleos Mexicanos.
- Incrementar las reservas y tasas de restitución de hidrocarburos.
- Elevar el índice de recuperación y la obtención de petróleo crudo y gas natural.
- Fortalecer el mercado de gas natural mediante el incremento de la producción y el robustecimiento en la infraestructura de importación, transporte y distribución, para asegurar el abastecimiento de energía en óptimas condiciones de seguridad, calidad y precio.
- Incrementar la capacidad y rentabilidad de las actividades de refinación, y reforzar la infraestructura para el suministro de petrolíferos en el mercado nacional.
- Promover el desarrollo de una industria petroquímica rentable y eficiente.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TYT Pemex Consolidado	Página 3 de 11
-----------------	------------------------------	-----------------------

De esta manera, los objetivos estratégicos y estrategias de PEMEX seguirán enmarcándose en torno a los objetivos y estrategias delineados en los programas de Gobierno vigentes, en la medida que se encuentran dirigidas a la modernización y transformación para convertirla en una empresa de clase mundial, competitiva internacionalmente en términos de calidad y precio, líder en la prevención de riesgos y protección ambiental, así como en el desarrollo de las capacidades técnicas, administrativas y tecnológicas.

Objetivos institucionales

El nuevo marco legal para operar PEMEX establece condiciones para enfocar las operaciones hacia aquellas que generan valor, amplía el alcance de las actividades que la empresa puede realizar y otorga flexibilidad para adquirir tecnología y conocimiento a través de alianzas y asociaciones. De acuerdo con la Ley de Petróleos Mexicanos, su fin consiste en "Generar valor económico y maximizar la renta petrolera para el Estado Mexicano".

Para lo anterior, la regulación le permite a PEMEX realizar, sólo o en alianza, en el país o en el extranjero, las siguientes actividades:

- Proyectos de ingeniería, investigación, actividades geológicas, geofísicas, supervisión, prestación de servicios a terceros relacionados con la exploración y extracción.
- Generación y comercialización de energía eléctrica.
- Migraciones, farm out y contratos de exploración y extracción.
- Comercialización de productos y servicios tecnológicos resultantes de la investigación y el desarrollo tecnológico, así como la formación de recursos humanos altamente especializados.
- La refinación, transformación, almacenamiento, distribución, venta, exportación e importación de petróleo e hidrocarburos.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TYT Pemex Consolidado	Página 4 de 11
-----------------	------------------------------	-----------------------

- Procesamiento de gas y actividades industriales y comerciales de la petroquímica.

A continuación se presentan los objetivos y estrategias planteados en el Plan de Negocios:

Objetivos estratégicos	Estrategias	EPS responsable
OE.1. Incrementar reservas con criterios de sustentabilidad y costos competitivos.	<p>Fortalecer la eficiencia y rentabilidad en el desempeño exploratorio.</p> <p>Consolidar la captura de valor en las áreas asignadas a PEMEX.</p> <p>Asegurar la caracterización y delimitación de nuevos descubrimientos.</p> <p>Fortalecer el portafolio de exploración mediante el acceso a nuevas áreas.</p>	Pemex Exploración y Producción
OE.2. Extraer hidrocarburos con costos competitivos y aprovechando	Incrementar eficiencia operativa mediante la incorporación de mejores prácticas.	Pemex Exploración y Producción

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TYT Pemex Consolidado	Página 5 de 11
-----------------	------------------------------	-----------------------

<p>las alternativas fiscales del nuevo marco regulatorio.</p>	<p>Optimizar Portafolio y maximizar su valor a través de farm out, devoluciones, migraciones, aprovechar el marco regulatorio para acceder a términos fiscales competitivos, y optimizar la asignación de capital.</p> <p>Reactivar pozos y acelerar desarrollo de campos.</p> <p>Incrementar factores de recuperación en campos productores.</p> <p>Relanzar Chicontepec con un nuevo paradigma de negocios.</p> <p>Acelerar exploración y desarrollo de aceite y gas en lutitas.</p> <p>Capturar Campos Estratégicos a través de rondas de licitación, farm in y potenciales adquisiciones.</p>	
---	---	--

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TYT Pemex Consolidado	Página 6 de 11
-----------------	------------------------------	-----------------------

<p>OE.3. Enfocar la comercialización de productos y servicios en mercados objetivo.</p>	<p>Atender mercados objetivos de petrolíferos, gas LP y gas natural.</p> <p>Desarrollar la comercialización y mercados de productos y combustibles industriales.</p> <p>Desarrollar la comercialización y mercados de combustibles de transporte.</p>	<p>Pemex Transformación Industrial</p>
<p>OE.4. Eficientar actividades y operaciones en la cadena de valor de transformación industrial.</p>	<p>Incremento en la eficiencia operativa, por mejoras en mantenimiento y operación; así como modificaciones de prácticas operativas, infraestructura en el Sistema Nacional de Refinación y Centro Petroquímico Cangrejera.</p> <p>Incremento en la eficiencia operativa por mejoras en mantenimiento y operación en Centros de Proceso de Gas.</p>	<p>Pemex Transformación Industrial</p>

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TYT Pemex Consolidado	Página 7 de 11
-----------------	------------------------------	-----------------------

	Eficiencia administrativa y financiera competitiva.	
--	---	--

Se elabora una estrategia transversal del corporativo orientada a mejorar el uso del recurso:

OE 1, 2, 3 y 4	Eficiencia administrativa y financiera competitiva	Pemex Corporativo
----------------	--	-------------------

Metas y resultados esperados.

	Promedio Anual	Promedio Diario	Unidad de Medida
Perforar Pozos (1)			
Exploratorios	0		Pozos
Desarrollo	156		Pozos
Producir:			
Petróleo crudo	702,632.4	1,925.0	miles de barriles
Gas natural (2)	1,842,368.4	5,047.6	millones de pies cúbicos

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TYT Pemex Consolidado	Página 8 de 11	
-----------------	------------------------------	-----------------------	--

Condensados (3)	11,634.6	31.9	miles de barriles
Petrolíferos (4)	405,198.1	1,110.1	miles de barriles
Petroquímicos			
Pemex Fertilizantes	2,012.1	5.5	miles de toneladas
Pemex Etileno	1,683.3	4.6	miles de toneladas
Gasolinas naturales	20,973.5	57.5	miles de barriles
Azufre	821.9	2.3	miles de toneladas
Derivados del Metano	165.6	0.5	miles de toneladas
Aromáticos y derivados	1,256.6	3.4	miles de toneladas
Otros	1,856.3	5.1	miles de toneladas
Etano	40,072.6	109.8	miles de barriles
Gas seco (5)	1,012,981.7	2,775.3	millones de pies cúbicos

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TYY Pemex Consolidado	Página 9 de 11
-----------------	------------------------------	-----------------------

	Gas licuado (6)	59,382.1	162.7	miles de barriles
Comercializar:				
	En el mercado Interno			
	Petróleo crudo (7)	404,861.6	1,109.2	miles de barriles
	Gas seco	966,821.5	2,648.8	millones de pies cúbicos
	Azufre	608.5	1.7	miles de toneladas
	Derivados del metano	1,361.20	3.7	miles de toneladas
	Aromáticos y derivados	285.3	0.8	miles de toneladas
	Otros (8)	1,904.5	5.2	miles de toneladas
	Petrolíferos	518,923.7	1,421.7	miles de barriles
	Gas licuado	61,458.8	168.4	miles de barriles
	En el mercado externo			

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TYT Pemex Consolidado	Página 10 de 11
-----------------	------------------------------	------------------------

Exportaciones:			
Petróleo crudo (9)	281,638.2	771.6	miles de barriles
Petrolíferos	63,376.5	173.6	miles de barriles
Gasolinas naturales	17,970.7	49.2	miles de barriles
Azufre	213.5	0.6	miles de toneladas
Gas licuado (10)	1,548.0	4.2	miles de barriles
Importaciones			
Petrolíferos	224,905.9	616.2	miles de barriles
Petroquímicos	351.1	1.0	miles de toneladas
Gas seco	674,388.2	1,847.6	millones de pies cúbicos
Gas licuado (11)	4,229.0	11.6	miles de barriles

Notas: (1) Se refiere al número de pozos a terminar; (2) Incluye nitrógeno y CO₂; (3) Condensados entregados a plantas; (4) Se refiere al proceso de refinación; (5) Gas seco de Plantas Criogénicas; (6) Considera proceso

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	TYT Pemex Consolidado	Página 11 de 11
-----------------	------------------------------	------------------------

de refinación y criogénico; (7) Incluye crudo a Pemex Transformación Industrial; (8) Considera venta de etano a privados; (9) Crudo Carga a 60°F; (10) Incluye butanos; (11) Incluye Propano.

El cumplimiento de las metas establecidas está en función de la disponibilidad de recursos financieros.

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO FINANCIERO (DEVENGABLE)

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TYY Pemex Consolidado	Página: 1 de 2
--------------------------------	----------------

F I	F N	S F	A I	P P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión			
							Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión
					GASTO PROGRAMABLE	388,130,754,330	133,529,319,418	89,812,943,144	42,134,046,435		1,582,329,839	53,794,853,762	200,806,581,150	200,806,581,150		
1		3			Gobierno	415,789,155	415,789,155	389,923,615	16,513,037		9,352,503					
			04		Coordinación de la Política de Gobierno	415,789,155	415,789,155	389,923,615	16,513,037		9,352,503					
				001	Función Pública	415,789,155	415,789,155	389,923,615	16,513,037		9,352,503					
					Función pública y buen gobierno	415,789,155	415,789,155	389,923,615	16,513,037		9,352,503					
				O001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	415,789,155	415,789,155	389,923,615	16,513,037		9,352,503					
					Desarrollo Económico	387,714,965,175	133,113,530,263	89,423,019,529	42,117,533,398		1,572,977,336	53,794,853,762	200,806,581,150	200,806,581,150		
					Combustibles y Energía	387,714,965,175	133,113,530,263	89,423,019,529	42,117,533,398		1,572,977,336	53,794,853,762	200,806,581,150	200,806,581,150		
				02	Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	387,714,965,175	133,113,530,263	89,423,019,529	42,117,533,398		1,572,977,336	53,794,853,762	200,806,581,150	200,806,581,150		
				226	Producción de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones.	227,143,327,978	70,789,964,408	47,898,529,965	21,968,093,316		923,341,127		156,353,363,570	156,353,363,570		
				B001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	70,789,964,408	70,789,964,408	47,898,529,965	21,968,093,316		923,341,127					
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	143,484,465,740						143,484,465,740	143,484,465,740			
				K027	Mantenimiento de infraestructura	11,429,251,854						11,429,251,854	11,429,251,854			
				K028	Estudios de preinversión	107,668,785						107,668,785	107,668,785			
				K029	Programas de adquisiciones	495,780,047						495,780,047	495,780,047			
				K030	Otros proyectos de infraestructura	836,197,144						836,197,144	836,197,144			
				227	Distribución de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones	42,930,843,338	22,554,342,756	13,447,993,499	9,043,367,206		62,982,051		20,376,500,582	20,376,500,582		
				E010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	22,554,342,756	22,554,342,756	13,447,993,499	9,043,367,206		62,982,051					
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	17,334,061,078						17,334,061,078	17,334,061,078			
				K027	Mantenimiento de infraestructura	2,524,208,782						2,524,208,782	2,524,208,782			
				K029	Programas de adquisiciones	49,661,949						49,661,949	49,661,949			
				K030	Otros proyectos de infraestructura	132,181,226						132,181,226	132,181,226			
				K036	Conservación de infraestructura marítimo-portuaria	336,387,547						336,387,547	336,387,547			
				228	Comercialización de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones	4,342,331,405	4,168,076,441	1,788,749,334	2,379,327,107			174,254,964	174,254,964			
				E011	Comercialización de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	4,168,076,441	4,168,076,441	1,788,749,334	2,379,327,107							
				K030	Otros proyectos de infraestructura	174,254,964						174,254,964	174,254,964			
				229	Exploraciones para descubrir yacimientos de hidrocarburos	14,239,600,032						14,239,600,032	14,239,600,032			
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	14,239,600,032						14,239,600,032	14,239,600,032			
				230	Entorno ecológico	6,868,875,478	2,628,013,476	1,965,327,298	662,686,178			4,240,862,002	4,240,862,002			
				E012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	2,628,013,476	2,628,013,476	1,965,327,298	662,686,178							
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	4,170,980,141						4,170,980,141	4,170,980,141			
				K028	Estudios de preinversión	69,881,861						69,881,861	69,881,861			
				231	Personal activo y jubilado saludable y con calidad de vida	13,669,582,726	13,669,582,726	9,808,744,405	3,806,808,592		54,029,729					
				E013	Servicios médicos al personal de PEMEX	13,669,582,726	13,669,582,726	9,808,744,405	3,806,808,592		54,029,729					
				232	Pensiones y jubilaciones	53,794,853,762						53,794,853,762				
				J002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	53,794,853,762						53,794,853,762				

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO (EFECTIVO)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **TYT Pemex Consolidado**

Página: 1 de 2

F I	F N	S F	A I	P P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión			
							Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión
1	3	04	001	O001	GASTO PROGRAMABLE	391,946,173,180	133,529,319,417	89,812,943,144	42,095,514,779		1,620,861,494	53,794,853,763	204,622,000,000	204,622,000,000		
					Gobierno	415,549,403	415,549,403	389,715,625	16,481,275		9,352,503					
					Coordinación de la Política de Gobierno	415,549,403	415,549,403	389,715,625	16,481,275		9,352,503					
					Función Pública	415,549,403	415,549,403	389,715,625	16,481,275		9,352,503					
					Función pública y buen gobierno	415,549,403	415,549,403	389,715,625	16,481,275		9,352,503					
					Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	415,549,403	415,549,403	389,715,625	16,481,275		9,352,503					
					Desarrollo Económico	391,530,623,777	133,113,770,014	89,423,227,519	42,079,033,504		1,611,508,991	53,794,853,763	204,622,000,000	204,622,000,000		
					Combustibles y Energía	391,530,623,777	133,113,770,014	89,423,227,519	42,079,033,504		1,611,508,991	53,794,853,763	204,622,000,000	204,622,000,000		
					Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	391,530,623,777	133,113,770,014	89,423,227,519	42,079,033,504		1,611,508,991	53,794,853,763	204,622,000,000	204,622,000,000		
					Producción de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones.	229,912,631,961	70,827,142,922	47,888,412,133	21,970,358,007		968,372,782		159,085,489,039	159,085,489,039		
				B001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	70,827,142,922	70,827,142,922	47,888,412,133	21,970,358,007		968,372,782					
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	146,255,373,315							146,255,373,315	146,255,373,315		
				K027	Mantenimiento de infraestructura	11,382,540,066							11,382,540,066	11,382,540,066		
				K028	Estudios de preinversión	107,668,785							107,668,785	107,668,785		
				K029	Programas de adquisiciones	495,780,047							495,780,047	495,780,047		
				K030	Otros proyectos de infraestructura	844,126,826							844,126,826	844,126,826		
				227	Distribución de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones	43,397,076,740	22,517,982,076	13,458,319,321	9,003,180,704		56,482,051		20,879,094,664	20,879,094,664		
				E010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	22,517,982,076	22,517,982,076	13,458,319,321	9,003,180,704		56,482,051					
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	17,820,939,845							17,820,939,845	17,820,939,845		
				K027	Mantenimiento de infraestructura	2,516,115,439							2,516,115,439	2,516,115,439		
				K029	Programas de adquisiciones	49,661,949							49,661,949	49,661,949		
				K030	Otros proyectos de infraestructura	155,989,884							155,989,884	155,989,884		
				K036	Conservación de infraestructura marítimo-portuaria	336,387,547							336,387,547	336,387,547		
				228	Comercialización de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones	4,276,465,139	4,168,076,441	1,788,749,334	2,379,327,107				108,388,698	108,388,698		
				E011	Comercialización de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	4,168,076,441	4,168,076,441	1,788,749,334	2,379,327,107							
				K030	Otros proyectos de infraestructura	108,388,698							108,388,698	108,388,698		
				229	Exploraciones para descubrir yacimientos de hidrocarburos	14,749,194,635							14,749,194,635	14,749,194,635		
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	14,749,194,635							14,749,194,635	14,749,194,635		
				230	Entorno ecológico	7,005,268,357	2,627,435,393	1,965,327,298	662,108,095				4,377,832,964	4,377,832,964		
				E012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	2,627,435,393	2,627,435,393	1,965,327,298	662,108,095							
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	4,307,951,103							4,307,951,103	4,307,951,103		
				K028	Estudios de preinversión	69,881,861							69,881,861	69,881,861		
				231	Personal activo y jubilado saludable y con calidad de vida	13,669,582,726	13,669,582,726	9,808,744,405	3,806,808,592		54,029,729					
				E013	Servicios médicos al personal de PEMEX	13,669,582,726	13,669,582,726	9,808,744,405	3,806,808,592		54,029,729					
				232	Pensiones y jubilaciones	53,794,853,763						53,794,853,763				
				J002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	53,794,853,763						53,794,853,763				
				233	Servicios de telecomunicaciones en PEMEX	2,471,545,319	1,712,125,283	935,173,770	776,951,513				759,420,036	759,420,036		
				E014	Prestación de servicios de telecomunicaciones internos a PEMEX	1,712,125,283	1,712,125,283	935,173,770	776,951,513							
				K029	Programas de adquisiciones	759,420,036							759,420,036	759,420,036		

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO (EFECTIVO)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **TTY Pemex Consolidado**

Página: 2 de 2

F I	F N	S F	A I	P P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión				
							Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión	
			234		Gestión corporativa a las empresas productivas subsidiarias de PEMEX	22,254,005,137	17,591,425,173	13,578,501,258	3,480,299,486			532,624,429		4,662,579,964	4,662,579,964		
			E015		Prestación de servicios corporativos	9,172,774,730	9,172,774,730	7,332,604,222	1,688,713,135			151,457,373					
			K012		Proyectos de infraestructura social de asistencia y seguridad social	36,501,323							36,501,323	36,501,323			
			K014		Otros proyectos de infraestructura social	25,215,498							25,215,498	25,215,498			
			K027		Mantenimiento de infraestructura	2,237,081,323							2,237,081,323	2,237,081,323			
			K028		Estudios de preinversión	5,157,500							5,157,500	5,157,500			
			K029		Programas de adquisiciones	2,304,726,494							2,304,726,494	2,304,726,494			
			K030		Otros proyectos de infraestructura	53,897,826							53,897,826	53,897,826			
			M001		Actividades de apoyo administrativo	8,418,650,443	8,418,650,443	6,245,897,036	1,791,586,351			381,167,056					

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TYY Pemex Consolidado												Página: 1 de 2		
Programa Presupuestario		Gasto Total	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión						
Por Tipo Por Grupo Por Modalidad Programa	Suma		Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión			
Total Gasto Programable		391,946,173,180	133,529,319,417	89,812,943,144	42,095,514,779		1,620,861,494	53,794,853,763	204,622,000,000	204,622,000,000				
Programas Federales		391,946,173,180	133,529,319,417	89,812,943,144	42,095,514,779		1,620,861,494	53,794,853,763	204,622,000,000	204,622,000,000				
Desempeño de las Funciones		329,317,119,571	124,695,119,571	83,177,330,483	40,287,447,153		1,230,341,935		204,622,000,000	204,622,000,000				
E Prestación de Servicios Públicos		53,867,976,649	53,867,976,649	35,288,918,350	18,317,089,146		261,969,153							
010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	22,517,982,076	22,517,982,076	13,458,319,321	9,003,180,704		56,482,051							
011	Comercialización de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	4,168,076,441	4,168,076,441	1,788,749,334	2,379,327,107									
012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	2,627,435,393	2,627,435,393	1,965,327,298	662,108,095									
013	Servicios médicos al personal de PEMEX	13,669,582,726	13,669,582,726	9,808,744,405	3,806,808,592		54,029,729							
014	Prestación de servicios de telecomunicaciones internos a PEMEX	1,712,125,283	1,712,125,283	935,173,770	776,951,513									
015	Prestación de servicios corporativos	9,172,774,730	9,172,774,730	7,332,604,222	1,688,713,135		151,457,373							
B Provisión de Bienes Públicos		70,827,142,922	70,827,142,922	47,888,412,133	21,970,358,007		968,372,782							
001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	70,827,142,922	70,827,142,922	47,888,412,133	21,970,358,007		968,372,782							
K Proyectos de Inversión		204,622,000,000							204,622,000,000	204,622,000,000				
002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	183,133,458,898							183,133,458,898	183,133,458,898				
012	Proyectos de infraestructura social de asistencia y seguridad social	36,501,323							36,501,323	36,501,323				
014	Otros proyectos de infraestructura social	25,215,498							25,215,498	25,215,498				
027	Mantenimiento de infraestructura	16,135,736,828							16,135,736,828	16,135,736,828				
028	Estudios de preinversión	182,708,146							182,708,146	182,708,146				
029	Programas de adquisiciones	3,609,588,526							3,609,588,526	3,609,588,526				
030	Otros proyectos de infraestructura	1,162,403,234							1,162,403,234	1,162,403,234				
036	Conservación de infraestructura marítimo-portuaria	336,387,547							336,387,547	336,387,547				
Administrativos y de Apoyo		8,834,199,846	8,834,199,846	6,635,612,661	1,808,067,626		390,519,559							
M Apoyo al proceso presupuestario y para mejorar la eficiencia institucional		8,418,650,443	8,418,650,443	6,245,897,036	1,791,586,351		381,167,056							
001	Actividades de apoyo administrativo	8,418,650,443	8,418,650,443	6,245,897,036	1,791,586,351		381,167,056							
O Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión		415,549,403	415,549,403	389,715,625	16,481,275		9,352,503							

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TYY Pemex Consolidado											Página: 2 de 2		
Programa Presupuestario		Gasto	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión					
Por Tipo	Por Grupo	Total	Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente	Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión		
Por Modalidad	Programa												
	001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	415,549,403	415,549,403	389,715,625	16,481,275	9,352,503						
		Obligaciones de Gobierno Federal	53,794,853,763					53,794,853,763					
	J	Pensiones y jubilaciones	53,794,853,763					53,794,853,763					
	002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	53,794,853,763					53,794,853,763					

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO DE EFECTIVO

PEMEX

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TYY Pemex Consolidado

INGRESOS	MONTO	EGRESOS	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	694,996,442,596	TOTAL DE RECURSOS	694,996,442,596
DISPONIBILIDAD INICIAL	152,023,000,000	GASTO CORRIENTE	133,529,319,417
CORRIENTES Y DE CAPITAL	392,973,442,596	SERVICIOS PERSONALES	89,812,943,144
VENTA DE BIENES	361,626,442,597	SUELDOS Y SALARIOS	44,779,417,389
INTERNAS	361,626,442,597	GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	32,286,816,858
EXTERNAS		OTROS	12,746,708,897
VENTA DE SERVICIOS		DE OPERACIÓN	42,095,514,779
INTERNAS		FLETES	9,514,866,719
EXTERNAS		CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	3,309,984,243
INGRESOS DIVERSOS	31,346,999,999	SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	1,726,231,511
VENTA DE INVERSIONES		SEGUROS	6,141,203,357
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS		OTROS	21,403,228,949
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS		OTRAS EROGACIONES	1,620,861,494
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	
POR CUENTA DE TERCEROS		COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	
POR EROGACIONES RECUPERABLES		SERVICIOS CORPORATIVOS	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	
CORRIENTES		OTROS	
INVERSIÓN FÍSICA		PENSIONES Y JUBILACIONES	53,794,853,763
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA		INVERSIÓN FÍSICA	204,622,000,000
INVERSIÓN FINANCIERA		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	3,741,576,003
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS		OBRA PÚBLICA	200,880,423,997
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	392,973,442,596	OTRAS EROGACIONES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	150,000,000,000	INVERSIÓN FINANCIERA	
INTERNO	28,036,585,444	OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	
EXTERNO	121,963,414,556	ADQUISICIÓN DE VALORES	
		OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	
		COSTO FINANCIERO NETO	100,224,000,000
		COSTO FINANCIERO BRUTO	103,584,412,518
		INTERNOS	22,798,647,289
		INTERESES	17,443,909,929
		OTROS	5,354,737,360
		EXTERNOS	80,785,765,229
		INTERESES	80,785,765,229
		OTROS	
		OTROS	
		INGRESOS POR INTERESES	3,360,412,518
		EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	
		POR CUENTA DE TERCEROS	
		EROGACIONES RECUPERABLES	
		SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	492,170,173,180
		ENTEROS A LA TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	
		ORDINARIOS	
		EXTRAORDINARIOS	
		DISPONIBILIDAD FINAL	202,826,269,416

BALANCE	MONTO
BALANCE FINANCIERO	-99,196,730,584
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	392,973,442,596
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	492,170,173,180
COSTO FINANCIERO NETO	100,224,000,000
BALANCE PRIMARIO	1,027,269,416

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ORIGEN Y APLICACIÓN DE RECURSOS**

PEMEX

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: TYY Pemex Consolidado		SECTOR : 52 Petróleos Mexicanos	
ORIGEN	MONTO	APLICACIÓN	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	902,994,176,563	TOTAL DE RECURSOS	902,994,176,563
INGRESOS PROPIOS	561,804,139,739	GASTO CORRIENTE	422,190,465,655
VENTA DE BIENES	530,457,139,740	SERVICIOS PERSONALES	89,812,943,144
INTERNAS	530,457,139,740	MATERIALES Y SUMINISTROS	6,149,598,365
EXTERNAS		SERVICIOS GENERALES	36,973,515,126
VENTA DE SERVICIOS		OTRAS EROGACIONES	593,262,783
INTERNAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	
EXTERNAS		COMPRA DE MATERIA PRIMA	
INGRESOS DIVERSOS	31,346,999,999	SERVICIOS CORPORATIVOS	
VENTA DE INVERSIONES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	
CUOTAS OBRERO PATRONALES PARA EL IMSS		OTROS	
APORTACIONES FEDERALES PARA EL ISSSTE Y FOVISSSTE		INTERESES, COMISIONES Y GASTO DE LA DEUDA	100,224,000,000
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES NO CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		INTERNOS	19,438,234,771
DEPRECIACIONES	116,129,999,999	EXTERNOS	80,785,765,229
DISMINUCIONES DE ACTIVOS	2,752,890,587	DEPRECIACIONES	116,129,999,999
CAJA		RESERVAS	72,307,146,238
CUENTAS POR COBRAR	2,752,890,587	PENSIONES Y JUBILACIONES	53,794,853,762
INVENTARIOS		GASTO DE CAPITAL	200,806,581,150
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	3,734,241,518
PROPIEDADES		OBRA PÚBLICA	197,072,339,632
ACCS.		OTRAS EROGACIONES	
OTROS ACTIVOS (NETO)		INVERSIÓN FINANCIERA	
DIFERIDO		AUMENTOS DE ACTIVO	211,488,926,238
AUMENTOS DE PASIVO	222,307,146,238	CAJA	59,038,329,420
CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS		CUENTAS POR COBRAR	
PREVISIONES	72,307,146,238	INVENTARIOS	
CRÉDITOS DIFERIDOS		OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	150,000,000,000	PROPIEDADES	152,450,596,818
AUMENTOS DE CAPITAL / PATRIMONIO		CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A LARGO PLAZO (NETO)	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		OTROS ACTIVOS	
RESERVAS DE CAPITAL		DIFERIDO	
OTROS		DISMINUCIONES DE PASIVO	14,713,349,758
		CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	14,713,349,758
		PROVISIONES	
		CRÉDITOS DIFERIDOS	
		DOCUMENTADO	
		DISMINUCIONES DE CAPITAL / PATRIMONIO	
		RESERVAS DE CAPITAL	
		OTROS	
		OTROS	

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 1

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Total		116,601									
Entidades		116,601									
Total: Pemex Consolidado		116,601									
Zona Económica: 1		541									
Director General	DG	1		3,252,433	2,487,024	765,409	195,175	115,583		13,147	441,504
Director	D2	18		3,247,362	2,318,556	928,806	195,175	90,557		13,147	629,927
Director	D1	4		3,216,928	2,246,184	970,744	195,175	90,557		13,147	671,865
Subdirector	S5	10		3,066,112	2,146,344	919,768	195,175	83,312		13,147	628,134
Subdirector	S4	14		3,037,006	2,121,396	915,610	195,175	83,312		13,147	623,976
Subdirector	S3	21		3,022,446	2,108,916	913,530	195,175	83,312		13,147	621,896
Subdirector	S2	30		3,007,886	2,096,436	911,450	195,175	83,312		13,147	619,816
Subdirector	S1	31		2,993,326	2,083,956	909,370	195,175	83,312		13,147	617,736
Gerente	G5	6		2,912,043	2,046,528	865,515	195,175	76,070		13,147	581,123
Gerente	G4	49		2,887,291	2,025,312	861,979	195,175	76,070		13,147	577,587
Gerente	G3	67		2,751,897	1,909,260	842,637	195,175	76,070		13,147	558,245
Gerente	G2	185		2,708,217	1,871,820	836,397	195,175	76,070		13,147	552,005
Gerente	G1	105		2,491,301	1,685,892	805,409	195,175	76,070		13,147	521,017

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 2

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2		116,060									
Operativo Definitivo Confianza	DC0041	1,026		2,543,339	1,691,128	852,211	195,171	75,894		13,147	567,999
Operativo Definitivo Confianza	DC0042	6		2,543,339	1,691,128	852,211	195,171	75,894		13,147	567,999
Operativo Definitivo Confianza	DC0043	4		2,543,339	1,691,128	852,211	195,171	75,894		13,147	567,999
Operativo Definitivo Confianza	DC0039	2,285		2,120,925	1,368,131	752,794	195,171	69,531		13,147	474,945
Operativo Definitivo Confianza	DC0040	83		2,120,925	1,368,131	752,794	195,171	69,531		13,147	474,945
Operativo Definitivo Confianza	DC0038	279		1,517,561	883,839	633,722	195,171	65,090		9,081	364,380
Operativo Definitivo Confianza	DC0037	3,049		1,447,914	826,875	621,039	195,171	62,732		8,373	354,763
Operativo Definitivo Confianza	DC2035	22		1,401,597	859,148	542,449	191,568	107,362		8,713	234,806
Operativo Definitivo Confianza	DC0036	1,266		1,380,982	772,197	608,785	195,171	60,385		7,731	345,498
Operativo Definitivo Confianza	DC0335	18		1,343,604	822,444	521,160	190,718	99,092		8,377	222,973
Operativo Definitivo Confianza	DC2034	15		1,328,009	803,428	524,581	190,718	102,701		8,066	223,096
Operativo Definitivo Confianza	DC0135	77		1,298,966	793,423	505,543	190,718	92,993		8,077	213,755
Operativo Definitivo Confianza	DC0235	1		1,298,966	793,423	505,543	190,718	92,993		8,077	213,755
Operativo Definitivo Confianza	DC0435	153		1,276,394	778,735	497,659	190,718	89,920		7,928	209,093
Operativo Definitivo Confianza	DC2033	141		1,260,294	751,130	509,164	190,718	98,562		7,468	212,416
Operativo Definitivo Confianza	DC0635	20		1,254,154	764,281	489,873	190,718	86,876		7,778	204,501
Operativo Definitivo Confianza	DC1932	6		1,235,176	727,173	508,003	190,689	99,892		7,158	210,264
Operativo Definitivo Confianza	DC0434	1		1,209,371	726,760	482,611	190,590	86,038		7,318	198,665
Operativo Definitivo Confianza	DC0735	266		1,207,622	733,950	473,672	190,718	80,608		7,464	194,882
Operativo Definitivo Confianza	DC0333	67		1,206,847	716,984	489,863	190,346	90,902		7,150	201,465
Operativo Definitivo Confianza	DC2032	378		1,195,244	701,765	493,479	189,955	94,529		6,899	202,096
Operativo Definitivo Confianza	DC0133	303		1,165,486	690,573	474,913	189,711	85,325		6,884	192,993
Operativo Definitivo Confianza	DC0233	23		1,165,486	690,573	474,913	189,711	85,325		6,884	192,993
Operativo Definitivo Confianza	DC0935	315		1,164,686	706,480	458,206	189,955	75,003		7,169	186,079
Operativo Definitivo Confianza	DC0433	53		1,144,901	677,491	467,410	189,324	82,552		6,749	188,785
Operativo Definitivo Confianza	DC0332	35		1,143,378	668,977	474,401	189,116	87,170		6,596	191,519
Operativo Definitivo Confianza	DC0734	6		1,142,004	683,708	458,296	189,462	77,100		6,873	184,861
Operativo Definitivo Confianza	DC2031	13		1,136,728	657,894	478,834	188,824	90,836		6,380	192,794
Operativo Definitivo Confianza	DC0035	3,588		1,135,308	708,385	426,923	190,003	58,320		7,420	171,180
Operativo Definitivo Confianza	DC0633	40		1,124,210	664,333	459,877	188,937	79,769		6,617	184,554
Operativo Definitivo Confianza	DC0132	20		1,103,425	643,566	459,859	188,367	81,806		6,336	183,350
Operativo Definitivo Confianza	DC0934	151		1,100,646	657,275	443,371	188,685	71,713		6,588	176,385
Operativo Definitivo Confianza	DC0331	36		1,086,494	626,215	460,279	187,893	83,738		6,088	182,560
Operativo Definitivo Confianza	DC0432	5		1,083,873	631,145	452,728	188,002	79,161		6,212	179,353
Operativo Definitivo Confianza	DC0733	127		1,079,703	635,914	443,789	188,101	73,933		6,318	175,437
Operativo Definitivo Confianza	DC0034	827		1,074,568	660,483	414,085	188,780	55,910		6,851	162,544

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 3

Descripción	Analítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Definitivo Confianza	DC2030	15		1,070,864	607,942	462,922	187,407	87,076		5,858	182,581
Operativo Definitivo Confianza	DC0131	6		1,048,227	601,881	446,346	187,178	78,592		5,840	174,736
Operativo Definitivo Confianza	DC0933	125		1,040,247	610,703	429,544	187,360	68,783		6,048	167,353
Operativo Definitivo Confianza	DC0732	13		1,021,074	591,093	429,981	186,827	70,865		5,793	166,496
Operativo Definitivo Confianza	DC0033	2,426		1,020,115	617,109	403,006	187,550	54,019		6,355	155,082
Operativo Definitivo Confianza	DC0130	10		986,625	554,137	432,488	186,517	75,312		5,336	165,323
Operativo Definitivo Confianza	DC0932	66		984,343	567,368	416,975	186,517	65,980		5,544	158,934
Operativo Definitivo Confianza	DC0731	32		970,080	551,503	418,577	186,517	68,077		5,322	158,661
Operativo Definitivo Confianza	DC0032	591		969,380	576,690	392,690	186,517	52,196		5,887	148,090
Operativo Definitivo Confianza	DC0430	4		968,652	542,461	426,191	186,517	72,841		5,219	161,614
Operativo Definitivo Confianza	DC0533	1		967,583	563,888	403,695	186,517	59,217		5,552	152,409
Operativo Definitivo Confianza	DC0630	1		950,883	530,927	419,956	186,517	70,389		5,103	157,947
Operativo Definitivo Confianza	DC0931	6		934,875	528,541	406,334	186,517	63,359		5,077	151,381
Operativo Definitivo Confianza	DC0031	474		925,004	540,630	384,374	186,517	50,496		5,457	141,904
Operativo Definitivo Confianza	DC0730	5		912,718	506,049	406,669	186,517	65,251		4,844	150,057
Operativo Definitivo Confianza	DC0930	41		878,414	483,656	394,758	186,517	60,674		4,606	142,961
Operativo Definitivo Confianza	DC0030	395		848,649	476,250	372,399	186,517	48,793		5,026	132,063
Operativo Definitivo Confianza	DC0029	36		615,760	281,156	334,604	180,202	46,843		3,508	104,051
Operativo Definitivo Confianza	DC0028	57		597,577	269,574	328,003	179,129	44,944		3,362	100,568
Operativo Definitivo Confianza	DC0026	6		560,134	245,714	314,420	176,921	41,079		3,055	93,365
Operativo Definitivo Confianza	DC0721	10		551,239	230,717	320,522	175,534	46,800		2,475	95,713
Operativo Definitivo Confianza	DC0025	8		541,129	233,618	307,511	175,800	39,066		2,902	89,743
Operativo Definitivo Confianza	DC0024	9		532,946	228,395	304,551	175,319	38,246		2,832	88,154
Operativo Definitivo Confianza	DC0023	4		523,034	222,095	300,939	174,735	37,156		2,759	86,289
Operativo Definitivo Confianza	DC0022	5		513,566	215,901	297,665	174,413	36,070		2,686	84,496
Operativo Definitivo Confianza	DC0021	5		504,713	209,893	294,820	174,395	35,017		2,613	82,795
Operativo Definitivo Confianza	DC0020	6		494,662	203,199	291,463	174,205	33,844		2,537	80,877
Operativo Definitivo Confianza	DC0019	3		485,163	196,870	288,293	174,027	32,737		2,464	79,065
Operativo Definitivo Confianza	DC0018	6		474,695	189,898	284,797	173,833	31,516		2,380	77,068
Operativo Definitivo Confianza	DC0017	1		463,849	182,573	281,276	173,760	30,232		2,296	74,988
Operativo Definitivo Confianza	DC0016	6		453,938	175,974	277,964	173,574	29,077		2,216	73,097
Operativo Definitivo Confianza	DC0015	253		446,544	171,035	275,509	173,435	28,270		2,153	71,651
Operativo Definitivo Confianza	DC0014	1		431,729	161,129	270,600	173,154	26,697		2,022	68,727
Operativo Definitivo Confianza	DC0008	4		389,853	133,101	256,752	172,362	22,349		1,646	60,395
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS1931	18		927,611	467,820	459,791	186,517	95,981		4,942	172,351
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2032	6		918,330	461,933	456,397	186,517	94,529		4,895	170,456

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 4

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0135	1		914,932	460,579	454,353	186,517	92,993		4,968	169,875
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2031	129		890,158	443,490	446,668	186,517	90,836		4,694	164,621
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0332	6		867,411	429,145	438,266	186,517	87,170		4,592	159,987
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2030	5		861,256	424,546	436,710	186,517	87,076		4,486	158,631
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0331	11		840,975	411,811	429,164	186,517	83,738		4,402	154,507
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2029	70		833,843	406,610	427,233	186,517	83,470		4,292	152,954
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0132	329		828,304	403,734	424,570	186,517	81,806		4,333	151,914
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0232	93		828,304	403,734	424,570	186,517	81,806		4,333	151,914
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS1927	36		815,024	394,080	420,944	186,517	81,265		4,135	149,027
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0330	105		814,064	394,152	419,912	186,517	80,262		4,205	148,928
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0432	7		809,163	391,313	417,850	186,517	79,161		4,208	147,964
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2028	115		807,748	389,506	418,242	186,517	80,075		4,103	147,547
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0131	114		803,515	387,477	416,038	186,517	78,592		4,154	146,775
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0231	6		803,515	387,477	416,038	186,517	78,592		4,154	146,775
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0632	4		789,675	378,651	411,024	186,517	76,484		4,081	143,942
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0329	126		788,215	377,209	411,006	186,517	76,899		4,019	143,571
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0431	67		784,612	375,191	409,421	186,517	76,002		4,030	142,872
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2027	20		784,089	374,026	410,063	186,517	76,964		3,935	142,647
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0130	50		778,027	370,741	407,286	186,517	75,312		3,968	141,489
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0230	1		778,027	370,741	407,286	186,517	75,312		3,968	141,489
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0631	7		766,008	363,113	402,895	186,517	73,440		3,905	139,033
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0328	55		763,525	360,996	402,529	186,517	73,726		3,836	138,450
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0430	38		760,048	359,065	400,983	186,517	72,841		3,847	137,778
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS1925	45		758,037	356,784	401,253	186,517	73,781		3,730	137,225
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2026	32		757,484	356,576	400,908	186,517	73,518		3,741	137,132
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0934	1		755,986	356,879	399,107	186,517	71,713		3,873	137,004
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0129	37		753,927	354,948	398,979	186,517	72,175		3,792	136,495
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0229	10		753,927	354,948	398,979	186,517	72,175		3,792	136,495
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0732	51		747,394	351,261	396,133	186,250	70,865		3,792	135,226
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS1924	10		745,288	348,725	396,563	186,017	72,286		3,635	134,625
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0429	37		735,792	343,870	391,922	185,568	69,820		3,683	132,851
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0128	301		729,398	339,822	389,576	185,192	69,214		3,624	131,546
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0228	48		729,398	339,822	389,576	185,192	69,214		3,624	131,546
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2025	10		728,726	338,841	389,885	185,101	69,903		3,551	131,330
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS1923	198		728,658	338,629	390,029	185,082	70,121		3,533	131,293
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0731	180		724,329	337,099	387,230	184,940	68,077		3,632	130,581

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 5

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2024	18		720,601	333,913	386,688	184,644	68,837		3,504	129,703
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0326	36		714,559	330,507	384,052	184,331	67,691		3,500	128,530
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0428	82		712,175	329,288	382,887	184,320	66,964		3,519	128,084
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0127	386		707,605	326,182	381,423	184,320	66,506		3,475	127,122
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0227	73		707,605	326,182	381,423	184,320	66,506		3,475	127,122
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2023	749		705,720	324,587	381,133	184,221	66,819		3,413	126,680
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0730	17		701,320	322,653	378,667	184,042	65,251		3,471	125,903
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS1921	74		696,114	318,594	377,520	183,666	65,786		3,336	124,732
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0628	21		694,309	318,171	376,138	183,630	64,640		3,402	124,466
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0427	28		690,110	315,491	374,619	183,382	64,269		3,362	123,606
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2022	45		689,903	314,995	374,908	183,334	64,744		3,318	123,512
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0325	512		686,750	313,148	373,602	183,163	64,243		3,307	122,889
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0126	1,954		682,559	310,750	371,809	182,940	63,499		3,300	122,070
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0226	174		682,559	310,750	371,809	182,940	63,499		3,300	122,070
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0729	183		678,203	308,443	369,760	182,728	62,472		3,314	121,246
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS1920	250		678,000	307,607	370,393	182,652	63,407		3,230	121,104
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0324	156		674,906	305,804	369,102	182,484	62,904		3,219	120,495
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0627	21		672,809	304,957	367,852	182,407	62,054		3,256	120,135
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2021	211		671,304	303,600	367,704	182,279	62,461		3,194	119,770
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0426	76		665,905	300,607	365,298	182,002	61,369		3,197	118,730
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0323	523		660,378	296,975	363,403	181,666	61,023		3,132	117,582
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0125	1,436		657,026	295,113	361,913	181,494	60,352		3,132	116,935
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0225	122		657,026	295,113	361,913	181,494	60,352		3,132	116,935
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0728	220		655,871	294,690	361,181	181,454	59,830		3,154	116,743
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0035	1		650,836	292,263	358,573	181,232	58,320		3,197	115,824
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0124	712		650,121	290,927	359,194	181,108	59,446		3,088	115,552
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0224	89		650,121	290,927	359,194	181,108	59,446		3,088	115,552
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0322	6		645,973	288,240	357,733	180,859	59,133		3,044	114,697
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0929	4		644,507	287,897	356,610	180,827	58,203		3,099	114,481
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0425	587		642,409	286,255	356,154	180,673	58,428		3,044	114,009
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0829	1		639,339	284,733	354,606	180,535	57,563		3,066	113,442
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0123	929		637,035	282,992	354,043	180,370	57,730		3,011	112,932
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0223	128		637,035	282,992	354,043	180,370	57,730		3,011	112,932
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0727	208		635,767	282,327	353,440	180,312	57,421		3,015	112,692
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0424	181		635,736	282,207	353,529	180,301	57,553		3,004	112,671
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0321	405		631,997	279,765	352,232	180,075	57,299		2,960	111,898

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 6

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS1918	4		631,390	278,962	352,428	179,998	57,806		2,909	111,715
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0034	6		631,307	280,309	350,998	180,122	55,910		3,070	111,896
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0625	16		627,395	277,141	350,254	179,830	56,471		2,953	111,000
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0122	812		623,571	274,827	348,744	179,615	55,963		2,931	110,235
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0222	81		623,571	274,827	348,744	179,615	55,963		2,931	110,235
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0423	575		623,120	274,557	348,563	179,593	55,898		2,927	110,145
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0531	2		622,053	274,484	347,569	179,586	54,981		2,989	110,013
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0624	26		620,972	273,246	347,726	179,469	55,627		2,916	109,714
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0033	41		616,892	271,567	345,325	179,315	54,019		2,982	109,009
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0320	126		616,421	270,319	346,102	179,199	55,256		2,869	108,778
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0726	247		616,411	270,487	345,924	179,213	55,019		2,891	108,801
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0827	1		610,143	267,030	343,113	178,896	53,732		2,891	107,594
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0422	113		610,124	266,676	343,448	178,863	54,192		2,851	107,542
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0623	33		608,377	265,592	342,785	178,761	53,996		2,840	107,188
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2018	125		608,011	264,778	343,233	178,688	54,746		2,767	107,032
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0121	449		607,177	264,764	342,413	178,684	53,974		2,821	106,934
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0221	49		607,177	264,764	342,413	178,684	53,974		2,821	106,934
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0530	1		606,349	264,917	341,432	178,699	52,980		2,891	106,862
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0032	381		602,998	263,139	339,859	178,534	52,196		2,902	106,227
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0622	9		595,421	257,719	337,702	178,034	52,317		2,759	104,592
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0725	503		594,840	257,289	337,551	177,994	52,345		2,748	104,464
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0421	438		592,970	256,110	336,860	177,885	52,162		2,730	104,083
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0031	797		590,037	255,281	334,756	177,808	50,496		2,821	103,631
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0120	1,071		589,984	254,244	335,740	177,709	51,845		2,708	103,478
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0220	121		589,984	254,244	335,740	177,709	51,845		2,708	103,478
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0724	717		588,651	253,529	335,122	177,644	51,547		2,708	103,223
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0529	2		588,128	253,722	334,406	177,662	50,785		2,767	103,192
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0621	14		578,843	247,506	331,337	177,089	50,356		2,643	101,249
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0723	2,567		577,069	246,492	330,577	176,994	50,042		2,639	100,902
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0030	1,139		577,054	247,408	329,646	177,078	48,793		2,745	101,030
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0420	25		576,198	245,842	330,356	176,932	50,092		2,621	100,711
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0318	57		574,741	244,659	330,082	176,822	50,307		2,577	100,376
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0119	254		570,760	242,389	328,371	176,614	49,588		2,570	99,599
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0219	28		570,760	242,389	328,371	176,614	49,588		2,570	99,599
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS1915	4		570,679	241,677	329,002	176,549	50,471		2,493	99,489
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0722	164		565,034	239,177	325,857	176,315	48,486		2,566	98,490

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 7

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0620	27		564,600	238,845	325,755	176,286	48,522		2,555	98,392
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0824	3		561,133	236,896	324,237	176,103	47,863		2,551	97,720
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0029	901		560,956	237,527	323,429	176,162	46,843		2,635	97,789
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2016	17		560,928	235,812	325,116	176,005	49,126		2,442	97,543
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0419	8		559,525	235,608	323,917	175,987	48,069		2,508	97,353
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0527	1		553,791	232,578	321,213	175,706	46,717		2,522	96,268
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0317	155		552,805	231,180	321,625	175,574	47,666		2,427	95,958
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0118	1,354		551,367	230,476	320,891	175,512	47,248		2,438	95,693
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0218	104		551,367	230,476	320,891	175,512	47,248		2,438	95,693
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0721	1,742		551,239	230,717	320,522	175,534	46,800		2,475	95,713
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2015	2		550,597	229,516	321,081	175,421	47,815		2,376	95,469
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS1914	50		547,980	227,720	320,260	175,257	47,752		2,336	94,915
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0823	4		547,294	228,377	318,917	175,315	46,216		2,456	94,930
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0619	12		546,759	227,844	318,915	175,268	46,426		2,427	94,794
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0028	1,206		544,877	227,618	317,259	175,246	44,944		2,522	94,547
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0526	5		540,665	224,617	316,048	174,968	44,994		2,446	93,640
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0418	116		539,049	222,982	316,067	174,815	45,667		2,362	93,223
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0720	69		536,674	221,814	314,860	174,709	44,988		2,376	92,787
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0316	151		531,716	218,153	313,563	174,413	45,172		2,278	91,700
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2014	59		531,078	217,492	313,586	174,410	45,398		2,245	91,533
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0117	1,046		529,543	216,919	312,624	174,410	44,656		2,281	91,277
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0217	144		529,543	216,919	312,624	174,410	44,656		2,281	91,277
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0027	659		528,880	217,675	311,205	174,413	43,079		2,405	91,308
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0618	24		527,229	215,605	311,624	174,413	44,100		2,285	90,826
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0821	1		522,918	213,102	309,816	174,413	43,136		2,289	89,978
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0315	76		521,376	211,364	310,012	174,413	43,842		2,201	89,556
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0525	2		521,178	212,193	308,985	174,413	42,618		2,303	89,651
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0719	20		520,818	211,583	309,235	174,410	43,043		2,259	89,523
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0417	70		518,769	209,933	308,836	174,399	43,170		2,212	89,055
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2013	541		516,509	208,108	308,401	174,344	43,366		2,153	88,538
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0524	4		513,236	206,984	306,252	174,315	41,696		2,237	88,004
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0026	930		512,612	207,002	305,610	174,315	41,079		2,281	87,935
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0116	868		510,694	204,619	306,075	174,249	42,309		2,139	87,378
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0216	70		510,694	204,619	306,075	174,249	42,309		2,139	87,378
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0820	2		510,053	204,809	305,244	174,253	41,458		2,201	87,332
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0617	61		509,003	203,772	305,231	174,224	41,789		2,153	87,065

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 8

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS1911	35		506,893	201,757	305,136	174,165	42,367		2,066	86,538
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS1910	38		505,432	200,830	304,602	174,140	42,167		2,055	86,240
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0718	186		504,481	201,042	303,439	174,147	40,992		2,139	86,161
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2012	4		502,353	199,126	303,227	174,092	41,423		2,066	85,646
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0115	2,442		502,144	199,162	302,982	174,092	41,182		2,081	85,627
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0215	292		502,144	199,162	302,982	174,092	41,182		2,081	85,627
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0314	25		501,905	198,790	303,115	174,081	41,432		2,055	85,547
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0416	154		501,637	198,914	302,723	174,085	41,016		2,088	85,534
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0523	8		500,444	198,702	301,742	174,081	40,154		2,139	85,368
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0025	631		496,702	196,775	299,927	174,027	39,066		2,168	84,666
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS2011	196		496,622	195,490	301,132	173,990	40,638		2,029	84,475
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0415	64		492,103	192,782	299,321	173,913	39,815		2,018	83,575
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0522	9		491,632	193,114	298,518	173,921	38,945		2,084	83,568
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0616	18		491,279	192,333	298,946	173,899	39,608		2,022	83,417
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0024	2,561		489,611	192,158	297,453	173,895	38,246		2,110	83,202
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0717	321		486,257	189,278	296,979	173,815	38,750		2,004	82,410
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0114	682		485,566	188,515	297,051	173,793	39,071		1,964	82,223
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0214	41		485,566	188,515	297,051	173,793	39,071		1,964	82,223
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0313	369		485,092	187,990	297,102	173,778	39,292		1,938	82,094
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0615	46		482,177	186,460	295,717	173,760	38,457		1,956	81,544
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0023	4,955		481,521	187,004	294,517	173,760	37,156		2,055	81,546
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0818	2		481,270	186,252	295,018	173,760	37,855		1,993	81,410
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0521	3		480,405	185,851	294,554	173,760	37,535		2,004	81,255
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0414	56		476,692	182,807	293,885	173,760	37,817		1,909	80,399
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0022	1,430		473,761	181,989	291,772	173,746	36,070		2,008	79,948
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0113	1,685		473,135	180,533	292,602	173,702	37,343		1,887	79,670
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0213	150		473,135	180,533	292,602	173,702	37,343		1,887	79,670
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0312	33		471,668	179,350	292,318	173,669	37,463		1,851	79,335
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0716	816		471,105	179,430	291,675	173,673	36,826		1,894	79,282
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0520	11		469,729	178,963	290,766	173,658	36,119		1,931	79,058
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0614	21		468,664	177,759	290,905	173,625	36,649		1,865	78,766
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0311	603		466,464	176,047	290,417	173,578	36,750		1,818	78,271
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0021	4,860		466,089	177,123	288,966	173,607	35,017		1,960	78,382
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0310	61		465,180	175,233	289,947	173,552	36,575		1,810	78,010
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0413	524		464,565	175,109	289,456	173,548	36,151		1,836	77,921
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0715	296		464,527	175,255	289,272	173,556	35,924		1,854	77,938

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 9

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0112	1,836		461,084	172,890	288,194	173,486	35,689		1,810	77,209
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0212	142		461,084	172,890	288,194	173,486	35,689		1,810	77,209
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0519	4		460,747	173,265	287,482	173,497	34,886		1,876	77,223
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0308	265		458,402	170,765	287,637	173,428	35,860		1,748	76,601
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0020	296		457,542	171,703	285,839	173,454	33,844		1,905	76,636
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0613	31		456,955	170,334	286,621	173,413	35,041		1,792	76,375
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0111	3,860		456,214	169,798	286,416	173,399	35,022		1,781	76,214
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0211	213		456,214	169,798	286,416	173,399	35,022		1,781	76,214
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0110	923		455,007	169,031	285,976	173,377	34,858		1,774	75,967
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0210	78		455,007	169,031	285,976	173,377	34,858		1,774	75,967
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0714	137		453,077	167,995	285,082	173,348	34,353		1,781	75,600
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0412	119		452,937	167,732	285,205	173,340	34,555		1,763	75,547
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0518	27		450,820	166,969	283,851	173,318	33,523		1,814	75,196
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0019	25		449,468	166,579	282,889	173,308	32,737		1,858	74,986
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0411	630		448,112	164,666	283,446	173,256	33,899		1,730	74,561
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0410	88		446,920	163,907	283,013	173,235	33,739		1,723	74,316
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0612	27		445,328	162,940	282,388	173,205	33,467		1,719	73,997
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0108	687		443,609	161,443	282,166	173,165	33,749		1,664	73,588
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0208	57		443,609	161,443	282,166	173,165	33,749		1,664	73,588
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0713	2,055		441,769	160,801	280,968	173,147	32,826		1,708	73,287
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0018	1,278		440,571	160,936	279,635	173,151	31,516		1,799	73,169
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0517	10		440,401	160,359	280,042	173,132	32,094		1,748	73,068
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0611	68		440,178	159,647	280,531	173,114	32,792		1,683	72,942
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0610	37		438,728	158,713	280,015	173,089	32,611		1,672	72,643
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0408	283		435,768	156,483	279,285	173,023	32,656		1,617	71,989
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0017	795		431,219	155,004	276,215	172,983	30,232		1,741	71,259
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0516	3		430,235	153,877	276,358	172,950	30,738		1,683	70,987
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0712	111		429,952	153,249	276,703	172,932	31,278		1,628	70,865
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0608	44		427,488	151,227	276,261	172,877	31,525		1,562	70,297
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0711	1,616		425,108	150,150	274,958	172,844	30,646		1,595	69,873
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0016	3,560		422,796	149,661	273,135	172,829	29,077		1,690	69,539
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0515	20		422,630	148,960	273,670	172,811	29,814		1,624	69,421
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0710	339		421,712	147,898	273,814	172,782	30,301		1,566	69,165
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0015	1,544		416,237	145,423	270,814	172,713	28,270		1,643	68,188
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0708	1,478		411,830	141,321	270,509	172,596	29,339		1,471	67,103
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0514	8		410,612	141,222	269,390	172,592	28,311		1,537	66,950

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 10

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0014	467		402,867	136,740	266,127	172,464	26,697		1,537	65,429
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0513	20		399,076	133,787	265,289	172,384	26,875		1,453	64,577
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0808	1		398,877	133,240	265,637	172,366	27,390		1,405	64,476
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0013	2,896		389,930	128,330	261,600	172,227	25,184		1,431	62,758
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0512	24		388,161	126,761	261,400	172,183	25,512		1,372	62,333
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0511	41		382,904	123,348	259,556	172,088	24,888		1,332	61,248
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0510	6		381,063	122,140	258,923	172,056	24,687		1,314	60,866
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0012	662		376,125	119,318	256,807	171,975	23,612		1,318	59,902
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0508	3		375,662	118,563	257,099	171,953	24,137		1,267	59,742
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0011	2,226		371,913	116,596	255,317	171,899	23,095		1,288	59,035
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0010	447		370,488	115,668	254,820	171,869	22,937		1,274	58,740
Operativo Definitivo Sindicalizado	DS0008	4,413		364,568	111,734	252,834	171,760	22,349		1,219	57,506
Operativo Temporal Confianza	TC2034	2		1,328,009	803,428	524,581	190,718	102,701		8,066	223,096
Operativo Temporal Confianza	TC0037	21		1,284,330	826,875	457,455	195,171	62,732		8,373	191,179
Operativo Temporal Confianza	TC2033	95		1,260,294	751,130	509,164	190,718	98,562		7,468	212,416
Operativo Temporal Confianza	TC0036	4		1,217,398	772,197	445,201	195,171	60,385		7,731	181,914
Operativo Temporal Confianza	TC2032	22		1,195,244	701,765	493,479	189,955	94,529		6,899	202,096
Operativo Temporal Confianza	TC0133	12		1,165,486	690,573	474,913	189,711	85,325		6,884	192,993
Operativo Temporal Confianza	TC0233	1		1,165,486	690,573	474,913	189,711	85,325		6,884	192,993
Operativo Temporal Confianza	TC0935	4		1,164,686	706,480	458,206	189,955	75,003		7,169	186,079
Operativo Temporal Confianza	TC0433	2		1,144,901	677,491	467,410	189,324	82,552		6,749	188,785
Operativo Temporal Confianza	TC2031	15		1,136,728	657,894	478,834	188,824	90,836		6,380	192,794
Operativo Temporal Confianza	TC0035	32		1,135,308	708,385	426,923	190,003	58,320		7,420	171,180
Operativo Temporal Confianza	TC0633	1		1,124,210	664,333	459,877	188,937	79,769		6,617	184,554
Operativo Temporal Confianza	TC0934	4		1,100,646	657,275	443,371	188,685	71,713		6,588	176,385
Operativo Temporal Confianza	TC0034	5		1,074,568	660,483	414,085	188,780	55,910		6,851	162,544
Operativo Temporal Confianza	TC0033	74		1,020,115	617,109	403,006	187,550	54,019		6,355	155,082
Operativo Temporal Confianza	TC0932	4		984,343	567,368	416,975	186,517	65,980		5,544	158,934
Operativo Temporal Confianza	TC0731	2		970,080	551,503	418,577	186,517	68,077		5,322	158,661
Operativo Temporal Confianza	TC0032	19		969,380	576,690	392,690	186,517	52,196		5,887	148,090
Operativo Temporal Confianza	TC0031	51		925,004	540,630	384,374	186,517	50,496		5,457	141,904
Operativo Temporal Confianza	TC0730	1		912,718	506,049	406,669	186,517	65,251		4,844	150,057
Operativo Temporal Confianza	TC0930	10		878,414	483,656	394,758	186,517	60,674		4,606	142,961
Operativo Temporal Confianza	TC0030	18		848,649	476,250	372,399	186,517	48,793		5,026	132,063
Operativo Temporal Confianza	TC0429	1		735,792	343,870	391,922	185,568	69,820		3,683	132,851
Operativo Temporal Confianza	TC0029	5		615,760	281,156	334,604	180,202	46,843		3,508	104,051

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 11

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Temporal Confianza	TC0028	2		597,577	269,574	328,003	179,129	44,944		3,362	100,568
Operativo Temporal Confianza	TC0025	1		541,129	233,618	307,511	175,800	39,066		2,902	89,743
Operativo Temporal Confianza	TC0024	1		532,946	228,395	304,551	175,319	38,246		2,832	88,154
Operativo Temporal Confianza	TC0023	2		523,034	222,095	300,939	174,735	37,156		2,759	86,289
Operativo Temporal Confianza	TC0022	1		513,566	215,901	297,665	174,413	36,070		2,686	84,496
Operativo Temporal Confianza	TC0109	2		448,985	165,017	283,968	173,264	34,280		1,715	74,709
Operativo Temporal Confianza	TC0012	1		402,321	141,452	260,869	172,599	23,612		1,763	62,895
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2031	24		890,158	443,490	446,668	186,517	90,836		4,694	164,621
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0331	2		840,975	411,811	429,164	186,517	83,738		4,402	154,507
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2029	30		833,843	406,610	427,233	186,517	83,470		4,292	152,954
Operativo Temporal Sindicalizado	TS1927	4		815,024	394,080	420,944	186,517	81,265		4,135	149,027
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0330	2		814,064	394,152	419,912	186,517	80,262		4,205	148,928
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2028	28		807,748	389,506	418,242	186,517	80,075		4,103	147,547
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0431	9		784,612	375,191	409,421	186,517	76,002		4,030	142,872
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2027	10		784,089	374,026	410,063	186,517	76,964		3,935	142,647
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0328	2		763,525	360,996	402,529	186,517	73,726		3,836	138,450
Operativo Temporal Sindicalizado	TS1925	44		758,037	356,784	401,253	186,517	73,781		3,730	137,225
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2026	21		757,484	356,576	400,908	186,517	73,518		3,741	137,132
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0327	1		740,191	346,235	393,956	185,787	70,807		3,672	133,690
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0429	1		735,792	343,870	391,922	185,568	69,820		3,683	132,851
Operativo Temporal Sindicalizado	TS1923	76		728,658	338,629	390,029	185,082	70,121		3,533	131,293
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0731	1		724,329	337,099	387,230	184,940	68,077		3,632	130,581
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2024	4		720,601	333,913	386,688	184,644	68,837		3,504	129,703
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0326	2		714,559	330,507	384,052	184,331	67,691		3,500	128,530
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0428	1		712,175	329,288	382,887	184,320	66,964		3,519	128,084
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0127	3		707,605	326,182	381,423	184,320	66,506		3,475	127,122
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0227	1		707,605	326,182	381,423	184,320	66,506		3,475	127,122
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2023	243		705,720	324,587	381,133	184,221	66,819		3,413	126,680
Operativo Temporal Sindicalizado	TS1921	20		696,114	318,594	377,520	183,666	65,786		3,336	124,732
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0427	1		690,110	315,491	374,619	183,382	64,269		3,362	123,606
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2022	14		689,903	314,995	374,908	183,334	64,744		3,318	123,512
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0325	70		686,750	313,148	373,602	183,163	64,243		3,307	122,889
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0126	15		682,559	310,750	371,809	182,940	63,499		3,300	122,070
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0226	3		682,559	310,750	371,809	182,940	63,499		3,300	122,070
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0729	5		678,203	308,443	369,760	182,728	62,472		3,314	121,246
Operativo Temporal Sindicalizado	TS1920	60		678,000	307,607	370,393	182,652	63,407		3,230	121,104

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 12

Descripción	Analítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0324	10		674,906	305,804	369,102	182,484	62,904		3,219	120,495
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2021	96		671,304	303,600	367,704	182,279	62,461		3,194	119,770
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0426	1		665,905	300,607	365,298	182,002	61,369		3,197	118,730
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0323	3		660,378	296,975	363,403	181,666	61,023		3,132	117,582
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0125	48		657,026	295,113	361,913	181,494	60,352		3,132	116,935
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0225	7		657,026	295,113	361,913	181,494	60,352		3,132	116,935
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2020	6		651,555	291,529	360,026	181,162	59,996		3,066	115,802
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0124	19		650,121	290,927	359,194	181,108	59,446		3,088	115,552
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0224	6		650,121	290,927	359,194	181,108	59,446		3,088	115,552
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0322	18		645,973	288,240	357,733	180,859	59,133		3,044	114,697
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0425	329		642,409	286,255	356,154	180,673	58,428		3,044	114,009
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0123	23		637,035	282,992	354,043	180,370	57,730		3,011	112,932
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0223	4		637,035	282,992	354,043	180,370	57,730		3,011	112,932
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0727	9		635,767	282,327	353,440	180,312	57,421		3,015	112,692
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0424	4		635,736	282,207	353,529	180,301	57,553		3,004	112,671
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0321	4		631,997	279,765	352,232	180,075	57,299		2,960	111,898
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0122	22		623,571	274,827	348,744	179,615	55,963		2,931	110,235
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0222	3		623,571	274,827	348,744	179,615	55,963		2,931	110,235
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0423	5		623,120	274,557	348,563	179,593	55,898		2,927	110,145
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0624	1		620,972	273,246	347,726	179,469	55,627		2,916	109,714
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0320	1		616,421	270,319	346,102	179,199	55,256		2,869	108,778
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0726	10		616,411	270,487	345,924	179,213	55,019		2,891	108,801
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0422	14		610,124	266,676	343,448	178,863	54,192		2,851	107,542
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0623	3		608,377	265,592	342,785	178,761	53,996		2,840	107,188
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2018	33		608,011	264,778	343,233	178,688	54,746		2,767	107,032
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0121	20		607,177	264,764	342,413	178,684	53,974		2,821	106,934
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0221	4		607,177	264,764	342,413	178,684	53,974		2,821	106,934
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0032	9		602,998	263,139	339,859	178,534	52,196		2,902	106,227
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0622	2		595,421	257,719	337,702	178,034	52,317		2,759	104,592
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0725	107		594,840	257,289	337,551	177,994	52,345		2,748	104,464
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0421	2		592,970	256,110	336,860	177,885	52,162		2,730	104,083
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0031	9		590,037	255,281	334,756	177,808	50,496		2,821	103,631
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0120	42		589,984	254,244	335,740	177,709	51,845		2,708	103,478
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0220	4		589,984	254,244	335,740	177,709	51,845		2,708	103,478
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0724	7		588,651	253,529	335,122	177,644	51,547		2,708	103,223
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0723	82		577,069	246,492	330,577	176,994	50,042		2,639	100,902

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 13

Descripción	Análítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0030	5		577,054	247,408	329,646	177,078	48,793		2,745	101,030
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0318	1		574,741	244,659	330,082	176,822	50,307		2,577	100,376
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0119	3		570,760	242,389	328,371	176,614	49,588		2,570	99,599
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0528	1		569,094	241,966	327,128	176,574	48,577		2,628	99,349
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0722	19		565,034	239,177	325,857	176,315	48,486		2,566	98,490
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0029	7		560,956	237,527	323,429	176,162	46,843		2,635	97,789
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2016	6		560,928	235,812	325,116	176,005	49,126		2,442	97,543
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0317	1		552,805	231,180	321,625	175,574	47,666		2,427	95,958
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0118	15		551,367	230,476	320,891	175,512	47,248		2,438	95,693
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0218	3		551,367	230,476	320,891	175,512	47,248		2,438	95,693
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0721	40		551,239	230,717	320,522	175,534	46,800		2,475	95,713
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0028	8		544,877	227,618	317,259	175,246	44,944		2,522	94,547
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0526	1		540,665	224,617	316,048	174,968	44,994		2,446	93,640
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0418	3		539,049	222,982	316,067	174,815	45,667		2,362	93,223
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0316	2		531,716	218,153	313,563	174,413	45,172		2,278	91,700
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2014	1		531,078	217,492	313,586	174,410	45,398		2,245	91,533
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0117	19		529,543	216,919	312,624	174,410	44,656		2,281	91,277
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0217	2		529,543	216,919	312,624	174,410	44,656		2,281	91,277
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0027	4		528,880	217,675	311,205	174,413	43,079		2,405	91,308
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0719	1		520,818	211,583	309,235	174,410	43,043		2,259	89,523
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0417	4		518,769	209,933	308,836	174,399	43,170		2,212	89,055
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2013	153		516,509	208,108	308,401	174,344	43,366		2,153	88,538
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0026	45		512,612	207,002	305,610	174,315	41,079		2,281	87,935
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0116	39		510,694	204,619	306,075	174,249	42,309		2,139	87,378
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0216	2		510,694	204,619	306,075	174,249	42,309		2,139	87,378
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0617	1		509,003	203,772	305,231	174,224	41,789		2,153	87,065
Operativo Temporal Sindicalizado	TS1911	6		506,893	201,757	305,136	174,165	42,367		2,066	86,538
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0718	15		504,481	201,042	303,439	174,147	40,992		2,139	86,161
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2012	1		502,353	199,126	303,227	174,092	41,423		2,066	85,646
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0115	22		502,144	199,162	302,982	174,092	41,182		2,081	85,627
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0215	1		502,144	199,162	302,982	174,092	41,182		2,081	85,627
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0314	7		501,905	198,790	303,115	174,081	41,432		2,055	85,547
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0416	18		501,637	198,914	302,723	174,085	41,016		2,088	85,534
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0025	11		496,702	196,775	299,927	174,027	39,066		2,168	84,666
Operativo Temporal Sindicalizado	TS2011	61		496,622	195,490	301,132	173,990	40,638		2,029	84,475
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0415	2		492,103	192,782	299,321	173,913	39,815		2,018	83,575

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 14

Descripción	Analítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0024	37		489,611	192,158	297,453	173,895	38,246		2,110	83,202
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0717	14		486,257	189,278	296,979	173,815	38,750		2,004	82,410
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0114	81		485,566	188,515	297,051	173,793	39,071		1,964	82,223
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0214	7		485,566	188,515	297,051	173,793	39,071		1,964	82,223
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0313	10		485,092	187,990	297,102	173,778	39,292		1,938	82,094
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0023	163		481,521	187,004	294,517	173,760	37,156		2,055	81,546
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0414	4		476,692	182,807	293,885	173,760	37,817		1,909	80,399
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0022	26		473,761	181,989	291,772	173,746	36,070		2,008	79,948
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0113	27		473,135	180,533	292,602	173,702	37,343		1,887	79,670
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0213	3		473,135	180,533	292,602	173,702	37,343		1,887	79,670
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0312	7		471,668	179,350	292,318	173,669	37,463		1,851	79,335
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0716	31		471,105	179,430	291,675	173,673	36,826		1,894	79,282
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0520	3		469,729	178,963	290,766	173,658	36,119		1,931	79,058
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0614	3		468,664	177,759	290,905	173,625	36,649		1,865	78,766
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0311	61		466,464	176,047	290,417	173,578	36,750		1,818	78,271
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0021	79		466,089	177,123	288,966	173,607	35,017		1,960	78,382
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0310	1		465,180	175,233	289,947	173,552	36,575		1,810	78,010
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0413	6		464,565	175,109	289,456	173,548	36,151		1,836	77,921
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0715	5		464,527	175,255	289,272	173,556	35,924		1,854	77,938
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0112	86		461,084	172,890	288,194	173,486	35,689		1,810	77,209
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0212	7		461,084	172,890	288,194	173,486	35,689		1,810	77,209
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0308	1		458,402	170,765	287,637	173,428	35,860		1,748	76,601
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0020	10		457,542	171,703	285,839	173,454	33,844		1,905	76,636
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0111	293		456,214	169,798	286,416	173,399	35,022		1,781	76,214
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0211	15		456,214	169,798	286,416	173,399	35,022		1,781	76,214
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0110	20		455,007	169,031	285,976	173,377	34,858		1,774	75,967
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0210	1		455,007	169,031	285,976	173,377	34,858		1,774	75,967
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0714	2		453,077	167,995	285,082	173,348	34,353		1,781	75,600
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0412	7		452,937	167,732	285,205	173,340	34,555		1,763	75,547
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0518	1		450,820	166,969	283,851	173,318	33,523		1,814	75,196
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0019	1		449,468	166,579	282,889	173,308	32,737		1,858	74,986
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0411	19		448,112	164,666	283,446	173,256	33,899		1,730	74,561
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0410	6		446,920	163,907	283,013	173,235	33,739		1,723	74,316
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0612	2		445,328	162,940	282,388	173,205	33,467		1,719	73,997
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0713	72		441,769	160,801	280,968	173,147	32,826		1,708	73,287
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0018	16		440,571	160,936	279,635	173,151	31,516		1,799	73,169

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLITICO DE PLAZAS Y REMUNERACIONES**

SEPTIEMBRE DE 2016

TTY Pemex Consolidado

Página: 15

Descripción	Analítico Plazas			TOTAL	Percepciones ordinarias brutas (unitario en pesos)						
	Nivel	Plazas	Horas		Sueldos y salarios	Prestaciones					
						Total	Seguridad social	Medidas de protección al salario	Seguros a las personas	Fondos y seguros de ahorro para el retiro	Condiciones de trabajo, contratos colectivos y otras remuneraciones
Zona Económica: 2											
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0611	7		440,178	159,647	280,531	173,114	32,792		1,683	72,942
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0610	1		438,728	158,713	280,015	173,089	32,611		1,672	72,643
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0408	12		435,768	156,483	279,285	173,023	32,656		1,617	71,989
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0017	11		431,219	155,004	276,215	172,983	30,232		1,741	71,259
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0516	1		430,235	153,877	276,358	172,950	30,738		1,683	70,987
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0712	8		429,952	153,249	276,703	172,932	31,278		1,628	70,865
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0608	1		427,488	151,227	276,261	172,877	31,525		1,562	70,297
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0711	52		425,108	150,150	274,958	172,844	30,646		1,595	69,873
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0016	44		422,796	149,661	273,135	172,829	29,077		1,690	69,539
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0515	1		422,630	148,960	273,670	172,811	29,814		1,624	69,421
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0710	4		421,712	147,898	273,814	172,782	30,301		1,566	69,165
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0015	30		416,237	145,423	270,814	172,713	28,270		1,643	68,188
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0709	1		415,875	144,003	271,872	172,672	29,747		1,507	67,946
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0708	52		411,830	141,321	270,509	172,596	29,339		1,471	67,103
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0514	2		410,612	141,222	269,390	172,592	28,311		1,537	66,950
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0014	8		402,867	136,740	266,127	172,464	26,697		1,537	65,429
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0513	1		399,076	133,787	265,289	172,384	26,875		1,453	64,577
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0013	138		389,930	128,330	261,600	172,227	25,184		1,431	62,758
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0512	9		388,161	126,761	261,400	172,183	25,512		1,372	62,333
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0511	16		382,904	123,348	259,556	172,088	24,888		1,332	61,248
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0510	1		381,063	122,140	258,923	172,056	24,687		1,314	60,866
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0012	16		376,125	119,318	256,807	171,975	23,612		1,318	59,902
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0011	49		371,913	116,596	255,317	171,899	23,095		1,288	59,035
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0010	30		370,488	115,668	254,820	171,869	22,937		1,274	58,740
Operativo Temporal Sindicalizado	TS0008	466		364,568	111,734	252,834	171,760	22,349		1,219	57,506

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9G Pemex Exploración y Producción	Página 1 de 6
-----------------	---	----------------------

Misión

Generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano.

Vinculación con los objetivos de los Programas de Gobierno.

Las estrategias de Pemex Exploración y Producción mantienen alineación con el Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018 (PND), el Programa Sectorial de Energía (PROSENER), así como con la Estrategia Nacional de Energía.

El PND establece los objetivos nacionales, estrategias y prioridades que deberán regir la acción del Gobierno. Por su parte el PROSENER establece los compromisos, estrategias y líneas de acción que el Gobierno Federal debe seguir en materia energética, buscando promover el desarrollo integral y sustentable del país, considerando como punto de partida el PND.

La Estrategia Nacional de Energía vigente representa la base para orientar las actividades de Petróleos Mexicanos (PEMEX) alineadas a la visión de largo plazo del sector energético.

Dentro del Eje IV "México Próspero" del Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018, se define el objetivo 4.6 "Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva", que mediante su estrategia 4.6.1 "Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país" y a través de las siguientes líneas de acción, permite enfocar las estrategias de Pemex Exploración y Producción en el marco de los programas del Gobierno:

- Promover la modificación del marco institucional para ampliar la capacidad del Estado Mexicano en la exploración y producción de hidrocarburos, incluidos los de yacimientos no convencionales de lutitas.
- Fortalecer la capacidad de ejecución de PEMEX.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9G Pemex Exploración y Producción	Página 2 de 6
-----------------	---	----------------------

- Incrementar las reservas y tasas de restitución de hidrocarburos.
- Elevar el índice de recuperación y la obtención de petróleo crudo y gas natural.

De esta manera, las estrategias de Pemex Exploración y Producción se enmarcan en torno a los objetivos y estrategias delineados en los programas de Gobierno vigentes, en la medida que se encuentran dirigidas a la modernización y transformación de la entidad para convertirla en una empresa de clase mundial, competitiva internacionalmente en términos de calidad y precio, líder en la prevención de riesgos y protección ambiental, así como en el desarrollo de las capacidades técnicas, administrativas y tecnológicas.

Objeto

De acuerdo a lo que se señala en el Acuerdo de Decreto de Creación de la Empresa Productiva del Estado Pemex Exploración y Producción, tiene por objeto exclusivo la exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólidos, líquidos o gaseosos, en el territorio nacional, en la zona económica exclusiva del país y en el extranjero. Para lo anterior, podrá realizar las actividades siguientes:

- I. Llevar a cabo los estudios y actividades exploratorias.
- II. Administrar los pozos, campos y reservas descubiertas de hidrocarburos.
- III. Desarrollar campos de producción de hidrocarburos.
- IV. Administrar los servicios integrales de intervenciones a pozos y el suministro y logística de equipos, en el territorio nacional, en la zona económica exclusiva del país y en el extranjero.
- V. Llevar a cabo servicios integrados de mantenimiento y aseguramiento de confiabilidad de ductos e instalaciones marinas y terrestres en territorio nacional, en la zona económica exclusiva del país y en el extranjero.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9G Pemex Exploración y Producción	Página 3 de 6
-----------------	---	----------------------

- VI. Llevar a cabo la recolección y comercialización de hidrocarburos por cuenta propia o a favor de terceros, conforme a las disposiciones aplicables.
- VII. Participar por si o mediante alianza, asociación en participación o consorcio con otras sociedades, en las licitaciones y celebrar contratos para la exploración y extracción de hidrocarburos con la Comisión Nacional de Hidrocarburos y cualquier otro acto relacionado con dichas actividades.
- VIII. Administrar la planeación, evaluación y desarrollo de los proyectos y otras iniciativas de negocio relacionadas con su objeto exclusivo.
- IX. Crear empresas filiales y participar en asociaciones y alianzas, así como participar en forma minoritaria en el capital social o patrimonio de otras sociedades o asociaciones, nacionales o extranjeras, bajo cualquier figura societaria o contractual permitida por la ley, que se requieran para la consecución de su objeto, de conformidad con las políticas generales que emita el Consejo de Administración de PEMEX.
- X. La compraventa de certificados o documentos que amparen emisiones de gases de efecto invernadero y su comercialización en los mercados internos y externos, así como la participación en proyectos inherentes al cambio climático nacionales o extranjeros, en colaboración con las áreas responsables de PEMEX.
- XI. La gestión y administración de negocios comerciales o inmobiliarios de todo tipo, incluyendo la promoción, urbanización, explotación, administración, arrendamiento, compra, permuta, comodato, donación, servidumbre, usufructo, venta o cualquier otra operación inmobiliaria, de fincas o inmuebles cualquiera que sea su clase, destino o naturaleza, relacionadas con su objeto exclusivo.
- XII. Preparar, distribuir, comprar, vender, arrendar, importar y exportar toda clase de productos permitidos por las leyes y comerciar estos productos por cuenta propia o ajena, relacionados con su objeto exclusivo.
- XIII. Solicitar, obtener, comprar, arrendar, licenciar, ceder, adquirir bajo cualquier título o disponer de marcas, avisos y nombres comerciales, derechos de autor, patentes, invenciones, dibujos y modelos industriales, avisos

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9G Pemex Exploración y Producción	Página 4 de 6
-----------------	---	----------------------

comerciales, procesos, metodologías y procedimientos industriales y para la elaboración de productos y, en general, derechos de propiedad intelectual e industrial.

- XIV. Contratar o convenir operaciones de comisión mercantil, mediación, asistencia técnica, agencia, prestación de servicios profesionales, asesoría, y todo tipo de actos jurídicos relacionados directa o indirectamente con su objeto exclusivo.
- XV. Emitir, librar, girar, suscribir, aceptar, endosar, avalar y realizar cualquier tipo de actos de comercio o jurídicos en relación con títulos de crédito, u operaciones financieras propias o de terceros, incluyendo sin limitar la constitución de garantías reales o personales respecto de créditos a su cargo o de terceros.
- XVI. Participar en toda clase de concursos o licitaciones públicas o privadas nacionales e internacionales u otros procedimientos de contratación, tales como invitaciones o adjudicaciones directas, en toda clase de negocios relacionados directa o indirectamente con su objeto exclusivo.
- XVII. Establecer, adquirir, administrar y operar talleres, plantas, fábricas y todo tipo de instalaciones comerciales o industriales, así como bodegas u oficinas.
- XVIII. Prestar servicios a terceros relacionados con las actividades vinculadas a su objeto exclusivo.
- XIX. En general, realizar las operaciones relacionadas directa o indirectamente con su objeto, pudiendo celebrar con personas físicas o morales, nacionales o extranjeras, toda clase de actos, convenios y contratos.

El objeto y las actividades, deberán llevarse a cabo de manera transparente, honesta, eficiente, con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental, procurando el mejoramiento de la productividad para maximizar la renta petrolera del Estado y contribuir con ello al desarrollo nacional. Asimismo, Pemex Exploración y Producción deberá alinear sus actividades al Plan de Negocios de PEMEX y conducir sus operaciones con base en la planeación

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9G Pemex Exploración y Producción	Página 5 de 6
-----------------	---	----------------------

y visión estratégica y mejores prácticas de gobierno corporativo, que apruebe el Consejo de Administración de PEMEX.

Objetivos Estratégicos y Estrategias

A continuación se presentan los objetivos y estrategias planteados en el Plan de Negocios relativos a Pemex Exploración y Producción:

Objetivos estratégicos	Estrategias
OE.1. Incrementar reservas con criterios de sustentabilidad y costos competitivos.	Fortalecer la eficiencia y rentabilidad en el desempeño exploratorio. Consolidar la captura de valor en las áreas asignadas a PEMEX. Asegurar la caracterización y delimitación de nuevos descubrimientos. Fortalecer el portafolio de exploración mediante el acceso a nuevas áreas.
OE.2. Extraer hidrocarburos con costos competitivos y aprovechando las alternativas fiscales del nuevo marco regulatorio.	Incrementar eficiencia operativa mediante la incorporación de mejores prácticas. Optimizar Portafolio y maximizar su valor a través de farm out, devoluciones, migraciones, aprovechar el marco regulatorio para acceder a términos fiscales competitivos, y optimizar la asignación de capital. Reactivar pozos y acelerar desarrollo de campos. Incrementar factores de recuperación en campos productores. Relanzar Chicontepec con un nuevo paradigma de negocios. Acelerar exploración y desarrollo de aceite y gas en lutitas. Capturar Campos Estratégicos a través de rondas de licitación, farm in y potenciales adquisiciones.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9G Pemex Exploración y Producción	Página 6 de 6
-----------------	---	----------------------

Metas y resultados esperados

Los programas y proyectos que soportan a las estrategias de la Empresa, han permitido proyectar las siguientes metas para el ejercicio fiscal 2017 (1), con base en el Programa Operativo Anual.

		Anual	Promedio Diario	Unidad de Medida
Perforar pozos (2)	Exploratorios	0		Pozos
	Desarrollo	156		Pozos
Producir:	Petróleo crudo	702,632.4	1,925.0	(miles de) barriles
	Gas natural (3)	1,842,368.4	5,047.6	(millones de) pies cúbicos
	Condensados (4)	11,634.6	31.9	(miles de) barriles
Comercializar:	Petróleo crudo			
	En el mercado interno (5)	404,861.6	1,109.2	(miles de) barriles
	En el mercado externo (6)	281,638.2	771.6	(miles de) barriles

Notas: El cumplimiento de estas metas puede ser afectado por la disponibilidad de los recursos presupuestales en tiempo y monto. (1) Considera ingresos derivados de la Reforma Energética por un monto de 16.8 MMMpesos; (2) Se refiere al número de pozos a terminar; (3) Incluye nitrógeno y CO2; (4) Condensados entregados a plantas; (5) Incluye crudo a Pemex Transformación Industrial; (6) Crudo Carga a 60°F.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO FINANCIERO (DEVENGABLE)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 1 de 2
--	----------------

F I	F N	S F	A I	P P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión					
							Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión		
					GASTO PROGRAMABLE	292,941,324,472	111,062,637,415	20,197,729,544	13,439,641,988		77,425,265,883	17,258,105,907	164,620,581,150	164,620,581,150				
1		3			Gobierno	54,909,504	54,909,504	48,892,219	766,922		5,250,363							
			04		Coordinación de la Política de Gobierno	54,909,504	54,909,504	48,892,219	766,922		5,250,363							
				001	Función Pública	54,909,504	54,909,504	48,892,219	766,922		5,250,363							
					Función pública y buen gobierno	54,909,504	54,909,504	48,892,219	766,922		5,250,363							
				O001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	54,909,504	54,909,504	48,892,219	766,922		5,250,363							
					Desarrollo Económico	292,886,414,968	111,007,727,911	20,148,837,325	13,438,875,066		77,420,015,520	17,258,105,907	164,620,581,150	164,620,581,150				
					Combustibles y Energía	292,886,414,968	111,007,727,911	20,148,837,325	13,438,875,066		77,420,015,520	17,258,105,907	164,620,581,150	164,620,581,150				
					Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	292,886,414,968	111,007,727,911	20,148,837,325	13,438,875,066		77,420,015,520	17,258,105,907	164,620,581,150	164,620,581,150				
				226	Producción de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones.	242,564,973,842	108,802,424,555	18,288,551,604	13,123,392,181		77,390,480,770		133,762,549,287	133,762,549,287				
				B001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	108,802,424,555	108,802,424,555	18,288,551,604	13,123,392,181		77,390,480,770							
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	133,043,858,589							133,043,858,589	133,043,858,589				
				K027	Mantenimiento de infraestructura	146,913,463							146,913,463	146,913,463				
				K030	Otros proyectos de infraestructura	571,777,235							571,777,235	571,777,235				
				227	Distribución de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones.	18,017,474,872	2,198,882,269	1,860,285,721	309,061,798		29,534,750		15,818,592,603	15,818,592,603				
				E010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	2,198,882,269	2,198,882,269	1,860,285,721	309,061,798		29,534,750							
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	15,509,249,386							15,509,249,386	15,509,249,386				
				K027	Mantenimiento de infraestructura	259,563,429							259,563,429	259,563,429				
				K030	Otros proyectos de infraestructura	49,779,788							49,779,788	49,779,788				
				229	Exploraciones para descubrir yacimientos de hidrocarburos	14,239,600,032							14,239,600,032	14,239,600,032				
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	14,239,600,032							14,239,600,032	14,239,600,032				
				230	Entorno ecológico	806,260,315	6,421,087		6,421,087				799,839,228	799,839,228				
				E012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	6,421,087	6,421,087		6,421,087									
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	799,839,228							799,839,228	799,839,228				
				232	Pensiones y jubilaciones	17,258,105,907						17,258,105,907						
				J002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	17,258,105,907						17,258,105,907						

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO (EFECTIVO)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

Página: 1 de 1

F	I	F	N	S	F	A	I	P	P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión			
												Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión
1										GASTO PROGRAMABLE	311,868,793,547	126,174,687,639	20,197,729,544	13,403,456,581		92,573,501,514	17,258,105,908	168,436,000,000	168,436,000,000		
		3								Gobierno	54,669,752	54,669,752	48,684,229	735,160		5,250,363					
			04							Coordinación de la Política de Gobierno	54,669,752	54,669,752	48,684,229	735,160		5,250,363					
								001		Función Pública	54,669,752	54,669,752	48,684,229	735,160		5,250,363					
									O001	Función pública y buen gobierno	54,669,752	54,669,752	48,684,229	735,160		5,250,363					
										Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	54,669,752	54,669,752	48,684,229	735,160		5,250,363					
		3								Desarrollo Económico	311,814,123,795	126,120,017,887	20,149,045,315	13,402,721,421		92,568,251,151	17,258,105,908	168,436,000,000	168,436,000,000		
										Combustibles y Energía	311,814,123,795	126,120,017,887	20,149,045,315	13,402,721,421		92,568,251,151	17,258,105,908	168,436,000,000	168,436,000,000		
										Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	311,814,123,795	126,120,017,887	20,149,045,315	13,402,721,421		92,568,251,151	17,258,105,908	168,436,000,000	168,436,000,000		
								226		Producción de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones.	260,380,461,788	123,951,653,294	18,278,433,772	13,128,003,121		92,545,216,401		136,428,808,494	136,428,808,494		
									B001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	123,951,653,294	123,951,653,294	18,278,433,772	13,128,003,121		92,545,216,401					
									K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	135,713,899,894						135,713,899,894	135,713,899,894			
									K027	Mantenimiento de infraestructura	135,201,683						135,201,683	135,201,683			
									K030	Otros proyectos de infraestructura	579,706,917						579,706,917	579,706,917			
								227		Distribución de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones	18,483,708,274	2,162,521,589	1,870,611,543	268,875,296		23,034,750		16,321,186,685	16,321,186,685		
									E010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	2,162,521,589	2,162,521,589	1,870,611,543	268,875,296		23,034,750					
									K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	15,996,128,153						15,996,128,153	15,996,128,153			
									K027	Mantenimiento de infraestructura	251,470,086						251,470,086	251,470,086			
									K030	Otros proyectos de infraestructura	73,588,446						73,588,446	73,588,446			
								229		Exploraciones para descubrir yacimientos de hidrocarburos	14,749,194,635						14,749,194,635	14,749,194,635			
									K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	14,749,194,635						14,749,194,635	14,749,194,635			
									230	Entorno ecológico	942,653,190	5,843,004		5,843,004			936,810,186	936,810,186			
									E012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	5,843,004	5,843,004		5,843,004							
									K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	936,810,186						936,810,186	936,810,186			
									232	Pensiones y jubilaciones	17,258,105,908					17,258,105,908					
									J002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	17,258,105,908					17,258,105,908					

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción												Página: 1 de 1		
Programa Presupuestario		Gasto Total	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión						
Por Tipo Por Grupo Por Modalidad Programa	Suma		Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión			
Total Gasto Programable		311,868,793,547	126,174,687,639	20,197,729,544	13,403,456,581		92,573,501,514	17,258,105,908	168,436,000,000	168,436,000,000				
Programas Federales		311,868,793,547	126,174,687,639	20,197,729,544	13,403,456,581		92,573,501,514	17,258,105,908	168,436,000,000	168,436,000,000				
Desempeño de las Funciones		294,556,017,887	126,120,017,887	20,149,045,315	13,402,721,421		92,568,251,151		168,436,000,000	168,436,000,000				
E Prestación de Servicios Públicos		2,168,364,593	2,168,364,593	1,870,611,543	274,718,300		23,034,750							
010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	2,162,521,589	2,162,521,589	1,870,611,543	268,875,296		23,034,750							
012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	5,843,004	5,843,004		5,843,004									
B Provisión de Bienes Públicos		123,951,653,294	123,951,653,294	18,278,433,772	13,128,003,121		92,545,216,401							
001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	123,951,653,294	123,951,653,294	18,278,433,772	13,128,003,121		92,545,216,401							
K Proyectos de Inversión		168,436,000,000							168,436,000,000	168,436,000,000				
002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	167,396,032,868							167,396,032,868	167,396,032,868				
027	Mantenimiento de infraestructura	386,671,769							386,671,769	386,671,769				
030	Otros proyectos de infraestructura	653,295,363							653,295,363	653,295,363				
Administrativos y de Apoyo		54,669,752	54,669,752	48,684,229	735,160		5,250,363							
O Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión		54,669,752	54,669,752	48,684,229	735,160		5,250,363							
001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	54,669,752	54,669,752	48,684,229	735,160		5,250,363							
Obligaciones de Gobierno Federal		17,258,105,908						17,258,105,908						
J Pensiones y jubilaciones		17,258,105,908						17,258,105,908						
002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	17,258,105,908						17,258,105,908						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO DE EFECTIVO

PEMEX

(PESOS)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

INGRESOS	MONTO	EGRESOS	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	417,883,531,465	TOTAL DE RECURSOS	417,883,531,465
DISPONIBILIDAD INICIAL	8,691,358,845	GASTO CORRIENTE	143,641,493,203
CORRIENTES Y DE CAPITAL	275,674,371,195	SERVICIOS PERSONALES	20,197,729,544
VENTA DE BIENES	258,009,371,194	SUELDOS Y SALARIOS	10,082,841,556
INTERNAS	258,009,371,194	GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	7,337,476,353
EXTERNAS		OTROS	2,777,411,635
VENTA DE SERVICIOS		DE OPERACIÓN	13,403,456,581
INTERNAS		FLETES	638,450,294
EXTERNAS		CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	439,763,100
INGRESOS DIVERSOS	17,665,000,001	SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	437,332,047
VENTA DE INVERSIONES		SEGUROS	3,841,822,864
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS		OTROS	8,046,088,276
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS		OTRAS EROGACIONES	446,919,692
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	109,593,387,386
POR CUENTA DE TERCEROS		COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	72,941,875,510
POR EROGACIONES RECUPERABLES		SERVICIOS CORPORATIVOS	19,184,706,312
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	
CORRIENTES		OTROS	17,466,805,564
INVERSIÓN FÍSICA		PENSIONES Y JUBILACIONES	17,258,105,908
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA		INVERSIÓN FÍSICA	168,436,000,000
INVERSIÓN FINANCIERA		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	310,454,532
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS		OBRA PÚBLICA	168,125,545,468
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	275,674,371,195	OTRAS EROGACIONES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	133,517,801,425	INVERSIÓN FINANCIERA	
INTERNO	28,036,585,444	OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	
EXTERNO	105,481,215,981	ADQUISICIÓN DE VALORES	
		OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	
		COSTO FINANCIERO NETO	79,856,573,509
		COSTO FINANCIERO BRUTO	95,579,183,830
		INTERNOS	93,757,952,800
		INTERESES	92,654,897,779
		OTROS	1,103,055,021
		EXTERNOS	1,821,231,030
		INTERESES	1,821,231,030
		OTROS	
		OTROS	
		INGRESOS POR INTERESES	15,722,610,321
		EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	
		POR CUENTA DE TERCEROS	
		EROGACIONES RECUPERABLES	
		SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	409,192,172,620
		ENTEROS A LA TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	
		ORDINARIOS	
		EXTRAORDINARIOS	
		DISPONIBILIDAD FINAL	8,691,358,845

BALANCE	MONTO
BALANCE FINANCIERO	-133,517,801,425
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	275,674,371,195
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	409,192,172,620
COSTO FINANCIERO NETO	79,856,573,509
BALANCE PRIMARIO	-53,661,227,916

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ORIGEN Y APLICACIÓN DE RECURSOS**

PEMEX

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción		SECTOR : 52 Petróleos Mexicanos	
ORIGEN	MONTO	APLICACIÓN	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	602,581,235,168	TOTAL DE RECURSOS	602,581,235,168
INGRESOS PROPIOS	305,441,405,801	GASTO CORRIENTE	299,985,931,419
VENTA DE BIENES	287,776,405,800	SERVICIOS PERSONALES	20,197,729,544
INTERNAS	287,776,405,800	MATERIALES Y SUMINISTROS	531,092,252
EXTERNAS		SERVICIOS GENERALES	13,316,317,564
VENTA DE SERVICIOS		OTRAS EROGACIONES	2,966,458
INTERNAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	77,014,531,597
EXTERNAS		COMPRA DE MATERIA PRIMA	53,157,492,991
INGRESOS DIVERSOS	17,665,000,001	SERVICIOS CORPORATIVOS	23,857,038,606
VENTA DE INVERSIONES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	
CUOTAS OBRERO PATRONALES PARA EL IMSS		OTROS	
APORTACIONES FEDERALES PARA EL ISSSTE Y FOVISSSTE		INTERESES, COMISIONES Y GASTO DE LA DEUDA	79,856,573,509
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES NO CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		INTERNOS	78,035,342,479
DEPRECIACIONES	88,639,639,981	EXTERNOS	1,821,231,030
DISMINUCIONES DE ACTIVOS		DEPRECIACIONES	88,639,639,981
CAJA		RESERVAS	20,427,080,514
CUENTAS POR COBRAR		PENSIONES Y JUBILACIONES	17,258,105,907
INVENTARIOS		GASTO DE CAPITAL	164,620,581,150
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	305,770,047
PROPIEDADES		OBRA PÚBLICA	164,314,811,103
ACCS.		OTRAS EROGACIONES	
OTROS ACTIVOS (NETO)		INVERSIÓN FINANCIERA	
DIFERIDO		AUMENTOS DE ACTIVO	120,716,616,692
AUMENTOS DE PASIVO	208,500,189,386	CAJA	
CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	53,649,692,141	CUENTAS POR COBRAR	3,152,954,738
PREVISIONES	20,427,080,514	INVENTARIOS	
CRÉDITOS DIFERIDOS		OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	134,423,416,731	PROPIEDADES	117,563,661,954
AUMENTOS DE CAPITAL / PATRIMONIO		CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A LARGO PLAZO (NETO)	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		OTROS ACTIVOS	
RESERVAS DE CAPITAL		DIFERIDO	
OTROS		DISMINUCIONES DE PASIVO	
		CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	
		PROVISIONES	
		CRÉDITOS DIFERIDOS	
		DOCUMENTADO	
		DISMINUCIONES DE CAPITAL / PATRIMONIO	
		RESERVAS DE CAPITAL	
		OTROS	
		OTROS	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 1 de 10
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN			COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (37)					5,087,879,814,600	3,494,197,056,182	205,326,279,704	249,185,251,698	197,940,410,033	941,230,816,980	168,436,000,000		168,436,000,000
001 02 001	Proyecto Aceite Terciario del Golfo	Se ubica en los estados de Veracruz y Puebla. Incluye 29 campos productivos de aceite y gas asociado. Se divide en ocho sectores: Soledad-Coyotes, Aguafria Coapechaca, Tajin-Corralillo, Pde.Aleman-Furbero, Sitio-Tenexcuila, Amatitlán-Agua Nacida, Coyol Humapa y Miquetta-Miahuaupan.	35	Infraestructura económica	376,733,151,925	251,192,048,310	2,711,218,338	4,067,075,792	4,349,051,246	114,413,758,240	2,624,247,277		2,624,247,277
018 01 016	Integral Jujo-Tecominoacán	Se localiza en los municipios de Cardenas y Huimanguillo en el estado de Tabasco. Esta integrado por 5 campos en avanzada etapa de explotación Jujo-Tecominoacan, Jacinto, Paredón, Tepeyil y Fénix.	35	Infraestructura económica	101,826,025,282	84,070,390,678	1,386,596,096	1,230,675,274	910,318,075	14,228,045,159	1,342,116,560		1,342,116,560
020 96 020	Cantarell	Contempla actividad de perforación, intervenciones mayores y menores a pozos, mantenimiento de presión por inyección de N2 y gas amargo, construcción de infraestructura de aprovechamiento de gas, deshidratación de crudo	35	Infraestructura económica	1,286,423,028,764	916,570,793,712	16,508,288,496	24,637,536,846	38,470,848,700	290,235,561,009	15,978,729,801		15,978,729,801
021 96 021	Burgos	Se localizada en los estados de Tamaulipas, Nuevo León y Coahuila. Comprende únicamente la parte de desarrollo de 81 campos a través de explotación primaria perforando pozos convencionales y horizontales.	35	Infraestructura económica	507,766,154,364	429,973,192,055	12,329,904,201	13,857,291,446	12,189,682,340	39,416,084,322	6,792,220,655		6,792,220,655
0218T4L0039	Proyecto Tamaulipas Constituciones	Se localiza en los estados de Tamaulipas, Veracruz y San Luis Potosi. Contempla la perforación de pozos de desarrollo, construcción de instalaciones y mantenimiento a pozos e instalaciones existentes. En 2012 se licitaron los bloques Pánuco, Altamira y Ébano para ejecutarlos a través de CIEP	35	Infraestructura económica	55,267,526,369	39,710,264,296	1,206,952,881	1,221,563,442	3,948,588,402	9,180,157,347	1,168,235,847		1,168,235,847
038 98 038	Delta del Grijalva	Se localiza al Suroeste de la Ciudad de Frontera, Tabasco. Está integrado por 10 campos: Caparroso-Pijije, Escuintle,Cardo,Cráter,Escarbado,Luna-Palapa,Sen,Terra,Tizón,Navegante y Pachira. Los hidrocarburos que contienen son de aceite superligero y de gas asociado	35	Infraestructura económica	95,274,138,704	90,820,768,225	4,453,370,478				4,310,514,275		4,310,514,275
039 98 039	Integral Ku-Maloob-Zaap	Se ubica frente a los estados de Campeche y Tabasco, dentro de las aguas territoriales del Golfo de México. Incluye los campos Ku, Maloob, Zaap, Bacab, Lum, Ajajstil, Tekel y Pit. Contempla mantenimiento de presión, desarrollo de infraestructura, manejo de aceite extrapesado.	35	Infraestructura económica	804,894,979,312	531,998,163,506	38,655,668,738	43,543,257,966	50,170,184,067	140,527,705,033	37,415,650,934		37,415,650,934
069 98 069	Integral Complejo Antonio J. Bermudez	Lo integran los campos Cunduacán,Írde,Oxiacaque,Platanal,Sa maria y Carrizo. La estrategia incluye recuperación secundaria por inyección de N2,controlar irrupción de agua y fluidos inyectados,y aseguramiento de flujo de crudo extrapesado	35	Infraestructura económica	232,456,430,975	194,067,153,343	4,658,649,520	5,256,378,142	5,919,656,000	22,554,593,971	4,158,069,636		4,158,069,636

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 2 de 10
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN			COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
0718TZZ0001	Integral Lakach	Proyecto marino en aguas profundas. La explotación de este campos se realizará con infraestructura submarina y terrestre, ayudando a mejorar la oferta de gas natural del país.	35	Infraestructura económica	37,246,152,679	21,247,875,158	4,984,176,163	1,062,403,638	9,951,697,719		4,824,292,658		4,824,292,658
0918T4L0001	Proyecto SCADA del Sistema de Transporte por Ducto de PEP, 1era. etapa	El objetivo del proyecto consiste en que PEP cuente con capacidad de respuesta ante eventos de riesgo no deseados, salvaguardando con ello la seguridad y la confiabilidad operativa de sus Sistemas de Transporte por Ducto e Instalaciones asociadas, mediante el monitoreo y control remoto de éstos	35	Otros proyectos	3,906,845,006	2,218,288,384	813,158,553	187,119,311	688,278,758		275,595,363		275,595,363
093 98 093	Integral Poza Rica	Se localiza al Norte del Estado de Veracruz. Está enfocado al desarrollo de los campos integrados en tres áreas (Tres Hermanos, Poza Rica y Faja de Oro Terrestre), así como la optimización de la producción actual de hidrocarburos.	35	Infraestructura económica	79,188,482,438	57,303,131,150	2,693,822,773	2,480,274,597	2,548,802,015	14,162,451,904	2,160,809,572		2,160,809,572
094 01 092	Integral Arenque	Los campos incluidos son: Arenque, Lobina, Atún, Bagre, Carpa, Marsopa y Mejillón. Contempla la perforación y terminación de pozos, realización de reentradas, cambios de intervalos y estimulaciones.	35	Infraestructura económica	45,684,919,413	40,220,756,565	1,936,041,209	838,297,791	75,332,030	2,614,491,819	17,325,000		17,325,000
097 01 095	Integral Bellota-Chinchorro	Incluye los campos Bellota, Bricol, Cárdenas, Chinchorro, Cobr a, Chipilin, Cupaché, Edén, Jolote, Madrefil, Mora, Palangre, Yagual y Paché. Contempla perforaciones y reparaciones de pozos y la optimización de infraestructura existente. En este proyecto se integró el anterior proyecto Cárdenas	27	Infraestructura económica	105,650,231,880	84,528,419,781	8,201,527,792	7,866,030,238	5,054,254,069		7,938,437,370		7,938,437,370
098 01 096	Integral Cactus Sitio-Grande	Esta integrado por los proyectos Cactus-Sitio Grande, Camito-Artesa y San Manuel. Incluye actividades de perforación y mantenimiento de pozos, en los campos Arroyo Zanapa, Cactus, Cacho López, Juspi, Nispero, Río Nuevo y Sitio Grande; así como optimizar las instalaciones existentes	35	Infraestructura económica	64,453,084,794	52,534,100,792	2,906,560,210	4,131,211,163	2,639,696,902	2,241,515,727	2,813,322,898		2,813,322,898
101 01 099	Integral Chuc	Lo integran los campos Abkatun, Chuc, Pol, Caan, Kanaab, Batab, Tumut, Homol, Che, Chuhuk, Etikal, kuil, Onel, Pokoch, Uchak y Wayil. Incluye explotación y mantenimiento de campos, perforación de pozos de desarrollo, ampliar red de bombeo neumático y proceso de recuperación mejorada en Chuc	35	Infraestructura económica	316,381,757,739	196,137,792,067	24,839,206,509	19,491,317,724	15,833,567,844	60,079,873,596	24,042,408,949		24,042,408,949
102 01 100	Integral Ek-Balam	Considera mantenimiento de presión por inyección de agua, bombeo Electrocentrifugo, intervenciones a pozos, adecuación e incorporación de nueva infraestructura y tecnologías para control de arena en pozos.	35	Infraestructura económica	113,269,703,949	41,880,946,496	3,296,078,375	5,786,330,009	9,767,180,558	52,539,168,510	3,190,346,040		3,190,346,040

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 3 de 10
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
103 01 101	Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Se localiza en la porción Oeste del estado de Tabasco. Orientado al desarrollo de los campos nuevos Tokal y Pareto, reactivación de los campos Castarrical, Tintal y Puerto Ceiba mediante la perforación de pozos intermedios y estratégicos.	27	Infraestructura económica	53,042,791,371	52,440,476,799	602,314,572				582,993,392		582,993,392
109 01 107	Integral Yaxche	Se localiza a 20 kilómetros al Noroeste de la Terminal Marítima Dos Bocas. Está integrado por los campos Yaxche Y Xanab Requiere de inversiones adicionales para concluir la infraestructura necesaria al desarrollo, mantenimiento y operación de pozos	35	Infraestructura económica	107,778,956,235	56,507,448,933	10,431,241,806	11,256,557,692	12,409,810,551	17,173,897,252	10,096,626,124		10,096,626,124
1118T4L0002	Proyecto de Exploración Campeche Oriente	El proyecto Campeche Oriente se ubica en la porción marina de las Cuencas del Sureste frente a la costa del estado de Campeche. Los hidrocarburos que se espera incorporar en este proyecto son aceites ligeros y pesados en yacimientos constituidos por rocas carbonatadas del Mesozoico principalmente.	4	Infraestructura económica	32,734,514,167	12,702,139,248	996,981,496	19,035,393,423			445,763,610		445,763,610
1118T4L0003	Proyecto de Exploración Comalcalco	Es una de las principales áreas productoras de hidrocarburos en México, donde los aceites que se extraen de los campos descubiertos son ligeros, superligeros y pesados, así como gas y condensados; que se obtienen principalmente de yacimientos constituidos por rocas carbonatadas del Mesozoico.	35	Infraestructura económica	32,436,317,148	13,885,184,618	2,582,750,535	15,968,381,995			1,575,243,468		1,575,243,468
1218T4L0003	Proyecto para Seguridad Física de PEP	Consolidar el Sistema de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA), mediante la aplicación de tecnologías, elaboración de Atlas de riesgo ambiental, ordenamientos ecológicos, seguridad física, programa de radares Sentinel y auditorías y seguimiento a instalaciones.	27	Otros proyectos	3,788,305,640	2,442,652,142	681,766,413	663,887,086			167,200,000		167,200,000
1218T4L0010	Proyecto de Exploración Cuichapa	Se ubica en la porción terrestre de las Cuencas del Sureste, abarcando parte de los estados de Tabasco, Veracruz y parte de Oaxaca. Los hidrocarburos esperados son aceite superligero, ligero y gas.	35	Infraestructura económica	10,438,994,745	4,959,363,480	620,409,856	4,859,221,410			377,490,522		377,490,522
1218T4L0011	Proyecto de Exploración Uchukil	Se ubica frente a la costa de los estados de Veracruz y Tabasco. Se encuentra en la etapa de evaluación del potencial. Los hidrocarburos esperados son principalmente aceite ligero, pesado y gas, en rocas del Cenozoico y Mesozoico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 2,686 mmbpce	35	Infraestructura económica	19,763,226,496	11,695,264,374	3,247,955,534	4,820,006,588			3,143,766,875		3,143,766,875
1218T4L0013	Proyecto de Exploración Chalabil	Se ubica en aguas someras, frente al litoral de los estados de Tabasco y Campeche. El proyecto está considerado como de incorporación de reservas. Los hidrocarburos esperados son de aceite y gas. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 4,490 mmbpce.	35	Infraestructura económica	38,619,947,108	21,543,374,708	7,601,679,525	9,474,892,875			5,163,143,472		5,163,143,472

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 4 de 10
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1218T4L0014	Proyecto de Exploración Holok	Se localiza en la porción sur occidental del Golfo de México profundo, frente a la costa de Veracruz. Está en etapa de evaluación del potencial petrolero, su objetivo es confirmar el potencial de gas no asociado y aceite ligero. El recurso prospectivo estimado es de 4,553 mmbpce.	35	Infraestructura económica	18,904,553,264	17,428,428,503	60,565,256	1,415,559,505			58,622,429		58,622,429
1218T4L0016	Proyecto de Exploración Area Perdido	Se ubica en aguas profundas del Golfo de México frente a la costa del Estado de Tamaulipas. Está en la etapa de evaluación del potencial petrolero, donde se espera descubrir aceite y gas en rocas terciarias y mesozoicas. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 7,181 mmbpce.	35	Infraestructura económica	53,355,158,483	50,036,542,853	3,318,615,630				3,212,160,344		3,212,160,344
1218T4L0017	Proyecto Tsimin Xux	Contribuir con el cumplimiento de la meta de producción y la calidad del crudo en el periodo 2015-2039 incorporando un volumen de aceite del orden de los 404 millones de barriles (MMb) de aceite y 2630 miles de millones de pies cúbicos (MMMpc) de gas.	35	Infraestructura económica	147,451,367,702	77,201,284,120	15,587,317,162	7,644,089,599	6,231,881,932	40,786,794,889	6,160,967,284		6,160,967,284
1218T4L0018	Proyecto Ogarrio - Sánchez Magallanes	Lo integran 44 campos: de los principales Ogarrio, San Ramón, Cinco Presidentes, Rodador, Blasillo, Magallanes, Rabasa, Guaricho y los Solidados. Los hidrocarburos que se producen son aceite ligero, cuyas densidades varían entre 20 y 30 API	35	Infraestructura económica	54,125,533,145	32,120,276,488	4,893,601,170	3,389,213,604	1,575,885,462	12,146,556,421	4,065,299,298		4,065,299,298
1218T4L0021	Proyecto Crudo Ligero Marino	Se localiza frente a las costas de los estados de Tabasco y Campeche, aproximadamente a 75 km al Noreste de la Terminal Marítima Dos Bocas. Considera desarrollo y explotación de 12 campos: Sinan, May, Bolontoku, Kab, Yum, Citam, Mison, Nal, Ichalkil, Och, Uech y Kax	35	Infraestructura económica	120,698,276,278	61,761,380,588	6,588,508,985	7,245,240,820	7,810,928,332	37,292,217,553	6,377,161,337		6,377,161,337
1218T4L0022	Proyecto Integral Cuenca de Macuspana	Campos de gas seco, gas asociado y aceite ligero, siendo los más importantes José Colomo, Cobo, Narváez, Hormiguero, Tepetitán. En su mayoría son campos en avanzado estado de explotación.	35	Infraestructura económica	7,414,805,078	4,413,033,473	760,455,831	830,680,143	196,380,588	1,214,255,042	692,536,067		692,536,067
1218T4L0024	Proyecto Lankahuasa	Proyecto marino. Se localiza al norte del estado de Veracruz, entre los poblados de Teclutla y Punta Delgada. Lo integra el campo Lankahuasa. De acuerdo al proceso de EP, se encuentra en la etapa de desarrollo de campos. El hidrocarburo que se produce es gas seco	35	Infraestructura económica	3,779,026,525	352,101,404	49,316,395	32,351,147	2,138,079	3,343,119,500	47,734,411		47,734,411
1218T4L0025	Proyecto Integral Veracruz	Se ubica en la porción terrestre de la Cuenca de Veracruz. Los hidrocarburos esperados a obtener son gas, aceite ligero y superligero en rocas del Plioceno, Mioceno y Cretácico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 2,160 mmbpce.	35	Infraestructura económica	78,540,213,093	17,415,386,179	5,627,447,011	4,634,835,687	2,427,464,738	48,435,079,478	4,309,834,375		4,309,834,375

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 5 de 10
---	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1218T4L0026	Proyecto Ixtal-Manik	Está en la plataforma continental del Golfo de México frente a las costas del Edo de Tab; a 140 km al NE de la Terminal Marítima Dos Bocas y a 95 km al NW de Cd. Del Carmen, Campeche. Se considera como un proyecto de explotación de aceite ligero de aguas someras e incluye los campos Ixtal y Manik.	35	Infraestructura económica	44,577,536,468	14,282,635,166	7,319,080,877	8,980,083,374	4,132,027,022	9,863,710,030	1,581,006,312		1,581,006,312
1218T4L0027	Proyecto Costero Terrestre	Se ubica en los municipios de Centla, Tabasco y el Carmen, Campeche, abarca una área aproximada de 1,343 km2, Se considera como un proyecto de explotación de gas y condensado terrestre de los yacimientos del mesozoico, conformado por 2 campos: Costero y Ribereño.	35	Infraestructura económica	11,077,250,336	2,781,620,935	122,540,315	58,053,526	21,494,070	8,093,541,490	118,609,437		118,609,437
1218T4L0028	Proyecto Aceite y Gas en Lutitas	Abarca las provincias de Sabinas, Burro-Picachos, Burgos, Tampico-Misantla, Veracruz y Chihuahua. Su objetivo es evaluar los plays no convencionales de aceite y gas en lutitas de edad Cretácico y Jurásico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 60.2 mmmbpce.	35	Infraestructura económica	14,526,133,699	1,641,684,997	1,029,405,869	11,855,042,833			610,346,639		610,346,639
1318T4L0012	Proyecto de Mantenimiento de la Región Sur 2da. Etapa	Asegurar la operación y conservación de la infraestructura de transporte, almacenamiento, distribución, medición y comercialización de hidrocarburos de la Subdirección de Distribución y Comercialización (SDC) de Pemex Exploración y Producción (PEP) en el sureste del país	35	Mantenimiento	6,453,837,103	3,555,849,266	769,824,521	824,664,093	615,260,534	688,238,688	386,671,769		386,671,769
1418T4L0004	Proyecto de Medición de Pemex Exploración y Producción	Invertir en los principales sist de med desde las transf de custodia interna que se encuentran a la salida de las baterías y que manejan aprox el 80 por ciento de la prod, hasta los puntos de venta o despacho, para de cumplir con Lineam técnicos de Medición de Hidrocarburos a partir del año 2015.	35	Otros proyectos	1,950,456,923	556,843,390	853,280,613	540,332,919			210,500,000		210,500,000
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS SIN ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (50)					53,308,910,263	2,580,835,199	19,249,461,378	12,267,974,164	4,362,410,224	14,848,229,293			
S/CVE	AE-0094 - Cinturón Subsalino - 12	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	2,362,819,854		1,934,752,425	384,960,631	43,106,797				
S/CVE	A-0338-M-Campo Tintal	Maximizar el valor económico de la asignación mediante la recuperación de sus reservas remanentes de hidrocarburos, a través de la ejec. de un plan de explotación	35	Infraestructura económica	1,389,674,300		401,968,122	117,353,450	53,738,537	816,614,191			
S/CVE	A-0282 - CAMPO PUERTO CEIBA	Maximizar el valor económico de la asignación mediante la recuperación de sus reservas remanentes de hidrocarburos, a través de la ejecución de un plan de explotación	35	Infraestructura económica	10,660,438,866		1,074,967,691	993,169,201	676,628,943	7,915,673,030			

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 6 de 10
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	A-0067-M-CAMPO CASTARRICAL	Maximizar el valor económico de la asignación mediante la recuperación de sus reservas remanentes de hidrocarburos, a través de la ejecución de un plan de explotación	35	Infraestructura económica	985,697,348		73,075,967	316,818,638	46,094,809	549,707,932			
S/CVE	A-0264-M-CAMPO PARETO	Maximizar el valor económico de la asignación mediante la recuperación de sus reservas remanentes de hidrocarburos, a través de la ejecución de un plan de explotación	35	Infraestructura económica	530,833,773		67,527,213	69,933,626	30,994,240	362,378,694			
S/CVE	A-0356 - CAMPO TUPILCO	Maximizar el valor económico de la asignación mediante la recuperación de sus reservas remanentes de hidrocarburos, a través de la ejecución de un plan de explotación	35	Infraestructura económica	4,650,480,781		240,125,705	491,246,060	227,346,098	3,691,762,917			
S/CVE	A-0342 - CAMPO TOKAL	Maximizar el valor económico de la asignación mediante la recuperación de sus reservas remanentes de hidrocarburos, a través de la ejecución de un plan de explotación	35	Infraestructura económica	2,650,368,889		383,383,604	526,161,123	228,731,634	1,512,092,529			
S/CVE	AE-0109 - Cinturón Subsalino -13	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	1,002,094,102		61,824,773	897,169,173	43,100,156				
S/CVE	Estudio de Pre Inversión Esah	Obtener información confiable mediante estudios de pre inversión que permita reducir los riesgos para el desarrollo del campo Esah que contribuyan asimismo al desarrollo de la ingeniería conceptual y básica del proyecto.	35	Estudios de preinversión	32,027,381		32,027,381						
S/CVE	AE-0075 - Cinturón Plegado Perdido - 01	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	134,157,671		42,749,764	48,117,686	43,290,221				
S/CVE	AE-0076 - Cinturón Plegado Perdido - 02	Etapas inicial de Evaluación del Potencial, el recurso prospectivo aún no ha sido estimado. El alcance del Plan de exploración comprende la adq. e integración de info. geológica y geofísica, evaluar recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	134,128,770		46,209,840	46,022,722	41,896,208				
S/CVE	AE-0077 - Cinturón Plegado Perdido - 03	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	253,715,591		48,005,226	49,396,845	156,313,520				
S/CVE	AE-0078 - Cinturón Plegado Perdido - 04	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	2,411,475,039		213,099,256	1,703,366,883	495,008,900				

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 7 de 10
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	AE-0079 - Cinturón Plegado Perdido - 05	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	2,456,844,336		1,159,989,318	1,253,654,607	43,200,411				
S/CVE	AE-0080 - Cinturón Plegado Perdido - 06	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica, reclasificar reservas y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	3,002,469,688		2,106,682,905	733,781,168	162,005,615				
S/CVE	AE-0081 - Cinturón Plegado Perdido - 07	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica, evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	406,776,631		341,473,888	59,119,022	6,183,721				
S/CVE	Cinturón Plegado Perdido - 08	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	1,476,447,309		1,339,378,237	93,881,673	43,187,399				
S/CVE	AE-0083 - Cinturón Subsalino - 01	Etapas inicial de Evaluación del Potencial por lo que el recurso prospectivo aún no ha sido estimado. Alcance del Plan de exploración comprende la adq. e integ. de info. geológica y geofísica, evaluar recurso prospectivo por medio estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	15,851,831		3,071,766	6,597,347	6,182,718				
S/CVE	AE-0084 - Cinturón Subsalino - 02	Se ubica en aguas profundas del Golfo de Mexico, en la porción norte del área en exploración del sector Cinturón Subsalino. Se encuentra en una etapa inicial de Evaluación del Potencial por lo que el recurso prospectivo aún no ha sido estimado.	35	Infraestructura económica	33,514,048		18,131,002	9,200,454	6,182,592				
S/CVE	AE-0085 - Cinturón Subsalino - 03	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	133,672,432		44,415,804	46,077,122	43,179,506				
S/CVE	AE-0086 - Cinturón Subsalino - 04	Se ubica en aguas profundas del Golfo de Mexico, en la porción norte del área en exploración del sector Cinturón Subsalino. Se encuentra en una etapa inicial de Evaluación del Potencial por lo que el recurso prospectivo aún no ha sido estimado.	35	Infraestructura económica	15,850,566		3,071,766	6,597,347	6,181,453				
S/CVE	AE-0087 - Cinturón Subsalino - 05	Se ubica en aguas profundas del Golfo de Mexico, en la porción norte del área en exploración del sector Cinturón Subsalino. Se encuentra en una etapa inicial de Evaluación del Potencial por lo que el recurso prospectivo aún no ha sido estimado.	35	Infraestructura económica	24,812,575		12,033,775	6,597,347	6,181,453				

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 8 de 10
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	AE-0088 - Cinturón Subsalino - 06	Se ubica en aguas profundas del Golfo de Mexico, en la porción sur del área en exploración del sector Cinturón Subsalino.	35	Infraestructura económica	326,743,669		72,252,126	211,319,993	43,171,550				
S/CVE	AE-0089 - Cinturón Subsalino - 07	El objetivo principal es incorporar reservas mediante la perforación de dos pozos exploratorios asociados al play del Paleógeno, adquirir y procesar símica 3D, así como realizar estudios exploratorios.	35	Infraestructura económica	2,377,640,058		530,005,222	1,510,211,798	337,423,038				
S/CVE	AE-0090 - Cinturón Subsalino - 08	El objetivo principal es incorporar reservas mediante la perforación de un pozo exploratorio asociado a los a los plays del Neógeno y Paleógeno y realizar estudios exploratorios.	35	Infraestructura económica	1,909,279,619		178,791,045	288,569,654	1,441,918,920				
S/CVE	AE-0091 - Cinturón Subsalino - 09	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	1,699,024,060		1,593,250,724	62,652,448	43,120,887				
S/CVE	AE-0092 - Cinturón Subsalino - 10	Se ubica en aguas profundas del Golfo de Mexico, en la porción norte del área en exploración del sector Cinturón Subsalino, el objetivo principal es incorporar reservas mediante la perforación de pozos exploratorios asociados a los plays del Paleógeno y Mesozoico y realizar estudios exploratorios.	35	Infraestructura económica	1,889,116,016		309,696,090	1,536,305,589	43,114,337				
S/CVE	AE-0093 - Cinturón Subsalino - 11	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	484,105,555		388,218,428	89,714,938	6,172,190				
1118T4L0001	Proyecto de Mantenimiento de la Región Marina Noreste 2da. Etapa	Proporcionar el mantenimiento a las instalaciones administrativas, habitacionales e industriales, así como a los servicios generales para lograr las mejores condiciones que garanticen su aprovechamiento óptimo y un adecuado desarrollo de las actividades operativas y administrativas de RMNE.	4	Mantenimiento	404,694,242	238,785,174	165,909,068						
1118T4L0004	Proyecto desarrollo de mecanismos para eficientar la función de la Subdirección de Administración y Finanzas.	Garantizar la atención oportuna de los requerimientos de PEP en materia financiera, de adquisición y administración de bienes, de contratación y suministro de servicios, así como el establecimiento de los modelos y normas de control y mecanismos de evaluación de la gestión pública.	9	Otros proyectos	25,936,574	19,977,415	5,959,159						
1118T4L0005	Proyecto de Adquisiciones para la Subdirección de Administración y Finanzas	Garantizar la atención oportuna de los requerimientos de PEP en materia financiera, de adquisición y administración de bienes, de contratación y suministro de servicios, así como el establecimiento de los modelos y normas de control y mecanismos de evaluación de la gestión pública.	9	Adquisiciones	33,216,973	2,690,746	30,526,227						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 9 de 10
---	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1218T4L0004	Proyecto para Seguridad Industrial y Protección Ambiental de PEP 2da. Etapa	Consolidar el Sistema de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA), mediante la aplicación de tecnologías, elaboración de Atlas de riesgo ambiental, ordenamientos ecológicos, seguridad física, programa de radares Sentinelé y auditorías y seguimiento a instalaciones.	27	Otros proyectos	1,013,013,958	858,042,757	154,971,200						
1218T4L0005	Vehículos de la Subdirección de Distribución y Comercialización de Pemex Exploración y Producción	Reemplazo de las unidades del parque vehicular, que han rebasado su vida útil, presentando un desgaste originado por el uso continuo en labores operativas, lo que ocasiona que los costos de operación y mantenimiento de las unidades automotrices, se incrementen en forma gradual año con año.	35	Adquisiciones	52,297,110	13,239,202	39,057,908						
1218T4L0019	Proyecto de recuperación mejorada en los yacimientos de Cantarell	Contempla actividad de Recuperación mejorada mediante el proceso de doble desplazamiento en la zona sur del campo Akal. Incluye estudios de laboratorio y pruebas piloto de procesos de recuperación mejorada	4	Estudios de preinversión	618,403,772	177,252,420	1	441,151,351					
1218T4L0020	Proyecto de administración del área de Planeación y Evaluación, 2da. Etapa	Tiene como objetivo mejorar el desempeño de las actividades sustantivas en exploración y producción, para lograr estándares de nivel internacional mediante la sistematización de sus procesos de registro, control y seguimiento.	9	Otros proyectos	1,034,319,306	995,861,701	38,457,606						
1218T4L0023	Proyecto Soporte Región Marina Suroeste 3ra. Etapa	Proporcionar apoyo y dar continuidad a la administración de las áreas de la Región Marina Suroeste (RMSC), mediante el mejoramiento y el fortalecimiento de la infraestructura de servicios generales, capacitación del personal, seguridad, vigilancia de instalaciones y monitoreo ambiental.	35	Mantenimiento	217,928,945	105,975,684	111,953,261						
1318T4L0001	Proyecto de desarrollo campo Kunah	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable.	35	Estudios de preinversión	304,446,193	26,665,482	277,780,711						
1318T4L0002	Proyecto de desarrollo campo Trión	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable.	35	Estudios de preinversión	392,717,685		182,091,161	210,626,524					
1318T4L0003	Proyecto de desarrollo campo Baksha	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable.	4	Estudios de preinversión	440,353,062	1,267,994	439,085,068						
1318T4L0004	Proyecto de desarrollo campo Chapabil	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable	4	Estudios de preinversión	651,131,836	13,683,632	637,448,204						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 10 de 10
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318T4L0005	Proyecto de desarrollo campo Nab	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable.	4	Estudios de preinversión	418,422,241		418,422,241						
1318T4L0006	Proyecto de desarrollo campo Utsil	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable	4	Estudios de preinversión	452,758,775	38,167,422	414,591,353						
1318T4L0007	Proyecto de desarrollo campo Numan	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable.	4	Estudios de preinversión	387,428,001		387,428,001						
1318T4L0008	Proyecto de desarrollo de campos Pohp-Tson	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable	4	Estudios de preinversión	1,098,256,252	3,126,435	1,095,129,816						
1318T4L0009	Proyecto de desarrollo de campo ZazilHa-Yaxitun	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable	4	Estudios de preinversión	387,853,128	8,750,180	379,102,948						
1318T4L0010	Proyecto de desarrollo campo Kayab	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable	4	Estudios de preinversión	1,628,846,457	32,931,339	1,595,915,118						
1318T4L0013	Proyecto de Adquisición de Equipo para el Laboratorio de Protección Ambiental RMNE	El objetivo del proyecto es proporcionar sustentabilidad para el adecuado desempeño y continuidad de las actividades productivas de exploración y explotación en la Región Marina Noreste (RMNE).	4	Adquisiciones	19,048,997	6,197,752	12,851,245						
1318T4L0018	Proyecto Rehabilitación del Centro de Adiestramiento CASES RMNE	El objetivo del proyecto es proporcionar sustentabilidad para el adecuado desempeño y continuidad de las actividades productivas de exploración y explotación en la Región Marina Noreste (RMNE).	4	Otros programas	61,063,021	32,746,684	28,316,338						
1318T4L0020	Adquisición de Vehículos de la Subdirección de Producción Región Marina Noreste	Reposición de equipo automotriz que se encuentra en mal estado físico debido a que rebasó su periodo de vida útil, para apoyar las actividades de traslado de personal y supervisores a las instalaciones administrativas y centros de proceso terrestres de la Región Marina Noreste.	4	Adquisiciones	4,616,984	2,999,084	1,617,899						
1418T4L0003	Prueba Piloto Inyección de Surfactantes campo Tamauilpas Constituciones.	La inyección de agua con surfactantes tiene como objetivo incrementar el factor de recuperación de 17 a 20 en el yacimiento JSA; así como impulsar la aplicación de métodos de recuperación mejorada en formaciones carbonatadas con alto grado de agotamiento.	35	Estudios de preinversión	212,095,993	2,474,096	112,667,782	58,199,744	38,754,371				
TOTAL (87)					5,141,188,724,863	3,496,777,891,381	224,575,741,082	261,453,225,862	202,302,820,257	956,079,046,273	168,436,000,000		168,436,000,000

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción								Página: 1 de 2	
CLAVE	NOMBRE	Programas y Proyectos de Inversión							
		ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO				
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS		
	Programa Presupuestario: K002 Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos								
0218T4L0039	Proyecto Tamaulipas Constituciones	35	VARIOS	55,267,526,369	1,168,235,847			1,168,235,847	
094 01 092	Integral Arenque	35	VARIOS	45,684,919,413	17,325,000			17,325,000	
021 96 021	Burgos	35	VARIOS	507,766,154,364	6,792,220,655			6,792,220,655	
020 96 020	Cantarell	35	VARIOS	1,286,423,028,764	15,978,729,801			15,978,729,801	
038 98 038	Delta del Grijalva	35	VARIOS	95,274,138,704	4,310,514,275			4,310,514,275	
001 02 001	Proyecto Aceite Terciario del Golfo	35	VARIOS	376,733,151,925	2,624,247,277			2,624,247,277	
097 01 095	Integral Bellota-Chinchorro	27	TABASCO	105,650,231,880	7,938,437,370			7,938,437,370	
098 01 096	Integral Cactus Sitio-Grande	35	VARIOS	64,453,084,794	2,813,322,898			2,813,322,898	
069 98 069	Integral Complejo Antonio J. Bermudez	35	VARIOS	232,456,430,975	4,158,069,636			4,158,069,636	
101 01 099	Integral Chuc	35	VARIOS	316,381,757,739	24,042,408,949			24,042,408,949	
102 01 100	Integral Ek-Balam	35	VARIOS	113,269,703,949	3,190,346,040			3,190,346,040	
103 01 101	Integral El Golpe-Puerto Ceiba	27	TABASCO	53,042,791,371	582,993,392			582,993,392	
018 01 016	Integral Jujo-Tecominoacán	35	VARIOS	101,826,025,282	1,342,116,560			1,342,116,560	
039 98 039	Integral Ku-Maloob-Zaap	35	VARIOS	804,894,979,312	37,415,650,934			37,415,650,934	
093 98 093	Integral Poza Rica	35	VARIOS	79,188,482,438	2,160,809,572			2,160,809,572	
109 01 107	Integral Yaxche	35	VARIOS	107,778,956,235	10,096,626,124			10,096,626,124	
0718TZZ0001	Integral Lakach	35	VARIOS	37,246,152,679	4,824,292,658			4,824,292,658	
1118T4L0002	Proyecto de Exploración Campeche Oriente	04	CAMPECHE	32,734,514,167	445,763,610			445,763,610	
1118T4L0003	Proyecto de Exploración Comalcalco	35	VARIOS	32,436,317,148	1,575,243,468			1,575,243,468	
1218T4L0017	Proyecto Tsimin Xux	35	VARIOS	147,451,367,702	6,160,967,284			6,160,967,284	
1218T4L0024	Proyecto Lankahuasa	35	VARIOS	3,779,026,525	47,734,411			47,734,411	
1218T4L0021	Proyecto Crudo Ligero Marino	35	VARIOS	120,698,276,278	6,377,161,337			6,377,161,337	
1218T4L0025	Proyecto Integral Veracruz	35	VARIOS	78,540,213,093	4,309,834,375			4,309,834,375	
1218T4L0016	Proyecto de Exploración Area Perdido	35	VARIOS	53,355,158,483	3,212,160,344			3,212,160,344	
1218T4L0010	Proyecto de Exploración Cuichapa	35	VARIOS	10,438,994,745	377,490,522			377,490,522	
1218T4L0011	Proyecto de Exploración Uchukil	35	VARIOS	19,763,226,496	3,143,766,875			3,143,766,875	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción								Página: 2 de 2	
Programas y Proyectos de Inversión									
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO				
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017				
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS		
1218T4L0022	Proyecto Integral Cuenca de Macuspana	35	VARIOS	7,414,805,078	692,536,067		692,536,067		
1218T4L0027	Proyecto Costero Terrestre	35	VARIOS	11,077,250,336	118,609,437		118,609,437		
1218T4L0013	Proyecto de Exploración Chalabil	35	VARIOS	38,619,947,108	5,163,143,472		5,163,143,472		
1218T4L0018	Proyecto Ogarrio - Sánchez Magallanes	35	VARIOS	54,125,533,145	4,065,299,298		4,065,299,298		
1218T4L0014	Proyecto de Exploración Holok	35	VARIOS	18,904,553,264	58,622,429		58,622,429		
1218T4L0026	Proyecto Ixtal-Manik	35	VARIOS	44,577,536,468	1,581,006,312		1,581,006,312		
1218T4L0028	Proyecto Aceite y Gas en Lutitas	35	VARIOS	14,526,133,699	610,346,639		610,346,639		
	Programa Presupuestario:								
	K027 Mantenimiento de infraestructura				386,671,769		386,671,769		
1318T4L0012	Proyecto de Mantenimiento de la Región Sur 2da. Etapa	35	VARIOS	6,453,837,103	386,671,769		386,671,769		
	Programa Presupuestario:								
	K030 Otros proyectos de infraestructura				653,295,363		653,295,363		
0918T4L0001	Proyecto SCADA del Sistema de Transporte por Ducto de PEP, 1era. etapa	35	VARIOS	3,906,845,006	275,595,363		275,595,363		
1218T4L0003	Proyecto para Seguridad Física de PEP	27	TABASCO	3,788,305,640	167,200,000		167,200,000		
1418T4L0004	Proyecto de Medición de Pemex Exploración y Producción	35	VARIOS	1,950,456,923	210,500,000		210,500,000		

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9H Pemex Cogeneración y Servicios	Página 1 de 5
-----------------	---	----------------------

Misión

Generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano.

Vinculación con los objetivos de los Programas de Gobierno.

Las estrategias de Pemex Cogeneración y Servicios mantienen alineación con el Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018 (PND), el Programa Sectorial de Energía (PROSENER), así como con la Estrategia Nacional de Energía (ENE).

El PND establece los objetivos nacionales, estrategias y prioridades que deberán regir la acción del Gobierno. Por su parte el PROSENER establece los compromisos, estrategias y líneas de acción que el Gobierno Federal debe seguir en materia energética, buscando promover el desarrollo integral y sustentable del país, considerando como punto de partida el PND.

La Estrategia Nacional de Energía vigente representa la base para orientar las actividades de PEMEX alineadas a la visión de largo plazo del sector energético.

Dentro del Eje IV "México Próspero" del Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018, se define el objetivo 4.6 "Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva", que mediante su estrategia 4.6.1 "Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país" y a través de las siguientes líneas de acción; permite enfocar las estrategias de Pemex Cogeneración y Servicios en el marco de los programas del Gobierno:

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9H Pemex Cogeneración y Servicios	Página 2 de 5
-----------------	---	----------------------

- Fortalecer el mercado de gas natural mediante el incremento de la producción y el robustecimiento en la infraestructura de importación, transporte y distribución, para asegurar el abastecimiento de energía en óptimas condiciones de seguridad, calidad y precio.
- Incrementar la capacidad y rentabilidad de las actividades de refinación, y reforzar la infraestructura para el suministro de petrolíferos en el mercado nacional
- Promover el desarrollo de una industria petroquímica rentable y eficiente.

De esta manera, las estrategias de Pemex Cogeneración y Servicios se enmarcan en torno a los objetivos y estrategias delineados en los programas de Gobierno vigentes, mencionados anteriormente.

Objeto

De acuerdo con lo que se señala en el Acuerdo de Decreto de Creación de la Empresa Productiva del Estado Pemex Cogeneración y Servicios, tiene por objeto:

- I. La generación, suministro y comercialización de energía eléctrica y térmica, incluyendo, de forma no limitativa, la producida en centrales eléctricas y de cogeneración; así como la provisión de servicios técnicos y de administración asociados a dichas actividades, para Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias, empresas filiales y terceros, por sí misma o a través de empresas en las que participe de manera directa o indirecta;
- II. Administrar la planeación, evaluación y desarrollo de los proyectos y otras iniciativas de negocio relacionadas con su objeto;

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9H Pemex Cogeneración y Servicios	Página 3 de 5
-----------------	---	----------------------

III. Crear empresas filiales y participar en asociaciones y alianzas, así como participar en forma minoritaria en el capital social o patrimonio de otras sociedades o asociaciones, nacionales o extranjeras, bajo cualquier figura societaria o contractual permitida por la ley, que se requieran para la consecución de su objeto, de conformidad con las políticas generales que emita el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos;

IV. La compraventa de certificados o documentos que amparen emisiones de gases de efecto invernadero y su comercialización en los mercados internos y externos, así como la participación en proyectos inherentes al cambio climático nacionales o extranjeros, en colaboración con las áreas responsables de Petróleos Mexicanos;

V. La gestión y administración de negocios comerciales o inmobiliarios de todo tipo, incluyendo la promoción, urbanización, explotación, administración, arrendamiento, compra, permuta, comodato, donación, servidumbre, usufructo, venta o cualquier otra operación inmobiliaria, de fincas o inmuebles cualquiera que sea su clase, destino o naturaleza, relacionadas con su objeto;

VI. Fabricar, preparar, distribuir, comprar, vender, arrendar, importar y exportar toda clase de productos permitidos por las leyes y comerciar estos productos por cuenta propia o ajena, relacionados con su objeto;

VII. Solicitar, obtener, comprar, arrendar, licenciar, ceder, adquirir bajo cualquier título o disponer de marcas, avisos y nombres comerciales, derechos de autor, patentes, invenciones, dibujos y modelos industriales, avisos comerciales, procesos, metodologías y procedimientos industriales y para la elaboración de productos y, en general, derechos de propiedad intelectual e industrial;

VIII. Contratar o convenir operaciones de comisión mercantil, mediación, asistencia técnica, agencia, prestación de servicios profesionales, asesoría, y todo tipo de actos jurídicos relacionados directa o indirectamente con su objeto;

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9H Pemex Cogeneración y Servicios	Página 4 de 5
-----------------	---	----------------------

IX. Emitir, librar, girar, suscribir, aceptar, endosar, avalar y realizar cualquier tipo de actos de comercio o jurídicos en relación con títulos de crédito, u operaciones financieras propias o de terceros, incluyendo sin limitar la constitución de garantías reales o personales respecto de créditos a su cargo o de terceros;

X. Participar en toda clase de concursos o licitaciones públicas o privadas nacionales e internacionales u otros procedimientos de contratación, tales como invitaciones o adjudicaciones directas, en toda clase de negocios relacionados directa o indirectamente con su objeto;

XI. Establecer, adquirir, administrar y operar talleres, plantas, fábricas y todo tipo de instalaciones comerciales o industriales, así como bodegas u oficinas, y

XII. En general, realizar las operaciones relacionadas directa o indirectamente con su objeto, pudiendo celebrar con personas físicas o morales, nacionales o extranjeras, toda clase de actos, convenios y contratos.

Las actividades antes mencionadas deberán llevarse a cabo de manera transparente, honesta, eficiente, con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental, procurando el mejoramiento de la productividad para contribuir al desarrollo nacional.

Pemex Cogeneración y Servicios podrá llevar a cabo las actividades en el país, en su zona económica exclusiva o en el extranjero.

Pemex Cogeneración y Servicios deberá alinear sus actividades al Plan de Negocios de PEMEX y conducir sus operaciones con base en la planeación y visión estratégica y mejores prácticas de gobierno corporativo, que apruebe el Consejo de Administración de PEMEX.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9H Pemex Cogeneración y Servicios	Página 5 de 5
-----------------	---	----------------------

Objetivos Estratégicos y Estrategias

A continuación se presentan los objetivos y estrategias planteados en el Plan de Negocios relativos a Pemex Cogeneración y Servicios:

Objetivos estratégicos	Estrategias
OE4. Eficientar actividades y operaciones en la cadena de valor de transformación industrial	Mejores prácticas operativas y de mantenimiento

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9H Pemex Cogeneración y Servicios											Página: 1 de 1		
Programa Presupuestario		Gasto	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión					
Por Tipo Por Grupo Por Modalidad Programa		Total	Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente	Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión		
Total Gasto Programable		81,590,109	81,590,109	73,590,109	8,000,000								
Programas Federales		81,590,109	81,590,109	73,590,109	8,000,000								
Desempeño de las Funciones		81,590,109	81,590,109	73,590,109	8,000,000								
B Provisión de Bienes Públicos		81,590,109	81,590,109	73,590,109	8,000,000								
001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	81,590,109	81,590,109	73,590,109	8,000,000								

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO DE EFECTIVO

PEMEX

(PESOS)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9H Pemex Cogeneración y Servicios

INGRESOS	MONTO	EGRESOS	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	99,444,494	TOTAL DE RECURSOS	99,444,494
DISPONIBILIDAD INICIAL	284,372	GASTO CORRIENTE	81,590,109
CORRIENTES Y DE CAPITAL	30,118,852	SERVICIOS PERSONALES	73,590,109
VENTA DE BIENES		SUELDOS Y SALARIOS	51,116,460
INTERNAS		GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	13,512,495
EXTERNAS		OTROS	8,961,154
VENTA DE SERVICIOS	30,118,852	DE OPERACIÓN	8,000,000
INTERNAS	30,118,852	FLETES	
EXTERNAS		CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	
INGRESOS DIVERSOS		SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	2,970,193
VENTA DE INVERSIONES		SEGUROS	13,117
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS		OTROS	5,016,690
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS		OTRAS EROGACIONES	
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	
POR CUENTA DE TERCEROS		COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	
POR EROGACIONES RECUPERABLES		SERVICIOS CORPORATIVOS	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	
CORRIENTES		OTROS	
INVERSIÓN FÍSICA		PENSIONES Y JUBILACIONES	
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA		INVERSIÓN FÍSICA	
INVERSIÓN FINANCIERA		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS		OBRA PÚBLICA	
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	30,118,852	OTRAS EROGACIONES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	69,041,270	INVERSIÓN FINANCIERA	
INTERNO	69,041,270	OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	
EXTERNO		ADQUISICIÓN DE VALORES	
		OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	
		COSTO FINANCIERO NETO	17,570,013
		COSTO FINANCIERO BRUTO	17,570,013
		INTERNOS	17,570,013
		INTERESES	17,120,774
		OTROS	449,239
		EXTERNOS	
		INTERESES	
		OTROS	
		OTROS	
		INGRESOS POR INTERESES	
		EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	
		POR CUENTA DE TERCEROS	
		EROGACIONES RECUPERABLES	
		SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	99,160,122
		ENTEROS A LA TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	
		ORDINARIOS	
		EXTRAORDINARIOS	
		DISPONIBILIDAD FINAL	284,372

BALANCE	MONTO
BALANCE FINANCIERO	-69,041,270
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	30,118,852
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	99,160,122
COSTO FINANCIERO NETO	17,570,013
BALANCE PRIMARIO	-51,471,257

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ORIGEN Y APLICACIÓN DE RECURSOS
PEMEX
(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9H Pemex Cogeneración y Servicios		SECTOR : 52 Petróleos Mexicanos	
ORIGEN	MONTO	APLICACIÓN	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	104,706,354	TOTAL DE RECURSOS	104,706,354
INGRESOS PROPIOS	21,030,998	GASTO CORRIENTE	104,706,354
VENTA DE BIENES	21,030,998	SERVICIOS PERSONALES	73,590,109
INTERNAS	21,030,998	MATERIALES Y SUMINISTROS	
EXTERNAS		SERVICIOS GENERALES	8,000,000
VENTA DE SERVICIOS		OTRAS EROGACIONES	
INTERNAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	
EXTERNAS		COMPRA DE MATERIA PRIMA	
INGRESOS DIVERSOS		SERVICIOS CORPORATIVOS	
VENTA DE INVERSIONES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	
CUOTAS OBRERO PATRONALES PARA EL IMSS		OTROS	
APORTACIONES FEDERALES PARA EL ISSSTE Y FOVISSSTE		INTERESES, COMISIONES Y GASTO DE LA DEUDA	17,570,013
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES NO CAPITALIZABLES DEL		INTERNOS	17,570,013
GOBIERNO FEDERAL		EXTERNOS	
DEPRECIACIONES		DEPRECIACIONES	
DISMINUCIONES DE ACTIVOS		RESERVAS	5,546,232
CAJA		PENSIONES Y JUBILACIONES	
CUENTAS POR COBRAR		GASTO DE CAPITAL	
INVENTARIOS		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES		OBRA PÚBLICA	
PROPIEDADES		OTRAS EROGACIONES	
ACCS.		INVERSIÓN FINANCIERA	
OTROS ACTIVOS (NETO)		AUMENTOS DE ACTIVO	
DIFERIDO		CAJA	
AUMENTOS DE PASIVO	83,675,356	CUENTAS POR COBRAR	
CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	78,129,124	INVENTARIOS	
PREVISIONES	5,546,232	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	
CRÉDITOS DIFERIDOS		PROPIEDADES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO		CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A LARGO PLAZO (NETO)	
AUMENTOS DE CAPITAL / PATRIMONIO		OTROS ACTIVOS	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO		DIFERIDO	
FEDERAL		DISMINUCIONES DE PASIVO	
RESERVAS DE CAPITAL		CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	
OTROS		PROVISIONES	
		CRÉDITOS DIFERIDOS	
		DOCUMENTADO	
		DISMINUCIONES DE CAPITAL / PATRIMONIO	
		RESERVAS DE CAPITAL	
		OTROS	
		OTROS	

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9I Pemex Fertilizantes	Página 1 de 5
-----------------	--------------------------------	----------------------

Misión

Generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano.

Vinculación con los objetivos de los Programas de Gobierno

Las estrategias de Pemex Fertilizantes mantienen alineación con el Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018 (PND), el Programa Sectorial de Energía (PROSENER), así como con la Estrategia Nacional de Energía (ENE).

El PND establece los objetivos nacionales, estrategias y prioridades que deberán regir la acción del Gobierno. Por su parte el PROSENER establece los compromisos, estrategias y líneas de acción que el Gobierno Federal debe seguir en materia energética, buscando promover el desarrollo integral y sustentable del país, considerando como punto de partida el PND. La ENE vigente representa la base para orientar las actividades de PEMEX alineadas a la visión de largo plazo del sector energético.

Dentro del Eje IV "México Próspero" del Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018, se define el objetivo 4.6 "Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva", que mediante su estrategia 4.6.1 "Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país" y, a través de la siguiente línea de acción; permite enfocar las estrategias de Pemex Fertilizantes en el marco de los programas del Gobierno:

Promover el desarrollo de una industria petroquímica rentable y eficiente.

De esta manera, las estrategias de Pemex Fertilizantes se enmarcan en torno a los objetivos y estrategias delineados en los programas de Gobierno vigentes, mencionados anteriormente.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9I Pemex Fertilizantes	Página 2 de 5
-----------------	--------------------------------	----------------------

Objeto

De acuerdo con lo que se señala en el Acuerdo de Decreto de Creación de la Empresa Productiva del Estado Pemex Fertilizantes, tiene por objeto:

- I. La producción, distribución y comercialización de amoníaco, fertilizantes y sus derivados, así como la prestación de servicios relacionados;
- II. Administrar la planeación, evaluación y desarrollo de los proyectos y otras iniciativas de negocio relacionadas con su objeto;
- III. Crear empresas filiales y participar en asociaciones y alianzas, así como participar en forma minoritaria en el capital social o patrimonio de otras sociedades o asociaciones, nacionales o extranjeras, bajo cualquier figura societaria o contractual permitida por la ley, que se requieran para la consecución de su objeto, de conformidad con las políticas generales que emita el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos;
- IV. La compraventa de certificados o documentos que amparen emisiones de gases de efecto invernadero y su comercialización en los mercados internos y externos, así como la participación en proyectos inherentes al cambio climático nacionales o extranjeros, en colaboración con las áreas responsables de Petróleos Mexicanos;
- V. La gestión y administración de negocios comerciales o inmobiliarios de todo tipo, incluyendo la promoción, urbanización, explotación, administración, arrendamiento, compra, permuta, comodato, donación, servidumbre, usufructo, venta o cualquier otra operación inmobiliaria, de fincas o inmuebles cualquiera que sea su clase, destino o naturaleza, relacionadas con su objeto;

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9I Pemex Fertilizantes	Página 3 de 5
-----------------	--------------------------------	----------------------

VI. Fabricar, preparar, distribuir, comprar, vender, arrendar, importar y exportar toda clase de productos permitidos por las leyes y comerciar estos productos por cuenta propia o ajena, relacionados con su objeto;

VII. Solicitar, obtener, comprar, arrendar, licenciar, ceder, adquirir bajo cualquier título o disponer de marcas, avisos y nombres comerciales, derechos de autor, patentes, invenciones, dibujos y modelos industriales, avisos comerciales, procesos, metodologías y procedimientos industriales, para la elaboración de productos y, en general, derechos de propiedad intelectual e industrial;

VIII. Contratar o convenir operaciones de comisión mercantil, mediación, asistencia técnica, agencia, prestación de servicios profesionales, asesoría, y todo tipo de actos jurídicos relacionados directa o indirectamente con su objeto;

IX. Emitir, librar, girar, suscribir, aceptar, endosar, avalar y realizar cualquier tipo de actos de comercio o jurídicos en relación con títulos de crédito, u operaciones financieras propias o de terceros, incluyendo sin limitar la constitución de garantías reales o personales respecto de créditos a su cargo o de terceros;

X. Participar en toda clase de concursos o licitaciones públicas o privadas nacionales e internacionales u otros procedimientos de contratación, tales como invitaciones o adjudicaciones directas, en toda clase de negocios relacionados directa o indirectamente con su objeto;

XI. Establecer, adquirir, administrar y operar talleres, plantas, fábricas y todo tipo de instalaciones comerciales o industriales, así como bodegas u oficinas;

XII. Prestar servicios a terceros relacionados con las actividades vinculadas a su objeto, y

XIII. En general, realizar las operaciones relacionadas directa o indirectamente con su objeto, pudiendo celebrar con personas físicas o morales, nacionales o extranjeras, toda clase de actos, convenios y contratos.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9I Pemex Fertilizantes	Página 4 de 5
-----------------	--------------------------------	----------------------

Las actividades mencionadas anteriormente deberán llevarse a cabo de manera transparente, honesta, eficiente, con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental, procurando el mejoramiento de la productividad para contribuir al desarrollo nacional.

Pemex Fertilizantes podrá llevar a cabo las actividades en su zona económica exclusiva o en el extranjero.

Pemex Fertilizantes deberá alinear sus actividades al Plan de Negocios de PEMEX y conducir sus operaciones con base en la planeación y visión estratégica y mejores prácticas de gobierno corporativo, que apruebe el Consejo de Administración de PEMEX.

Objetivos Estratégicos y Estrategias

A continuación se presentan los objetivos y estrategias planteados en el Plan de Negocios relativos a Pemex Fertilizantes:

Objetivos estratégicos	Estrategias
OE3. Enfocar la comercialización de productos y servicios en mercados objetivo.	La producción, distribución y comercialización de amoníaco, fertilizantes y sus derivados, así como la prestación de servicios.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9I Pemex Fertilizantes	Página 5 de 5
-----------------	--------------------------------	----------------------

Principales Metas operativas y comerciales

	Anual	Unidad de medida
Elaboración	2,012	(miles de) toneladas
Ventas nacionales	1,222	(miles de) toneladas
Importaciones	215	(miles de) toneladas

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO (EFECTIVO)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **T9I Pemex Fertilizantes**

Página: 1 de 1

F I	F N	S F	A I	P P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión				
							Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios		Otros de Corriente	Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión
3					GASTO PROGRAMABLE	5,906,692,252	5,462,692,252	13,098,534	229,000,000		5,220,593,718		444,000,000	444,000,000		
	3				Desarrollo Económico	5,906,692,252	5,462,692,252	13,098,534	229,000,000		5,220,593,718		444,000,000	444,000,000		
		02			Combustibles y Energía	5,906,692,252	5,462,692,252	13,098,534	229,000,000		5,220,593,718		444,000,000	444,000,000		
			226		Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	5,906,692,252	5,462,692,252	13,098,534	229,000,000		5,220,593,718		444,000,000	444,000,000		
					Producción de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones.	5,663,482,516	5,327,871,214	13,412	107,264,084		5,220,593,718		335,611,302	335,611,302		
				B001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	5,327,871,214	5,327,871,214	13,412	107,264,084		5,220,593,718					
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	232,156,833						232,156,833	232,156,833			
				K027	Mantenimiento de infraestructura	103,454,469						103,454,469	103,454,469			
			228		Comercialización de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones	243,209,736	134,821,038	13,085,122	121,735,916				108,388,698	108,388,698		
				E011	Comercialización de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	134,821,038	134,821,038	13,085,122	121,735,916							
				K030	Otros proyectos de infraestructura	108,388,698						108,388,698	108,388,698			

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9I Pemex Fertilizantes												Página: 1 de 1		
Programa Presupuestario		Gasto	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión						
Por Tipo Por Grupo Por Modalidad Programa		Total	Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente	Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión			
Total Gasto Programable		5,906,692,252	5,462,692,252	13,098,534	229,000,000		5,220,593,718	444,000,000	444,000,000					
Programas Federales		5,906,692,252	5,462,692,252	13,098,534	229,000,000		5,220,593,718	444,000,000	444,000,000					
Desempeño de las Funciones		5,906,692,252	5,462,692,252	13,098,534	229,000,000		5,220,593,718	444,000,000	444,000,000					
E Prestación de Servicios Públicos		134,821,038	134,821,038	13,085,122	121,735,916									
011	Comercialización de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	134,821,038	134,821,038	13,085,122	121,735,916									
B Provisión de Bienes Públicos		5,327,871,214	5,327,871,214	13,412	107,264,084		5,220,593,718							
001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	5,327,871,214	5,327,871,214	13,412	107,264,084		5,220,593,718							
K Proyectos de Inversión		444,000,000						444,000,000	444,000,000					
002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	232,156,833						232,156,833	232,156,833					
027	Mantenimiento de infraestructura	103,454,469						103,454,469	103,454,469					
030	Otros proyectos de infraestructura	108,388,698						108,388,698	108,388,698					

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO DE EFECTIVO

PEMEX

(PESOS)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9I Pemex Fertilizantes

INGRESOS	MONTO	EGRESOS	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	5,591,982,102	TOTAL DE RECURSOS	5,591,982,102
DISPONIBILIDAD INICIAL	113,043,824	GASTO CORRIENTE	5,082,023,193
CORRIENTES Y DE CAPITAL	5,478,938,278	SERVICIOS PERSONALES	13,098,534
VENTA DE BIENES	5,355,938,278	SUELDOS Y SALARIOS	9,786,062
INTERNAS	5,355,938,278	GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	1,942,555
EXTERNAS		OTROS	1,369,917
VENTA DE SERVICIOS		DE OPERACIÓN	229,000,000
INTERNAS		FLETES	22,948,821
EXTERNAS		CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	
INGRESOS DIVERSOS	123,000,000	SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	
VENTA DE INVERSIONES		SEGUROS	19,518,115
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS		OTROS	186,533,064
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS		OTRAS EROGACIONES	
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	4,839,924,659
POR CUENTA DE TERCEROS		COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	2,820,593,718
POR EROGACIONES RECUPERABLES		SERVICIOS CORPORATIVOS	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	2,400,000,000
CORRIENTES		OTROS	-380,669,059
INVERSIÓN FÍSICA		PENSIONES Y JUBILACIONES	
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA		INVERSIÓN FÍSICA	444,000,000
INVERSIÓN FINANCIERA		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS		OBRA PÚBLICA	444,000,000
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	5,478,938,278	OTRAS EROGACIONES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO		INVERSIÓN FINANCIERA	
INTERNO		OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	
EXTERNO		ADQUISICIÓN DE VALORES	
		OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	
		COSTO FINANCIERO NETO	-47,084,915
		COSTO FINANCIERO BRUTO	523,945
		INTERNOS	523,945
		INTERESES	
		OTROS	523,945
		EXTERNOS	
		INTERESES	
		OTROS	
		OTROS	
		INGRESOS POR INTERESES	47,608,860
		EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	
		POR CUENTA DE TERCEROS	
		EROGACIONES RECUPERABLES	
		SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	5,478,938,278
		ENTEROS A LA TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	
		ORDINARIOS	
		EXTRAORDINARIOS	
		DISPONIBILIDAD FINAL	113,043,824

BALANCE	MONTO
BALANCE FINANCIERO	
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	5,478,938,278
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	5,478,938,278
COSTO FINANCIERO NETO	-47,084,915
BALANCE PRIMARIO	-47,084,915

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ORIGEN Y APLICACIÓN DE RECURSOS
PEMEX
(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9I Pemex Fertilizantes		SECTOR : 52 Petróleos Mexicanos	
ORIGEN	MONTO	APLICACIÓN	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	7,038,656,751	TOTAL DE RECURSOS	7,038,656,751
INGRESOS PROPIOS	6,211,718,487	GASTO CORRIENTE	3,896,875,667
VENTA DE BIENES	6,088,718,487	SERVICIOS PERSONALES	13,098,534
INTERNAS	6,088,718,487	MATERIALES Y SUMINISTROS	98,394,139
EXTERNAS		SERVICIOS GENERALES	130,605,861
VENTA DE SERVICIOS		OTRAS EROGACIONES	
INTERNAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	2,874,923,784
EXTERNAS		COMPRA DE MATERIA PRIMA	474,923,784
INGRESOS DIVERSOS	123,000,000	SERVICIOS CORPORATIVOS	
VENTA DE INVERSIONES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	2,400,000,000
CUOTAS OBRERO PATRONALES PARA EL IMSS		OTROS	
APORTACIONES FEDERALES PARA EL ISSSTE Y FOVISSSTE		INTERESES, COMISIONES Y GASTO DE LA DEUDA	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES NO CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		INTERNOS	-47,084,915
DEPRECIACIONES	824,231,522	EXTERNOS	-47,084,915
DISMINUCIONES DE ACTIVOS		DEPRECIACIONES	824,231,522
CAJA		RESERVAS	2,706,742
CUENTAS POR COBRAR		PENSIONES Y JUBILACIONES	
INVENTARIOS		GASTO DE CAPITAL	444,000,000
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	
PROPIEDADES		OBRA PÚBLICA	444,000,000
ACCS.		OTRAS EROGACIONES	
OTROS ACTIVOS (NETO)		INVERSIÓN FINANCIERA	
DIFERIDO		AUMENTOS DE ACTIVO	829,587,808
AUMENTOS DE PASIVO	2,706,742	CAJA	
CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS		CUENTAS POR COBRAR	385,587,808
PREVISIONES	2,706,742	INVENTARIOS	
CRÉDITOS DIFERIDOS		OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO		PROPIEDADES	444,000,000
AUMENTOS DE CAPITAL / PATRIMONIO		CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A LARGO PLAZO (NETO)	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		OTROS ACTIVOS	
RESERVAS DE CAPITAL		DIFERIDO	
OTROS		DISMINUCIONES DE PASIVO	1,868,193,276
		CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	1,868,193,276
		PROVISIONES	
		CRÉDITOS DIFERIDOS	
		DOCUMENTADO	
		DISMINUCIONES DE CAPITAL / PATRIMONIO	
		RESERVAS DE CAPITAL	
		OTROS	
		OTROS	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9I Pemex Fertilizantes	Página: 1 de 3
---	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN			COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (3)					3,872,701,803	2,725,196,577	693,805,305	453,699,921			444,000,000		444,000,000
0418T4O0002	Eficiencia del Almacenamiento y Distribución I	El proyecto contempla la realización de ingenierías, inspección de equipos y el suministro, instalación de equipos e infraestructura, así como la atención a recomendaciones de seguridad de las Terminales de Distribución y Almacenamiento de Topolobampo, Sin. y de Guaymas, Son.	35	Otros proyectos	1,232,404,142	915,894,007	141,147,769	175,362,366			108,388,698		108,388,698
1318T4O0010	Rehabilitación de la Planta de Amoniaco No. IV, Integración y sus Servicios Auxiliares del Complejo Petroquímico Cosoleacaque	Realizar las actividades necesarias para el restablecimiento de la planta Amoniaco IV, así como la sustitución de equipo, para que de acuerdo a lo programado, se restablezcan las condiciones de operación y sostener la capacidad de producción de diseño de esta Planta.	30	Infraestructura económica	2,280,852,472	1,763,470,871	366,883,822	150,497,779			232,156,833		232,156,833
1418T4O0008	Rehabilitación Integral de los Reformadores Primarios 101-B y Calderas Auxiliares 101-BAUX de las Plantas de Amoniaco VI y VII del Complejo Petroquímico Cosoleacaque.	Proyecto enfocado a la rehabilitación de los Reformadores Primarios 101-B y Caldera Auxiliar 101-Baux de las Plantas de Amoniaco VI y VII para sostener la capacidad de producción de diseño de estas Plantas.	30	Mantenimiento	359,445,189	45,831,699	185,773,714	127,839,776			103,454,469		103,454,469
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS SIN ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (15)					16,540,372,466	1,080,192,527	1,755,268,156	2,703,279,101	2,727,805,148	8,273,827,534			
S/CVE	Sostenimiento de la capacidad de producción de la planta de amoniaco V del Complejo Petroquímico Cosoleacaque	Rehabilitación de la infraestructura y equipos necesarios de las áreas de proceso, almacenamiento, servicios auxiliares e integración para restablecer las condiciones de operación y de seguridad establecidas en el diseño de la planta de amoniaco V.	30	Mantenimiento	678,557,544		216,645,083	257,878,109	204,034,352				
S/CVE	Sostenimiento del transporte y distribución de UREA para Pemex Fertilizantes	Modernizar, estandarizar y automatizar el transporte, almacenamiento, distribución y entrega a clientes de Urea.	30	Mantenimiento	302,710,412		21,179,397	154,764,572	126,766,442				
S/CVE	Programa de mantenimiento para transporte, guarda y manejo del amoniaco	Rehabilitar y modernizar TAR de Amoniaco. Sostenimiento y eficiencia de la logística, transporte, almacenamiento y distribución de TAR. Sostenimiento del transporte marítimo, contemplando técnicas de mantenimiento, incluyendo modificaciones para preservar confiabilidad operativa del Buque.	30	Mantenimiento	1,273,056,559		146,652,965	377,035,902	370,651,309	378,716,383			
S/CVE	Sostenimiento de la capacidad y el almacenamiento de la producción del Complejo Petroquímico Cosoleacaque	Se requiere la implementación de un proyecto de rehabilitación y modernización que permita recuperar las instalaciones de las cuatro plantas de amoniaco a las condiciones de diseño operativas originales. El proyecto integral está dividido en tres grandes rubros.	30	Mantenimiento	8,625,800,331		137,407,798	456,855,099	982,207,468	7,049,329,966			
0718T4O0034	Seguridad y Protección Ambiental Derivado de Observaciones y Normatividad II en C.P. Cosoleacaque	Se desarrollarán obras y adquisiciones para rehabilitar las instalaciones para cumplir con las observaciones de la CMSH, con la compañía de reaseguro y con la normatividad vigente, lo que permitirá minimizar los riesgos por las actividades propias de sus operaciones.	30	Otros programas	297,984,300	177,352,189	41,325,653	79,306,457					

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T91 Pemex Fertilizantes	Página: 2 de 3
----------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1118T4O0008	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta VI de Amoniaco del Complejo Petroquímico Cosoleacaque	Realizar las actividades necesarias para rehabilitar la Planta de Amoniaco VI, con el fin de restablecer su capacidad de operación de diseño y reducir los riesgos de paros no programados y operaciones anormales, que nos permitan mantener la continuidad operativa de la planta.	30	Mantenimiento	805,884,808	402,464,828	41,325,653	362,094,327					
1218T4O0028	Arrendamiento Financiero con Opción a Compra de Buquetanque para Transporte Marítimo de Amoniaco Anhidro	Arrendamiento Financiero con opción a compra de Buque tanque de 20,000 a 25,000 Toneladas, nuevo, nueva construcción o reciente construcción (2011 en adelante), certificado para cargar Amoniaco, Propano; Butadieno; Butileno; Butano; Propano; y Propano Comercial.	30	Infraestructura económica	1,474,044,813	5,149,892	296,511,564	167,678,736	158,923,436	845,781,185			
1318T4O0001	Restablecimiento de la Capacidad de Producción de la Planta Amoniaco 1 de la Unidad Petroquímica Camargo	Realizar las actividades necesarias para la procura y rehabilitación de la planta de Amoniaco e instalaciones asociadas de la Unidad Petroquímica Camargo, garantizando condiciones de operación segura y confiable con la finalidad de contribuir al abastecimiento del mercado regional de Amoniaco.	8	Mantenimiento	461,924,719	226,330,085	235,594,635						
1318T4O0008	Modernización y Optimización de la Planta Eléctrica del Complejo Petroquímico Cosoleacaque	Rehabilitar en forma integral el Turbogenerador TG-2 del C.P. Cosoleacaque, para recuperar su capacidad de diseño de producción de energía eléctrica y garantizar un servicio continuo para incrementar la confiabilidad en la continuidad operativa de las plantas de Amoniaco.	30	Infraestructura económica	268,757,004		17,023,529	90,302,420	161,431,055				
1318T4O0009	Mantenimiento de la Capacidad de Producción de la Planta VII de Amoniaco y sus Servicios Auxiliares del Complejo Petroquímico Cosoleacaque	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta VII de Amoniaco y sus servicios auxiliares del Complejo Petroquímico Cosoleacaque.	30	Mantenimiento	998,968,843	232,075,925	155,403,043	296,302,595	315,187,279				
1418T4O0018	Sostenimiento de la Capacidad de Recibo, Almacenamiento, Distribución de la Terminal Refrigerada de Distribución de Amoniaco Salina Cruz	El propósito de esta iniciativa es rehabilitar y/o sustituir equipos dinámicos, estáticos y sistema de instrumentación obsoletos, de áreas de proceso, equipos de seguridad y protección ambiental y áreas complementarias de la TRSC, en sus plantas BICA y BICYQ.	20	Otros programas	1,032,278,332	36,819,608	391,362,729	267,812,082	336,283,913				
1418T4O0027	Modernización de la infraestructura de llenaderas I-II para el sostenimiento de la capacidad instalada en el llenado de amoniaco por carro tanques y auto tanques en el Complejo Petroquímico Cosoleacaque	Modernizar y restablecer la infraestructura de llenaderas I/II para el sostenimiento de la capacidad instalada para la venta de amoniaco por carro tanques y auto tanques en el Complejo Petroquímico Cosoleacaque	30	Infraestructura económica	130,577,479		33,299,201	97,278,278					
1418T4O0032	Rehabilitación y reacondicionamiento de las instalaciones del laboratorio de control químico del CPQ Cosoleacaque	Los equipos de Laboratorio se han estado dando de baja por obsolescencia, se han desarrollado nuevas tecnologías para la realización de análisis lo cual se deben reemplazar los equipos descontinuados.	30	Otros programas	20,531,167		2,998,538	17,532,630					

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T91 Pemex Fertilizantes	Página: 3 de 3
----------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418T4O0033	Estudio para la rehabilitación y modernización de las subestaciones eléctricas en el Complejo Petroquímico Cosoleacaque	Estudio para la rehabilitación y modernización de las subestaciones eléctricas para la distribución de la energía eléctrica, ingeniería básica y de detalle y paquete para licitación en el Complejo Petroquímico Cosoleacaque.	30	Estudios de preinversión	14,324,955		3,993,542	10,331,413					
1418T4O0036	Adquisición de equipos para Talleres del Complejo Petroquímico Cosoleacaque	Adquirir equipo y herramientas para las áreas de talleres de Mantenimiento, contar con la infraestructura necesaria para realizar los programas de mantenimiento preventivo y correctivo, que permitan garantizar la confiabilidad y agilización de los servicios de apoyo diarios a las áreas operativas.	30	Adquisiciones	154,971,200		14,544,826	68,106,481	72,319,894				
TOTAL (18)					20,413,074,269	3,805,389,104	2,449,073,461	3,156,979,022	2,727,805,148	8,273,827,534	444,000,000		444,000,000

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9I Pemex Fertilizantes	Página: 1 de 1
----------------------------------	----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1318T4O0010	Programa Presupuestario: K002 Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos Rehabilitación de la Planta de Amoniaco No. IV, Integración y sus Servicios Auxiliares del Complejo Petroquímico Cosoleacaque	30	VERACRUZ	2,280,852,472	232,156,833		232,156,833
1418T4O0008	Programa Presupuestario: K027 Mantenimiento de infraestructura Rehabilitación Integral de los Reformadores Primarios 101-B y Calderas Auxiliares 101-BAUX de las Plantas de Amoniaco VI y VII del Complejo Petroquímico Cosoleacaque.	30	VERACRUZ	359,445,189	103,454,469		103,454,469
0418T4O0002	Programa Presupuestario: K030 Otros proyectos de infraestructura Eficientización del Almacenamiento y Distribución I	35	VARIOS	1,232,404,142	108,388,698		108,388,698

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9J Pemex Etileno	Página 1 de 5
-----------------	--------------------------	----------------------

Misión

Generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano.

Vinculación con los objetivos de los Programas de Gobierno

Las estrategias de Pemex Etileno mantienen alineación con el Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018 (PND), el Programa Sectorial de Energía (PROSENER), así como con la Estrategia Nacional de Energía (ENE).

El PND establece los objetivos nacionales, estrategias y prioridades que deberán regir la acción del Gobierno. Por su parte el PROSENER establece los compromisos, estrategias y líneas de acción que el Gobierno Federal debe seguir en materia energética, buscando promover el desarrollo integral y sustentable del país, considerando como punto de partida el PND. La ENE vigente representa la base para orientar las actividades de PEMEX alineadas a la visión de largo plazo del sector energético.

Dentro del Eje IV "México Próspero" del Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018, se define el objetivo 4.6 "Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva", que mediante su estrategia 4.6.1 "Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país" y, a través de la siguiente línea de acción, permite enfocar las estrategias de Pemex Etileno en el marco de los programas del Gobierno:

- Promover el desarrollo de una industria petroquímica rentable y eficiente.

De esta manera, las estrategias de Pemex Etileno se enmarcan en torno a los objetivos y estrategias delineados en los programas de Gobierno vigentes, mencionados anteriormente.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9J Pemex Etileno	Página 2 de 5
-----------------	--------------------------	----------------------

Objeto

De acuerdo con lo que se señala en el Acuerdo de Decreto de Creación de la Empresa Productiva del Estado Pemex Etileno, tiene por objeto:

- I. La producción, distribución y comercialización de derivados del metano, etano y del propileno, por cuenta propia o de terceros.
- II. Administrar la planeación, evaluación y desarrollo de los proyectos y otras iniciativas de negocio relacionadas con su objeto.
- III. Crear empresas filiales y participar en asociaciones y alianzas, así como participar en forma minoritaria en el capital social o patrimonio de otras sociedades o asociaciones, nacionales o extranjeras, bajo cualquier figura societaria o contractual permitida por la ley, que se requieran para la consecución de su objeto, de conformidad con las políticas generales que emita el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos.
- IV. La compraventa de certificados o documentos que amparen emisiones de gases de efecto invernadero y su comercialización en los mercados internos y externos, así como la participación en proyectos inherentes al cambio climático nacionales o extranjeros, en colaboración con las áreas responsables de Petróleos Mexicanos.
- V. La gestión y administración de negocios comerciales o inmobiliarios de todo tipo, incluyendo la promoción, urbanización, explotación, administración, arrendamiento, compra, permuta, comodato, donación, servidumbre, usufructo, venta o cualquier otra operación inmobiliaria, de fincas o inmuebles cualquiera que sea su clase, destino o naturaleza, relacionadas con su objeto.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9J Pemex Etileno	Página 3 de 5
-----------------	--------------------------	----------------------

VI. Fabricar, preparar, distribuir, comprar, vender, arrendar, importar y exportar toda clase de productos permitidos por las leyes y comerciar estos productos por cuenta propia o ajena, relacionados con su objeto.

VII. Solicitar, obtener, comprar, arrendar, licenciar, ceder, adquirir bajo cualquier título o disponer de marcas, avisos y nombres comerciales, derechos de autor, patentes, invenciones, dibujos y modelos industriales, avisos comerciales, procesos, metodologías y procedimientos industriales y para la elaboración de productos y, en general, derechos de propiedad intelectual e industrial.

VIII. Contratar o convenir operaciones de comisión mercantil, mediación, asistencia técnica, agencia, prestación de servicios profesionales, asesoría, y todo tipo de actos jurídicos relacionados directa o indirectamente con su objeto.

IX. Emitir, librar, girar, suscribir, aceptar, endosar, avalar y realizar cualquier tipo de actos de comercio o jurídicos en relación con títulos de crédito, u operaciones financieras propias o de terceros, incluyendo sin limitar la constitución de garantías reales o personales respecto de créditos a su cargo o de terceros.

X. Participar en toda clase de concursos o licitaciones públicas o privadas nacionales e internacionales u otros procedimientos de contratación, tales como invitaciones o adjudicaciones directas, en toda clase de negocios relacionados directa o indirectamente con su objeto.

XI. Establecer, adquirir, administrar y operar talleres, plantas, fábricas y todo tipo de instalaciones comerciales o industriales, así como bodegas u oficinas.

XII. Prestar servicios a terceros relacionados con las actividades vinculadas a su objeto, y

XIII. En general, realizar las operaciones relacionadas directa o indirectamente con su objeto, pudiendo celebrar con personas físicas o morales, nacionales o extranjeras, toda clase de actos, convenios y contratos.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9J Pemex Etileno	Página 4 de 5
-----------------	--------------------------	----------------------

Las actividades antes señaladas deberán llevarse a cabo de manera transparente, honesta, eficiente, con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental, procurando el mejoramiento de la productividad para contribuir al desarrollo nacional.

Pemex Etileno podrá llevar a cabo las actividades en su zona económica exclusiva o en el extranjero.

Pemex Etileno deberá alinear sus actividades al Plan de Negocios de PEMEX y conducir sus operaciones con base en la planeación y visión estratégica y mejores prácticas de gobierno corporativo, que apruebe el Consejo de Administración de PEMEX.

Objetivos Estratégicos y Estrategias

A continuación se presentan los objetivos y estrategias planteados en el Plan de Negocios relativos a Pemex Etileno:

OE3. Enfocar la comercialización de productos y servicios en mercados objetivo	Ser proveedor confiable y adoptar prácticas comerciales competitivas, mantener mercados objetivo y abandonar mercados no rentables. Evaluar alternativas de alianzas estratégicas y de esquemas de asociación e incrementar la rentabilidad de los procesos petroquímicos
OE4. Eficientar actividades y operaciones en la cadena de valor de transformación industrial	Mejores prácticas operativas y de mantenimiento.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9J Pemex Etileno	Página 5 de 5
-----------------	--------------------------	----------------------

Principales Metas operativas y comerciales

	Anual	Unidad de medida
Elaboración	1,683	(miles de toneladas)
Ventas nacionales	720	(miles de toneladas)
Exportaciones	24	(miles de toneladas)

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno												Página: 1 de 1		
Programa Presupuestario		Gasto	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión						
Por Tipo Por Grupo Por Modalidad Programa		Total	Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente	Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión			
Total Gasto Programable		13,389,327,992	11,603,327,992	61,526,436	1,285,000,000		10,256,801,556	1,786,000,000	1,786,000,000					
Programas Federales		13,389,327,992	11,603,327,992	61,526,436	1,285,000,000		10,256,801,556	1,786,000,000	1,786,000,000					
Desempeño de las Funciones		13,389,327,992	11,603,327,992	61,526,436	1,285,000,000		10,256,801,556	1,786,000,000	1,786,000,000					
E Prestación de Servicios Públicos		11,643,740	11,643,740		11,643,740									
011	Comercialización de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	11,643,740	11,643,740		11,643,740									
B Provisión de Bienes Públicos		11,591,684,252	11,591,684,252	61,526,436	1,273,356,260		10,256,801,556							
001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	11,591,684,252	11,591,684,252	61,526,436	1,273,356,260		10,256,801,556							
K Proyectos de Inversión		1,786,000,000						1,786,000,000	1,786,000,000					
002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	296,793,965						296,793,965	296,793,965					
027	Mantenimiento de infraestructura	1,468,206,035						1,468,206,035	1,468,206,035					
029	Programas de adquisiciones	21,000,000						21,000,000	21,000,000					

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO DE EFECTIVO

PEMEX

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno

INGRESOS	MONTO	EGRESOS	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	13,534,145,993	TOTAL DE RECURSOS	13,534,145,993
DISPONIBILIDAD INICIAL	81,700,351	GASTO CORRIENTE	11,187,889,804
CORRIENTES Y DE CAPITAL	13,452,445,642	SERVICIOS PERSONALES	61,526,436
VENTA DE BIENES	12,598,445,641	SUELDOS Y SALARIOS	42,263,501
INTERNAS	12,598,445,641	GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	11,275,814
EXTERNAS		OTROS	7,987,121
VENTA DE SERVICIOS		DE OPERACIÓN	1,285,000,000
INTERNAS		FLETES	144,826,674
EXTERNAS		CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	49,797,373
INGRESOS DIVERSOS	854,000,001	SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	9,793,740
VENTA DE INVERSIONES		SEGUROS	41,637,466
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS		OTROS	1,038,944,747
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS		OTRAS EROGACIONES	
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	9,841,363,368
POR CUENTA DE TERCEROS		COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	6,656,801,556
POR EROGACIONES RECUPERABLES		SERVICIOS CORPORATIVOS	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	3,600,000,000
CORRIENTES		OTROS	-415,438,188
INVERSIÓN FÍSICA		PENSIONES Y JUBILACIONES	
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA		INVERSIÓN FÍSICA	1,786,000,000
INVERSIÓN FINANCIERA		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	88,412,419
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS		OBRA PÚBLICA	1,697,587,581
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	13,452,445,642	OTRAS EROGACIONES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO		INVERSIÓN FINANCIERA	
INTERNO		OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	
EXTERNO		ADQUISICIÓN DE VALORES	
		OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	
		COSTO FINANCIERO NETO	478,555,838
		COSTO FINANCIERO BRUTO	575,149,284
		INTERNOS	575,149,284
		INTERESES	
		OTROS	575,149,284
		EXTERNOS	
		INTERESES	
		OTROS	
		OTROS	
		INGRESOS POR INTERESES	96,593,446
		EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	
		POR CUENTA DE TERCEROS	
		EROGACIONES RECUPERABLES	
		SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	13,452,445,642
		ENTEROS A LA TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	
		ORDINARIOS	
		EXTRAORDINARIOS	
		DISPONIBILIDAD FINAL	81,700,351

BALANCE	MONTO
BALANCE FINANCIERO	
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	13,452,445,642
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	13,452,445,642
COSTO FINANCIERO NETO	478,555,838
BALANCE PRIMARIO	478,555,838

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ORIGEN Y APLICACIÓN DE RECURSOS**

PEMEX

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno		SECTOR : 52 Petróleos Mexicanos	
ORIGEN	MONTO	APLICACIÓN	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	16,588,359,268	TOTAL DE RECURSOS	16,588,359,268
INGRESOS PROPIOS	12,656,501,201	GASTO CORRIENTE	11,452,913,501
VENTA DE BIENES	11,802,501,200	SERVICIOS PERSONALES	61,526,436
INTERNAS	11,802,501,200	MATERIALES Y SUMINISTROS	901,769,222
EXTERNAS		SERVICIOS GENERALES	383,230,778
VENTA DE SERVICIOS		OTRAS EROGACIONES	
INTERNAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	6,672,256,159
EXTERNAS		COMPRA DE MATERIA PRIMA	3,072,256,159
INGRESOS DIVERSOS	854,000,001	SERVICIOS CORPORATIVOS	
VENTA DE INVERSIONES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	3,600,000,000
CUOTAS OBRERO PATRONALES PARA EL IMSS		OTROS	
APORTACIONES FEDERALES PARA EL ISSSTE Y FOVISSSTE		INTERESES, COMISIONES Y GASTO DE LA DEUDA	478,555,838
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES NO CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		INTERNOS	478,555,838
DEPRECIACIONES	2,952,640,605	EXTERNOS	
DISMINUCIONES DE ACTIVOS	976,282,999	DEPRECIACIONES	2,952,640,605
CAJA		RESERVAS	2,934,463
CUENTAS POR COBRAR	976,282,999	PENSIONES Y JUBILACIONES	
INVENTARIOS		GASTO DE CAPITAL	1,786,000,000
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	85,762,419
PROPIEDADES		OBRA PÚBLICA	1,700,237,581
ACCS.		OTRAS EROGACIONES	
OTROS ACTIVOS (NETO)		INVERSIÓN FINANCIERA	
DIFERIDO		AUMENTOS DE ACTIVO	1,786,000,000
AUMENTOS DE PASIVO	2,934,463	CAJA	
CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS		CUENTAS POR COBRAR	
PREVISIONES	2,934,463	INVENTARIOS	
CRÉDITOS DIFERIDOS		OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDERUDAMIENTO) NETO		PROPIEDADES	1,786,000,000
AUMENTOS DE CAPITAL / PATRIMONIO		CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A LARGO PLAZO (NETO)	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		OTROS ACTIVOS	
RESERVAS DE CAPITAL		DIFERIDO	
OTROS		DISMINUCIONES DE PASIVO	1,563,445,767
		CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	1,563,445,767
		PROVISIONES	
		CRÉDITOS DIFERIDOS	
		DOCUMENTADO	
		DISMINUCIONES DE CAPITAL / PATRIMONIO	
		RESERVAS DE CAPITAL	
		OTROS	
		OTROS	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno	Página: 1 de 7
-----------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN			COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (28)					16,006,208,140	5,955,554,326	2,477,354,764	3,295,287,398	2,582,802,643	1,695,209,001	1,786,000,000		1,786,000,000
S/CVE	Sostenimiento de la capacidad de producción de la planta de etileno 2016-2020, del Complejo Petroquímico Morelos	Restablecer y asegurar la capacidad de producción de la planta con un mantenimiento mayor cada 4 años de los equipos en operación para maximizar la confiabilidad de las instalaciones, evitar pérdidas de producción por fallas de equipos e instalaciones y cumplir con la normatividad de Pemex.	30	Mantenimiento	1,131,921,457		97,551,038	49,786,726	44,425,077	940,158,616	94,421,774		94,421,774
S/CVE	Programa de mantenimiento para el sostenimiento de la capacidad de la planta de Polietileno de Baja Densidad Complejo Petroquímico Cangrejera	El proyecto consiste básicamente en realizar todas aquellas actividades indispensables para llevar a cabo la rehabilitación de la planta de Polietileno de BD y Silos de PEBD.	30	Mantenimiento	922,099,744	17,046,832	41,325,653	58,806,843	185,035,613	619,884,802	40,000,000		40,000,000
S/CVE	Programa de mantenimiento de la capacidad de producción de la planta de óxido de etileno del Complejo Petroquímico Cangrejera	Realizar las actividades necesarias para llevar a cabo la rehabilitación de la planta de proceso, así como la sustitución de equipo después de un periodo de trabajo donde sufre un deterioro gradual esperado.	30	Mantenimiento	407,884,200		30,994,240	128,936,039	247,953,921		30,000,000		30,000,000
S/CVE	Programa de mantenimiento de la planta de etileno del Complejo Petroquímico Cangrejera	Llevar a cabo la rehabilitación de la planta de proceso así como la sustitución de equipo después de un periodo de trabajo donde sufre un deterioro esperado y de acuerdo a lo programado regresen a las condiciones de diseño original.	30	Mantenimiento	549,504,745		187,815,394	130,041,500	231,647,851		181,790,609		181,790,609
0418T4Q0004	Modernización y Optimización de la Infraestructura de Servicios Auxiliares I	Modernización de la infraestructura de Servicios Auxiliares a fin de mantenerla en óptimas condiciones para garantizar su correcta operación y cubrir las nuevas necesidades, cuidando la seguridad de las instalaciones, la seguridad de los trabajadores y la protección al medio ambiente	30	Otros programas	1,309,067,654	991,455,716	317,611,938				307,423,512		307,423,512
0518T4Q0004	Sostenimiento de la Capacidad de Producción de Servicios Auxiliares II	Realizar las actividades necesarias de las rehabilitaciones y reacondicionamiento de equipos dinámicos, estáticos y periféricos, tanques, torres de enfriamiento, racks, drenajes, tableros eléctricos, tratamto. de aguas y efluentes y estudios para las plantas generadoras de servicios auxiliares.	30	Otros programas	601,505,365	404,727,670	196,777,695				190,465,417		190,465,417
0818T4Q0033	Ampliación y Modernización de la Cadena de Derivados del Etano III en el Complejo Petroquímico Morelos.	Derivado de ampliaciones de las plantas de proceso surge la necesidad de llevar a cabo proyectos de ampliación y modernización de la infraestructura, se requiere: Subestación Eléctrica Número 83, Adquisiciones para Planta de Polietileno, Tanque de Nitrógeno Líquido	30	Infraestructura económica	319,190,673	91,120,691	98,273,334	129,796,648			95,120,900		95,120,900
0918T4Q0011	Sostenimiento de la Capacidad de Producción de Derivados del Etano IV en el Complejo Petroquímico Morelos	Por el tiempo que han operando las plantas y la obsolescencia, se requieren acciones para conservar las instalaciones en condiciones de operación segura, confiables y eficientes. Este proyecto es para Rehabilitación de Infraestructura y Adquisiciones para las plantas de los derivados del etano.	30	Infraestructura económica	2,121,346,966	1,325,090,557	796,256,409				159,459,068		159,459,068

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno	Página: 2 de 7
----------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1018T4O0004	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta de óxido de etileno del Complejo Petroquímico Cangrejera	Llevar a cabo la rehabilitación de la planta de proceso así como la sustitución de equipo después de un periodo de trabajo donde sufre un deterioro esperado y de acuerdo a lo programado regresen a las condiciones de diseño original.	30	Mantenimiento	619,745,334	497,166,035	122,579,299				118,647,173		118,647,173
1118T4O0007	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta de etileno del Complejo Petroquímico Cangrejera	Llevar a cabo la rehabilitación de la planta de proceso así como la sustitución de equipo después de un periodo de trabajo donde sufre un deterioro esperado y de acuerdo a lo programado regresen a las condiciones de diseño original.	30	Mantenimiento	659,309,431	568,149,887	91,159,544				88,235,307		88,235,307
1118T4O0013	Modernización del Sistema de Red Contra incendio del Complejo Petroquímico Cangrejera	Rehabilitar y modernizar la red de agua de contraincendio para mantener la integridad de las instalaciones y así dar cumplimiento a aspectos normativos y observaciones del Reaseguro Internacional.	30	Infraestructura económica	558,983,043	392,205,107	33,281,612	66,342,136	67,154,188		32,213,997		32,213,997
1218T4O0016	Mantenimiento de la Capacidad de la Planta de Polietileno de Baja Densidad	Rehabilitación de Equipo dinámico e instrumentos, Modernización del sistema digital de monitoreo y control y el sistema instrumentado de seguridad de la planta de polietileno de baja densidad, Adquisición de equipo completo, Rehabilitación de Equipo Estático y Dinámico de la planta PBD.	30	Mantenimiento	676,344,233	633,087,661	43,256,572				41,868,977		41,868,977
1218T4O0017	Mantenimiento de la Capacidad de Producción de la Planta de Oxígeno del Complejo Petroquímico Morelos	Mantenimiento mayor a los Equipos de Proceso, Circuitos e Instalaciones de la Planta de Oxígeno del C. P. Morelos, servirá para restablecer la capacidad operativa de la Planta de Oxígeno y sus servicios principales con la finalidad de cumplir con los compromisos comerciales.	30	Mantenimiento	110,090,230	90,432,953	19,657,276				19,026,705		19,026,705
1218T4O0018	Mantenimiento de la capacidad de manejo de productos y efluentes del Complejo Petroquímico Morelos	Rehabilitación de las ptas. Trat. de Efluentes, Quemadores y Acueducto de Aguas Residuales y El Área de Movimiento de Productos, para asegurar la integridad mecánica de sus equipos e instalaciones. Considera 2 unidades de inversión y sus componentes	30	Mantenimiento	583,963,043	110,660,863	5,758,316	467,543,863			5,573,599		5,573,599
1218T4O0019	Sostenimiento y Optimización de la Capacidad de Operación de las Terminales Refrigeradas de Etileno, TREP I y II del Complejo Petroquímico Pajaritos	Realizar las actividades necesarias para llevar a cabo el IPC para la Optimización de 8 áreas de las TREP I/II del C.P. Pajaritos, para solventar hallazgos de instalación y normativos de las instalaciones, además de optimizar su desempeño en la logística del Etileno de la región.	30	Infraestructura económica	885,402,085	33,500,828	10,331,413	841,569,844			10,000,000		10,000,000
1218T4O0026	Mantenimiento de la Capacidad de Producción de Areas de Servicios Auxiliares del Complejo Petroquímico Morelos	El proyecto contempla el sostenimiento de la capacidad de generación de los servicios auxiliares del CP Morelos, incluyendo el reacondicionamiento de equipos tanto estáticos, como dinámicos y estructuras, para la Generación de Vapor y E. Eléctrica y para el Pretratamiento y Tratamiento de agua	30	Mantenimiento	571,674,878	224,808,583	60,525,800	286,340,496			58,584,239		58,584,239

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno	Página: 3 de 7
-----------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318T4O0005	Programa de Mantenimiento Planta de Oxígeno del Complejo Petroquímico Cangrejera	Sostener la capacidad de producción de la planta de oxígeno , mitigar situaciones actuales de riesgo, cumpliendo con la normatividad ambiental, con la finalidad de aumentar la confiabilidad y disponibilidad de Oxígeno y Nitrógeno dentro de especificación y cumplir el programa de operación anual.	30	Mantenimiento	627,004,372	58,988,641	31,375,588	536,640,142			30,369,115		30,369,115
1418T4O0004	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta Asahi 2015-2017 del Complejo Petroquímico Morelos	Este proyecto considera la continuidad en la rehabilitación, reacondicionamiento y mantenimiento predictivo, preventivo y correctivo planeado de la planta de proceso de Polietileno de alta densidad (PEAD) Asahi en sus equipos tanto estáticos como dinámicos.	30	Mantenimiento	302,099,057	67,942,771	42,537,725	29,496,850	162,121,711		41,173,189		41,173,189
1418T4O0005	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta Mitsui 2015-2017 del Complejo Petroquímico Morelos	Este proyecto considera la continuidad en la rehabilitación, reacondicionamiento y mantenimiento predictivo, preventivo y correctivo planeado de la planta de proceso de Polietileno de alta densidad (PEAD) Mitsui en sus equipos tanto estáticos como dinámicos.	30	Mantenimiento	342,334,468	131,530,885	29,783,287	29,033,812	151,986,484		28,827,891		28,827,891
1418T4O0006	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta Swing 2015-2017 del Complejo Petroquímico Morelos	Este proyecto considera la continuidad en la rehabilitación, reacondicionamiento y mantenimiento predictivo, preventivo y correctivo planeado de la planta de proceso de Polietileno de alta y lineal de baja densidad (PEAD/PELBD) Swing en sus equipos tanto estáticos como dinámicos.	30	Mantenimiento	234,329,221	160,928,275	54,081,146	1,637,679	17,682,120		51,715,549		51,715,549
1418T4O0007	Programa para reparación de Planta de Efluentes y Quemadores	Sostener la capacidad de operación de la planta tratamiento de efluentes y quemadores, así como garantizar la continuidad operativa de las plantas de proceso y servicios auxiliares del C.P. Cangrejera	30	Mantenimiento	260,270,668	38,676,017	21,485,865	14,421,441	50,521,761	135,165,583	20,796,637		20,796,637
1418T4O0010	Programa de mantenimiento de la planta Tratamiento de Aguas	Consiste básicamente en realizar las actividades necesarias para la adquisición de equipos para sustituir equipos obsoletos o los que cumplieron con su vida útil, así como realizar rehabilitaciones y reacondicionamiento de instalaciones de la planta de Tratamiento de Aguas	30	Mantenimiento	412,145,499		20,283,772	20,283,772	371,577,955		19,633,105		19,633,105
1418T4O0013	Programa de mantenimiento de la planta de Generación de Vapor	El proyecto contempla el sostenimiento de la capacidad de la planta generación de vapor del CP Cangrejera, incluyendo el reacondicionamiento de equipos tanto estáticos, como dinámicos y estructuras, para la generación del vapor	30	Mantenimiento	404,955,472		30,010,249	30,010,249	344,934,973		29,047,573		29,047,573
1418T4O0014	Programa de mantenimiento de la planta de Generación Eléctrica	El proyecto contempla el sostenimiento de la capacidad de la planta eléctrica del CP Cangrejera, incluyendo el reacondicionamiento de equipos tanto estáticos, como dinámicos y estructuras, para la Generación de E. Eléctrica	30	Mantenimiento	379,942,105		36,975,846	342,966,258			35,789,727		35,789,727

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno	Página: 4 de 7
-----------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418T4O0015	Programa de Mantenimiento de Integración y Ductos	El PI está conformado por una unidad de inversión, consiste en realizar las actividades necesarias, para llevar a cabo el mantenimiento de los racks internos y externos a fin de mantener en óptimas condiciones la infraestructura para el sostenimiento de la capacidad actual de transporte de H.C.	30	Mantenimiento	443,388,038	35,126,805	19,022,489	19,022,489	370,216,255		18,412,281		18,412,281
1418T4O0017	Programa de adquisiciones de talleres de mantenimiento	El objetivo del presente proyecto es adecuar y homogenizar el mantenimiento predictivo basado en la condición, conjuntando los mejores equipos de diagnóstico y mejores practicas para obtener la mayor efectividad, confiabilidad, seguridad y continuidad operativa.	30	Adquisiciones	156,004,342		11,364,555	47,003,844	97,635,943		11,000,000		11,000,000
1418T4O0024	Programa de adquisición de equipos de laboratorio del C.P. Cangrejera	Se tendrán los recursos de equipo de análisis y equipo periférico para cubrir la demanda actual de las Plantas de Proceso para Análisis de Laboratorio	30	Adquisiciones	99,173,801	263,206	10,331,413	47,252,495	41,326,687		10,000,000		10,000,000
1418T4O0031	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta de Óxido de Etileno 2015-2017 del Complejo Petroquímico Morelos	Este proyecto considera la continuidad en la rehabilitación, reacondicionamiento y mantenimiento predictivo, preventivo y correctivo planeado de la planta de proceso de Óxido de Etileno en sus equipos tanto estáticos como dinámicos.	30	Mantenimiento	316,528,016	82,644,343	16,947,296	18,354,272	198,582,104		16,403,656		16,403,656
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS SIN ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (20)					18,167,608,579	9,756,852,573	3,890,085,133	1,791,153,735	2,274,699,133	454,818,009			
S/CVE	Sostenimiento del transporte, almacenamiento y distribución de los polietileno en PPQ	En los C.P. Morelos y Cangrejera, se tienen problemas porque la infraestructura logística está en malas condiciones, es obsoleta y limitada para dar la flexibilidad y seguridad operativa que se requiere, así como hacer frente a las condiciones meteorológicas que prevalecen en la región.	30	Mantenimiento	324,350,663	63,332,462	112,021,253	74,498,475	74,498,475				
0418T4T0004	Modernización y Optimización de la Infraestructura de Servicios Auxiliares I	Modernizar los servicios auxiliares, sustituyendo equipos obsoletos, permitiendo ahorros energéticos, modernización del Sistema de Tratamiento de Aguas y rehabilitación de Torres de Enfriamiento y Calderas para recuperar o acercarse a las condiciones originales de diseño.	30	Otros programas	792,237,361	618,641,070	173,596,291						
0418T4T0005	Ampliación y Modernización de la Cadena de Derivados del Etano I en el Complejo Petroquímico Morelos	Se incluye la ampliación de la planta de etileno de 600 a 900 MTA, lo que permitirá la expansión y diversificación de productos de esta cadena, como son los polietileno, óxido de etileno y glicoles, construcción de laboratorio de polímeros, ampliaciones en almacenamiento y distribución	30	Infraestructura económica	9,702,925,034	7,336,696,995	1,581,172,646	785,055,394					
0618T4O0002	Sostenimiento de la Capacidad de Producción de Derivados del Etano III	Consiste básicamente en realizar las actividades necesarias para llevar a cabo la rehabilitación de las plantas de proceso así como la sustitución de equipo después de un periodo de trabajo donde sufre un deterioro esperado y de acuerdo a lo programado regresen a las condiciones de diseño original	30	Infraestructura económica	898,792,036	329,199,704	569,592,332						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno	Página: 5 de 7
-----------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
0818T4O0020	Seguridad y Protección Ambiental Derivado de Observaciones y Normatividad II en el Complejo Petroquímico Morelos	Comprende la rehabilitación de la red de contraincendio interplantas y adquisición de equipos de seguridad, contraincendio y protección ambiental, su objetivo es atender observaciones en materia de seguridad industrial y ambiental	30	Otros programas	513,984,689	206,314,297	30,994,240	70,047,885	206,628,267				
0818T4O0021	Rehabilitación de las áreas de mantenimiento para el sostenimiento de la producción del C.P. Cangrejera	El programa consta de: a) Rehabilitación y acondic. de los talleres centrales de las diferentes áreas de mantenimiento: mecánico, eléctrico, instrumentos, transporte terrestre, de plantas y patio y maniobras. b) Adquisición de equipos, herramientas y maquinarias para el mantenimiento.	30	Otros programas	393,807,314	218,717,062	10,331,413	164,758,838					
0818T4O0030	Sostenimiento de la capacidad de producción de derivados del etano III en el Complejo Petroquímico Morelos	Este proyecto de sostenimiento de la producción esta conformado por 2 rubros principales: Adquisiciones de equipos y Rehabilitación de infraestructura; para las Plantas de Proceso Asahi, Mitsui, Oxígeno, Oxido de Etileno y Etileno.	30	Infraestructura económica	895,527,654	196,919,863	4,132,565	114,024,129	580,451,097				
0818T4O0047	Sostenimiento de la capacidad de producción de los servicios auxiliares III en C.P. Cangrejera	El programa consiste en: 1. Rehabilitación de Servicios Auxiliares 2. Rehabilitación del área de Generación Eléctrica 3. Rehabilitación de la planta de T. de Aguas 4. Rehabilitación de la planta de Generación de Vapor 5. Rehabilitación de la planta de T. de Efluentes y área de Quemadores.	30	Otros programas	1,194,847,946	385,306,357	809,541,589						
1118T4O0004	Infraestructura y equipamiento de Seguridad Física en el Complejo Petroquímico Cangrejera	El proyecto consiste básicamente en la rehabilitación de infraestructura, y adquisición de sistemas y equipos destinados a salvaguardar la integridad física del personal, instalaciones, bienes y valores del C. P. Cangrejera.	30	Otros programas	106,905,471	20,761,566	17,228,781	68,915,125					
1218T4O0020	Adquisición de Equipos para Áreas de Mantenimiento III en el Complejo Petroquímico Morelos	Adquisición de equipos y herramientas para sustituir los existentes o completar con los que no se cuenta, en las diferentes áreas de la Subgerencia de Mantenimiento, para con esto coadyuvar a la continuidad operativa de las Plantas y la seguridad de las personas que trabajan en esta área.	30	Adquisiciones	102,444,354	19,856,967	32,329,144	50,258,243					
1218T4O0022	Mantenimiento de la Capacidad de Producción de la Planta de Etileno 2013-2015 del Complejo Petroquímico Morelos	Considera la rehabilitación y reacondicionamiento de la planta, logrando la recuperación de su integridad mecánica, tener producto dentro de especificación, cumpliendo con los programas de producción y de normatividad en aspectos ambientales, legales y administrativos de Pemex.	30	Mantenimiento	413,207,020	292,417,876	120,789,144						
1218T4O0025	Mantenimiento de la Capacidad de Producción de la Planta de Acrilonitrilo	Realizar todas aquellas actividades indispensables para llevar a cabo la rehabilitación de la planta de proceso, así como la sustitución de equipo, para que de acuerdo a lo programado, se restablezcan las condiciones de operación de diseño.	30	Mantenimiento	88,782,965	68,688,354	20,094,610						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno	Página: 6 de 7
----------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418T4O0002	Programa para atención de recomendaciones de reaseguro del CP Cangrejera	Instalar un sistema de detección y alarma que permita detectar oportunamente eventos no deseados (conato de incendio y presencia de humo).Mitigar la condición de riesgo del área de tanques de movimiento de productos mediante el suministro e instalación de medición de nivel	30	Mantenimiento	303,303,385		18,278,622	96,617,788	188,406,976				
1418T4O0003	Programa de mantenimiento a tanques de almacenamiento y equipo de bombeo de productos y materia prima	Consiste en realizar las actividades necesarias para llevar a cabo el manto del área de movimiento de productos, y regrese a las condiciones de operación seguras y confiables y permita tener continuidad operativa, alcanzar los requerimientos de producción demandados por las plantas de proceso	30	Mantenimiento	400,905,919		30,994,240	30,994,240	338,917,439				
1418T4O0011	Modernización de la planta de Aguas Residuales del Complejo Petroquímico Morelos	El proyecto considera recomendaciones de Análisis de Riesgos de 2005 y 2010 y nuevas condiciones de descarga establecidas por la CNA 2013-2018. Se garantiza la confiabilidad de la planta, se evita riesgos al personal, instalaciones, producción y multas y/o sanciones de carácter legal ambiental.	30	Infraestructura económica	570,243,422		48,906,269	30,687,842	490,649,310				
1418T4O0019	Modernización del sistema de desmineralización de agua del Complejo Petroquímico Morelos	Modernización del sistema de control, regeneración y operación de las unidades desmineralizadoras de agua: instrumentación, lazo de control de inyección de ácido, agua de dilución, control de temperatura y nivel, medición de flujo entrada/salida, conductividad y medición de sílice en línea.	30	Infraestructura económica	554,212,381		48,013,407	19,488,919	31,892,047	454,818,009			
1418T4O0022	Programa de Mantenimiento de la infraestructura civil del CP. Cangrejera	Consiste en realizar las actividades para llevar a cabo la rehabilitación de la infraestructura de los edificios que conforman el C.P. Cangrejera para conservar y mantener las edificaciones existentes en condiciones de operación, seguridad y funcionalidad adecuadas; eliminando condiciones inseguras	30	Mantenimiento	326,443,697		27,080,519	27,080,519	272,282,659				
1418T4O0029	Construcción de una planta de Oxígeno en el CP. Cangrejera	Construcción de una planta nueva para O2 de 200 MTA en el CPQ Cangrejera tiene como objetivo: Garantizar suministro confiable y continuo de O2 y N2 a las plantas consumidoras, Reducción en el costo de producción de Oxígeno, reducir compras de N2 a terceros por falta de capacidad de producción.	30	Infraestructura económica	532,842,644		193,937,860	247,931,922	90,972,863				
1418T4O0035	Adquisición de Mobiliario y Equipo de Oficina para el Complejo Petroquímico Morelos	El programa consiste en adquirir mobiliario y equipo de oficina para reemplazo de los existentes que han llegado al término de su vida útil; por obsolescencia, deterioro y otros aún en operación con fallas recurrentes en su funcionamiento.	30	Adquisiciones	10,804,747		10,331	10,794,416					

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno	Página: 7 de 7
----------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
			2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE							
1518T4O0001	Programa de mantenimiento para atención de recomendaciones de reaseguro del Complejo Petroquímico Morelos	Instalación de válvulas de aislamiento de actuación remota en plantas de proceso por recomendaciones de reaseguro, soportadas en normativas API RP 553 Refinery Valves and Accessories for Control and Safety Instrumented Systems y NFPA 58 Standard for the Storage and Handling of Liquefied Petroleum. TOTAL (48)	30	Mantenimiento	41,039,877		41,039,877						
					34,173,816,719	15,712,406,899	6,367,439,897	5,086,441,133	4,857,501,776	2,150,027,010	1,786,000,000		1,786,000,000

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno	Página: 1 de 3
----------------------------	----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
	Programa Presupuestario: K002 Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos				296,793,965		296,793,965
0818T4O0033	Ampliación y Modernización de la Cadena de Derivados del Etano III en el Complejo Petroquímico Morelos.	30	VERACRUZ	319,190,673	95,120,900		95,120,900
0918T4O0011	Sostenimiento de la Capacidad de Producción de Derivados del Etano IV en el Complejo Petroquímico Morelos	30	VERACRUZ	2,121,346,966	159,459,068		159,459,068
1118T4O0013	Modernización del Sistema de Red Contraincendio del Complejo Petroquímico Cangrejera	30	VERACRUZ	558,983,043	32,213,997		32,213,997
1218T4O0019	Sostenimiento y Optimización de la Capacidad de Operación de las Terminales Refrigeradas de Etileno, TREEP I y II del Complejo Petroquímico Pajaritos	30	VERACRUZ	885,402,085	10,000,000		10,000,000
	Programa Presupuestario: K027 Mantenimiento de infraestructura				1,468,206,035		1,468,206,035
0418T4Q0004	Modernización y Optimización de la Infraestructura de Servicios Auxiliares I	30	VERACRUZ	1,309,067,654	307,423,512		307,423,512
0518T4Q0004	Sostenimiento de la Capacidad de Producción de Servicios Auxiliares II	30	VERACRUZ	601,505,365	190,465,417		190,465,417
1018T4O0004	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta de óxido de etileno del Complejo Petroquímico Cangrejera	30	VERACRUZ	619,745,334	118,647,173		118,647,173
1118T4O0007	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta de etileno del Complejo Petroquímico Cangrejera	30	VERACRUZ	659,309,431	88,235,307		88,235,307
1218T4O0017	Mantenimiento de la Capacidad de Producción de la Planta de Oxígeno del Complejo Petroquímico Morelos	30	VERACRUZ	110,090,230	19,026,705		19,026,705
1218T4O0016	Mantenimiento de la Capacidad de la Planta de Polietileno de Baja Densidad	30	VERACRUZ	676,344,233	41,868,977		41,868,977
1218T4O0018	Mantenimiento de la capacidad de manejo de productos y efluentes del Complejo Petroquímico Morelos	30	VERACRUZ	583,963,043	5,573,599		5,573,599
1218T4O0026	Mantenimiento de la Capacidad de Producción de Areas de Servicios Auxiliares del Complejo Petroquímico Morelos	30	VERACRUZ	571,674,878	58,584,239		58,584,239

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno	Página: 2 de 3
----------------------------	----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1318T4O0005	Programa de Mantenimiento Planta de Oxígeno del Complejo Petroquímico Cangrejera	30	VERACRUZ	627,004,372	30,369,115		30,369,115
1418T4O0004	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta Asahi 2015-2017 del Complejo Petroquímico Morelos	30	VERACRUZ	302,099,057	41,173,189		41,173,189
1418T4O0005	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta Mitsui 2015-2017 del Complejo Petroquímico Morelos	30	VERACRUZ	342,334,468	28,827,891		28,827,891
1418T4O0031	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta de Óxido de Etileno 2015-2017 del Complejo Petroquímico Morelos	30	VERACRUZ	316,528,016	16,403,656		16,403,656
1418T4O0006	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta Swing 2015-2017 del Complejo Petroquímico Morelos	30	VERACRUZ	234,329,221	51,715,549		51,715,549
1418T4O0010	Programa de mantenimiento de la planta Tratamiento de Aguas	30	VERACRUZ	412,145,499	19,633,105		19,633,105
1418T4O0007	Programa para reparación de Planta de Efluentes y Quemadores	30	VERACRUZ	260,270,668	20,796,637		20,796,637
1418T4O0015	Programa de Mantenimiento de Integración y Ductos	30	VERACRUZ	443,388,038	18,412,281		18,412,281
1418T4O0013	Programa de mantenimiento de la planta de Generación de Vapor	30	VERACRUZ	404,955,472	29,047,573		29,047,573
1418T4O0014	Programa de mantenimiento de la planta de Generación Eléctrica	30	VERACRUZ	379,942,105	35,789,727		35,789,727
S/CVE	Sostenimiento de la capacidad de producción de la planta de etileno 2016-2020, del Complejo Petroquímico Morelos	30	VERACRUZ	1,131,921,457	94,421,774		94,421,774
S/CVE	Programa de mantenimiento de la planta de etileno del Complejo Petroquímico Cangrejera	30	VERACRUZ	549,504,745	181,790,609		181,790,609
S/CVE	Programa de mantenimiento de la capacidad de producción de la planta de óxido de etileno del Complejo Petroquímico Cangrejera	30	VERACRUZ	407,884,200	30,000,000		30,000,000
S/CVE	Programa de mantenimiento para el sostenimiento de la capacidad de la planta de Polietileno de Baja Densidad Complejo Petroquímico Cangrejera	30	VERACRUZ	922,099,744	40,000,000		40,000,000
	Programa Presupuestario: K029 Programas de adquisiciones				21,000,000		21,000,000
1418T4O0024	Programa de adquisición de equipos de laboratorio del C.P. Cangrejera	30	VERACRUZ	99,173,801	10,000,000		10,000,000

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9J Pemex Etileno	Página: 3 de 3
----------------------------	----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		MONTO			
		CLAVE	DENOMINACIÓN	TOTAL	ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1418T4O0017	Programa de adquisiciones de talleres de mantenimiento	30	VERACRUZ	156,004,342	11,000,000		11,000,000

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9K Pemex Logística	Página 1 de 7
-----------------	----------------------------	----------------------

Misión Pemex Logística

Proporcionar servicios de logística de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos, de manera rentable y sustentable, con altos estándares de competitividad, calidad, confiabilidad y seguridad.

Vinculación con los objetivos de los Programas de Gobierno

Estos servicios de logística y almacenamiento, apoyan el logro de la Meta IV: México Próspero, del Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018, que promueve el incremento de la productividad en un clima de estabilidad económica para el desarrollo del país, conforme a la nueva regulación petrolera, enfocada a generar valor con innovación tecnológica y en observancia de las líneas de acción gubernamentales: Fortalecer la capacidad de ejecución, reforzar la infraestructura para el suministro de petrolíferos en el mercado nacional, así como robustecer la infraestructura de transporte y distribución de gas natural, para asegurar el abastecimiento de energía en óptimas condiciones de seguridad, calidad, oportunidad y precios competitivos.

Vinculación con el Plan de Negocios de PEMEX

Pemex Logística operará de acuerdo al Plan de Negocios de PEMEX 2016-2020, y se conducirá con base en la planeación y visión estratégica aprobada para la entidad por el Consejo de Administración. Para ello, Pemex Logística se coordinará con las otras empresas productivas subsidiarias de PEMEX, en términos de los acuerdos de dicho cuerpo colegiado.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9K Pemex Logística	Página 2 de 7
-----------------	----------------------------	----------------------

Objetivos estratégicos:

A continuación se presentan los objetivos y estrategias planteados en el Plan de Negocios relativos a Pemex Logística

OE3. Enfocar la comercialización de productos y servicios en mercados objetivo	ELOG3.1 Mantener los mercados de crudo y gas mediante control de calidad y oportunidad en el suministro ELOG3.2 Optimizar la logística y atender los mercados de transporte y almacenamiento de petrolíferos, gas natural, gas LP y productos petroquímicos, con calidad, cantidad y oportunidad
OE4. Eficientar actividades y operaciones en la cadena de valor de transformación industrial	ELOG4.1 Eficiencia y reducción de costos en logística de hidrocarburos

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9K Pemex Logística	Página 3 de 7
-----------------	----------------------------	----------------------

Metas Estratégicas comprometidas por Pemex Logística

Transportar	Anual	Promedio diario	Unidades
Petrolíferos por ducto	443,076	1,214	Miles de barriles
Petróleo crudo por ducto	434,350	1,190	Miles de barriles
Gas licuado por ducto	67,003	184	Miles de barriles
Petrolíferos por buques tanque	91,062	249	Miles de barriles
Petrolíferos por autos tanque	86,539	237	Miles de barriles
Petrolíferos por carros tanque	67,522	185	Miles de barriles
Almacenar			
Petrolíferos	1,326,051	3,633	Miles de barriles
Repartir localmente			
Petrolíferos	474,807	1,301	Miles de barriles

Objetivos y acciones relevantes para el año 2017 en inversión

El nuevo marco legal para operar PEMEX establece condiciones para enfocar las operaciones hacia aquéllas que generan valor, amplía el alcance de las actividades que la empresa puede realizar y otorga flexibilidad para adquirir tecnología y conocimiento a través de alianzas y asociaciones.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9K Pemex Logística	Página 4 de 7
-----------------	----------------------------	----------------------

Acciones relevantes para el cumplimiento de las metas estratégicas de inversión:

- Concluir los proyectos en ejecución y responder según los recursos autorizados, a los contratos en vigor y pagos actuales.
- Asimismo, se tiene contemplado el inicio de una serie de proyectos con recursos de inversión:
 - Para el Tratamiento, Transporte y Almacenamiento de Crudo, se requiere maximizar el uso de capacidad instalada a través de asociaciones con productores, importadores, transportadores y procesadores; que permitan la flexibilidad del sistema y diversificación del mercado debido a la no disponibilidad de crudo ligero y al incremento de crudos pesados.
 - Para el caso del Gas mediante agrupación o asociaciones globales de diferentes entidades debido al declive de la oferta de Gas Húmedo Amargo a Plantas y su procesamiento para entrega a los productores.
 - Para los ductos de refinados se tiene contemplada la optimización de utilización de ductos de PEMEX Logística en competencia con proyectos de privados, así como la conversión de ductos para maximizar el valor de la infraestructura existente, descuellamientos y la construcción de ductos nuevos en la península de Yucatán.
 - El almacenamiento de petrolíferos dará servicio tanto a Pemex como a empresas privadas, por lo que se requiere incrementar la capacidad de las terminales.
 - La infraestructura de almacenamiento en el ducto de gas licuado Cactus-Guadalajara es insuficiente por lo que se requiere el desarrollo de nueva infraestructura en sus terminales. Asimismo, se requiere contar con la infraestructura para importación y exportación de GLP, butanos y propano para dar salida al producto de TRI y contar con el volumen de importación de terceros.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9K Pemex Logística	Página 5 de 7
-----------------	----------------------------	----------------------

- Se tiene contemplada también la optimización de la flota mayor de buque tanques, así como la optimización de la logística de transporte terrestre del movimiento de producto entre los distintos centros de trabajo por carro tanque y auto tanque.

Objetivos y acciones relevantes para el año 2017 en Operación

Para cumplir las metas de los programas presupuestarios, es imperativo disponer, oportuna y suficientemente, de los recursos para dar continuidad al Programa de Operación Anual de Pemex Logística, y también atender los rezagos y obsolescencias que presentan las instalaciones de la Empresa.

En materia de transporte, almacenamiento y reparto, los objetivos para el año 2017, son:

- Mejorar los índices de productividad y desempeño operativo, mediante el uso eficiente, tanto de la infraestructura, como de la aplicación de los recursos humanos, materiales, tecnológicos y presupuestarios autorizados que permitan alcanzar un desempeño operativo superior al promedio de la industria.
- Fortalecer las políticas comerciales y el desarrollo de nuevos modelos de negocio, orientados a la satisfacción del cliente y a la generación de valor, para optimizar el uso de la infraestructura.
- Optimizar la capacidad de logística, a través de una estrategia transversal y fortaleciendo la gestión por procesos y la ejecución de proyectos.
- Garantizar la operación segura y confiable de la infraestructura logística, para alcanzar la confiabilidad de las instalaciones, la rentabilidad del negocio, y la sustentabilidad de la actividad, intensificando y fortaleciendo los procesos de mantenimiento de la infraestructura y de la tecnología requeridos para dar el soporte necesario a los procesos sustantivos y administrativos de Logística.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9K Pemex Logística	Página 6 de 7
-----------------	----------------------------	----------------------

- Mejorar el desempeño ambiental, la sustentabilidad del negocio y la relación con las comunidades.

Acciones relevantes para el cumplimiento de las metas estratégicas de operación:

Los principales proyectos a implementar para atender las áreas de oportunidad están relacionados con la calidad, medición y el control de productos transportados y almacenados a lo largo de los sistemas logísticos.

Oportunidad:

- Modernización del sistema integral para la programación de la entrega de productos a usuarios finales.
- Implementación de sistema para las nominaciones y la programación en línea de las ventanas de entrega de clientes.
- Implementación de sistema de facturación a comercializadores o usuarios de servicios logísticos.

Calidad:

- Restructuración de la división control de calidad de productos para certificación de los laboratorios y personal (Signatarios)
- Proyecto de suministro de equipos de última generación de calidad en todos los sistemas logísticos.
- Contratación de servicios de control de calidad de productos través de laboratorios móviles.
- Proyecto de desarrollo e Implementación de la infraestructura, equipos y sistemas para aditivar los combustibles automotrices.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9K Pemex Logística	Página 7 de 7
-----------------	----------------------------	----------------------

Cantidad:

- Restructuración de la división especializada de medición volumétrica de los sistemas de transferencia y custodia de productos.
- Implementar un sistema de monitoreo y control centralizado único en tiempo real de todos los sistemas de medición y control operativo.
- Contratación de los servicios de calibración y mantenimiento de los sistemas de medición y control de SCADAS (Supervisión, Control y Adquisición de Datos).

Integridad y Confiabilidad:

- Implementar el sistema de detección de fugas y determinación de perdidas volumétricas derivadas de tomas clandestinas.
- Implementar el sistema diablo espesor cero para erradicar tomas clandestinas controladas.
- Contratar servicios integrales especializados para erradicar tomas clandestinas en los sistemas de Ductos.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO (EFECTIVO)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **T9K Pemex Logística**

Página: 1 de 1

F I	F N	S F	A I	P P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión				
							Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios		Otros de Corriente	Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión
3	3	02	227		GASTO PROGRAMABLE	48,903,213,207	44,454,213,207	116,411,617	8,137,552,699		36,200,248,891		4,449,000,000	4,449,000,000		
					Desarrollo Económico	48,903,213,207	44,454,213,207	116,411,617	8,137,552,699		36,200,248,891		4,449,000,000	4,449,000,000		
					Combustibles y Energía	48,903,213,207	44,454,213,207	116,411,617	8,137,552,699		36,200,248,891		4,449,000,000	4,449,000,000		
					Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	48,903,213,207	44,454,213,207	116,411,617	8,137,552,699		36,200,248,891		4,449,000,000	4,449,000,000		
					Distribución de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones	48,817,997,384	44,368,997,384	116,411,617	8,052,336,876		36,200,248,891		4,449,000,000	4,449,000,000		
				E010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	44,368,997,384	44,368,997,384	116,411,617	8,052,336,876		36,200,248,891					
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	1,715,903,713							1,715,903,713	1,715,903,713		
				K027	Mantenimiento de infraestructura	2,264,645,353							2,264,645,353	2,264,645,353		
				K029	Programas de adquisiciones	49,661,949							49,661,949	49,661,949		
				K030	Otros proyectos de infraestructura	82,401,438							82,401,438	82,401,438		
				K036	Conservación de infraestructura marítimo-portuaria	336,387,547							336,387,547	336,387,547		
			230		Entorno ecológico	85,215,823	85,215,823		85,215,823							
				E012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	85,215,823	85,215,823		85,215,823							

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística												Página: 1 de 1		
Programa Presupuestario		Gasto	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión						
Por Tipo Por Grupo Por Modalidad Programa		Total	Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente	Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión			
Total Gasto Programable		48,903,213,207	44,454,213,207	116,411,617	8,137,552,699		36,200,248,891	4,449,000,000	4,449,000,000					
Programas Federales		48,903,213,207	44,454,213,207	116,411,617	8,137,552,699		36,200,248,891	4,449,000,000	4,449,000,000					
Desempeño de las Funciones		48,903,213,207	44,454,213,207	116,411,617	8,137,552,699		36,200,248,891	4,449,000,000	4,449,000,000					
E Prestación de Servicios Públicos		44,454,213,207	44,454,213,207	116,411,617	8,137,552,699		36,200,248,891							
010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	44,368,997,384	44,368,997,384	116,411,617	8,052,336,876		36,200,248,891							
012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	85,215,823	85,215,823		85,215,823									
K Proyectos de Inversión		4,449,000,000						4,449,000,000	4,449,000,000					
002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	1,715,903,713						1,715,903,713	1,715,903,713					
027	Mantenimiento de infraestructura	2,264,645,353						2,264,645,353	2,264,645,353					
029	Programas de adquisiciones	49,661,949						49,661,949	49,661,949					
030	Otros proyectos de infraestructura	82,401,438						82,401,438	82,401,438					
036	Conservación de infraestructura marítimo-portuaria	336,387,547						336,387,547	336,387,547					

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO DE EFECTIVO

PEMEX

(PESOS)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística

INGRESOS	MONTO	EGRESOS	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	110,546,818,001	TOTAL DE RECURSOS	110,546,818,001
DISPONIBILIDAD INICIAL		GASTO CORRIENTE	105,801,919,035
CORRIENTES Y DE CAPITAL	118,778,459,014	SERVICIOS PERSONALES	116,411,617
VENTA DE BIENES	117,428,459,014	SUELDOS Y SALARIOS	75,109,455
INTERNAS	117,428,459,014	GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	17,395,910
EXTERNAS		OTROS	23,906,252
VENTA DE SERVICIOS		DE OPERACIÓN	8,137,552,699
INTERNAS		FLETES	5,005,578,551
EXTERNAS		CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	636,070,825
INGRESOS DIVERSOS	1,350,000,000	SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	389,941,497
VENTA DE INVERSIONES		SEGUROS	1,269,358,096
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS		OTROS	836,603,730
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS		OTRAS EROGACIONES	33,447,301
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	97,514,507,418
POR CUENTA DE TERCEROS		COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	166,801,590
POR EROGACIONES RECUPERABLES		SERVICIOS CORPORATIVOS	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	36,000,000,000
CORRIENTES		OTROS	61,347,705,828
INVERSIÓN FÍSICA		PENSIONES Y JUBILACIONES	
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA		INVERSIÓN FÍSICA	4,449,000,000
INVERSIÓN FINANCIERA		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	242,708,609
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS		OBRA PÚBLICA	4,206,291,391
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	118,778,459,014	OTRAS EROGACIONES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	-8,231,641,013	INVERSIÓN FINANCIERA	
INTERNO	-8,231,641,013	OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	
EXTERNO		ADQUISICIÓN DE VALORES	
		OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	
		COSTO FINANCIERO NETO	295,898,966
		COSTO FINANCIERO BRUTO	580,956,325
		INTERNOS	249,949,448
		INTERESES	73,359,313
		OTROS	176,590,135
		EXTERNOS	331,006,877
		INTERESES	331,006,877
		OTROS	
		INGRESOS POR INTERESES	285,057,359
		EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	
		POR CUENTA DE TERCEROS	
		EROGACIONES RECUPERABLES	
		SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	110,546,818,001
		ENTEROS A LA TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	
		ORDINARIOS	
		EXTRAORDINARIOS	
		DISPONIBILIDAD FINAL	

BALANCE	MONTO
BALANCE FINANCIERO	8,231,641,013
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	118,778,459,014
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	110,546,818,001
COSTO FINANCIERO NETO	295,898,966
BALANCE PRIMARIO	8,527,539,979

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ORIGEN Y APLICACIÓN DE RECURSOS
PEMEX
(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística		SECTOR : 52 Petróleos Mexicanos	
ORIGEN	MONTO	APLICACIÓN	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	123,071,662,044	TOTAL DE RECURSOS	123,071,662,044
INGRESOS PROPIOS	116,044,195,937	GASTO CORRIENTE	51,792,859,860
VENTA DE BIENES	114,694,195,937	SERVICIOS PERSONALES	116,411,617
INTERNAS	114,694,195,937	MATERIALES Y SUMINISTROS	231,934,872
EXTERNAS		SERVICIOS GENERALES	7,937,615,786
VENTA DE SERVICIOS		OTRAS EROGACIONES	1,449,342
INTERNAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	36,182,083,170
EXTERNAS		COMPRA DE MATERIA PRIMA	182,083,170
INGRESOS DIVERSOS	1,350,000,000	SERVICIOS CORPORATIVOS	
VENTA DE INVERSIONES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	36,000,000,000
CUOTAS OBRERO PATRONALES PARA EL IMSS		OTROS	
APORTACIONES FEDERALES PARA EL ISSSTE Y FOVISSSTE		INTERESES, COMISIONES Y GASTO DE LA DEUDA	295,898,966
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES NO CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		INTERNOS	-35,107,911
DEPRECIACIONES	6,991,462,549	EXTERNOS	331,006,877
DISMINUCIONES DE ACTIVOS		DEPRECIACIONES	6,991,462,549
CAJA		RESERVAS	36,003,558
CUENTAS POR COBRAR		PENSIONES Y JUBILACIONES	
INVENTARIOS		GASTO DE CAPITAL	4,449,000,000
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	242,708,609
PROPIEDADES		OBRA PÚBLICA	4,206,291,391
ACCS.		OTRAS EROGACIONES	
OTROS ACTIVOS (NETO)		INVERSIÓN FINANCIERA	
DIFERIDO		AUMENTOS DE ACTIVO	4,449,000,000
AUMENTOS DE PASIVO	36,003,558	CAJA	
CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS		CUENTAS POR COBRAR	
PREVISIONES	36,003,558	INVENTARIOS	
CRÉDITOS DIFERIDOS		OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO		PROPIEDADES	4,449,000,000
AUMENTOS DE CAPITAL / PATRIMONIO		CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A LARGO PLAZO (NETO)	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		OTROS ACTIVOS	
RESERVAS DE CAPITAL		DIFERIDO	
OTROS		DISMINUCIONES DE PASIVO	62,380,802,184
		CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	62,380,802,184
		PROVISIONES	
		CRÉDITOS DIFERIDOS	
		DOCUMENTADO	
		DISMINUCIONES DE CAPITAL / PATRIMONIO	
		RESERVAS DE CAPITAL	
		OTROS	
		OTROS	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística

Página: 1 de 8

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN			COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (36)					57,318,663,825	30,869,595,673	7,417,329,403	6,342,916,421	7,524,434,395	5,164,387,928	4,449,000,000		4,449,000,000
0318T4M0100	Modernización de la Flota Mayor	Renovar y redimensionar la flota Mayor de Pemex con el fin de reducir los costos operativos y satisfacer los requerimientos de transporte marino con una mayor eficiencia.	30	Infraestructura económica	5,222,152,694	2,833,826,904	500,272,261	502,252,906	1,385,800,623		484,224,417		484,224,417
0618T4N0021	Rehabilitaciones, modificación y modernización de las estaciones de compresión y bombeo a nivel nacional	Realizar los servicios de rehabilitación, modificación y modernización mayor en las estaciones de compresión y bombeo del sistema nacional de gasoductos y LPG ductos.	35	Mantenimiento	2,188,983,301	2,105,664,652	83,318,649				80,645,935		80,645,935
0818T4M0030	Implementación del Sistema SCADA en 47 Sistemas de Transporte por Ducto de PEMEX Refinación	Operar con mayor eficiencia y confiabilidad, contribuir a la mitigación riesgos al personal, a la población y al medio ambiente y coadyuvar al combate del mercado ilícito de combustibles en las instalaciones seleccionados pertenecientes a cuarenta y siete	35	Infraestructura económica	2,873,211,322	2,158,793,267	445,429,200	268,988,855			123,230,002		123,230,002
0818T4M0031	Diagnóstico de la integridad y Adecuación de los Sistemas Instrumentados de Seguridad y del Control Básico de las Estaciones de bombeo y rebombeo Sureste	Modernización de 15 estaciones, para incrementar seguridad, confiabilidad y eficiencia de procesos operativos: Sist. de fuego y gas, Sist. de paro de emergencia, Sist. de redes contra incendio, control básico de proceso y alarmas críticas y cuartos de control de acuerdo a diagnósticos realizados	35	Mantenimiento	2,273,318,788	407,819,423	263,511,790	67,987,946	546,739,508	987,260,119	191,603,336		191,603,336
0818T4M0039	Evaluación y Rehabilitación de la Integridad Mecánica de los Oleoductos 30-24 D.N. y 24-20-24 D.N., Nuevo Teapa - Madero - Cadereyta.	Evaluación total del estado mecánico, análisis de la integridad mecánica, rehabilitación de las fallas de integridad inmediata y futura de los sistemas de protección de la corrosión interior y exterior de los oleoductos.	35	Mantenimiento	3,207,458,050	3,014,863,629	192,594,420				33,850,156		33,850,156
0818T4M0040	Evaluación y Rehabilitación de la Integridad Mecánica de los Oleoductos 48 y 30 D.N., Nuevo Teapa - Salina Cruz y 24, 18, 12 y 14 D.N. Nuevo Teapa - Minatitlán.	Evaluación total del estado mecánico, análisis de la integridad, rehabilitación de las fallas de integridad inmediata y futura de los sistemas de protección de la corrosión interior y exterior de los oleoductos	35	Mantenimiento	655,882,818	596,264,945	59,617,873				18,435,477		18,435,477
0818T4M0041	Evaluación y rehabilitación de la integridad mecánica del oleoducto de 24 - 14 -12 - 18 D.N., Poza Rica - Salamanca y Oleoducto 30- 20 24 - 20 D.N. y 24 D.N., Nuevo Teapa Tula Salamanca	Evaluación total del estado mecánico, análisis de la integridad, rehabilitación de las fallas de integridad inmediata y futura de los sistemas de protección de la corrosión interior y exterior de los oleoductos	35	Mantenimiento	1,612,222,222	1,561,468,084	4,057,387	989,324	45,707,428		3,927,233		3,927,233
0818T4M0042	Evaluación y Rehabilitación de la Integridad Mecánica de los Oleoductos, Poliductos, Combustoleoductos e Isobutano ducto Playeros.	Evaluación total del estado mecánico, análisis de la integridad, rehabilitación de las fallas de integridad inmediata y futura de los sistemas de protección de la corrosión interior y exterior de los ductos.	35	Mantenimiento	1,530,655,135	1,265,002,552	55,702,334	21,993,125	14,405,047	173,552,076	4,645,556		4,645,556
0818T4M0043	Evaluación y Rehabilitación de la Integridad Mecánica de los Poliductos y Combustoleoductos en la Zona Norte y Pacífico	Evaluación total del estado mecánico, análisis de la integridad, rehabilitación de las fallas de integridad inmediata y futura de los sistemas de protección de la corrosión interior y exterior de ductos.	35	Mantenimiento	1,466,762,285	1,146,951,816	127,373,353	44,904,174	36,086,851	111,446,091	93,792,911		93,792,911

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística	Página: 2 de 8
------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
0818T4M0044	Evaluación y Rehabilitación de la Integridad Mecánica de los Poliductos, Dieselductos, Gasolinoductos, Combustoleoductos e Isobutanoductos en la Zona Sur.	Evaluación total del estado mecánico, Análisis de la integridad, rehabilitación de las fallas de integridad inmediata y futura de los sistemas de protección de la corrosión interior y exterior de los Ductos	35	Mantenimiento	1,267,159,497	1,131,562,768	70,228,004	49,676,421	15,692,302		49,487,241		49,487,241
0818T4M0045	Evaluación y Rehabilitación de la Integridad Mecánica de los Poliductos, Turbosinoductos, Dieselductos, Premiunductos, Magnaductos, Combustoleoductos y Gasoductos en la Zona Centro.	Evaluación total del estado mecánico, análisis de la integridad, rehabilitación de las fallas de integridad inmediata y futura de los sistemas de protección de la corrosión interior y exterior de los Ductos.	35	Mantenimiento	1,608,147,401	1,370,255,282	107,432,113	43,334,254	28,243,900	58,881,852	103,985,882		103,985,882
0918T4M0013	Renovación de Remolcadores, Chalanes y buques Multipropósito de la Flota Menor de Pemex Refinación	Adquisición de 16 remolcadores, 3 chalanes y 3 buques multipropósito, para sustituir parte de la Flota Menor de Pemex Refinación	30	Infraestructura económica	4,490,457,381	2,643,153,668	679,880,840	830,719,475	336,703,398		126,380,000		126,380,000
0918T4M0037	Sostenimiento de los sistemas de medición en puntos de transferencia de custodia de PEMEX Refinación	Actualizar 100 sistemas de medición para transferencia de custodia para garantizar el mantener bajas incertidumbres en la cuantificación de volúmenes que se transfieren en custodia en los siguientes Puntos de Transferencia de Custodia (PTCs).	35	Otros proyectos	1,657,309,425	932,461,082	268,068,455	456,779,888			53,971,438		53,971,438
0918T4M0046	Adquisición de 1 Buque tanque de contado y/o por arrendamiento financiero	Adquisición de 1 buque tanque con antigüedad hasta 4 años, con las características: Tipo: Buque apto para el manejo de productos petrolíferos conforme a denominaciones de casas clasificadoras, del tipo Oil Tanker, Products Tanker, Products Carrier, Oil and Products Tanker o Chemical and Oil Tanker	30	Infraestructura económica	622,758,233	297,637,581	96,489,358		64,474,305	164,156,989	90,620,277		90,620,277
0918T4M0047	Adquisición de 5 Buques tanque de contado y/o por arrendamiento financiero	Adquisición 5 buques tanque con antigüedad hasta 4 años, con las características: Tipo: Buques aptos para manejo de productos petrolíferos, conforme a las denominaciones de casas clasificadoras, del tipo Oil Tanker, Products Tanker, Products Carrier, Oil and Products Tanker o Chemical and Oil Tanker	30	Infraestructura económica	3,589,174,787	1,624,379,976	363,621,496		351,817,828	1,249,355,487	351,957,165		351,957,165
1018T4M0018	Modernización y adecuación de los sistemas instrumentados de seguridad y de control básico de las estaciones de bombeo rebombeo y recibo de la Subgerencia de Transporte por Ducto Norte.	Con este proyecto se generan los sistemas modernizados y adecuados, de monitoreo, control y seguridad: Fuego y Gas, Paro de Emergencia, redes contra incendio, monitoreo y control crítico, monitoreo y control básico y eléctrico. En las 17 estaciones de la Subgerencia de T.D. Norte	35	Otros programas	1,321,089,282	751,535,559	393,524,652	176,029,071			324,796,539		324,796,539
1018T4M0021	Rehabilitación integral de los tanques de almacenamiento en Terminales Marítimas de la SUD.	El alcance del Proyecto es para 38 tanques de los 106 totales administrados por la GOMP, con un costo total estimado de \$541.9 millones de pesos. Incluye Diagnóstico, Inspección, Rehabilitación, Modernización y Certificación.	35	Mantenimiento	699,907,009	292,558,372	102,797,563	118,694,061	185,857,012		60,500,000		60,500,000

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística	Página: 3 de 8
------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1018T4M0026	Construcción de Estación de Rebombío Intermedia para el Poliducto de 16 pulgadas de diametro Salamanca Guadalajara	Construcción de una nueva Estación de Rebombío intermedia y reubicación de la Casa de Bombas Salamanca, en el poliducto 16 Salamanca - Guadalajara	35	Infraestructura económica	1,072,485,569	620,517,613	77,426,888	34,659,625	339,881,443		3,575,387		3,575,387
1118T4M0003	Infraestructura para incrementar la capacidad de transporte de los Sistemas de Distribución y Almacenamiento Pajaritos - Minatitlán - Salina Cruz	Modificación del equipo de bombeo principal y booster. Adecuaciones en Casa de Bombas Pajaritos e interconexiones para libramiento en Minatitlán. Nueva Estación de Rebombío en Donaji del Poliducto de 16 Minatitlán-Salina Cruz, para incrementar el flujo del poliducto.	35	Infraestructura económica	1,153,214,488	512,748,301	229,451,338	160,008,131	251,006,718		91,528,077		91,528,077
1118T4M0032	Mantenimiento de Terminales de Almacenamiento y Reparto GAR Norte	Rehabilitación de los activos a mantener la Capacidad de Distribución de las TARs, de la zona Norte	19	Mantenimiento	604,591,235	329,533,895	275,057,341				112,749,859		112,749,859
1118T4M0041	Mantenimiento Estratégico GAR Centro	Rehabilitación de los activos a mantener la Capacidad de Distribución de la GAR Centro.	22	Mantenimiento	717,543,092	343,240,712	77,268,495	91,949,811	90,681,203	114,402,872	41,500,000		41,500,000
1118T4N0006	Mantenimiento integral de los sistemas de ductos para etano, petroquímicos básicos y petroquímicos secundarios	Mantenimiento integral de ductos de etano, petroquímicos básicos y secundarios por medio de la inspección, rehabilitación de indicaciones, corrección de destaves, rehabilitación de los sistemas de protección catódica y la adquisición de equipo y herramienta.	35	Mantenimiento	786,286,794	468,916,640	317,370,153				307,189,483		307,189,483
1218T4M0014	Mantenimiento estratégico GAR Pacifico	Restaurar los activos existentes a las condiciones adecuadas de operación para mantener el desempeño y la capacidad operativa de las Instalaciones en las TARs de la GAR Pacifico.	35	Mantenimiento	625,832,216	191,975,373	92,982,720	55,008,751	130,063,844	155,801,528	71,598,192		71,598,192
1218T4M0023	Rehabilitación de tanques de la GTD	El proyecto contempla obra mecánica: reparación mediante la sustitución de placas del fondo, de la envolvente, de la cúpula, columnas de la estructura interna, así como protección anticorrosiva en el interior y exterior además de instalar sistemas de protección contra incendio y obra civil.	35	Mantenimiento	329,838,533	270,319,693	10,110,656	49,408,185			3,462,221		3,462,221
1218T4M0030	Sustitución de los buques tanque Nuevo Pemex I, II, III y IV mediante adquisición y/o arrendamiento financiero	Adquisición de 4 B/T MR2, de doble casco, aptos para el manejo de productos petrolíferos limpios y sucios, del tipo Chemical and Oil Tanker, a fin de sustituir en el servicio a los B/T Nuevo Pemex I, II, III y IV. Así también considera el pago de estudios relacionados con dicha adquisición	30	Infraestructura económica	2,801,143,442	925,263,497	344,625,748		335,574,257	1,195,679,940	314,388,388		314,388,388
1218T4M0031	Mantenimiento estratégico GAR Golfo	Rehabilitaciones y mantenimientos para conservar la capacidad de operación de las instalaciones en las Terminales de Almacenamiento y Reparto Golfo para garantizar el abastecimiento de productos y programa de suministros con la calidad, cantidad y oportunidad al costo más económico.	35	Mantenimiento	816,539,353	263,074,440	204,045,414	197,465,559	151,953,940		181,540,000		181,540,000

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística	Página: 4 de 8
-------------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318T4M0032	Rehabilitaciones Mayores para el Sostentamiento de la Operación Segura del Transporte Marítimo	Rehabilitación mayor de los 10 sistemas operativos identificados como críticos para cada uno de los 14 buques tanque de la GOMP conforme a los requerimientos de las Casas Clasificadoras, Marina Mercante, planes de mantenimiento, suministros, asistencia técnica y garantías de fábrica	30	Mantenimiento	1,183,795,706	352,568,857	277,553,570	314,074,966	239,598,314		255,887,547		255,887,547
1318T4M0036	Equipamiento operativo, Adquisición de URVs de la GAR Centro	La adquisición e instalación de Unidades de recuperación de vapores (URV) para tres Terminales de Almacenamiento y Reparto de la GAR Centro permitirá evitar la emisión de componentes orgánicos volátiles hacia la atmósfera.	35	Adquisiciones	55,439,453	29,652,099	25,787,353				24,960,141		24,960,141
1318T4M0037	Equipamiento operativo, Adquisición de URVs de la GAR Pacífico	La adquisición e instalación de Unidades de recuperación de vapores (URV) para tres Terminales de Almacenamiento y Reparto de la Gerencia de Almacenamiento y Reparto Pacífico permitirá evitar la emisión de componentes orgánicos volátiles hacia la atmósfera	35	Adquisiciones	52,904,783	4,585,245	25,520,459	22,799,080			24,701,808		24,701,808
1318T4M0044	Sostentamiento de los sistemas de monitoreo y control de los Ductos y de los sistemas de medición de flujo de la Red Nacional de Distribución de Pemex Refinación	Conservar la infraestructura existente, las instalaciones de medición, automatización y control (675 instalaciones de monitoreo y control y 283 de medición y control), en condiciones adecuadas, evitando fallas y paros imprevistos en dichos sistemas, y a su vez maximizando el valor de los activos.	35	Mantenimiento	1,780,582,011	148,927,481	410,191,566		380,291,349	841,171,615	105,798,560		105,798,560
1318T4M0049	Rehabilitaciones Mayores para los Servicios de Operación Náutica de Ayuda al Transporte Marítimo	Rehabilitación Mayor de los Sistemas Operativos Críticos de 8 remolcadores, 8 lanchas de pasaje, 8 lanchas remolcadoras, 12 lanchas amarradoras y un Chalan Grúa, para restablecer y garantizar su eficiencia operativa, confiable, segura y por consiguiente, su disponibilidad operativa.	30	Mantenimiento	486,751,151	150,427,860	228,663,254		107,660,036		20,000,000		20,000,000
1318T4M0051	Sostentamiento de sistemas de medición de flujo en puntos de transferencia de custodia de hidrocarburos líquidos en instalaciones marítimas de la Subdirección de Distribución P.R.	Con éste proyecto se pretende actualizar los sistemas de medición de flujo de las instalaciones marítimas, para garantizar el mantener bajas incertidumbres en la cuantificación de volúmenes en estos Puntos de Transferencia de Custodia (PTCs)	35	Otros proyectos	894,758,414	221,280,501	179,863,481		380,935,074	112,679,359	28,430,000		28,430,000
1318T4M0060	Sostentamiento de los sistemas de seguridad, medición, control y automatización en TARs	Programa para mantener operando los equipos, instrumentos y aplicaciones industriales que conforman los sistemas de seguridad, medición, control y automatización en las TARs.	35	Mantenimiento	4,085,033,484	968,430,059	516,570,668	1,459,950,326	1,140,082,429		364,690,000		364,690,000
1318T4N0022	Mantenimiento integral de los sistemas de ductos para gas natural y GLP, etapa II	El proyecto se enfoca a mantener la integridad de los ductos basada en su condición de riesgo, considerando la inspección, rehabilitación de indicaciones, corrección de deslaves, rehabilitación de los sistemas de protección catódica y adquisición de equipo y herramienta para el mantenimiento.	35	Mantenimiento	1,206,345,010	699,981,709	124,955,110	161,963,496	219,444,695		120,946,772		120,946,772

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística	Página: 5 de 8
-------------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN				TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.		COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418T4M0014	Componentes Tecnológicos de Seguridad Física para la SAR	Adquisición e instalación de sistemas de control de accesos peatonales y circuitos cerrados de televisión.	35	Otros programas	1,432,168,801	105,887,094	51,657,067	662,491,293	612,133,346		50,000,000		50,000,000
1418T4M0028	Infraestructura para introducción de Etanol anhidro a la matriz energética	Desarrollar la infraestructura requerida para introducir etanol anhidro a la matriz energética de Terminales de Almacenamiento y Reparto.	35	Infraestructura económica	946,760,660	128,065,044	134,308,374	550,787,698	133,599,545		130,000,000		130,000,000
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS SIN ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (27)					14,516,052,085	3,375,091,815	3,039,185,592	3,200,508,121	2,314,296,983	2,586,969,575			
S/CVE	Caso de Mantenimiento para el Sistema Misión	Documentar las actividades e inversiones necesarias para llevar a cabo las actividades de mantenimiento para el sostenimiento de la capacidad de transporte, tratamiento primario, compresión de gas y bombeo de condensados del Sistema Misión, bajo una perspectiva de competitividad y optimización	35	Mantenimiento	3,287,910,314	602,920,621	611,929,613	577,939,264	529,567,586	965,553,230			
S/CVE	Caso de Mantenimiento para el Sistema Santuario	Documentar las actividades e inversiones necesarias para llevar a cabo las actividades de mantenimiento para el sostenimiento de la capacidad de transporte, tratamiento primario de aceite y gas del Sistema Santuario Integral, bajo una perspectiva de competitividad y optimización	27	Mantenimiento	35,994,644	6,586,276	6,875,556	6,235,008	6,782,573	9,515,231			
S/CVE	Caso de Mantenimiento para el Sistema Altamira Integral	Documentar las actividades e inversiones necesarias para llevar a cabo las actividades de mantenimiento para el sostenimiento de la capacidad de transporte, tratamiento primario de aceite y gas del Sistema Altamira Integral, bajo una perspectiva de competitividad y optimización	28	Mantenimiento	855,327,381	151,370,703	149,066,798	143,451,675	139,277,784	272,160,423			
S/CVE	Adquisiciones de equipo especializado y accesorios para intervención, reparación y rehabilitación a los sistemas de transporte por ducto a cargo de las Unidades de Apoyo Técnico de la Subdirección de Ductos	Reposición de equipos especializados para intervención (obturbación), reparación y rehabilitación, así como adquisición de accesorios, conexiones, válvulas y tubería utilizados en la rehabilitación de los sistemas de transporte a cargo de los Sectores de Ductos de la Subdirección de Ductos.	35	Adquisiciones	883,952,934	77,762,013	74,597,970	85,254,823	197,151,778	449,186,349			
S/CVE	Adquisiciones de equipo y herramientas especializadas de apoyo a las actividades de mantenimiento a los sistemas de transporte por ducto a cargo de los Sectores de Ductos	Reposición de equipos y herramientas especializadas para las actividades de mantenimiento a cargo de las especialidades de tuberías, corrosión y obras civiles de los centros de trabajo de la Subdirección de Ductos.	35	Adquisiciones	374,055,536	22,805,665	66,605,331	136,407,717	45,931,036	102,305,788			
0918T4N0005	Mantenimiento y Seguridad en las Terminales de Gas Licuado	Lograr que las terminales de gas licuado operen en condiciones de seguridad y confiabilidad, mediante un programa de inversión. Incluye tareas dedicadas al mantenimiento preventivo y predictivo, a la seguridad e inversiones para operarlas de acuerdo a la normatividad de Pemex Gas	35	Otros programas	614,822,031	560,519,800	54,302,232						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística	Página: 6 de 8
------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1018T4M0020	Desarrollo de Ingeniería e infraestructura para salvaguardar la Integridad y Seguridad Física en las Instalaciones de las Terminales Marítimas y Residencias de Operaciones Portuarias de Pemex Refinación	Atender las recomendaciones señaladas en los estudios de vulnerabilidad de las instalaciones estratégicas de Pemex Refinación, realizado por la Gerencia de Servicios de Seguridad Física de la Dirección Corporativa de Administración.	35	Otros proyectos	253,115,611	190,740,443	62,375,167						
1018T4M0033	Construcción de una Subestación Eléctrica de 115000 / 34.5 KV en Nuevo Teapa	Construcción de una Subestación Eléctrica nueva de 115 KV / 34.5 KV, líneas de transmisión y bahía de enlace al circuito de CFE, en la Estación de Medición, Distribución y Bombeo Nuevo Teapa, para eliminar el suministro actual de líneas de PEP.	30	Otros programas	67,650,419	17,277,482	50,372,937						
1118T4M0011	Seguridad Industrial: Equipo presión y vacío, de ataque rápido y adquisición de vehículos multipropósito, de la GAR Golfo.	Atender las necesidades de respuesta a emergencias mediante la adquisición de vehículos de ataque rápido, vehículos multipropósito y unidades recuperadoras de hidrocarburos tipo presión vacío, para la protección contra incendio de las Terminales de Almacenamiento y Reparto	30	Adquisiciones	54,490,116	15,051,204	19,996,917	19,441,996					
1118T4M0013	Seguridad Industrial Obras GAR Norte	El proyecto integral considera obras relacionadas con la seguridad industrial en las TARs Cd. Juárez, Gómez Palacio, Matehuala y Chihuahua	35	Otros proyectos	102,760,698	15,220,741	2,465,052	74,358,801	10,716,104				
1118T4M0042	Seguridad Física Obras GAR Norte	Inversión en modernización, infraestructura, seguridad y protección ambiental de terminales terrestres con las que cuenta el Pemex Refinación para el abastecimiento de la demanda de crudo y destilados.	35	Otros programas	104,711,027	69,343,485	35,367,543						
1118T4N0004	Cruzamientos direccionados de ductos en ríos de la zona sur	Mantener el trazo original de los ductos en los cruces con los ríos de Tabasco, esto se logrará usando el método de cruzamientos direccionados a una profundidad mayor de 12 metros del lecho bajo del río y porteriormente se retirarán los ductos que quedarán fuera de operación	35	Otros proyectos	993,428,002	693,441,808	299,986,194						
1218T4M0036	Adquisición de 400 carros tanque para desalajo de combustóleo pesado y 300 carros tanque para transporte de hidrocarburos destilados, de la Subdirección de Distribución	Adquisición de 700 CT, de los cuales 400 CT se destinarían al desalajo de COPE del 2015-2018 y para destilados del 2018- 2035 y los 300 CT restantes se destinarían a las rutas vigentes para el traspaso de destilados (Diesel y Magna) para atender el incremento de la demanda de los años 2015-2035	35	Adquisiciones	2,084,612,033	543,434,934	770,588,550	770,588,549					
1318T4M0026	Construcción de tanques de agua C/I en GARG	Construir cuatro tanques para almacenamiento de agua contra incendios, en las Terminales de Almacenamiento y Reparto de Campeche, Tierra Blanca, Tuxtla Gutiérrez y Xalapa	35	Infraestructura económica	45,745,873	2,203,839	11,030,216	32,511,818					
1318T4M0048	Mantenimiento a infraestructura de seguridad industrial GARG	Restaurar las instalaciones y equipos de seguridad industrial de la GARG	35	Mantenimiento	100,640,920	18,646,661	33,057,590	33,057,590	15,879,079				

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística	Página: 7 de 8
-------------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418T4M0019	Incremento en la capacidad de almacenamiento del tanque TV-17 de la TOMP Tuxpan, Ver.	Rehabilitar e incrementar la capacidad de almacenamiento del tanque TV-17, de 55 a 100 MB para Pemex Premium, además de la restitución de la integridad mecánica de las líneas de recibo y descarga y la adecuación de la infraestructura complementaria, sistemas de medición, control y seguridad.	30	Infraestructura económica	109,345,696	3,673	67,154,187	42,187,837					
1418T4M0024	Estudio de preinversión para el Incremento de Unidades Recuperadoras de Vapores para la SAR	Estudios y análisis técnicos, ambientales, económicos y comerciales que ayuden a definir la conveniencia de instalar URVs en las TARs	9	Estudios de preinversión	18,181,675	7,437,957	10,743,717						
1418T4M0032	Equipamiento operativo: Adquisición de URVs para la GAR Norte	Suministro e instalación de Unidades Recuperadoras de Vapores para las Terminales de Almacenamiento y Reparto Aguascalientes, Gómez Palacio, San Luis Potosí, Cd. Victoria y Zacatecas.	35	Adquisiciones	106,591,220	22,038,393	22,038,393	22,038,393	22,038,393	18,437,646			
1418T4M0033	Caracterización de Sitios Contaminados en los diferentes Centros de Trabajo pertenecientes a la Gerencia de Transporte por Ducto de la Subdirección de Distribución	Realizar la Caracterización de sitios contaminados por hidrocarburos en los Centros de Trabajo de la Gerencia de Transporte por Ducto de la Subdirección de Distribución, con la finalidad de evaluar las concentraciones de contaminantes en los sitios afectados.	35	Estudios de preinversión	39,211,532	16,618,982	12,435,196	10,157,354					
1418T4M0049	Restauración, estandarización y adecuación de los muelles de la TOMP Madero	Restauración, estandarización y adecuación de los 9 muelles de la TOMP Madero, atendiendo los aspectos de seguridad y confiabilidad operativa en cumplimiento con toda normatividad vigente.	28	Mantenimiento	512,904,319	1,912,398	39,330,780	209,473,872	225,127,348	37,059,920			
1418T4M0050	Restauración, estandarización y adecuación de los muelles de la TOMP Guaymas	Restauración, estandarización y adecuación de los 5 muelles adscritos a la TOMP Guaymas y de las Residencias de Operación Marítima y Portuaria Mazatlán y Topolobampo, atendiendo los aspectos de seguridad y confiabilidad operativa en cumplimiento con toda normatividad vigente.	35	Mantenimiento	410,993,127	1,058,133	71,582,157	84,808,649	253,544,189				
1418T4M0057	Restauración, estandarización y adecuación de los muelle de la TOMP Salina Cruz	Restauración, estandarización y adecuación de los 6 muelles de la TOMP Salina Cruz y de las Residencias de Operación Marítima y Portuaria Acapulco, Lázaro Cárdenas y Manzanillo, atendiendo los aspectos de seguridad y confiabilidad operativa en cumplimiento con toda normatividad vigente.	35	Mantenimiento	479,528,634	2,122,826	154,478,428	55,094,836	216,312,549	51,519,995			
1418T4M0058	Restauración, estandarización y adecuación de los muelles de la TOMP Pajaritos	Restauración, estandarización y adecuación de los 12 muelles de la TOMP Pajaritos y de las Residencias de Operación Marítima y Portuaria Veracruz, Lerma y Progreso, atendiendo los aspectos de seguridad y confiabilidad operativa en cumplimiento con toda normatividad vigente.	35	Mantenimiento	1,007,050,697	45,876	134,428,379	712,073,929	160,502,513				
1418T4M0060	Adecuación de oficinas administrativas de la GAR Golfo	Adecuar las oficinas de la Gerencia de Almacenamiento y Reparto Golfo	30	Mantenimiento	11,436,468	3,430,940	8,005,527						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **T9K Pemex Logística**

Página: 8 de 8

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
						2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE				
1418T4N0011	Integridad basada en riesgo a ductos de la zona norte	Aplicación del mantenimiento predictivo, preventivo y correctivo para mejorar la integridad mecánica de los sistemas de transporte por ducto de la zona norte y mantener el óptimo estado de sus instalaciones superficiales asociadas, garantizando las condiciones seguras de operación.	35	Mantenimiento	599,233,427	53,771,797	165,302,614	103,314,134	81,922,447	194,922,435			
1418T4N0016	Programa de seguridad de las terminales de gas LP	Se trata de un programa de inversión dedicado a lograr que las terminales de gas licuado operen en condiciones de seguridad y confiabilidad. Incluye adquisiciones y tareas dedicadas a mantener la seguridad en las terminales de gas licuado para operarlas de acuerdo a la normatividad de Pemex Gas.	35	Otros programas	216,626,385	160,918,692	55,707,694						
1418T4N0019	Rehabilitación y mantenimiento de infraestructura de ductos a nivel nacional	Rehabilitación de instalaciones por medio de contratos específicos para reacondicionamiento o modificación de instalaciones, con el fin de solventar y evitar las recomendaciones de ASIPA, CLMSH, EA y SF.	35	Mantenimiento	1,145,731,366	118,406,473	49,360,854	82,111,876	409,543,604	486,308,558			
		TOTAL (63)			71,834,715,910	34,244,687,488	10,456,514,995	9,543,424,542	9,838,731,378	7,751,357,503	4,449,000,000		4,449,000,000

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística		Programas y Proyectos de Inversión					
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
	Programa Presupuestario: K002 Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos				1,715,903,713		1,715,903,713
0318T4M0100	Modernización de la Flota Mayor	30	VERACRUZ	5,222,152,694	484,224,417		484,224,417
0818T4M0030	Implementación del Sistema SCADA en 47 Sistemas de Transporte por Ducto de PEMEX Refinación	35	VARIOS	2,873,211,322	123,230,002		123,230,002
0918T4M0013	Renovación de Remolcadores, Chalanes y buques Multipropósito de la Flota Menor de Pemex Refinación	30	VERACRUZ	4,490,457,381	126,380,000		126,380,000
0918T4M0046	Adquisición de 1 Buque tanque de contado y/o por arrendamiento financiero	30	VERACRUZ	622,758,233	90,620,277		90,620,277
0918T4M0047	Adquisición de 5 Buques tanque de contado y/o por arrendamiento financiero	30	VERACRUZ	3,589,174,787	351,957,165		351,957,165
1018T4M0026	Construcción de Estación de Rebombeo Intermedia para el Poliducto de 16 pulgadas de diametro Salamanca Guadalajara	35	VARIOS	1,072,485,569	3,575,387		3,575,387
1118T4M0003	Infraestructura para incrementar la capacidad de transporte de los Sistemas de Distribución y Almacenamiento Pajaritos - Minatitlán - Salina Cruz	35	VARIOS	1,153,214,488	91,528,077		91,528,077
1218T4M0030	Sustitución de los buques tanque Nuevo Pemex I, II, III y IV mediante adquisición y/o arrendamiento financiero	30	VERACRUZ	2,801,143,442	314,388,388		314,388,388
1418T4M0028	Infraestructura para introducción de Etanol anhidro a la matriz energética	35	VARIOS	946,760,660	130,000,000		130,000,000
	Programa Presupuestario: K027 Mantenimiento de infraestructura				2,264,645,353		2,264,645,353
0618T4N0021	Rehabilitaciones, modificación y modernización de las estaciones de compresión y bombeo a nivel nacional	35	VARIOS	2,188,983,301	80,645,935		80,645,935
0818T4M0031	Diagnóstico de la integridad y Adecuación de los Sistemas Instrumentados de Seguridad y del Control Básico de las Estaciones de bombeo y rebombeo Sureste	35	VARIOS	2,273,318,788	191,603,336		191,603,336
0818T4M0039	Evaluación y Rehabilitación de la Integridad Mecánica de los Oleoductos 30-24 D.N. y 24-20-24 D.N., Nuevo Teapa - Madero - Cadereyta.	35	VARIOS	3,207,458,050	33,850,156		33,850,156

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística								Página: 2 de 3	
Programas y Proyectos de Inversión									
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO				
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017				
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS		
0818T4M0040	Evaluación y Rehabilitación de la Integridad Mecanica de los Oleoductos 48 y 30 D.N., Nuevo Teapa - Salina Cruz y 24, 18, 12 y 14 D.N. Nuevo Teapa - Minatitlan.	35	VARIOS	655,882,818	18,435,477		18,435,477		
0818T4M0041	Evaluación y rehabilitación de la integridad mecánica del oleoducto de 24 - 14 -12 - 16 D.N., Poza Rica - Salamanca y Oleoducto 30- 20 24 - 20 D.N. y 24 D.N., Nuevo Teapa Tula Salamanca	35	VARIOS	1,612,222,222	3,927,233		3,927,233		
0818T4M0042	Evaluación y Rehabilitación de la Integridad Mecanica de los Oleoductos, Poliductos, Combustoleoductos e Isobutanoducto Playeros.	35	VARIOS	1,530,655,135	4,645,556		4,645,556		
0818T4M0043	Evaluación y Rehabilitación de la Integridad Mecanica de los Poliductos y Combustoleoductos en la Zona Norte y Pacífico	35	VARIOS	1,466,762,285	93,792,911		93,792,911		
0818T4M0044	Evaluación y Rehabilitación de la Integridad Mecanica de los Poliductos, Dieselductos, Gasolinoductos, Combustoleoductos e Isobutanoductos en la Zona Sur.	35	VARIOS	1,267,159,497	49,487,241		49,487,241		
0818T4M0045	Evaluación y Rehabilitación de la Integridad Mecanica de los Poliductos, Turbosinoductos, Dieselductos, Premiinductos, Magnaductos, Combustoleoductos y Gasoductos en la Zona Centro.	35	VARIOS	1,608,147,401	103,985,882		103,985,882		
1018T4M0018	Modernización y adecuación de los sistemas instrumentados de seguridad y de control básico de las estaciones de bombeo rebombeo y recibo de la Subgerencia de Transporte por Ducto Norte.	35	VARIOS	1,321,089,282	324,796,539		324,796,539		
1118T4M0041	Mantenimiento Estratégico GAR Centro	22	QUERETARO	717,543,092	41,500,000		41,500,000		
1118T4M0032	Mantenimiento de Terminales de Almacenamiento y Reparto GAR Norte	19	NUEVO LEON	604,591,235	112,749,859		112,749,859		
1118T4N0006	Mantenimiento integral de los sistemas de ductos para etano, petroquimicos básicos y petroquímicos secundarios	35	VARIOS	786,286,794	307,189,483		307,189,483		
1218T4M0031	Mantenimiento estratégico GAR Golfo	35	VARIOS	816,539,353	181,540,000		181,540,000		
1218T4M0014	Mantenimiento estratégico GAR Pacífico	35	VARIOS	625,832,216	71,598,192		71,598,192		
1218T4M0023	Rehabilitación de tanques de la GTD	35	VARIOS	329,838,533	3,462,221		3,462,221		
1318T4M0060	Sostenimiento de los sistemas de seguridad, medición, control y automatización en TARs	35	VARIOS	4,085,033,484	364,690,000		364,690,000		

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9K Pemex Logística	Página: 3 de 3
------------------------------	----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1318T4M0044	Sostenimiento de los sistemas de monitoreo y control de los Ductos y de los sistemas de medición de flujo de la Red Nacional de Distribución de Pemex Refinación	35	VARIOS	1,780,582,011	105,798,560		105,798,560
1318T4N0022	Mantenimiento integral de los sistemas de ductos para gas natural y GLP, etapa II	35	VARIOS	1,206,345,010	120,946,772		120,946,772
1418T4M0014	Componentes Tecnológicos de Seguridad Física para la SAR	35	VARIOS	1,432,168,801	50,000,000		50,000,000
	Programa Presupuestario: K029 Programas de adquisiciones				49,661,949		49,661,949
1318T4M0036	Equipamiento operativo, Adquisición de URVs de la GAR Centro	35	VARIOS	55,439,453	24,960,141		24,960,141
1318T4M0037	Equipamiento operativo, Adquisición de URVs de la GAR Pacífico	35	VARIOS	52,904,783	24,701,808		24,701,808
	Programa Presupuestario: K030 Otros proyectos de infraestructura				82,401,438		82,401,438
0918T4M0037	Sostenimiento de los sistemas de medición en puntos de transferencia de custodia de PEMEX Refinación	35	VARIOS	1,657,309,425	53,971,438		53,971,438
1318T4M0051	Sostenimiento de sistemas de medición de flujo en puntos de transferencia de custodia de hidrocarburos líquidos en instalaciones marítimas de la Subdirección de Distribución P.R.	35	VARIOS	894,758,414	28,430,000		28,430,000
	Programa Presupuestario: K036 Conservación de infraestructura marítimo-portuaria				336,387,547		336,387,547
1018T4M0021	Rehabilitación integral de los tanques de almacenamiento en Terminales Marítimas de la SUD.	35	VARIOS	699,907,009	60,500,000		60,500,000
1318T4M0032	Rehabilitaciones Mayores para el Sostenimiento de la Operación Segura del Transporte Marítimo	30	VERACRUZ	1,183,795,706	255,887,547		255,887,547
1318T4M0049	Rehabilitaciones Mayores para los Servicios de Operación Náutica de Ayuda al Transporte Marítimo	30	VERACRUZ	486,751,151	20,000,000		20,000,000

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9L Pemex Perforación y Servicios	Página 1 de 6
-----------------	--	----------------------

Misión

Generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano.

Vinculación con los objetivos de los Programas de Gobierno

Las estrategias de Pemex Perforación y Servicios mantienen alineación con el Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018 (PND), el Programa Sectorial de Energía (PROSENER), así como con la Estrategia Nacional de Energía (ENE).

El PND establece los objetivos nacionales, estrategias y prioridades que deberán regir la acción del Gobierno. Por su parte, el PROSENER establece los compromisos, estrategias y líneas de acción que el Gobierno Federal debe seguir en materia energética, buscando promover el desarrollo integral y sustentable del país, considerando como punto de partida el PND. La ENE vigente representa la base para orientar las actividades de Petróleos Mexicanos (PEMEX) alineadas a la visión de largo plazo del sector energético.

Dentro del Eje IV "México Próspero" del Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018, se define el objetivo 4.6 "Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva", que mediante su estrategia 4.6.1 "Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país" y a través de las siguientes líneas de acción, permite enfocar las estrategias de Pemex Perforación y Servicios en el marco de los programas de Gobierno:

- Fortalecer la capacidad de ejecución de PEMEX.
- Incrementar las reservas y tasas de restitución de hidrocarburos.
- Elevar el índice de recuperación y la obtención de petróleo crudo y gas natural.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9L Pemex Perforación y Servicios	Página 2 de 6
-----------------	--	----------------------

De esta manera, las estrategias de Pemex Perforación y Servicios se enmarcan en torno a los objetivos y estrategias delineados en los programas de Gobierno vigentes, mencionados anteriormente.

Objeto

De acuerdo a lo que se señala en el Acuerdo de Decreto de Creación de la Empresa Productiva del Estado Pemex Perforación y Servicios, tiene por objeto:

- I. Proveer servicios de perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución de los servicios a pozos.
- II. Administrar la planeación, evaluación y desarrollo de los proyectos y otras iniciativas de negocio relacionadas con su objeto.
- III. Crear empresas filiales y participar en asociaciones y alianzas, así como participar en forma minoritaria en el capital social o patrimonio de otras sociedades o asociaciones, nacionales o extranjeras, bajo cualquier figura societaria o contractual permitida por la ley, que se requieran para la consecución de su objeto, de conformidad con las políticas generales que emita el Consejo de Administración de PEMEX.
- IV. La compraventa de certificados o documentos que amparen emisiones de gases de efecto invernadero y su comercialización en los mercados internos y externos, así como la participación en proyectos inherentes al cambio climático nacionales o extranjeros, en colaboración con las áreas responsables de PEMEX.
- V. La gestión y administración de negocios comerciales o inmobiliarios de todo tipo, incluyendo la promoción, urbanización, explotación, administración, arrendamiento, compra, permuta, comodato, donación, servidumbre, usufructo, venta o cualquier otra operación inmobiliaria, de fincas o inmuebles cualquiera que sea su clase, destino o naturaleza, relacionadas con su objeto.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9L Pemex Perforación y Servicios	Página 3 de 6
-----------------	--	----------------------

VI. Fabricar, preparar, distribuir, comprar, vender, arrendar, importar y exportar toda clase de productos permitidos por las leyes y comerciar estos productos por cuenta propia o ajena, relacionados con su objeto.

VII. Solicitar, obtener, comprar, arrendar, licenciar, ceder, adquirir bajo cualquier título o disponer de marcas, avisos y nombres comerciales, derechos de autor, patentes, invenciones, dibujos y modelos industriales, avisos comerciales, procesos, metodologías y procedimientos industriales y para la elaboración de productos y, en general, derechos de propiedad intelectual e industrial.

VIII. Contratar o convenir operaciones de comisión mercantil, mediación, asistencia técnica, agencia, prestación de servicios profesionales, asesoría, y todo tipo de actos jurídicos relacionados directa o indirectamente con su objeto.

IX. Emitir, librar, girar, suscribir, aceptar, endosar, avalar y realizar cualquier tipo de actos de comercio o jurídicos en relación con títulos de crédito, u operaciones financieras propias o de terceros, incluyendo sin limitar la constitución de garantías reales o personales respecto de créditos a su cargo o de terceros.

X. Participar en toda clase de concursos o licitaciones públicas o privadas nacionales e internacionales u otros procedimientos de contratación, tales como invitaciones o adjudicaciones directas, en toda clase de negocios relacionados directa o indirectamente con su objeto.

XI. Establecer, adquirir, administrar y operar talleres, plantas, fábricas y todo tipo de instalaciones comerciales o industriales, así como bodegas u oficinas.

XII. Prestar servicios a terceros relacionados con las actividades vinculadas a su objeto, y

XIII. En general, realizar las operaciones relacionadas directa o indirectamente con su objeto, pudiendo celebrar con personas físicas o morales, nacionales o extranjeras, toda clase de actos, convenios y contratos.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9L Pemex Perforación y Servicios	Página 4 de 6
-----------------	--	----------------------

Las actividades antes mencionadas deberán llevarse a cabo de manera transparente, honesta, eficiente, con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental, procurando el mejoramiento de la productividad para contribuir al desarrollo nacional.

Pemex Perforación y Servicios podrá llevar a cabo las actividades en el país, en su zona económica exclusiva o en el extranjero.

Pemex Perforación y Servicios deberá alinear sus actividades al Plan de Negocios de PEMEX y conducir sus operaciones con base en la planeación y visión estratégica y mejores prácticas de gobierno corporativo, que apruebe el Consejo de Administración de PEMEX.

Objetivos Estratégicos y Estrategias

A continuación se presentan los objetivos y estrategias planteados en el Plan de Negocios relativos a Pemex Perforación y Servicios:

Objetivos estratégicos	Estrategias
OE.1. Incrementar reservas con criterios de sustentabilidad y costos competitivos.	Generar valor y rentabilidad a Petróleos Mexicanos mediante la perforación, terminación, reparación y servicio a pozos con estándares enfocados a la eficiencia, rentabilidad, competitividad y sustentabilidad.
OE.2. Extraer hidrocarburos con costos competitivos y aprovechando las alternativas fiscales del nuevo marco regulatorio.	

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9L Pemex Perforación y Servicios	Página 5 de 6
-----------------	--	----------------------

Metas y resultados esperados

Los programas y proyectos que soportan a las estrategias de la Empresa, han permitido proyectar las siguientes metas para el ejercicio fiscal 2017, con base en el Programa Operativo Anual:

1. Utilización de equipos terrestres

Equipos de administración	Días operando	14,165
Gerenciación de proyectos	Días operando	14,165

2. Utilización de equipos marinos

Equipos de administración	Días operando	2,263
Tubería de perforación	Kilómetros	356
Gerenciación de proyectos	Días operando	10,935

3. Desarrollo terrestres y lacustres

Perforación	Número de servicios	1,853
Terminación	Número de servicios	1,047
Reparación mayor	Número de servicios	5,883
Intervenciones sin equipo	Número de servicios	16,844

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9L Pemex Perforación y Servicios	Página 6 de 6
-----------------	--	----------------------

4. Desarrollo a pozos marinos

Perforación	Número de servicios	2,681
Terminación	Número de servicios	630
Reparación mayor	Número de servicios	602
Intervenciones sin equipo	Número de servicios	341

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO (EFECTIVO)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **T9L Pemex Perforación y Servicios**

Página: 1 de 1

F I	F N	S F	A I	P P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión			
							Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión
3	3	02	226		GASTO PROGRAMABLE	3,046,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000			281,244	2,716,000,000	2,716,000,000		
					Desarrollo Económico	3,046,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000			281,244	2,716,000,000	2,716,000,000		
					Combustibles y Energía	3,046,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000			281,244	2,716,000,000	2,716,000,000		
					Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	3,046,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000			281,244	2,716,000,000	2,716,000,000		
					Producción de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones.	3,046,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000			281,244	2,716,000,000	2,716,000,000		
				B001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	330,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000			281,244				
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	1,322,954,790							1,322,954,790	1,322,954,790		
				K027	Mantenimiento de infraestructura	1,393,045,210							1,393,045,210	1,393,045,210		

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9L Pemex Perforación y Servicios											Página: 1 de 1		
Programa Presupuestario		Gasto	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión					
Por Tipo Por Grupo Por Modalidad Programa		Total	Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente	Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión		
Total Gasto Programable		3,046,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000		281,244	2,716,000,000	2,716,000,000				
Programas Federales		3,046,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000		281,244	2,716,000,000	2,716,000,000				
Desempeño de las Funciones		3,046,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000		281,244	2,716,000,000	2,716,000,000				
B Provisión de Bienes Públicos		330,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000		281,244						
001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	330,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000		281,244						
K Proyectos de Inversión		2,716,000,000						2,716,000,000	2,716,000,000				
002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	1,322,954,790						1,322,954,790	1,322,954,790				
027	Mantenimiento de infraestructura	1,393,045,210						1,393,045,210	1,393,045,210				

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO DE EFECTIVO

PEMEX

(PESOS)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9L Pemex Perforación y Servicios

INGRESOS	MONTO	EGRESOS	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	11,087,577,075	TOTAL DE RECURSOS	11,087,577,075
DISPONIBILIDAD INICIAL	13,172	GASTO CORRIENTE	8,101,635,572
CORRIENTES Y DE CAPITAL	11,087,563,903	SERVICIOS PERSONALES	51,844,018
VENTA DE BIENES	9,856,563,904	SUELDOS Y SALARIOS	38,309,391
INTERNAS	9,856,563,904	GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	7,958,120
EXTERNAS		OTROS	5,576,507
VENTA DE SERVICIOS		DE OPERACIÓN	278,000,000
INTERNAS		FLETES	
EXTERNAS		CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	2,657,744
INGRESOS DIVERSOS	1,230,999,999	SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	535,937
VENTA DE INVERSIONES		SEGUROS	260,599,555
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS		OTROS	14,206,764
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS		OTRAS EROGACIONES	
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	7,771,791,554
POR CUENTA DE TERCEROS		COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	
POR EROGACIONES RECUPERABLES		SERVICIOS CORPORATIVOS	281,244
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	
CORRIENTES		OTROS	7,771,510,310
INVERSIÓN FÍSICA		PENSIONES Y JUBILACIONES	
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA		INVERSIÓN FÍSICA	2,716,000,000
INVERSIÓN FINANCIERA		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS		OBRA PÚBLICA	2,716,000,000
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	11,087,563,903	OTRAS EROGACIONES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO		INVERSIÓN FINANCIERA	
INTERNO		OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	
EXTERNO		ADQUISICIÓN DE VALORES	
		OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	
		COSTO FINANCIERO NETO	269,928,331
		COSTO FINANCIERO BRUTO	495,264,993
		INTERNOS	271,933,882
		INTERESES	271,594,632
		OTROS	339,250
		EXTERNOS	223,331,111
		INTERESES	223,331,111
		OTROS	
		OTROS	
		INGRESOS POR INTERESES	225,336,662
		EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	
		POR CUENTA DE TERCEROS	
		EROGACIONES RECUPERABLES	
		SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	11,087,563,903
		ENTEROS A LA TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	
		ORDINARIOS	
		EXTRAORDINARIOS	
		DISPONIBILIDAD FINAL	13,172

BALANCE	MONTO
BALANCE FINANCIERO	
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	11,087,563,903
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	11,087,563,903
COSTO FINANCIERO NETO	269,928,331
BALANCE PRIMARIO	269,928,331

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ORIGEN Y APLICACIÓN DE RECURSOS**

PEMEX

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9L Pemex Perforación y Servicios		SECTOR : 52 Petróleos Mexicanos	
ORIGEN	MONTO	APLICACIÓN	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	14,843,767,230	TOTAL DE RECURSOS	14,843,767,230
INGRESOS PROPIOS	11,517,569,426	GASTO CORRIENTE	3,925,970,153
VENTA DE BIENES	10,286,569,427	SERVICIOS PERSONALES	51,844,018
INTERNAS	10,286,569,427	MATERIALES Y SUMINISTROS	4,526,541
EXTERNAS		SERVICIOS GENERALES	273,473,459
VENTA DE SERVICIOS		OTRAS EROGACIONES	
INTERNAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	
EXTERNAS		COMPRA DE MATERIA PRIMA	
INGRESOS DIVERSOS	1,230,999,999	SERVICIOS CORPORATIVOS	
VENTA DE INVERSIONES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	
CUOTAS OBRERO PATRONALES PARA EL IMSS		OTROS	
APORTACIONES FEDERALES PARA EL ISSSTE Y FOVISSSTE		INTERESES, COMISIONES Y GASTO DE LA DEUDA	269,928,331
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES NO CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		INTERNOS	46,597,220
DEPRECIACIONES	3,292,365,684	EXTERNOS	223,331,111
DISMINUCIONES DE ACTIVOS		DEPRECIACIONES	3,292,365,684
CAJA		RESERVAS	33,832,120
CUENTAS POR COBRAR		PENSIONES Y JUBILACIONES	
INVENTARIOS		GASTO DE CAPITAL	2,716,000,000
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	
PROPIEDADES		OBRA PÚBLICA	2,716,000,000
ACCS.		OTRAS EROGACIONES	
OTROS ACTIVOS (NETO)		INVERSIÓN FINANCIERA	
DIFERIDO		AUMENTOS DE ACTIVO	1,416,934,864
AUMENTOS DE PASIVO	33,832,120	CAJA	
CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS		CUENTAS POR COBRAR	
PREVISIONES	33,832,120	INVENTARIOS	
CRÉDITOS DIFERIDOS		OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO		PROPIEDADES	1,416,934,864
AUMENTOS DE CAPITAL / PATRIMONIO		CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A LARGO PLAZO (NETO)	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		OTROS ACTIVOS	
RESERVAS DE CAPITAL		DIFERIDO	
OTROS		DISMINUCIONES DE PASIVO	6,784,862,213
		CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	6,784,862,213
		PROVISIONES	
		CRÉDITOS DIFERIDOS	
		DOCUMENTADO	
		DISMINUCIONES DE CAPITAL / PATRIMONIO	
		RESERVAS DE CAPITAL	
		OTROS	
		OTROS	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **T9L Pemex Perforación y Servicios** Página: 1 de 2

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN			COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (5)					33,377,947,438	5,197,540,991	6,247,271,635	5,433,498,935	5,525,740,157	10,973,895,715	2,716,000,000		2,716,000,000
S/CVE	Programa de Mantenimiento de Servicios a pozos	Cumplir con el proceso de gestión del mantenimiento a las unidades, equipos, herramientas y talleres de Servicio a Pozos.	35	Mantenimiento	3,003,721,064	319,785,761	725,384,637	1,111,181,377	847,369,288		309,527,604		309,527,604
S/CVE	Programa de Mantenimiento de Equipos de perforación y reparación de pozos	Realizar el mantenimiento y actualización continua de 110 equipos de perforación, terminación y reparación de pozos, así como de los talleres de conexiones superficiales de control y herramientas especiales.	35	Mantenimiento	14,604,973,532	1,189,572,439	4,068,589,212	2,869,019,772	3,225,073,083	3,252,719,027	1,083,517,606		1,083,517,606
1118T4L0006	Proyecto de adquisición de 2 plataformas autoelevables	Adquirir 2 plataformas autoelevables de perforación marina, para proporcionar mayor flexibilidad a las operaciones de los proyectos de Pemex Exploración y Producción y cumplir de manera eficiente con los programas de producción de petróleo.	35	Infraestructura económica	8,483,283,570	2,139,807,116	776,733,783	776,733,783	776,733,783	4,013,275,104	719,661,059		719,661,059
1218T4L0001	Adquisición de 2 Equipos Modulares de Perforación	Adquirir mediante arrendamiento financiero 2 equipos modulares de perforación marina, con capacidad de perforación de por lo menos 3,000 HP para cubrir requerimientos en los campos Ayatsil-Tekel.	35	Infraestructura económica	4,169,577,705	830,531,241	333,914,413	333,914,413	333,914,413	2,337,303,223	286,376,084		286,376,084
1318T4L0011	Adquisición de nueve equipos de perforación terrestres	La unidad de Negocio de Perforación es la encargada de realizar las actividades de perforación, mantenimiento y servicio a pozos, así como de la contratación y/o adquisición de equipos de perforación terrestres y marinos, en apoyo a las actividades sustantivas de PEP	35	Infraestructura económica	3,116,391,567	717,844,434	342,649,590	342,649,590	342,649,590	1,370,598,361	316,917,647		316,917,647
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS SIN ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (6)					37,811,726,030	5,165,642,820	2,851,182,784	4,354,837,202	2,919,135,632	22,520,927,592			
S/CVE	Proyecto de reposición de equipos de perforación y reparación de pozos siniestrados	-Reposición del Equ. Terrestre PM-0326 de 2000 HP (Siniestro Terra-123), Reposición del tren central de Eq. terrestre PM-5660 de 500 HP (Siniestro Matra-1), Reposición del sistema de Izaje del Eq. terrestre PM-1381 de 1500 HP (Siniestro Yugal-104)	35	Infraestructura económica	788,456,275		788,456,275						
S/CVE	Proyecto de adquisición de equipos auto transportables de reparación de pozos de 200 HP	Adquirir 2 equipos de 200 HP Tipo Flush by (Vanillero)	35	Infraestructura económica	91,264,400		39,778,008	51,486,392					
S/CVE	Proyecto de adquisición y modernización de equipos de perforación y reparación de pozos	Adquirir 7 equipos de 350 HP, 2 equipos de 500 HP, un equipo de 750 HP, 2 equipos de 3000 HP, así como la modernización de 4 equipos de 2000 HP	35	Infraestructura económica	4,338,761,688	733,702,597	983,322,908	2,016,830,071	604,906,112				
1318T4L0016	Adquisición de 5 equipos modulares de perforación marina	La unidad de Negocio de Perforación es la encargada de realizar las actividades de perforación, mantenimiento y servicio a pozos, así como de la contratación y/o adquisición de equipos de perforación terrestres y marinos, en apoyo a las actividades sustantivas de PEP	35	Infraestructura económica	8,779,363,946	230,299,627	325,851,330	325,851,330	325,851,330	7,571,510,329			

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9L Pemex Perforación y Servicios	Página: 2 de 2
--	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
						2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE				
1318T4L0017	Adquisición de 5 plataformas autoelevables de perforación marina (primera fase)	Adquirir mediante arrendamiento financiero 5 plataformas autoelevables de perforación marina, para cubrir los requerimientos de perforación y mantenimiento de pozos marinos de PEMEX, Exploración y Producción.	35	Infraestructura económica	19,849,176,980	3,223,908,370	387,922,934	1,634,818,080	1,662,526,861	12,940,000,735			
1418T4L0001	Adquisición de 2 equipos modulares de perforación (segunda fase)	Adquirir mediante arrendamiento financiero 2 equipos modulares de perforación marino, con capacidad de perforación de por lo menos 3,000 HP para cubrir requerimientos en el Activo Litoral de Tabasco.	35	Infraestructura económica	3,964,702,741	977,732,226	325,851,329	325,851,329	325,851,329	2,009,416,528			
		TOTAL (11)			71,189,673,468	10,363,183,811	9,098,454,419	9,788,336,137	8,444,875,789	33,494,823,307	2,716,000,000		2,716,000,000

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9L Pemex Perforación y Servicios	Página: 1 de 1
--	----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
	Programa Presupuestario: K002 Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos				1,322,954,790		1,322,954,790
1118T4L0006	Proyecto de adquisición de 2 plataformas autoelevables	35	VARIOS	8,483,283,570	719,661,059		719,661,059
1218T4L0001	Adquisición de 2 Equipos Modulares de Perforación	35	VARIOS	4,169,577,705	286,376,084		286,376,084
1318T4L0011	Adquisición de nueve equipos de perforación terrestres	35	VARIOS	3,116,391,567	316,917,647		316,917,647
	Programa Presupuestario: K027 Mantenimiento de infraestructura				1,393,045,210		1,393,045,210
S/CVE	Programa de Mantenimiento de Equipos de perforación y reparación de pozos	35	VARIOS	14,604,973,532	1,083,517,606		1,083,517,606
S/CVE	Programa de Mantenimiento de Servicios a pozos	35	VARIOS	3,003,721,064	309,527,604		309,527,604

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9L Pemex Perforación y Servicios											Página: 1 de 1		
Programa Presupuestario		Gasto	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión					
Por Tipo Por Grupo Por Modalidad Programa		Total	Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente	Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión		
Total Gasto Programable		3,046,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000		281,244	2,716,000,000	2,716,000,000				
Programas Federales		3,046,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000		281,244	2,716,000,000	2,716,000,000				
Desempeño de las Funciones		3,046,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000		281,244	2,716,000,000	2,716,000,000				
B Provisión de Bienes Públicos		330,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000		281,244						
001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	330,125,262	330,125,262	51,844,018	278,000,000		281,244						
K Proyectos de Inversión		2,716,000,000						2,716,000,000	2,716,000,000				
002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	1,322,954,790						1,322,954,790	1,322,954,790				
027	Mantenimiento de infraestructura	1,393,045,210						1,393,045,210	1,393,045,210				

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9M Pemex Transformación Industrial	Página 1 de 8
-----------------	--	----------------------

Misión

Generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano.

Vinculación con los objetivos de los Programas de Gobierno

Las estrategias de Pemex Transformación Industrial mantienen alineación con el Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018 (PND), el Programa Sectorial de Energía (PROSENER), así como con la Estrategia Nacional de Energía (ENE).

El PND establece los objetivos nacionales, estrategias y prioridades que deberán regir la acción del Gobierno. Por su parte, el PROSENER establece los compromisos, estrategias y líneas de acción que el Gobierno Federal debe seguir en materia energética, buscando promover el desarrollo integral y sustentable del país, considerando como punto de partida el PND. La ENE vigente representa la base para orientar las actividades de Petróleos Mexicanos (PEMEX) alineadas a la visión de largo plazo del sector energético.

Dentro del Eje IV "México Próspero" del Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018, se define el objetivo 4.6 "Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva", que mediante su estrategia 4.6.1 "Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país" y a través de las siguientes líneas de acción, permite enfocar las estrategias de Pemex Transformación Industrial en el marco de los programas de Gobierno:

- Fortalecer la capacidad de ejecución de PEMEX.
- Fortalecer el mercado de gas natural mediante el incremento de la producción y el robustecimiento en la infraestructura de importación, transporte y distribución, para asegurar el abastecimiento de energía en óptimas condiciones de seguridad, calidad y precio.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9M Pemex Transformación Industrial	Página 2 de 8
-----------------	--	----------------------

- Incrementar la capacidad y rentabilidad de las actividades de refinación, y reforzar la infraestructura para el suministro de petrolíferos en el mercado nacional.
- Promover el desarrollo de una industria petroquímica rentable y eficiente.

De esta manera, las estrategias de Pemex Transformación Industrial se enmarcan en torno a los objetivos y estrategias delineados en los programas de Gobierno vigentes, en la medida que se encuentran dirigidas a la modernización y transformación para convertirla en una empresa de clase mundial, competitiva internacionalmente en términos de calidad y precio, líder en la prevención de riesgos y protección ambiental, así como en el desarrollo de las capacidades técnicas, administrativas y tecnológicas.

Objeto

De acuerdo a lo que se señala en el Acuerdo de Decreto de Creación de la Empresa Productiva del Estado Pemex Transformación Industrial, tiene por objeto las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos.

Para lo anterior, podrá además, realizar las actividades siguientes:

1. Llevar a cabo el almacenamiento, transporte, distribución, compresión, descompresión, licuefacción, regasificación de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos, sujetándose a las disposiciones jurídicas aplicables;
2. Administrar la planeación, evaluación y desarrollo de los proyectos y otras iniciativas de negocio relacionadas con su objeto;

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9M Pemex Transformación Industrial	Página 3 de 8
-----------------	--	----------------------

3. Crear empresas filiales y participar en asociaciones y alianzas, así como participar en forma minoritaria en el capital social o patrimonio de otras sociedades o asociaciones, nacionales o extranjeras, bajo cualquier figura societaria o contractual permitida por la ley, que se requieran para la consecución de su objeto, de conformidad con las políticas generales que emita el Consejo de Administración de PEMEX;
4. La compraventa de certificados o documentos que amparen emisiones de gases de efecto invernadero y su comercialización en los mercados internos y externos, así como la participación en proyectos inherentes al cambio climático nacionales o extranjeros, en colaboración con las áreas responsables de PEMEX;
5. La gestión y administración de negocios comerciales o inmobiliarios de todo tipo, incluyendo la promoción, urbanización, explotación, administración, arrendamiento, compra, permuta, comodato, donación, servidumbre, usufructo, venta o cualquier otra operación inmobiliaria, de fincas o inmuebles cualquiera que sea su clase, destino o naturaleza, relacionadas con su objeto;
6. Fabricar, preparar, distribuir, comprar, vender, arrendar, importar y exportar toda clase de productos permitidos por las leyes y comerciar estos productos por cuenta propia o ajena, relacionados con su objeto;
7. Solicitar, obtener, comprar, arrendar, licenciar, ceder, adquirir bajo cualquier título o disponer de marcas, avisos y nombres comerciales, derechos de autor, patentes, invenciones, dibujos y modelos industriales, avisos comerciales, procesos, metodologías y procedimientos industriales y para la elaboración de productos y, en general, derechos de propiedad intelectual e industrial;
8. Contratar o convenir operaciones de comisión mercantil, mediación, asistencia técnica, agencia, prestación de servicios profesionales, asesoría, y todo tipo de actos jurídicos relacionados directa o indirectamente con su objeto;

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9M Pemex Transformación Industrial	Página 4 de 8
-----------------	--	----------------------

9. Emitir, librar, girar, suscribir, aceptar, endosar, avalar y realizar cualquier tipo de actos de comercio o jurídicos en relación con títulos de crédito, u operaciones financieras propias o de terceros, incluyendo sin limitar la constitución de garantías reales o personales respecto de créditos a su cargo o de terceros;

10. Participar en toda clase de concursos o licitaciones públicas o privadas nacionales e internacionales u otros procedimientos de contratación, tales como invitaciones o adjudicaciones directas, en toda clase de negocios relacionados directa o indirectamente con su objeto;

11. Establecer, adquirir, administrar y operar talleres, plantas, fábricas y todo tipo de instalaciones comerciales o industriales, así como bodegas u oficinas;

12. Prestar servicios a terceros relacionados con las actividades vinculadas a su objeto; y,

13. En general, realizar las operaciones relacionadas directa o indirectamente con su objeto, pudiendo celebrar con personas físicas o morales, nacionales o extranjeras, toda clase de actos, convenios y contratos.

El objeto y las actividades deberán llevarse a cabo de manera transparente, honesta, eficiente, con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental, procurando el mejoramiento de la productividad para contribuir al desarrollo nacional.

Pemex Transformación Industrial podrá llevar a cabo las actividades en el país, en su zona económica exclusiva o en el extranjero.

Asimismo, Pemex Transformación Industrial deberá alinear sus actividades al Plan de Negocios de PEMEX y conducir sus operaciones con base en la planeación y visión estratégica y mejores prácticas de gobierno corporativo, que apruebe el Consejo de Administración de PEMEX.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9M Pemex Transformación Industrial	Página 5 de 8
-----------------	--	----------------------

Objetivos Estratégicos y Estrategias

A continuación se presentan los objetivos y estrategias planteados en el Plan de Negocios relativos a Pemex Transformación Industrial:

Objetivos estratégicos	Estrategias
OE.3. Enfocar la comercialización de productos y servicios en mercados objetivo	<p>Atender mercados objetivos de petrolíferos, gas LP y gas natural.</p> <p>Desarrollar la comercialización y mercados de productos y combustibles industriales.</p> <p>Desarrollar la comercialización y mercados de combustibles de transporte</p>
OE.4. Eficientar actividades y operaciones en la cadena de valor de transformación industrial	<p>Incremento en la eficiencia operativa, por mejoras en mantenimiento y operación; así como modificaciones de prácticas operativas, infraestructura en el Sistema Nacional de Refinación y Centro Petroquímico Cangrejera.</p> <p>Incremento en la eficiencia operativa, por mejoras en mantenimiento y operación en Centros de Proceso de Gas.</p>

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9M Pemex Transformación Industrial	Página 6 de 8
-----------------	--	----------------------

	Eficiencia administrativa y financiera competitiva.
--	---

Metas y resultados esperados

Producir:	Anual	Promedio Diario	Unidades
Gas seco ⁽¹⁾	1,012,981.7	2,775.3	(millones de) pies cúbicos
Gas licuado ⁽²⁾	59,382.1	162.7	(miles de) barriles
Petrolíferos ⁽³⁾	405,198.1	1,110.1	(miles de) barriles
Etano	40,072.6	109.8	(miles de) barriles
Gasolinas naturales	20,973.5	57.5	(miles de) barriles
Azufre	821.9	2.3	(miles de) toneladas
Derivados del Metano	165.6	0.5	(miles de) toneladas
Aromáticos y Derivados	1,256.6	3.4	(miles de) toneladas
Otros petroquímicos	1,856.3	5.1	(miles de) toneladas
Comercializar: En el mercado interno			
Gas seco	966,821.5	2,648.8	(millones de) pies cúbicos
Gas licuado	61,458.8	168.4	(miles de) barriles

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9M Pemex Transformación Industrial	Página 7 de 8
-----------------	--	----------------------

Azufre	608.5	1.7	(miles de) toneladas
Derivados del Metano	104.3	0.3	(miles de) toneladas
Aromáticos y Derivados	285.3	0.8	(miles de) toneladas
Petrolíferos	518,923.7	1,421.7	(miles de) barriles
Otros ⁽⁴⁾	1,219.1	3.3	(miles de) toneladas

Comercializar: En el mercado externo

Exportaciones

Gas licuado ⁽⁵⁾	1,548	4.2	(miles de) barriles
Petrolíferos	63,376.5	173.6	(miles de) barriles
Gasolinas naturales	17,970.7	49.2	(miles de) barriles
Petroquímicos	39.8	0.1	(miles de) toneladas
Azufre	213.5	0.6	(miles de) toneladas

Importaciones

Gas seco	674,388.2	1,847.6	(millones de) pies cúbicos
Gas licuado ⁽⁶⁾	4,229	11.6	(miles de) barriles
Petrolíferos	224,905.9	616.2	(miles de) barriles
Petroquímicos	136.1	0.4	(miles de) toneladas

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9M Pemex Transformación Industrial	Página 8 de 8
-----------------	--	----------------------

(1) Gas seco de plantas criogénicas, (2) Considera proceso de refinación y criogénico, (3) Se refiere al proceso de refinación, (4) Considera venta de etano a privados, (5) Incluye butanos, (6) Incluye propano.

El cumplimiento de las metas establecidas está en función de la disponibilidad de recursos financieros.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO FINANCIERO (DEVENGABLE)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial						Página: 1 de 2												
F I	F N	S F	A I	P P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión					
							Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión		
					GASTO PROGRAMABLE	558,611,802,700	520,211,355,786	44,764,315,917	10,672,608,046		464,774,431,823	17,031,446,914	21,369,000,000	21,369,000,000				
1		3			Gobierno	129,023,860	129,023,860	129,023,860										
			04		Coordinación de la Política de Gobierno	129,023,860	129,023,860	129,023,860										
				001	Función Pública	129,023,860	129,023,860	129,023,860										
					Función pública y buen gobierno	129,023,860	129,023,860	129,023,860										
				O001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	129,023,860	129,023,860	129,023,860										
					Desarrollo Económico	558,482,778,840	520,082,331,926	44,635,292,057	10,672,608,046		464,774,431,823	17,031,446,914	21,369,000,000	21,369,000,000				
					Combustibles y Energía	558,482,778,840	520,082,331,926	44,635,292,057	10,672,608,046		464,774,431,823	17,031,446,914	21,369,000,000	21,369,000,000				
					Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	558,482,778,840	520,082,331,926	44,635,292,057	10,672,608,046		464,774,431,823	17,031,446,914	21,369,000,000	21,369,000,000				
				226	Producción de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones.	519,194,686,247	501,375,517,000	29,423,004,386	7,178,080,791		464,774,431,823		17,819,069,247	17,819,069,247				
				B001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	501,375,517,000	501,375,517,000	29,423,004,386	7,178,080,791		464,774,431,823							
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	8,689,567,837							8,689,567,837	8,689,567,837				
				K027	Mantenimiento de infraestructura	8,282,632,669							8,282,632,669	8,282,632,669				
				K028	Estudios de preinversión	107,668,785							107,668,785	107,668,785				
				K029	Programas de adquisiciones	474,780,047							474,780,047	474,780,047				
				K030	Otros proyectos de infraestructura	264,419,909							264,419,909	264,419,909				
				227	Distribución de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones	12,262,172,672	12,153,264,693	11,471,296,161	681,968,532				108,907,979	108,907,979				
				E010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	12,153,264,693	12,153,264,693	11,471,296,161	681,968,532									
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	108,907,979							108,907,979	108,907,979				
				228	Comercialización de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones	4,021,611,663	4,021,611,663	1,775,664,212	2,245,947,451									
				E011	Comercialización de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	4,021,611,663	4,021,611,663	1,775,664,212	2,245,947,451									
				230	Entorno ecológico	5,972,961,344	2,531,938,570	1,965,327,298	566,611,272				3,441,022,774	3,441,022,774				
				E012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	2,531,938,570	2,531,938,570	1,965,327,298	566,611,272									
				K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	3,371,140,913							3,371,140,913	3,371,140,913				
				K028	Estudios de preinversión	69,881,861							69,881,861	69,881,861				
				232	Pensiones y jubilaciones	17,031,446,914												
				J002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	17,031,446,914							17,031,446,914	17,031,446,914				

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO (EFECTIVO)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **T9M Pemex Transformación Industrial**

Página: 1 de 1

F	I	F	N	S	F	A	I	P	P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión			
												Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión
										GASTO PROGRAMABLE	648,550,518,453	610,150,071,539	44,764,315,917	10,670,261,797		554,715,493,825	17,031,446,914	21,369,000,000	21,369,000,000		
1			3		04				001	Gobierno	129,023,860	129,023,860	129,023,860								
									O001	Coordinación de la Política de Gobierno	129,023,860	129,023,860	129,023,860								
										Función Pública	129,023,860	129,023,860	129,023,860								
										Función pública y buen gobierno	129,023,860	129,023,860	129,023,860								
										Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	129,023,860	129,023,860	129,023,860								
3			3		02				226	Desarrollo Económico	648,421,494,593	610,021,047,679	44,635,292,057	10,670,261,797		554,715,493,825	17,031,446,914	21,369,000,000	21,369,000,000		
										Combustibles y Energía	648,421,494,593	610,021,047,679	44,635,292,057	10,670,261,797		554,715,493,825	17,031,446,914	21,369,000,000	21,369,000,000		
										Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	648,421,494,593	610,021,047,679	44,635,292,057	10,670,261,797		554,715,493,825	17,031,446,914	21,369,000,000	21,369,000,000		
										Producción de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones.	609,133,301,996	591,314,232,753	29,423,004,386	7,175,734,542		554,715,493,825		17,819,069,243	17,819,069,243		
									B001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	591,314,232,753	591,314,232,753	29,423,004,386	7,175,734,542		554,715,493,825					
									K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	8,689,567,833							8,689,567,833	8,689,567,833		
									K027	Mantenimiento de infraestructura	8,282,632,669							8,282,632,669	8,282,632,669		
									K028	Estudios de preinversión	107,668,785							107,668,785	107,668,785		
									K029	Programas de adquisiciones	474,780,047							474,780,047	474,780,047		
									K030	Otros proyectos de infraestructura	264,419,909							264,419,909	264,419,909		
									227	Distribución de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones	12,262,172,672	12,153,264,693	11,471,296,161	681,968,532				108,907,979	108,907,979		
									E010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	12,153,264,693	12,153,264,693	11,471,296,161	681,968,532							
									K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	108,907,979							108,907,979	108,907,979		
									228	Comercialización de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones	4,021,611,663	4,021,611,663	1,775,664,212	2,245,947,451							
									E011	Comercialización de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	4,021,611,663	4,021,611,663	1,775,664,212	2,245,947,451							
									230	Entorno ecológico	5,972,961,348	2,531,938,570	1,965,327,298	566,611,272				3,441,022,778	3,441,022,778		
									E012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	2,531,938,570	2,531,938,570	1,965,327,298	566,611,272							
									K002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	3,371,140,917							3,371,140,917	3,371,140,917		
									K028	Estudios de preinversión	69,881,861							69,881,861	69,881,861		
									232	Pensiones y jubilaciones	17,031,446,914						17,031,446,914				
									J002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	17,031,446,914						17,031,446,914				

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial												Página: 1 de 1		
Programa Presupuestario		Gasto Total	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión						
Por Tipo Por Grupo Por Modalidad Programa	Suma		Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión			
Total Gasto Programable		648,550,518,453	610,150,071,539	44,764,315,917	10,670,261,797		554,715,493,825	17,031,446,914	21,369,000,000	21,369,000,000				
Programas Federales		648,550,518,453	610,150,071,539	44,764,315,917	10,670,261,797		554,715,493,825	17,031,446,914	21,369,000,000	21,369,000,000				
Desempeño de las Funciones		631,390,047,679	610,021,047,679	44,635,292,057	10,670,261,797		554,715,493,825		21,369,000,000	21,369,000,000				
E Prestación de Servicios Públicos		18,706,814,926	18,706,814,926	15,212,287,671	3,494,527,255									
010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	12,153,264,693	12,153,264,693	11,471,296,161	681,968,532									
011	Comercialización de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	4,021,611,663	4,021,611,663	1,775,664,212	2,245,947,451									
012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	2,531,938,570	2,531,938,570	1,965,327,298	566,611,272									
B Provisión de Bienes Públicos		591,314,232,753	591,314,232,753	29,423,004,386	7,175,734,542		554,715,493,825							
001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	591,314,232,753	591,314,232,753	29,423,004,386	7,175,734,542		554,715,493,825							
K Proyectos de Inversión		21,369,000,000							21,369,000,000	21,369,000,000				
002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	12,169,616,729							12,169,616,729	12,169,616,729				
027	Mantenimiento de infraestructura	8,282,632,669							8,282,632,669	8,282,632,669				
028	Estudios de preinversión	177,550,646							177,550,646	177,550,646				
029	Programas de adquisiciones	474,780,047							474,780,047	474,780,047				
030	Otros proyectos de infraestructura	264,419,909							264,419,909	264,419,909				
Administrativos y de Apoyo		129,023,860	129,023,860	129,023,860										
O Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión		129,023,860	129,023,860	129,023,860										
001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	129,023,860	129,023,860	129,023,860										
Obligaciones de Gobierno Federal		17,031,446,914						17,031,446,914						
J Pensiones y jubilaciones		17,031,446,914						17,031,446,914						
002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	17,031,446,914						17,031,446,914						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO DE EFECTIVO

PEMEX

(PESOS)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial

INGRESOS	MONTO	EGRESOS	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	639,555,978,808	TOTAL DE RECURSOS	639,555,978,808
DISPONIBILIDAD INICIAL	19,299,715,301	GASTO CORRIENTE	583,278,065,019
CORRIENTES Y DE CAPITAL	603,774,064,932	SERVICIOS PERSONALES	44,764,315,917
VENTA DE BIENES	597,148,064,934	SUELDOS Y SALARIOS	22,441,781,151
INTERNAS	597,148,064,934	GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	17,085,523,821
EXTERNAS		OTROS	5,237,010,945
VENTA DE SERVICIOS		DE OPERACIÓN	10,670,261,797
INTERNAS		FLETES	3,682,664,083
EXTERNAS		CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	1,637,897,307
INGRESOS DIVERSOS	6,625,999,998	SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	267,200,198
VENTA DE INVERSIONES		SEGUROS	600,886,290
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS		OTROS	4,481,613,919
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS		OTRAS EROGACIONES	549,738,203
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	527,293,749,102
POR CUENTA DE TERCEROS		COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	512,867,849,042
POR EROGACIONES RECUPERABLES		SERVICIOS CORPORATIVOS	41,297,906,580
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	
CORRIENTES		OTROS	-26,872,006,520
INVERSIÓN FÍSICA		PENSIONES Y JUBILACIONES	17,031,446,914
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA		INVERSIÓN FÍSICA	21,369,000,000
INVERSIÓN FINANCIERA		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	978,595,760
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS		OBRA PÚBLICA	20,390,404,240
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	603,774,064,932	OTRAS EROGACIONES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	16,482,198,575	INVERSIÓN FINANCIERA	
INTERNO		OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	
EXTERNO	16,482,198,575	ADQUISICIÓN DE VALORES	
		OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	
		COSTO FINANCIERO NETO	-1,422,248,426
		COSTO FINANCIERO BRUTO	3,868,440,948
		INTERNOS	3,278,323,488
		INTERESES	1,415,624,594
		OTROS	1,862,698,894
		EXTERNOS	590,117,460
		INTERESES	590,117,460
		OTROS	
		OTROS	
		INGRESOS POR INTERESES	5,290,689,374
		EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	
		POR CUENTA DE TERCEROS	
		EROGACIONES RECUPERABLES	
		SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	620,256,263,507
		ENTEROS A LA TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	
		ORDINARIOS	
		EXTRAORDINARIOS	
		DISPONIBILIDAD FINAL	19,299,715,301

BALANCE	MONTO
BALANCE FINANCIERO	-16,482,198,575
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	603,774,064,932
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	620,256,263,507
COSTO FINANCIERO NETO	-1,422,248,426
BALANCE PRIMARIO	-17,904,447,001

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ORIGEN Y APLICACIÓN DE RECURSOS
PEMEX
(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial		SECTOR : 52 Petróleos Mexicanos	
ORIGEN	MONTO	APLICACIÓN	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	661,081,440,023	TOTAL DE RECURSOS	661,081,440,023
INGRESOS PROPIOS	521,744,876,036	GASTO CORRIENTE	574,749,806,003
VENTA DE BIENES	515,118,876,038	SERVICIOS PERSONALES	44,764,315,917
INTERNAS	515,118,876,038	MATERIALES Y SUMINISTROS	1,781,808,132
EXTERNAS		SERVICIOS GENERALES	9,436,600,015
VENTA DE SERVICIOS		OTRAS EROGACIONES	1,591,853
INTERNAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	464,227,039,869
EXTERNAS		COMPRA DE MATERIA PRIMA	425,592,514,221
INGRESOS DIVERSOS	6,625,999,998	SERVICIOS CORPORATIVOS	38,634,525,648
VENTA DE INVERSIONES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	
CUOTAS OBRERO PATRONALES PARA EL IMSS		OTROS	
APORTACIONES FEDERALES PARA EL ISSSTE Y FOVISSSTE		INTERESES, COMISIONES Y GASTO DE LA DEUDA	-1,422,248,426
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES NO CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		INTERNOS	-2,012,365,886
DEPRECIACIONES	12,593,354,780	EXTERNOS	590,117,460
DISMINUCIONES DE ACTIVOS	67,799,282,075	DEPRECIACIONES	12,593,354,780
CAJA		RESERVAS	43,367,343,863
CUENTAS POR COBRAR	67,799,282,075	PENSIONES Y JUBILACIONES	17,031,446,914
INVENTARIOS		GASTO DE CAPITAL	21,369,000,000
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	978,595,760
PROPIEDADES		OBRA PÚBLICA	20,390,404,240
ACCS.		OTRAS EROGACIONES	
OTROS ACTIVOS (NETO)		INVERSIÓN FINANCIERA	
DIFERIDO		AUMENTOS DE ACTIVO	21,369,000,000
AUMENTOS DE PASIVO	58,943,927,132	CAJA	
CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS		CUENTAS POR COBRAR	
PREVISIONES	43,367,343,863	INVENTARIOS	
CRÉDITOS DIFERIDOS		OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	15,576,583,269	PROPIEDADES	21,369,000,000
AUMENTOS DE CAPITAL / PATRIMONIO		CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A LARGO PLAZO (NETO)	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		OTROS ACTIVOS	
RESERVAS DE CAPITAL		DIFERIDO	
OTROS		DISMINUCIONES DE PASIVO	26,562,187,106
		CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	26,562,187,106
		PROVISIONES	
		CRÉDITOS DIFERIDOS	
		DOCUMENTADO	
		DISMINUCIONES DE CAPITAL / PATRIMONIO	
		RESERVAS DE CAPITAL	
		OTROS	
		OTROS	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 1 de 21
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (167)					389,119,459,656	167,911,464,342	83,275,040,829	105,614,430,472	9,191,310,703	23,127,213,297	21,369,000,000		21,369,000,000
S/CVE	Acciones para la conservación de las plantas de proceso y servicios principales del CPG Cactus	Acciones para la conservación de las plantas de proceso y servicios principales del CPG Cactus, para asegurar la confiabilidad operativa de los procesos del CPG Cactus.	7	Mantenimiento	540,252,928		10,331	10,331,413	114,636,005	415,275,178	8,326		8,326
S/CVE	Programa de Reparación de la Planta Endulzadora de Gas 4 del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	Mantenimiento a los equipos principales de la planta Endulzadora de Gas 4, a los cuales se les realizará limpieza de internos e haz de tubos, inspecciones de hidrostáticas, cambio de fluxería.	27	Mantenimiento	123,357,076		28,541,364	7,231,989	60,955,339	26,628,383	23,000,671		23,000,671
S/CVE	Rehabilitación de la turbomaquinaria de Criogénica Pajaritos y motocompresores de la Terminal Refrigerada, Área Coatzacoalcos	Realizar la rehabilitación de los turbocompresores y turboexpansores de criogénica de Pajaritos y los motocompresores de la terminal refrigerada Pajaritos, para asegurar su confiabilidad y disponibilidad operativa.	30	Infraestructura económica	349,902,628		10,331	36,962,049	36,972,380	275,957,867	8,326		8,326
S/CVE	Mantenimiento integral de las instalaciones del CPG Ciudad Pemex	Construcción de quemadores de fosa L-301, L-303, seccionamiento L-302, integración de corrientes lado sur a norte, rehabilitación de quemador elevado TC-3101 y sistema de desfogue ácido en el CPG Ciudad Pemex.	27	Infraestructura económica	1,047,161,656		10,331	10,331	10,331	1,047,130,662	8,326		8,326
S/CVE	Mantenimiento integral para analizadores de los Complejos Procesadores de Gas	El programa de inversión contempla el mantenimiento preventivo y correctivo a los todos los analizadores de plantas de proceso y servicios auxiliares, instalados de los 9 Complejos Procesadores de Gas.	27	Mantenimiento	289,650,203		164,001	103,314,134	77,485,600	108,686,469	132,164		132,164
S/CVE	Mantenimiento Integral de las Plantas Criogénicas 1-6 y Fraccionadoras de condensados 1,3 y 4.	Restablecer y sostener las condiciones y capacidad de operación de las Plantas Criogénicas, Fracc. de condensados y los Serv Auxiliares del CPGB mediante la sust. de eq. de proceso, adq. de materiales y la contratación de servicios para garantizar su integridad mecánica y las condiciones de SSPA.	28	Mantenimiento	482,640,723		180,541	34,267,325	75,706,514	372,486,343	145,493		145,493
S/CVE	Mantenimiento integral de las Plantas Recuperadoras de Azufre del Complejo Procesador de Gas Cactus	Mantenimiento integral de las Plantas Recuperadoras de Azufre del Complejo Procesador de Gas Cactus para asegurar la confiabilidad operativa del Complejo Procesador de Gas Cactus	7	Mantenimiento	516,873,906		277,849	79,959,414	12,285,096	424,351,548	223,910		223,910
S/CVE	Mantenimiento Integral de las Plantas Endulzadoras de Gas 7, 8, 9, 10 y 11 del CPG Cactus	El programa de inversión considera el mantenimiento integral para restablecer la capacidad de producción y la eficiencia de las plantas endulzadoras de gas 7,8,9,10 y 11, garantizando la confiabilidad operativa.	7	Mantenimiento	514,075,959		277,849	8,546,153	128,566,195	376,685,762	223,910		223,910
S/CVE	Mantenimiento integral de las plantas Endulzadoras de Condensados Amargos I y II y Oxidación del CPG Cactus	Mantenimiento integral para restablecer y conservar disponibilidad de los equipos de proceso de las Plantas Endulzadoras de Condensados Amargos y Oxidación para obtener las condiciones de operación de diseño.	7	Mantenimiento	184,342,311		277,849	16,024,038	10,148,558	157,891,867	223,910		223,910

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 2 de 21
---	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	Mantenimiento Integral de los Servicios Principales del CPG Cactus	Mantenimiento Integral de los Servicios Principales del CPG Cactus para asegurar la integridad de las instalaciones y garantizar la confiabilidad operativa.	7	Mantenimiento	540,838,582		277,849	15,497,120	76,070,078	448,993,535	223,910	223,910	
S/CVE	Mantenimiento integral de la Planta Criogénica Modular 5 del CPG Cactus	Mantenimiento Integral de la Planta Criogénica Modular 5 del CPG para garantizar la confiabilidad operativa.	7	Mantenimiento	169,410,362		277,849	16,530,261	5,127,692	147,474,559	223,910	223,910	
S/CVE	Rehabilitación integral de los turbocompresores de refrigeración de las plantas criogénicas del CPG Nuevo Pemex	Rehabilitación integral de turbocompresores de refrigeración de las plantas criogénicas del CPG Nuevo Pemex	27	Infraestructura económica	822,864,981		277,849	11,364,555	811,222,577		223,910	223,910	
S/CVE	Adquisición de equipos diversos de Seguridad, Salud y Protección Ambiental del CPG Nuevo Pemex	El proyecto tiene como objetivo mantener los activos existentes en condiciones adecuadas de operación y confiabilidad operativa, que no implican incremento en la capacidad de manejo y almacenamiento, mediante la sustitución y mantenimiento a equipos en el área de Movimiento de Productos.	27	Adquisiciones	94,181,924		277,849	7,343,214	35,798,147	50,762,714	223,910	223,910	
S/CVE	Acondicionamiento y compresión del gas de regeneración de las plantas Criogénicas 1, 2 y 3.	Asegurar la compresión del volumen gas de regeneración no utilizado en servicios auxiliares.	27	Infraestructura económica	591,224,362		277,849	3,089,093	85,750,731	502,106,689	223,910	223,910	
S/CVE	Mantenimiento a la Planta Fraccionadora I del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	Suministro de materiales, refacciones, instrumentación; rehabilitaciones de equipos, líneas de proceso y servicios auxiliares; y mano de obra para la supervisión de trabajos por parte del personal interno, con la finalidad de dar un mantenimiento mayor a la planta.	27	Mantenimiento	429,878,679		277,849	5,165,707	8,265,131	416,169,993	223,910	223,910	
S/CVE	Mantenimiento de la planta Criogénica III del CPG Nuevo Pemex	Adquisición de los materiales requeridos para el mantenimiento, así como también la realización de contratos arrendamientos, servicios y obras que permitan devolver la integridad mecánica de las instalaciones, la eficiencia de los equipos.	27	Mantenimiento	391,006,737		277,849	8,265,131	2,789,482	379,674,276	223,910	223,910	
S/CVE	Reparación de la Planta Criogénica 1 del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	Mantenimiento mayor a la planta Criogénica 1, interviniendo sus equipos principales, a los cuales se les realizará limpieza de internos, haz de tubos, inspecciones de integridad mecánica, pruebas hidrostáticas, cambio de material desecante y cambio de internos.	27	Mantenimiento	124,236,856		456,193	5,676,044	82,909,592	35,195,027	367,633	367,633	
S/CVE	Mantenimiento mayor y anual a turbocompresores y turbogeneradores del CPG Burgos	Proporcionar el mantenimiento a las turbinas de los turbocompresores de gas natural y a las turbinas y generadores eléctricos de los turbogeneradores mediante el servicio de mantenimiento mayor y anual para asegurar la confiabilidad operativa del CPG Burgos.	28	Infraestructura económica	509,857,166		456,193	64,625,210	91,000,455	353,775,309	367,633	367,633	
S/CVE	Rehabilitación del taller Mantenimiento de plantas del CPG Ciudad Pemex	Este proyecto de inversión de infraestructura económica comprende la rehabilitación de estructuras, paredes, integridad eléctrica, ergonomía, sanitarios del taller de mantenimiento a plantas.	27	Mantenimiento	122,356,539		456,193	121,900,346			367,633	367,633	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 3 de 21
---	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	Servicio de Remediación de Suelo de las instalaciones de Reynosa del CPG Burgos	La remediación y restauración del suelo contaminado de hidrocarburos en las instalaciones del CPG Reynosa.	28	Otros programas	143,946,237		456,193	11,354,223	132,135,821		367,633		367,633
S/CVE	Mantenimiento Mayor a Plantas Criogénicas 1-6 y Fraccionadoras de condensados 1,3 y 4.	Efectuar mantenimiento mayor a las plantas criogénicas mediante la adquisición de equipos, materiales, herramientas y de la contratación de servicios para lograr la recuperación de diseño de los hidrocarburos líquidos asociados al GHD en el CPG Burgos.	28	Mantenimiento	310,388,262		456,193	13,106,477	91,665,255	205,160,337	367,633		367,633
S/CVE	Mantenimiento de los equipos de proceso, sistemas de control y servicios principales de las Plantas Endulzadoras, Recuperadoras de Azufre y Criogénica Modular del CPG Matapionche.	Mantenimiento y conservación de la integridad de los equipos de proceso de gas natural, sistemas de control y servicios principales de las plantas Endulzadoras, Recuperadoras de Azufre y Criogénica Modular del CPG Matapionche.	30	Mantenimiento	128,866,750		498,583	5,069,985	50,611,907	72,686,275	401,793		401,793
S/CVE	Modernización de Equipos de la Planta Criogénica 1 del CPG Ciudad Pemex	Asegurar la recuperación de licuables en base al diseño de la Planta Criogénica No. 1 mediante la modernización, rehabilitación y/o sustitución de equipos con vida útil agotada, así como la normalización de recomendaciones de SSPA.	27	Infraestructura económica	506,788,430		549,176	1,033,141	138,440,939	366,765,174	442,565		442,565
S/CVE	Mantenimiento a los sistemas de seguridad, control y sistemas de respaldo de energía de los Complejos Procesadores de Gas	El programa consiste en realizar mantenimiento a los sistemas de detección de gases, sistemas ininterrumpibles de energía, controladores lógicos programables y válvulas automáticas operadas a distancia para dar confiabilidad y seguridad a las plantas de proceso de los centros procesadores de gas.	27	Mantenimiento	801,463,524		882,303	289,279,574	263,451,041	247,850,607	711,023		711,023
S/CVE	Mantenimiento integral de las instalaciones del CPG Arenque	Realizar el mantenimiento integral a las plantas de endulzadora de gas, criogénica, recuperadora de azufre, integración y servicios principales en un paro de planta programado y corrida operacional.	28	Mantenimiento	467,620,099		1,347,917	84,504,150	113,645,547	268,122,486	1,086,248		1,086,248
S/CVE	Adquisición de equipos y rehabilitación de las plantas de procesos, servicios principales, para la continuidad operativa del CPG La Venta	Conservar la confiabilidad y disponibilidad de los equipos y sistemas de la planta de proceso y servicios principales para garantizar la continuidad operativa del CPG La venta.	27	Otros proyectos	333,940,448		2,066,283	3,079,356	6,198,848	322,595,961	1,665,158		1,665,158
S/CVE	Mantenimiento mayor a planta endulzadora de gas y recuperadora de azufre	Mantenimiento mayor a instalaciones a la planta endulzadora de gas y unidad recuperadora de azufre, el cual consiste en sustitución de refaccionamiento para equipos, adquisición de equipos nuevos y mantenimiento correctivo a líneas, equipos dinámicos y estáticos.	30	Mantenimiento	134,308,187		11,296,213	45,408,639	77,603,334		9,103,295		9,103,295
S/CVE	Sostenimiento de la capacidad instalada de producción de las plantas de proceso del C.P. Independencia	Contempla la adquisición de equipos, ejecución de obras y acondicionamiento de instalaciones, para restablecer las condiciones de operación y el sostenimiento de la capacidad instalada de producción de las plantas de proceso del Complejo Petroquímico Independencia.	21	Infraestructura económica	324,298,494		45,613,190	244,132,960	34,552,344		18,847,531		18,847,531

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 4 de 21
---	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	Adquisición de equipos de Seguridad, Salud y Protección Ambiental del CPG Area Coatzacoalcos	Adquisición de equipos de seguridad, salud y protección ambiental del CPG Área Coatzacoalcos	30	Adquisiciones	81,837,604		10,331	5,155,375	23,049,088	53,622,809	8,326		8,326
0318T4M0090	Tren energético de la Refinería de Minatitlán	Este proyecto implica mejoras a los procesos y extensiones a la infraestructura para el aprovechamiento de áreas de oportunidad de considerable rentabilidad e instalación de equipos que reducirán los costos de mantenimiento a los equipos de proceso	30	Infraestructura económica	3,319,133,389	2,880,774,281	222,919,719	215,439,388			51,258,999		51,258,999
0318T4N0034	Conservación y mantenimiento de servicios auxiliares en el CPG Nuevo Pemex	Mantener la confiabilidad de suministro de los servicios de electricidad, vapor y agua de enfriamiento, para la operación de las plantas de proceso, con la finalidad de dar cumplimiento a los programas anuales de producción.	27	Infraestructura económica	1,719,883,848	1,704,701,033	51,657	15,131,159			41,629		41,629
0418TZZ0001	Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	Reconfiguración del esquema actual, aprovechando los equipos existentes e incorporando nuevos para incrementar las producciones de Paraxileno y benceno, y la reducción de los costos de producción. Para nuevas unidades de proceso y para las modificaciones se considera las tecnologías de vanguardia.	30	Infraestructura económica	10,986,159,189	5,967,884,921	25,828,533	10,331	10,331	4,992,425,072	10,672,442		10,672,442
0418T4M0012	Tren energético de la Refinería de Cadereyta.	Considera la realización de infraestructuras complementarias a las instalaciones de la Refinería de Cadereyta para aumentar la producción, mejorar la calidad y obtener utilidades para la mejora del estado de resultados de la refinería, de Pemex Refinación y de Petróleos Mexicanos.	19	Infraestructura económica	2,356,576,409	2,100,342,599	245,902,396	10,331,413			10,286,730		10,286,730
0518TZZ0001	Calidad de los Combustibles	Las inversiones realizadas en este proyecto apoyarán la sustentabilidad en el mediano y largo plazo a PR y su posición como empresa de clase mundial cuyos productos son competitivos en el mercado internacional, lo anterior se logrará suministrando gasolina Pemex Premium y Magna con calidad UBA.	35	Infraestructura económica	42,819,098,339	40,943,599,013	1,875,499,325				1,247,727,896		1,247,727,896
0518T4M0006	Reemplazo de las reformadoras BTX y NP-1	Reemplazo de las reformadoras semiregenerativas BTX y NP-1 por una nueva de reformación continua	30	Infraestructura económica	5,084,301,057	328,385,022	506,759,138	1,664,570,612	1,426,774,811	1,157,811,475	5,683		5,683
0518T4M0007	Terminal de Almacenamiento y Reparto Tapachula	Construcción de la nueva Terminal de Almacenamiento y Reparto Tapachula, Chiapas; con capacidad de 115 MB nominales, abastecida por Buque tanque	7	Infraestructura económica	1,092,728,547	979,274,843	113,453,704				62,384,127		62,384,127
0518T4M0010	Optimización de la Reconfiguración de la Refinería Francisco I. Madero	Ingeniería básica y de detalle; suministro, instalación, pruebas, arranque o puesta en operación de sistemas y equipos, en 9 de las plantas incluidas en la Reconfiguración de la refinería Madero.	28	Infraestructura económica	1,848,795,922	647,160,817	778,047,158	423,587,948			186,747,656		186,747,656
0618TZZ0004	Conversión de Residuales de la Refinería de Salamanca	Con el propósito de incrementar la rentabilidad de la empresa mediante la sustitución de crudo ligero por pesado disponible, así como con la producción de combustibles de alto valor agregado y mayor calidad. El alcance considera la instalación de 11 plantas nuevas, la modernización de la combinada.	11	Infraestructura económica	52,918,119,336	6,783,797,624	10,804,281,502	35,330,040,210			6,065,419,466		6,065,419,466

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 5 de 21
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
0618T4M0001	Estudio de Preinversión para Conversión de Residuales Salamanca	Consta de las ingenierías básicas del Proyecto, el análisis de las alternativas tecnológicas para el proceso de Coquización Retardada o Coquización Fluidizada o Hydrocracking, ptas. de Azufre, HDSG, HDS Naftas HDS Catalítica, Alquilación, Isomerizadora, Combinada, FCC, Reformadora, HDD de Dest Interm	11	Estudios de preinversión	3,313,962,461	2,516,694,209	76,370,490	720,897,762			41,994,781		41,994,781
0618T4M0003	Estudio de Preinversión para ingenierías básicas de Calidad de Combustibles	El estudio de preinversión consta de realizar las Ingenierías básicas extendida para post tratamiento de gasolinas, una simulación rigurosa y la ingeniería básica extendida para el diesel, los servicios auxiliares e infraestructura complementaria.	35	Estudios de preinversión	4,502,013,005	4,351,312,712	150,700,293				69,881,861		69,881,861
0718T4M0001	Infraestructura para incrementar la capacidad del Sistema de Almacenamiento y Distribución Tuxpan - México.	Incrementar la capacidad de transporte del Poliducto 24-18-14 Tuxpan TAD 18 de Marzo de 70 mbd a 140 mbd, para satisfacer la creciente demanda de gasolinas del Área Metropolitana de la Cd. de México.	35	Infraestructura económica	4,935,190,759	4,611,355,800	323,834,958				46,523,852		46,523,852
0718T4N0002	Respaldo técnico y estratégico a la operación de los CPGs	Consiste en estudios de Innovación tecnológica, simulación y modernización tecnológica de equipos de procesos y sus componentes, sistemas de control y de seguridad, actualización de paquetes informáticos así como aspectos ambientales para las instalaciones de procesos de PGPB.	35	Otros proyectos	534,078,533	482,421,467	51,657,067				50,000,000		50,000,000
0718T4N0004	Conservación y modernización del área de almacenamiento, CPG Área Coatzacoalcos	Inspección y certificación, integridad mecánica de tanques de almacenamiento, criogénicas y esferas, cumplimiento a la norma que establece requisitos mínimos de seguridad para funcionamiento de recipientes sujetos a presión y calderas, previniendo riesgos a trabajadores y daños en instalaciones.	30	Mantenimiento	1,434,318,114	776,212,763	658,105,350				534,084,886		534,084,886
0818T4M0023	Estudio de preinversión para incrementar la capacidad de refinación en Tula, Hidalgo	Desarrollar los estudios para que Pemex Refinación pueda ampliar su capacidad de refinación en Tula Hidalgo, considerando la oferta de crudos disponibles, el crecimiento de la demanda y sus centros de consumo.	13	Estudios de preinversión	8,972,013,556	4,184,250,062	522,462,599	4,265,300,895			17,048		17,048
0818T4N0001	Modernización y rehabilitación de las instalaciones del sistema de suministro y tratamiento de agua del CPG Nuevo Pemex	Modernización de las instalaciones de la bocatoma del río Mezcalapa, rehabilitación de la planta de pretratamiento y adquisición/integración de una planta de osmosis inversa para desmineralización de agua, así como la sustitución del acueducto Cactus-Nuevo Pemex.	27	Otros programas	1,313,084,792	843,993,437	371,105,545	97,985,811			299,104,970		299,104,970
0818T4N0007	Conservación de la confiabilidad operativa en el CPG Ciudad Pemex	Llevar a cabo la ingeniería procura y construcción de la conversión de la planta criogénica 2 para producir C2+ y contar con un sistema de generación de vapor de media presión que ayude a reducir el consumo de gas combustible.	27	Infraestructura económica	1,244,333,065	1,244,281,408	51,657				41,629		41,629

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 6 de 21
---	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
0818T4N0010	Conservación de la capacidad de procesamiento en el CPG Nuevo Pemex	Conservar la capacidad productiva, la optimización de los procesos, mediante la rehabilitación y modernización de equipos e instalaciones de proceso y servicios auxiliares.	27	Otros programas	2,277,800,983	1,984,337,186	51,657	293,412,140			41,629		41,629
0818T4O0042	Cogeneración en planta de Servicios Auxiliares en C.P. Morelos	Adquisición, instalación y puesta en operación de dos turbogeneradores de gas para la generación de la energía eléctrica	30	Infraestructura económica	4,157,511,325	22,561,876	9,298,272	10,331	1,023,832,733	3,101,808,113	3,842,080		3,842,080
0818T4O0048	Cogeneración en los Servicios Auxiliares del C.P. Cangrejera	Adquisición, instalación y puesta en operación de tres turbogeneradores de gas para la generación de la energía eléctrica; así como tres recuperadores de calor para la generación de vapor y sus equipos auxiliares, para abastecer la demanda de servicios en las plantas del C.P. cangrejera.	30	Infraestructura económica	3,722,121,369	25,593,364	10,331	10,331	442,399,598	3,254,107,745	4,269		4,269
0918T4M0023	Adecuación del sistema de desfogues e instalación de un quemador elevado en la refinería Francisco I. Madero.	Adecuación del sistema de desfogues, sustituyendo las líneas existentes que presentan fugas y con severa corrosión, proporcionando mantenimiento a tuberías de unidades nuevas y unidades existentes, desmantelando tuberías que se encuentran fuera de servicio así como la instalación de un nuevo quemador	28	Infraestructura económica	201,853,371	12,335,919	72,319,894	65,540,491	51,657,067		43,548,074		43,548,074
0918T4N0001	Conservación de la confiabilidad operativa en el CPG Burgos	Conservar la confiabilidad operativa de las plantas de proceso y servicios auxiliares a través de un mantenimiento efectivo, contando con equipo de relevo que permita salvaguardar la seguridad en las instalaciones, mejorar el desempeño operativo y obtener productos con calidad y oportunidad.	28	Otros proyectos	388,965,477	260,025,003	128,940,474				103,909,440		103,909,440
0918T4N0002	Modernización de Sistemas de Medición, Control y Seguridad de CPGs	Optimizar las mediciones de las plantas de proceso tendrán como resultado mejorar la eficiencia a través de una reducción en el imbalance másico de cada una de ellas, e impactando directamente en el ahorro de insumos.	35	Otros programas	1,794,182,942	1,794,172,611	10,331				10,000		10,000
0918T4N0003	Modernización de las áreas de movimiento de productos de CPGs	Modernizar las áreas de movimiento de productos de los CPGs Nuevo Pemex, Cactus, Coatzacoalcos, Ciudad Pemex y La Venta, para asegurar su confiabilidad operativa mediante la instalación y acondicionamiento de equipo de mayor eficiencia y que cumpla con la normatividad vigente	35	Infraestructura económica	1,775,835,097	1,421,027,511	157,037,473	46,119,429	151,650,684		138,274,673		138,274,673
0918T4N0004	Adecuación de plantas fraccionadoras y reconversión de endulzadora de líquidos en el CPG Nuevo Pemex	Operar de manera segura con los estándares de integridad y seguridad exigidos para la última capa de protección de las instalaciones. Restablecer las especificaciones del Etano producto. Ganar flexibilidad operativa al CPG Nuevo Pemex en el manejo del gas amargo	27	Otros proyectos	2,141,292,199	1,543,852,072	72,576,066	136,402,918	11,364,555	377,096,588	58,486,977		58,486,977

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial													Página: 7 de 21		
A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017				
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS		
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO								
			2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE									
0918T4O0003	Sostenimiento de la capacidad de producción de las instalaciones del sector preparadoras de carga I en el Complejo Petroquímico Cangrejera	Rehabilitación del compresor y adquisición de equipos para sustituir equipo obsoletos y en deterioro por corrosión en planta Estabilizadora de Crudo. Rehabilitación de tanques de almacenamiento de crudo. Adquisición de equipos de seguridad. Rehabilitación de instalaciones para servicios auxiliares.	30	Infraestructura económica	461,770,185	355,935,698	105,834,487				426,898		426,898		
1018T4M0031	Suministro de vapor a la refinería de Salamanca, desde un proyecto externo de cogeneración	Suministro de vapor a la refinería de Salamanca, desde un proyecto externo de cogeneración con CFE	11	Infraestructura económica	1,321,436,241	1,321,425,909	10,331				5,683		5,683		
1018T4M0035	Repotenciación del sistema eléctrico de la Refinería de Cadereyta	Repotenciación de los circuitos de enlace IS-5 e IS-6 entre la SEE 2 y TBSI, sustitución de tableros de distribución de potencia TDP-1 y TDP-2, instalación de sistema de aterrizamiento de fuentes de generación, sustitución del tablero bus de sincronismo de 13.8 KV a 34.5 KV	19	Mantenimiento	576,082,488	64,970,994	6,198,848	504,912,647			4,257,659		4,257,659		
1018T4M0036	Calidad de los Combustibles fase Diesel Cadereyta	Construcción de 1 nueva pta de hidrotatamiento y modificación de la configuración de 3 unidades existentes para incrementar la severidad y la selectividad de los procesos para producir Diesel de 15 ppm, 1 de hidrógeno, 1 de trat. de aguas amargas y 1 recuperadora de azufre y serv. Aux	19	Infraestructura económica	12,468,039,019	5,153,866,915	4,861,001,873	2,453,170,231			264,705,940		264,705,940		
1118T4M0012	Estudio para la modernización de CCR 1	Realizar inversiones para mejorar el desempeño operativo en la Planta Reformadora de Naftas U-500-1 de esta Refinería, que permitan optimizar la producción y con ellos la rentabilidad de la Refinería	19	Estudios de preinversión	30,332,258	10,331	30,321,926				5,683		5,683		
1118T4M0020	Uso eficiente de la energía en la Refinería Ing. Antonio Dovalí Jaime	Conjunto de obras de inversión independientes entre sí que incluyen su infraestructura correspondiente de la obra, que buscan satisfacer metas distintas pero medibles y que contribuyen a incrementar el valor económico de la empresa bajo un marco normativo	20	Infraestructura económica	686,854,906	262,047,477	124,503,443	300,303,986			5,914,622		5,914,622		
1118T4M0025	Proyecto Integral Ambiental Refinería Madero	Proyecto de optimización de la operación del área de efluentes	28	Mantenimiento	174,978,175	127,548,086	47,430,089				45,908,616		45,908,616		
1118T4N0001	Proyecto Integral de confiabilidad eléctrica de los CPGs	Evitar fallas derivadas a la generación eléctrica, así como, adecuar la infraestructura existente para el porteo de energía eléctrica proveniente de la planta de cogeneración del CPG Nuevo Pemex y de los CPGs Cactus y Ciudad Pemex, con cogeneración eficiente.	35	Infraestructura económica	891,527,436	891,511,940	15,497				12,489		12,489		
1118T4N0009	Acondicionamiento del sistema de desfogue en el CPG Cactus	Mantener en condiciones óptimas, confiables y seguras todas las plantas del CPG Cactus, mediante la modernización del sistema de desfogue	7	Otros proyectos	465,828,346	204,960,158	43,391,936	217,476,251			34,968,318		34,968,318		
1118T4O0016	Sostenimiento de la Capacidad de Producción de las Instalaciones del Sector Preparadoras de Carga II en el Complejo Petroquímico Cangrejera	Rehabilitación de las instalaciones de las plantas de proceso y área de movimiento de productos, así como la adquisición de equipos para mantenerlas en óptimas condiciones que garanticen su correcta operación y cumplan con la normatividad vigente con relación a sistemas de seguridad.	30	Otros programas	501,326,840	272,454,459	228,872,381				94,570,880		94,570,880		

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 8 de 21
---	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1218T4M0010	Mantenimiento de la capacidad de producción de la refinería de Cadereyta (2013-2015)	Manto correctivo a ptas y/o equipos de proc. fza y servs auxs y sist de seg y protec amb así como hacer reemplazos de aquellos equipos que hayan agotado su vida útil para cumplir con los prog de produc y conserv de la seg y medio amb. y evitar paros.	19	Mantenimiento	9,048,398,976	7,296,558,311	1,751,840,664				1,052,353,495		1,052,353,495
1218T4M0011	Mantenimiento de la capacidad de producción de la refinería de Tula (2013-2017)	Manto correctivo a ptas y/o equipos de proc. fza y servs auxs y sist de seg y protec amb así como hacer reemplazos de aquellos equipos que hayan agotado su vida útil para cumplir con los prog de produc y conserv de la seg y medio amb. y evitar paros.	13	Mantenimiento	9,384,072,138	4,883,554,496	2,375,898,953	2,124,618,690			960,292,241		960,292,241
1218T4M0012	Mantenimiento de la capacidad de producción de la refinería de Salina Cruz (2013-2017)	Manto correctivo a ptas y/o equipos de proc.fza y serv auxs, sistemas de seg y protec amb, así como hacer reemplazos de aquellos equipos que hayan agotado su vida útil para cumplir con los prog de produc y conserv de la seg y medio amb. y evitar paros.	20	Mantenimiento	9,086,580,773	5,388,401,143	1,971,536,963	1,726,642,667			1,014,090,653		1,014,090,653
1218T4M0013	Mantenimiento de la capacidad de producción de la refinería de Minatitlán (2013-2017)	Mantenimiento correctivo a plantas y/o equipos de proceso,fuerza y servicios auxiliares, sistemas de seguridad y protección ambiental.	30	Mantenimiento	9,614,877,315	5,347,608,596	2,378,228,277	1,889,040,442			1,110,439,802		1,110,439,802
1218T4M0024	Proyecto integral ambiental Refinería Cadereyta	Consiste en la rehabilitación de equipos existentes, sustitución de equipos ya obsoletos o inexistentes y en el retiro y disposición de lodos aceitosos; así como la adquisición e instalación de equipos de separación de mezcla hidrocarburo-agua	19	Infraestructura económica	160,407,766	17,697,586	8,401,806	134,308,374			8,132,291		8,132,291
1218T4M0025	Programa de mantenimiento integral y actualización de tecnología de compresores de proceso de la marca Dresser-Rand, Clark e Ingersoll-Rand instalados en la Refinería Gral. Lázaro Cárdenas de Minatitlán, Veracruz	Mantenimiento integral para incrementar la disponibilidad mecánica y restituir la confiabilidad operativa de los compresores.	30	Infraestructura económica	385,777,880	168,818,199	30,994,240	185,965,441			20,307,741		20,307,741
1218T4M0026	Proyecto Integral Ambiental Refinería Minatitlan	Incrementar el reuso del agua residual de la refinería Gral. Lázaro Cárdenas, para cumplir las condiciones particulares de descarga establecidas en la Declaratoria del río Coatzacoalcos por la CONAGUA y así como cumplir con la calidad de agua residual requerida como carga a la PTAR y a la PTAN	30	Infraestructura económica	80,381,264	72,116,133	8,265,131				8,000,000		8,000,000
1218T4N0001	Acondicionamiento de instalaciones en el CPG Cactus para suministro de etano.	Adecuar las plantas Fraccionadora y Endulzadora de Condensados Amargos 1 del CPG Cactus para suministrar una mayor cantidad de etano e interconectar la Planta Fraccionadora para el recibo de C2+ del CPG Cd. Pemex, a través de los nuevos ductos de transporte de etano, hacia el área de Coatzacoalcos	7	Infraestructura económica	751,776,544	751,766,213	10,331				8,326		8,326
1218T4N0002	Mantenimiento integral de las instalaciones del CPG Cactus	Sustitución y rehabilitación de equipos para las plantas de proceso y servicios principales del CPG Cactus	7	Mantenimiento	547,151,637	547,099,980	51,657				41,629		41,629

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 9 de 21
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1218T4O0021	Infraestructura para áreas de mantenimiento y servicios industriales de PPQ.	El proyecto comprende la construcción y equipamiento de 5 talleres de Mantenimiento y la rehabilitación del edificio administrativo existente, en terrenos conocidos como Ex-sector 8, frente a las instalaciones del Complejo Petroquímico Cangrejera de Pemex Petroquímica.	30	Otros proyectos	554,875,710	349,945,224	10,331,413	194,599,072			4,268,975		4,268,975
1318T4M0001	Adquisición de equipos de medición para realizar actividades de higiene industrial en Pemex Refinación	Equipo de Higiene Industrial para obtener y analizar información que permita diseñar o establecer medidas de control para disminuir o eliminar agentes presentes en el medio ambiente laboral, que pudieran ocasionar deterioro en la salud de los trabajadores.	35	Adquisiciones	60,698,775	30,349,387	30,349,387				28,795,571		28,795,571
1318T4M0002	Adquisición de equipos de medición de espesores para tuberías, equipos y fondos de tanques de almacenamiento para Pemex Refinación	Adquisiciones de equipos de medición de espesores para tuberías, equipos y fondos de tanques de almacenamiento de los centros de trabajo de Pemex Refinación, los cuales sirven para detectar la disminución de espesores antes de llegar a su límite de retiro o límite para la pérdida de contención	35	Adquisiciones	132,755,265	101,761,025	30,994,240				30,000,000		30,000,000
1318T4M0005	Mantenimiento de la capacidad de producción de la Refinería de Madero 2014-2017	Manto correctivo a ptas y/o equipos de proc, fza y servs auxs y sist de seg y protec amb así como hacer reemplazos de aquellos equipos que hayan agotado su vida útil para cumplir con los prog de produc y conserv de la seg y medio amb. y evitar paros.	28	Mantenimiento	7,149,567,554	4,450,476,058	2,031,907,835	667,183,662			1,175,426,767		1,175,426,767
1318T4M0006	Mantenimiento de la capacidad producción de la Refinería de Salamanca 2014-2018	Restablecer las buenas condiciones de operación de las de plantas de proceso y sistemas de la Refinería de Salamanca, otorgar mantenimiento a las unidades operativas y de seguridad, rehabilitar los tanques de almacenamiento.	11	Mantenimiento	9,706,525,090	5,856,412,525	2,175,228,589	1,674,883,976			1,083,976,620		1,083,976,620
1318T4M0009	Sustitución por obsolescencia de UDAS I	Consiste en diseñar e instalar una planta desmineralizadora de agua para sustituir a la existente con la capacidad de 90 LPS de producción neta continua de agua desmineralizada y con tecnología actualizada, con la calidad propia para alimentar a los generadores de vapor	20	Infraestructura económica	514,426,797	790,616	154,328,039	359,308,141			56,826		56,826
1318T4M0010	Programa de mantenimiento integral y actualización de tecnología de compresores de proceso de la Refinería Francisco I. Madero	Programa de mantenimiento integral y actualización de tecnología de compresores de proceso de la Refinería Francisco I. Madero que incluye la intervención de 10 compresores recíprocos para restaurar su confiabilidad y disponibilidad operativa, así como su integridad mecánica	28	Infraestructura económica	254,774,784	25,468,002	33,272,317	61,988,480	82,651,307	51,394,678	20,035,226		20,035,226
1318T4M0012	Programa de mantenimiento integral y actualización de tecnología de compresores de proceso en la Refinería Ing. Antonio Dovali Jaime de Salina Cruz Oax.	Consiste en un mantenimiento integral de carácter multiannual por cinco años que proporcionará el fabricante original dueño de la tecnologías y patentes de diseño, el cual permitirá incrementar de manera gradual la disponibilidad mecánica y restituir la confiabilidad operativa	20	Infraestructura económica	457,458,726	51,137,186	51,657,067	216,959,681	137,704,793		29,573,112		29,573,112

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 10 de 21
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318T4M0013	Programa de mantenimiento integral y actualización de tecnología de compresores de proceso en la refinería Miguel Hidalgo	Contempla actualización de tecnología de compresores de proceso en la refinería Miguel Hidalgo	13	Infraestructura económica	318,367,438	22,586,623	55,949,539	75,561,804	164,269,472		49,547,293		49,547,293
1318T4M0014	Adecuación de los sistemas de desalado de crudo en la Refinería de Cadereyta	Sustituir los internos del sistema de desalado de baja velocidad e instalar sistema bieléctrico en desaladoras electrostáticas de plantas Combinadas1 y 2, instalación del segundo tren de desalado en planta Combinada 1 y la instalación e integración del sistema general de drenado de tanques de crudo	19	Infraestructura económica	427,046,875	2,035,133	425,011,742				5,683		5,683
1318T4M0016	Adecuación de los sistemas de desalado de crudo en la Refinería de Minatitlán	Sustitución de internos de desaladoras con sistema bieléctricos y la instalación e integración del sistema general de drenado de tanques de crudo, incluye (líneas, accesorios, válvulas de interface en tanques faltantes, sistema Gun-Barrel)	30	Infraestructura económica	209,197,704	10,331	53,284,264	155,903,108			5,683		5,683
1318T4M0021	Adecuación de los sistemas de vacío de las plantas Combinadas No. 1 y 2 de la Refinería de Cadereyta	Adquisición del sistema de vacío de las plantas Combinada No. 1 y 2 incluye: Equipos y Materiales para los bancos de tres etapas cada uno, eyectores, instrumentación, tambor de purgas, sistema de atemperación de vapor, una bomba de vacío en cada banco, por planta	19	Infraestructura económica	218,146,115	3,100,818	215,045,297				5,683		5,683
1318T4M0023	Adecuación de los sistemas de vacío de las plantas Preparadoras de Carga No. 2 y 3 de la Refinería de Minatitlán	Adquisición del sistema de vacío de las plantas Combinada No. 1 y 2, incluye: Equipos y Materiales para tres bancos de tres etapas cada uno, eyectores, instrumentación, tambor de purgas, sistema de atemperación de vapor, una bomba de vacío en cada banco	30	Infraestructura económica	140,792,202	12,111,617	31,970,559	96,710,027			5,683		5,683
1318T4M0024	Adecuación de los sistemas de vacío de la planta Combinada BA de la Refinería de Madero	Adquisición del sistema de vacío de las plantas Combinada No. 1 y 2, incluye: Equipos y Materiales para tres bancos de tres etapas cada uno, eyectores, instrumentación, tambor de purgas, sistema de atemperación de vapor, una bomba de vacío en cada banco	28	Infraestructura económica	75,327,797	10,331	23,255,142	52,062,324			5,683		5,683
1318T4M0027	Seguridad física de la Refinería Ing. Antonio Dovali Jaime Segunda Etapa	Contar con un sistema de seguridad física cuyos componentes permitan fortalecer la Seguridad de la Refinería, con acciones orientadas a dar respuesta rápida y oportuna ante actos terroristas, de sabotajes, robos, riesgos o daños que afecten la integridad física de las instalaciones	20	Otros programas	133,830,889	53,273,607	48,586,723	31,970,559			11,983,387		11,983,387
1318T4M0039	Adquisición de equipos y vehículos de contraincendio	Adquisición de vehículos de contraincendio de escala telescópica para el ataque de emergencia, con el objetivo de brindar herramientas y equipos útiles y eficientes de trabajo para contribuir al mejor desempeño de las labores del personal de Seguridad.	28	Adquisiciones	57,182,342	551,791	19,629,685	37,000,865			11,820,191		11,820,191

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 11 de 21
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318T4M0041	Sustitución del Sistema de Control y Monitoreo de las Plantas de Proceso U-3, U-5, U-6 e IPA de la Refinería de Salamanca.	Sustitución de sistema de control y monitoreo por un sistema de control electrónico	11	Mantenimiento	92,093,368	21,182,559	37,321,888	33,588,921			22,423,409		22,423,409
1318T4M0052	Calidad de los Combustibles Fase Diésel para las refinerías de Madero, Minatitlán, Salamanca, Salina Cruz y Tula	Modernización menor de 8 plantas hidrodesulfuradoras de diésel, modernización mayor de 6 plantas hidrodesulfuradoras de diésel e instalación de 4 plantas nuevas en las refinerías de Madero, Minatitlán, Salina Cruz, Salamanca y Tula, con las que se podrá producir diésel de 15 ppm	35	Infraestructura económica	50,272,961,151	21,828,917,949	21,979,452,205	6,464,590,997			1,858,707,081		1,858,707,081
1318T4M0054	Rehabilitación de inmuebles activos de la refinería	Es la materialización de obras para cumplir con la normatividad vigente en el área administrativa, laboral, ergonomía, confort y seguridad en los inmuebles activos de la refinería Ing. Hector R. Lara Sosa	19	Mantenimiento	95,827,673	52,435,737	43,391,936				29,803,548		29,803,548
1318T4M0057	Adquisición de vehículos de transporte de la refinería de Cadereyta 2014-2016	Adquirir el equipo vehicular para satisfacer la demanda y contribuir a realizar las diversas actividades asociadas a labores productivas: Operación, mantenimiento, rehabilitación por personal de Pemex y la atención a emergencias y seg física de nuestras instalaciones por personal de Pemex y SEDENA	19	Adquisiciones	22,748,124	5,184,721	17,563,403				12,063,343		12,063,343
1318T4M0062	Adquisición de bienes restringidos (Equipo de transporte Pesado y Ligero), 2014-2017, Refinería de Minatitlán	Adquisición de equipo de transporte pesado y ligero para el desarrollo de las actividades productivas que se desarrollan en la refinería Gral. Lázaro Cárdenas	30	Adquisiciones	142,910,894	80,653,902	62,256,993				6,769,240		6,769,240
1318T4M0065	Aprovechamiento de Residuales en la refinería Miguel Hidalgo	Con este proyecto se busca incrementar la rentabilidad de la empresa mediante la sustitución de crudo ligero por pesado disponible, así como con la producción de combustibles de alto valor agregado y mayor calidad. El alcance considera cuatro paquetes principales.	13	Infraestructura económica	65,748,134,380	8,724,105,782	21,177,706,420	35,846,322,178			1,851,538,404		1,851,538,404
1318T4N0002	Adquisición de Equipos Diversos de Seguridad, Salud y Protección Ambiental del CPG Cactus	El programa consiste en la adquisición de equipos diversos de seguridad del CPG Cactus, efectuando adquisiciones de equipos nuevos y reemplazos necesarios para salvaguardar al personal y las instalaciones de cualquier riesgo de emergencia y dar soporte	7	Adquisiciones	89,852,132	9,661,954	2,066,283	78,123,895			1,665,158		1,665,158
1318T4N0003	Mantenimiento Integral de la Planta Fraccionadora No. 2 del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	Restablecer y sostener las condiciones de operación y la capacidad de Producción de la Planta de Fraccionadora de Hidrocarburos No. 2 mediante la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso y la rehabilitación de las instalaciones para garantizar su integridad mecánica.	27	Mantenimiento	435,584,900	146,114,836	361,599	289,108,464			291,403		291,403
1318T4N0004	Mantenimiento mayor de la Planta Fraccionadora de Hidrocarburos del CPG Cactus 2013-2014	Mantenimiento mayor de la Planta Fraccionadora del CPG Cactus, mediante la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso y la rehabilitación de las instalaciones para garantizar su integridad mecánica.	7	Mantenimiento	127,648,214	97,227,619	30,420,595				24,515,088		24,515,088

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 12 de 21
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318T4N0005	Mantenimiento mayor de la Planta Criogénica Modular No. 6 del CPG Cactus	Mantenimiento mayor de la Planta Criogénica Modular No. 6 del CPG Cactus, mediante la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso y la rehabilitación de las instalaciones para garantizar su integridad mecánica.	7	Mantenimiento	135,807,771	52,330,196	83,477,575				67,272,190		67,272,190
1318T4N0006	Mantenimiento Integral de las plantas endulzadoras de gas 1, 2, 3 y 12 del CPG Cactus 2013-2016	Restablecer y sostener las condiciones de operación de diseño de las plantas Endulzadoras de Gas 1, 2, 3 y 12 del CPG Cactus mediante mantenimiento mayor para incrementar la confiabilidad y disponibilidad mecánica de las instalaciones cumpliendo con la calidad, seguridad y protección ambiental	7	Mantenimiento	373,218,748	210,080,201	163,138,546				131,468,690		131,468,690
1318T4N0007	Mantenimiento mayor de la Planta Fraccionadora Cangrejera del CPG Área Coatzacoalcos	Restablecer y sostener las condiciones de operación de diseño de las planta Fraccionadora Cangrejera del CPG Coatzacoalcos mediante mantenimiento mayor para incrementar la confiabilidad y disponibilidad mecánica de las instalaciones cumpliendo con la calidad, seguridad y protección ambiental.	30	Mantenimiento	154,867,901	154,857,570	10,331				10,000		10,000
1318T4N0008	Mantenimiento Mayor de las plantas Criogénicas No. 2 y No. 5 del CPG Burgos	Restablecer las instalaciones en las condiciones de operación de diseño, la confiabilidad de los equipos y mejorar la seguridad mediante el mantenimiento mayor a las turbinas, a equipos dinámicos, a equipos estáticos completos, servicios por terceros y adquisición de refacciones diversas.	28	Mantenimiento	150,628,785	101,675,555	2,789,482	46,163,749			2,247,964		2,247,964
1318T4N0009	Mantenimiento Mayor de las plantas Criogénicas No. 4 y No. 6 del CPG Burgos	Restablecer las instalaciones en las condiciones de operación de diseño, la confiabilidad de los equipos y mejorar la seguridad mediante el mantenimiento mayor a las turbinas, a equipos dinámicos, a equipos estáticos completos, servicios por terceros y adquisición de refacciones diversas.	28	Mantenimiento	101,932,271	13,920,468	43,089,777	44,922,026			34,724,820		34,724,820
1318T4N0012	Mantenimiento mayor de la Planta Endulzadora de Líquidos No. 1 y Endulzadora de Gas No. 4	Restablecer y sostener las condiciones de operación y la capacidad de Producción de las Plantas Endulzadora No. 4 y Líquidos No. 1 mediante el mantenimiento mayor y/o sustitución de equipos de proceso y la rehabilitación de las instalaciones para garantizar su integridad mecánica	7	Mantenimiento	103,630,599	81,418,061	22,212,539				17,900,449		17,900,449
1318T4N0013	Reparación de Planta Endulzadora de Gas No. 1, del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	Programa de reparación de Planta Endulzadora de Gas No. 1, del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	27	Mantenimiento	102,941,923	76,505,569	26,436,354				21,304,301		21,304,301
1318T4N0014	Mantenimiento a los sistemas de compresión de gas natural, sistemas de control y servicios principales de la planta Endulzadora 2 y Criogénica Modular del CPG Matapionche.	Mantenimiento al motogenerador eléctrico, compresores de aire de instrumentos, acondicionamiento de interruptores de nivel, turbina de gas natural, turbina de gas de refrigeración y reconfigurar el compresor de gas natural para el manejo de 25 MMpcd.	30	Mantenimiento	44,702,339	42,842,684	1,859,654				1,498,642		1,498,642

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 13 de 21
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318T4N0015	Mantenimiento Preventivo predictivo al Turbogenerador TG-4, del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	Mantenimiento a la etapa de paso de gases calientes de turbina de gas marca General Electric con número de serie 281998 del turbogenerador TG-4, la cual contempla inspección, reparación de tubería de combustión, toberas, piezas de transición (extensor), instrumentación y pruebas de hermeticidad.	27	Mantenimiento	35,996,783	9,199,481	26,797,302				83,258		83,258
1318T4N0016	Programa de reparación de planta Recuperadora de Azufre No. 1, del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	Programa de reparación de planta Recuperadora de Azufre No. 1, del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	27	Mantenimiento	102,513,111	102,461,454	51,657				41,629		41,629
1318T4N0018	Mantenimiento mayor de las plantas Criogénicas No. 1 y Modular No. 4 del Complejo Procesador de Gas Cactus	Restablecer y sostener las condiciones de operación de diseño y la capacidad de Producción de las Plantas Criogénicas No.1 y Modular No.4 mediante la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso y la rehabilitación de las instalaciones para garantizar su integridad mecánica.	7	Mantenimiento	360,169,093	198,780,225	19,036,771	142,352,097			15,341,191		15,341,191
1318T4N0019	Rehabilitación y modernización de los turbocompresores de gas natural de las plantas criogénicas del CPG Nuevo Pemex	Rehabilitación de los Turbocompresores de Gas Natural de las Plantas Criogénicas y sus equipos auxiliares, con el propósito de restituir las condiciones de funcionalidad y operación de acuerdo al diseño original, para mantener la continuidad operativa	27	Mantenimiento	932,965,563	421,736,666	103,314	91,670,200	419,455,383		83,258		83,258
1318T4N0020	Mantenimiento para conservación de estructuras, vialidades y bienes inmuebles del CPG Ciudad Pemex	Programa de mantenimiento para recuperar las condiciones de seguridad y habitabilidad de los edificios administrativos, mejorando las condiciones de trabajos requeridas por la fuerza laboral.	27	Mantenimiento	154,955,676	154,904,020	51,657				41,629		41,629
1318T4N0021	Mantenimiento Integral de las Plantas Endulzadora de Gas, Criogénica, Recuperadora de Azufre y Servicios Principales.	Realizar el mantenimiento integral a las plantas de endulzadora de gas, criogénica, recuperadora de azufre y servicios principales en un paro de planta programado y corrida operacional.	28	Mantenimiento	152,154,594	130,826,256	21,328,337				17,187,897		17,187,897
1318T4N0023	Mantenimiento integral de la Planta Criogénica No. 1 del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	Restablecer y sostener las condiciones de operación y la capacidad de producción de la Planta Criogénica No. 1, mediante la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso y la rehabilitación de las instalaciones para garantizar su integridad mecánica.	27	Mantenimiento	495,785,527	73,267,500	138,503	422,379,524			111,616		111,616
1318T4N0024	Mantenimiento integral de la planta endulzadora de condensados No. 4 del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	Restablecer y sostener las condiciones de operación y la capacidad de producción de la planta endulzadora de condensados No. 4, con la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso y la rehabilitación de las instalaciones para restituir su integridad mecánica.	27	Mantenimiento	344,318,462	80,790,127	206,628	263,321,706			166,516		166,516
1318T4N0025	Mantenimiento integral de las plantas endulzadora de gas y recuperadora de azufre No. 2 del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	Restablecer y sostener las condiciones de operación y la capacidad de producción de las plantas endulzadora de gas y recuperadora de azufre No. 2, mediante la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso y el mantenimiento de las instalaciones para garantizar su integridad mecánica.	27	Mantenimiento	512,493,776	108,358,846	516,571	403,618,359			416,290		416,290

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 14 de 21
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318T4N0026	Mantenimiento mayor de las calderas CB-2522 y CB-2524 del CPG Nuevo Pemex	Restablecer y sostener la confiabilidad operativa de las calderas CB-2522 y CB-2524, mediante la rehabilitación o sustitución de equipos, tubería, instrumentación, sistemas de control y partes estructurales de la misma, para garantizar su integridad mecánica.	27	Mantenimiento	61,429,616	4,038,614	57,391,001				166,516		166,516
1318T4N0027	Mantenimiento mayor de la planta criogénica No. 2 del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	Restablecer y sostener la capacidad de producción de la planta criogénica No. 2 mediante la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso, para garantizar su integridad mecánica.	27	Mantenimiento	147,665,494	26,827,035	120,838,459				83,258		83,258
1318T4N0028	Mantenimiento mayor de la planta endulzadora de gas No. 1 del CPG Nuevo Pemex	Restablecer las condiciones de operación y la capacidad de producción de la planta endulzadora de gas No. 1, mediante la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso y el mantenimiento de las instalaciones para restituir su integridad mecánica.	27	Mantenimiento	136,193,903		136,193,903				83,258		83,258
1318T4N0029	Mantenimiento mayor de la planta recuperadora de azufre No. 1	Restablecer y sostener las condiciones de operación y la capacidad de producción de la planta recuperadora de azufre No. 1, con la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso y la rehabilitación de las instalaciones para restituir su integridad mecánica.	27	Mantenimiento	133,243,902		133,243,902				83,258		83,258
1318T4N0030	Mantenimiento mayor de la planta endulzadora de líquidos No. 2	Restablecer y sostener las condiciones de operación y la capacidad de producción de la planta endulzadora de líquidos No. 2, con la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso y la rehabilitación de las instalaciones para mantener su integridad mecánica.	27	Mantenimiento	105,772,554	20,466,074	85,306,480				208,145		208,145
1318T4N0031	Mantenimiento mayor de la planta criogénica del CPG La Venta	Restablecer y sostener las condiciones de operación y la capacidad de producción de la planta criogénica, mediante la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso y la rehabilitación de las instalaciones para garantizar su integridad mecánica.	27	Mantenimiento	154,701,378	69,224,961	79,288,813	6,187,604			63,896,584		63,896,584
1318T4N0032	Reparación de la planta recuperadora de azufre No. 2 del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	Mantenimiento mayor a la planta de azufre 2 que incluye los siguientes equipos: reactor térmico 201-R, reactores catalíticos 202-203/R, incinerador 201-H, caldereta 201-EX, cambio de sellos, líneas de escurrimiento y vapor, tableros eléctricos de 480 y 4160 volts, sistema de tierras.	27	Mantenimiento	98,639,275	88,944,232	9,695,043				7,812,959		7,812,959
1318T4N0033	Reparación de planta endulzadora de Gas No. 2 del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	Mantenimiento (limpieza y reparación) a equipos mayores de la planta endulzadora de Gas 2, como: torres absorbedoras, torre regeneradora, tanques de balance, intercambiadores de calor, válvulas de seguridad, inspecciones de integridad mecánica, pruebas hidrostáticas.	27	Mantenimiento	102,937,946	58,194,481	44,743,466				36,057,478		36,057,478

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 15 de 21
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318T4N0034	Adquisición de equipos para la seguridad y respuesta a emergencias del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	Programa de adquisiciones por inversión para la adquisición de equipos de seguridad y de respuesta a emergencias nuevos que servirán para atender de manera oportuna los incidentes, contingencias de las plantas de proceso y trabajos diarios de riesgos de operación y mantenimiento.	27	Adquisiciones	102,572,601	2,111,452	40,052,074	60,409,075			32,276,820		32,276,820
1318T4N0035	Reparación de la planta criogénica 2 del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	Mantenimiento mayor de la planta criogénica 2, interviniendo los equipos principales de la planta criogénica 2, a los cuales se les realizará limpieza de internos y haz de tubos, inspecciones de integridad mecánica, pruebas hidrostáticas, cambio de internos.	27	Mantenimiento	100,536,903	63,480,251	37,056,651				29,862,897		29,862,897
1318T4N0037	Adquisición de equipos para maniobras, maquinaria para talleres y vehículos para transporte de materiales pesados	Adquisición de Maquinaria y Equipo del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	27	Adquisiciones	97,814,842	20,924,290	31,637,042	45,253,510			25,495,389		25,495,389
1318T4N0038	Actualización y modernización de sistemas y equipos de procesamiento del CPG La Venta	Rehabilitación de equipo principal de la planta criogénica y de la planta de servicios principales, necesarios para asegurar la continuidad operativa del CPG La Venta, manteniendo la máxima eficiencia de recuperación de licuables.	27	Mantenimiento	445,073,143	39,857,988	131,669,972	75,440,179	131,059,809	67,045,196	106,109,065		106,109,065
1318T4N0039	Rehabilitación de talleres, edificios administrativos y de áreas de proceso del Complejo Procesador de Gas Cactus	El programa consiste en rehabilitar los talleres, edificios administrativos y de áreas de proceso del CPG Cactus, efectuando rehabilitaciones en las instalaciones necesarias para salvaguardar al personal y las instalaciones de cualquier riesgo de emergencia y dar soporte.	7	Mantenimiento	102,534,237	33,211,764	5,344,019	63,978,454			4,306,592		4,306,592
1318T4N0040	Modernización del tratamiento de agua en el CPG Cactus	Consiste en la modernización de la unidad desmineralizadora por medio del sistema de ósmosis inversa, para mantener la confiabilidad y eficiencia del suministro de los servicios de agua.	7	Otros proyectos	186,315,571	8,358,512	5,165,707	30,734,418	142,056,934		4,162,895		4,162,895
1318T4O0004	Mantenimiento de la Planta de Estireno Etilbenceno del Complejo Petroquímico Cangrejera	Sostener la capacidad de producción en la planta Estireno-Etilbenceno, eliminando situaciones actuales de riesgo, con la finalidad de aumentar la confiabilidad y disponibilidad de Estireno producto dentro de especificación y cumplir con el programa de operación anual.	30	Mantenimiento	966,199,189	267,667,393	33,392,522	439,154,405	225,984,869		13,797,909		13,797,909
1318T4O0007	Mantenimiento de las plantas Preparadoras de Carga del Complejo Petroquímico Cangrejera	Rehabilitar las unidades de procesos para restablecer la cap. de operación, reducir riesgos de paros y accidentes. El proy. tiene tres unidades de inversión: a) Reh. de hidrosulfurizadora de naftas.b) Reh. de isomerizadora de pentanos.c) Rehab. del circuito de prod. de pentanos de alta pureza.	30	Infraestructura económica	514,584,343	93,396,623	135,396,503	285,791,218			55,946,318		55,946,318

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial													
Página: 16 de 21													
A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418T4M0002	Integral de Seguridad	Atención a observaciones resultantes de la visita de la Compañía del Reaseguro AERE, recomendaciones de Análisis de Riesgos de los Procesos (ARP-Hazop), recorridos de la Comisión Local Mixta de Seg e Higiene, recomendaciones de incidentes y accidentes que se han presentado en las instalaciones	28	Otros programas	39,467,760	21,438,905	18,028,855				3,079,793		3,079,793
1418T4M0004	Estudios de Preinversión para el Aprovechamiento de Residuales en la refinería Ing. Antonio Dovall Jaime, en Salina Cruz, Oaxaca.	Estudios de Preinversión para el desarrollo del proceso de definición de proyectos (FEL), mediante los cuales se determinará la mejor alternativa, el estimado de costo, el plan, programa de ejecución y la estrategia de contratación para el Aprovechamiento de Residuales en la Refinería de Salina Cruz	20	Estudios de preinversión	3,118,169,905	268,007,176	627,980,601	868,587,220	860,559,056	493,035,852	40,482,345		40,482,345
1418T4M0007	Adquisiciones de vehículos y equipo pesado año 2014-2015	Fortalecer la flotilla de equipo y maquinaria pesada mediante la sustitución de 25 unidades con una antigüedad de mínima de 10 años, para desempeñar de una manera óptima las actividades rutinarias y extraordinarias de trabajo en las diferentes áreas de proceso de la refinería.	28	Adquisiciones	48,155,124	12,337,229	19,252,845	16,565,049			11,593,274		11,593,274
1418T4M0031	Adquisición de maquinaria y equipo pesado móvil para la Refinería Ing. Antonio Dovall Jaime.	Contempla la adquisición de maquinaria y equipo ligero y pesado	20	Adquisiciones	149,805,494	44,559,556	51,657,067	53,588,872			29,573,109		29,573,109
1418T4M0034	Adquisiciones de resinas de intercambio iónico para la planta de tratamiento de agua de la refinería Miguel Hidalgo Tula	Programa de inversión de adquisiciones	13	Adquisiciones	53,498,872	36,159,947	17,338,925				15,354,849		15,354,849
1418T4M0035	Adquisición de catalizadores capitalizables para el proceso de hidrotrotamiento en la refinería de Cadereyta (2015-2017)	Programa de adquisiciones de catalizadores capitalizables que se emplean en los procesos de hidrotrotamiento de naftas y gasóleos de vacío de la refinería Héctor R. Lara Sosa que presentan vida útil terminada.	19	Adquisiciones	126,967,285	25,828,533	101,138,751				4,795,112		4,795,112
1418T4M0036	Adquisición de catalizadores y resinas capitalizables en plantas de proceso 2014-2017, Refinería Francisco I. Madero.	Adquirir catalizadores y resinas de intercambio iónico capitalizables que se emplean en las plantas de proceso de hidrotrotamiento de naftas, destilados intermedios y gasóleos, de isomerización de butanos y pentanos, alquilación, de MTBE, de TAME, de reformación de naftas y generación de hidrógeno	28	Adquisiciones	152,771,284	149,155,289	3,615,995				3,500,000		3,500,000
1418T4M0037	Adquisición de Catalizadores y resinas capitalizables en la Refinería de Minatitlán 2015-2016	Programa de inversión de adquisiciones	30	Adquisiciones	97,446,321	52,388,802	45,057,519				33,846,234		33,846,234
1418T4M0038	Adquisición de catalizadores y resinas capitalizables en plantas de proceso, refinería de Salina Cruz A.	Programa de inversión de adquisiciones	20	Adquisiciones	141,215,487	65,930,488	75,284,999				43,099,842		43,099,842

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 17 de 21
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418T4M0040	Adquisición de catalizadores y resinas capitalizables en plantas de proceso, refinería de Salamanca 2	El programa de inversión de adquisiciones de catalizadores para plantas de proceso de reformación de naftas, hidrot ratamiento de destilados intermedios, tratamiento de gases amargos con recuperación de azufre, así como para la producción de alquilado.	11	Adquisiciones	125,283,628	74,659,702	50,623,925				30,416,210		30,416,210
1418T4M0041	Adquisición de catalizadores capitalizables para el proceso de hidrot ratamiento en la refinería de Tula	Programa de adquisiciones de catalizadores capitalizables que se emplean en los procesos de hidrot ratamiento de naftas, destilados intermedios, gasóleos de vacío y generación de hidrógeno de la refinería Miguel Hidalgo que presentan vida útil terminada.	13	Adquisiciones	100,670,867	23,365,144	77,305,723				74,825,893		74,825,893
1418T4M0042	Adquisición de resinas de intercambio iónico para la planta tratamiento de agua de la refinería Ing. Antonio Dovalí Jaime. Salina Cruz	Programa de inversión de adquisiciones	20	Adquisiciones	36,363,349	10,331	10,331,413	26,021,604			5,914,622		5,914,622
1418T4M0043	Adquisición de resinas de intercambio iónico para la planta tratamiento de agua de la refinería Ing. Antonio M Amor Salamanca.	Programa de inversión de adquisiciones	11	Adquisiciones	44,052,274	19,778,541	14,507,343	9,766,389			8,716,400		8,716,400
1418T4M0044	Adquisiciones de equipo pesado y ligero para la refinería Miguel Hidalgo	Contar con maquinaria, equipo de transporte pesado y ligero para realizar maniobras con el levantamiento, manejo y transporte de piezas. Obedece al reemplazo de existentes, por límite de retro, obsoleto, fallas o adición de nuevos que se requieren para coadyuvar al desempeño operativo	13	Adquisiciones	156,160,889	81,550,279	51,364,930	23,245,680			45,487,294		45,487,294
1418T4M0054	Identificación y evaluación de agentes, así como factores de riesgo en las instalaciones del Sistema Nacional de Refinerías, para determinar la inversión capitalizable en la administración de los riesgos detectados.	Identificar y evaluar los agentes y los factores de riesgo a los que se exponen los trabajadores en las instalaciones del Sistema Nacional de Refinación (SNR)	35	Estudios de preinversión	63,741,235	22,583,781	16,362,063	14,463,979	10,331,413		15,837,197		15,837,197
1418T4M0064	Estudio de preinversión para la optimización de la reformación de naftas en la Refinería Francisco I. Madero	Realizar un estudio integral sobre el manejo de naftas en la Refinería de Madero, con la finalidad de identificar la alternativa que minimice las inversiones requeridas para maximizar la capacidad de reformación e hidrot ratamiento, y atender la oferta futura de nafta de coquización.	28	Estudios de preinversión	87,817,014		15,497,120	30,994,240	41,325,653		9,331,731		9,331,731
1418T4N0002	Mantenimiento mayor de la Planta Fraccionadora Morelos del CPG Área Coatzacoalcos	Mantenimiento mayor de la Planta Fraccionadora Morelos del CPG Área Coatzacoalcos, mediante la rehabilitación o sustitución de equipos de proceso e instalaciones para garantizar su integridad mecánica.	30	Mantenimiento	238,439,449	116,379,460	21,762,628	100,297,361			17,537,880		17,537,880
1418T4N0003	Rehabilitación de las torres de enfriamiento CT-2, CT-3 y CT-4 del Complejo Procesador de Gas Cactus	Consiste en mantener la continuidad de operación del servicio de agua de enfriamiento y por ende la operación confiable de las plantas de proceso	7	Infraestructura económica	322,367,058	138,615,543	106,662,799	77,088,716			85,956,501		85,956,501

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 18 de 21
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418T4N0005	Rehabilitar los turbocompresores de refrigeración de las fraccionadoras del CPG Área Coatzacoalcos	Realizar la rehabilitación de los turbocompresores de refrigeración de las plantas fraccionadoras Morelos y Cangrejera para asegurar su confiabilidad y disponibilidad operativa de los productos	30	Infraestructura económica	334,737,793		10,331,413	128,109,526	196,296,854		8,325,790		8,325,790
1418T4N0006	Modernización de los sistemas SAYCA de los CPG y Edificio Sede de la Subdirección de Producción	Modernización de los sistemas SAYCA de los Complejos Procesadores de Gas y Oficinas regionales de PGPB	27	Adquisiciones	69,048,012		2,370,727	1,033,141	65,644,144		2,294,678		2,294,678
1418T4N0007	Mantenimiento mayor a la planta criogénica Pajaritos del complejo procesador de gas área Coatzacoalcos	Restablecer y sostener las condiciones de operación de la planta criogénica Pajaritos del CPG Coatzacoalcos mediante mantenimiento mayor para incrementar la confiabilidad y disponibilidad mecánica de las instalaciones.	30	Mantenimiento	211,770,101	51,694,271	11,592,757	148,483,073			9,342,271		9,342,271
1418T4N0008	Ingeniería, Procura, Construcción y Modernización del Sistema Contra incendio en el Complejo Procesador de Gas Poza Rica	Ingeniería, Procura, Construcción y Modernización del Sistema Contra incendio en el Complejo Procesador de Gas Poza Rica	30	Otros proyectos	420,523,286		679,124	34,288,054	65,282,294	320,273,814	547,287		547,287
1418T4N0009	Adquisición de equipos y rehabilitación de las plantas de proceso, servicios auxiliares e infraestructura complementaria para la continuidad operativa del CPG Poza Rica	Sostener la continuidad operativa de las plantas de proceso, servicios auxiliares e infraestructura complementaria del CPG Poza Rica, mediante la sustitución de equipo y rehabilitación integral de sus componentes.	30	Otros programas	289,453,884	22,689,410	38,370,740	8,107,128	54,663,674	165,622,931	30,921,883		30,921,883
1418T4N0013	Adquisición de equipos para talleres y áreas de mantenimiento del CPG Cactus	El programa de adquisición consiste en contar con equipos, herramientas y accesorios para los trabajos de mantenimiento y equipos que utiliza el personal de los talleres y otras áreas para realizar sus trabajos .	7	Adquisiciones	144,010,374		2,726,460	9,676,380	66,530,416	65,077,117	2,197,176		2,197,176
1418T4N0014	Mantenimiento mayor de las plantas Endulzadora de gas 2, Recuperadora de azufre 2 y Criogénica del CPG Matapionche	Consiste en llevar a cabo un mantenimiento mayor de las plantas Endulzadora de gas 2, Recuperadora de azufre 2 y Criogénica del CPG Matapionche	30	Mantenimiento	96,742,680	1,184,648	8,933,657	86,624,375			7,746,666		7,746,666
1418T4N0022	Rehabilitación de turbocompresores de etano y refrigeración de las plantas Fraccionadoras I y II del CPG Nuevo Pemex	Rehabilitación de turbocompresores de etano y refrigeración de las plantas Fraccionadoras I y II del CPG Nuevo Pemex	27	Infraestructura económica	479,235,643	268,991,962	103,314	210,140,366			83,258		83,258
1418T4N0023	Acciones para garantizar la operación segura y confiable de las instalaciones y del proceso en el CPG Poza Rica	Acciones para fortalecer y garantizar la operación segura y confiable de las instalaciones, dando cumplimiento a la normatividad en el CPG Poza Rica	30	Otros proyectos	206,787,971		7,748,560	67,259,327	20,130,468	111,649,617	6,244,343		6,244,343
1418T4N0024	Rehabilitar los turbocompresores de la planta fraccionadora y criogénicas modulares 4, 5 y 6 del CPG Cactus.	Rehabilitación de los turbocompresores de la planta fraccionadora y criogénicas modulares 4,5 y 6 del CPG Cactus	7	Infraestructura económica	631,781,165		19,113,606	192,504,474	134,447,848	285,715,237	15,403,109		15,403,109
1418T4N0025	Construcción de bienes inmuebles en el CPG Arenque	El proyecto consiste en construir un almacén, cuarto de control de vigilancia, camino perimetral y área de distribución de amina en el CPG Arenque.	28	Otros proyectos	50,000,521		206,628	39,462,479	10,331,413		166,516		166,516

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial

Página: 19 de 21

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418T4O0009	Programa de reparación de la planta Fraccionadora y Extractora de Aromáticos	Mantener la continuidad operativa de la planta de FEA del Complejo Petroquímico Cangrejera para mantener la producción de los hidrocarburos aromáticos a ventas como benceno, tolueno, xilenos, aromina, aromáticos pesados, hexano, heptano, isopentano de alta pureza, refinado y CAO	30	Mantenimiento	502,914,479	27,196,605	33,996,342	10,331	304,372,012	137,339,189	14,047,410		14,047,410
1418T4O0012	Programa de Adquisiciones de equipo de Separación de la FEA	Está conformado por una unidad de inversión, consiste en realizar las actividades necesarias para la adquisición de equipos para sustituir equipos obsoletos de la Pla. de Fraccionadora y Extractora de Aromáticos del C.P. Cangrejera, y alcanzar las condiciones de operación	30	Adquisiciones	1,504,777,850		33,996,344	10,331	10,331	1,470,760,843	14,047,406		14,047,406
1418T4O0016	Reparación General de la Planta Reformadora CCR	Sostenimiento de la capacidad de la planta reformadora CCR mediante la rehabilitación, limpieza, adecuación o cambios necesarios en la tecnología del proceso para mantener la producción de diseño y la calidad de los productos	30	Mantenimiento	512,819,138	23,971,299	184,743,409	145,457,083	158,647,347		76,336,634		76,336,634
1418T4O0021	Sostenimiento de la Capacidad de Producción de Servicios Auxiliares del Complejo Petroquímico Independencia	Mantener los activos existentes en condiciones adecuadas de operación y confiabilidad operativa, que no impliquen incremento en la capacidad de producción, mediante la sustitución y mantenimiento a equipos en la Planta de Tratamiento de Aguas, Generación de Vapor y Eléctrica.	21	Mantenimiento	98,645,087		8,596,626	90,048,460			3,552,156		3,552,156
1418T4O0026	Programa de reparación de la planta Transformadora de Aromáticos	Consiste básicamente en realizar las actividades necesarias de adquisición de equipos para sustituir equipos obsoletos o los que cumplieron con su vida útil, así como realizar rehabilitaciones y reacondicionamiento de instalaciones.	30	Mantenimiento	512,777,427	14,328,064	46,693,425	306,944,531	144,811,407		19,293,890		19,293,890
1418T4O0028	Sostenimiento de la Capacidad Operativa del Área de Movimiento de Productos del Complejo Petroquímico Independencia	El proyecto de tiene como objetivo mantener los activos existentes en condiciones adecuadas de operación y confiabilidad operativa, que no impliquen incremento en la capacidad de manejo y almacenamiento, mediante la sustitución y mantenimiento a equipos en el área Movimiento de Productos.	30	Mantenimiento	97,654,496		8,702,175	88,952,320			3,595,769		3,595,769
1418T4O0030	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta de Metanol II del Complejo Ptroquímico Independencia	Rehabilitación y modernización de los equipos principales de la planta Metanol II así como de los sistemas de control y automatización, con la finalidad de mejorar la seguridad y eficiencia operativa para sostener la producción y cumplir con las metas de producción planeadas.	21	Mantenimiento	130,828,852	73,795,318	57,033,534				23,566,461		23,566,461
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS SIN ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (18)					21,032,393,096	12,973,442,301	7,583,666,282	289,333,201	153,605,752	32,345,565			
S/CVE	Adquisición de Resinas de Intercambio Iónico para la planta de tratamiento de Agua MD de la Refinería Francisco I. Madero.	Adquisiciones de resinas de intercambio iónico para la planta tratamiento de Agua	28	Adquisiciones	61,988,480		20,662,827	20,662,827	20,662,827				

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN
 (pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 20 de 21
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	Proyecto Integral de Infraestructura contraincendio	Proyecto Integral Construcción de Instalaciones para escuelas contra incendio en Refinerías Francisco I. Madero en CD. Madero Tamaulipas, Miguel Hidalgo Tula de Allende, Hidalgo y Gral. Lázaro Cárdenas en Minatitlán, Veracruz, de Pemex Transformación	35	Otros proyectos	144,226,531		75,058,524	48,505,180	20,662,827				
S/CVE	Adquisición de catalizadores de reformación e isomerización 2017-2018	Adquisición de catalizadores y resinas de intercambio iónico capitalizables que se emplean en las plantas de proceso de isomerización de butanos y pentanos, reformación de naftas, alquilación, MTBE y TAME de la refinería Francisco I. Madero de la refinería Francisco I. Madero.	28	Adquisiciones	77,485,600		10,331,413	51,657,067	15,497,120				
S/CVE	Adquisición de Catalizadores de hidrotatamiento 2017-2018	Adquisiciones de Catalizadores de Hidrotatamiento	28	Adquisiciones	72,965,801		38,885,178	34,080,623					
S/CVE	Atención a recomendaciones de protección ambiental Fase I	Modernización de separadores No. 4 y No. 5 del área de efluentes, para contar con instalaciones en condiciones óptimas para dar tratamiento al agua y cumplir con la normatividad vigente, contribuyendo a la atención de las observaciones realizadas por la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente	30	Otros programas	245,107,616	115,870,646	94,716,063	34,520,908					
S/CVE	Oficinas para personal del sector coordinado de Fuerza y servicios principales	Oficinas para personal del sector coordinado de Fuerza y servicios principales	20	Inmuebles	3,099,424		3,099,424						
S/CVE	Arrendamiento financiero de las plantas de gasolina de ultra bajo azufre del Sistema Nacional de Refinación	Obtener recursos a través de la contratación de un arrendamiento financiero con un fondo de inversión (First Reserve Co.) mediante la monetización de las plantas del proyecto de Gasolina de Ultra Bajo Azufre (GUBA) del SNR para las refinerías ubicadas en Cadereyta, N. L. y Cd. Madero, Tamps.	35	Infraestructura económica	18,467,706,163	11,619,477,183	6,848,228,980						
S/CVE	Adquisición de equipo diverso de seguridad, salud y protección ambiental del CPG Matapionche Fase 1	El programa consiste en la adquisición de equipos nuevos y de reemplazos diversos de seguridad para el CPG Matapionche, necesarios para salvaguardar al personal y las instalaciones de cualquier riesgo de emergencia y dar soporte.	30	Adquisiciones	73,770,404		679,124	8,706,315	32,039,400	32,345,565			
0818T4N0009	Rehabilitación de infraestructura inmobiliaria	Mantener, ampliar y adecuar la estructura inmobiliaria para que dichas instalaciones estén de acuerdo con los requerimientos de los servicios que actualmente se prestan a las Líneas de Negocio y Representaciones de PGPB	35	Mantenimiento	333,449,797	229,869,350	103,580,448						
1018T4N0006	Incremento de la capacidad de almacenamiento de nafta en el CPG Burgos	Adecuar la infraestructura existente para adaptarla a las necesidades de procesamiento de condensado dulce ofertado por PEP. Mediante las inversiones requeridas, el CPG Burgos podrá salvaguardar la producción, manejo y despacho de la nafta pesada al nafta ducto Burgos-Peñitas.	28	Infraestructura económica	93,388,201	74,421,349	18,966,853						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 21 de 21
---	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1018T4N0007	Requerimiento de seguridad para mejora de la confiabilidad operativa de los CPGs	Preservar la seguridad operativa e integral de las plantas de proceso y servicios principales, aplicando los principios de Seguridad, Salud y Protección Ambiental, los cuales son valores de la más alta prioridad para la producción, el transporte, las ventas, la calidad y los costos	35	Otros programas	686,836,745	503,288,441	27,604,446	91,200,281	64,743,578				
1118T4M0030	Uso eficiente de la energía en la Refinería Gral. Lázaro Cárdenas	Conjunto de obras de inversión independientes entre sí que incluyen su infraestructura correspondiente de la obra, que buscan satisfacer metas distintas pero medibles y que contribuyen a incrementar el valor económico de la empresa bajo un marco normativo	30	Infraestructura económica	387,197,562	260,476,801	126,720,761						
1318T4M0022	Adecuación de los sistemas de vacío de las plantas Combinadas No. 1 y 2 de la Refinería de Salina Cruz	Adquisición del sistema de vacío de las plantas Combinada No. 1 y 2, incluye: Equipos y Materiales para tres bancos de tres etapas cada uno, eyectores, instrumentación, tambor de purgas, sistema de atemperación de vapor, una bomba de vacío en cada banco	20	Infraestructura económica	173,053,893	52,241,867	120,812,026						
1418T4M0022	Estudio de factibilidad de revamp de la planta coquizadora de la Refinería de Cadereyta para aumento de la capacidad de proceso.	Estudio de factibilidad de revamp de la planta coquizadora de la Refinería de Cadereyta para aumento de la capacidad de proceso.	19	Estudios de preinversión	85,699,478	3,268,620	82,430,857						
1418T4M0039	Adquisición de catalizadores y resinas capitalizables para el proceso de gasolinas en la refinería de Cadereyta (2015-2017).	Programa de adquisiciones de catalizadores y resinas de intercambio iónico capitalizables que se emplean en las plantas de proceso en la elaboración de gasolinas de la refinería Héctor R. Lara Sosa.	19	Adquisiciones	74,373,782	69,418,892	4,954,890						
1418T4M0055	Adquisición de resinas de intercambio iónico para la planta de tratamiento de agua para la Refinería Ing. Héctor Lara Sosa.	Programa de adquisiciones de resinas de intercambio iónico que se emplean en la Planta de Agua UDA-400, para sustitución de aquellas que han agotado su vida útil y mantener el proceso de producción de agua desmineralizada conforme a los estándares de calidad requeridos para la generación de vapor.	19	Adquisiciones	26,379,306	25,828,533	550,773						
1418T4N0015	Creación de área de conservación ecológica en el CPG Nuevo Pemex	Creación de una área Ecológica en Nuevo Pemex, utilizando la superficie de 180 hectáreas propiedad de PGPB. Logrando una mejora en la reputación y aceptación social de PEMEX.	27	Otros proyectos	11,019,186	10,656,853	362,333						
1418T4N0018	Adquisiciones no asociadas a proyectos de inversión Etapa 3	Programa de adquisiciones menores de diferentes áreas de Pemex Gas, como equipo de oficina y muebles, vehículos de trabajo y equipos	35	Adquisiciones	14,645,127	8,623,766	6,021,362						
TOTAL (185)					410,151,852,752	180,884,906,643	90,858,707,111	105,903,763,673	9,344,916,455	23,159,558,862	21,369,000,000	21,369,000,000	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 1 de 11
--	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
	Programa Presupuestario: K002 Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos				12,169,616,729		12,169,616,729
0318T4M0090	Tren energético de la Refinería de Minatitlán	30	VERACRUZ	3,319,133,389	51,258,999		51,258,999
0318T4N0034	Conservación y mantenimiento de servicios auxiliares en el CPG Nuevo Pemex	27	TABASCO	1,719,883,848	41,629		41,629
0418T4M0012	Tren energético de la Refinería de Cadereyta.	19	NUEVO LEON	2,356,576,409	10,286,730		10,286,730
0518T4M0010	Optimización de la Reconfiguración de la Refinería Francisco I. Madero	28	TAMAULIPAS	1,848,795,922	186,747,656		186,747,656
0518T4M0007	Terminal de Almacenamiento y Reparto Tapachula	07	CHIAPAS	1,092,728,547	62,384,127		62,384,127
0518T4M0006	Reemplazo de las reformadoras BTX y NP-1	30	VERACRUZ	5,084,301,057	5,683		5,683
0718T4M0001	Infraestructura para incrementar la capacidad del Sistema de Almacenamiento y Distribución Tuxpan - México.	35	VARIOS	4,935,190,759	46,523,852		46,523,852
0818T4O0042	Cogeneración en planta de Servicios Auxiliares en C.P. Morelos	30	VERACRUZ	4,157,511,325	3,842,080		3,842,080
0818T4N0007	Conservación de la confiabilidad operativa en el CPG Ciudad Pemex	27	TABASCO	1,244,333,065	41,629		41,629
0818T4O0048	Cogeneración en los Servicios Auxiliares del C.P. Cangrejera	30	VERACRUZ	3,722,121,369	4,269		4,269
0518TZZ0001	Calidad de los Combustibles	35	VARIOS	42,819,098,339	1,247,727,896		1,247,727,896
0618TZZ0004	Conversión de Residuales de la Refinería de Salamanca	11	GUANAJUATO	52,918,119,336	6,065,419,466		6,065,419,466
0418TZZ0001	Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I	30	VERACRUZ	10,986,159,189	10,672,442		10,672,442
0918T4O0003	Sostenimiento de la capacidad de producción de las instalaciones del sector preparadoras de carga I en el Complejo Petroquímico Cangrejera	30	VERACRUZ	461,770,185	426,898		426,898
0918T4N0003	Modernización de las áreas de movimiento de productos de CPGs	35	VARIOS	1,775,835,097	138,274,673		138,274,673
0918T4M0023	Adecuación del sistema de desfogues e instalación de un quemador elevado en la refinería Francisco I. Madero.	28	TAMAULIPAS	201,853,371	43,548,074		43,548,074
1018T4M0031	Suministro de vapor a la refinería de Salamanca, desde un proyecto externo de cogeneración	11	GUANAJUATO	1,321,436,241	5,683		5,683
1018T4M0036	Calidad de los Combustibles fase Diesel Cadereyta	19	NUEVO LEON	12,468,039,019	264,705,940		264,705,940

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 2 de 11
---	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1118T4M0020	Uso eficiente de la energía en la Refinería Ing. Antonio Dovalí Jaime	20	OAXACA	686,854,906	5,914,622		5,914,622
1118T4N0001	Proyecto integral de confiabilidad eléctrica de los CPGs	35	VARIOS	891,527,436	12,489		12,489
1218T4N0001	Acondicionamiento de instalaciones en el CPG Cactus para suministro de etano.	07	CHIAPAS	751,776,544	8,326		8,326
1318T4M0009	Sustitución por obsolescencia de UDAS I	20	OAXACA	514,426,797	56,826		56,826
1218T4M0024	Proyecto integral ambiental Refinería Cadereyta	19	NUEVO LEON	160,407,766	8,132,291		8,132,291
1218T4M0026	Proyecto Integral Ambiental Refinería Minatitlan	30	VERACRUZ	80,381,264	8,000,000		8,000,000
1218T4M0025	Programa de mantenimiento integral y actualización de tecnología de compresores de proceso de la marca Dresser-Rand, Clark e Ingersoll-Rand instalados en la Refinería Gral. Lázaro Cárdenas de Minatitlán, Veracruz	30	VERACRUZ	385,777,880	20,307,741		20,307,741
1318T4M0010	Programa de mantenimiento integral y actualización de tecnología de compresores de proceso de la Refinería Francisco I. Madero	28	TAMAULIPAS	254,774,784	20,035,226		20,035,226
1318T4M0012	Programa de mantenimiento integral y actualización de tecnología de compresores de proceso en la Refinería Ing. Antonio Dovalí Jaime de Salina Cruz Oax.	20	OAXACA	457,458,726	29,573,112		29,573,112
1318T4O0007	Mantenimiento de las plantas Preparadoras de Carga del Complejo Petroquímico Cangrejera	30	VERACRUZ	514,584,343	55,946,318		55,946,318
1318T4M0013	Programa de mantenimiento integral y actualización de tecnología de compresores de proceso en la refinería Miguel Hidalgo	13	HIDALGO	318,367,438	49,547,293		49,547,293
1318T4M0014	Adecuación de los sistemas de desalado de crudo en la Refinería de Cadereyta	19	NUEVO LEON	427,046,875	5,683		5,683
1318T4M0016	Adecuación de los sistemas de desalado de crudo en la Refinería de Minatitlán	30	VERACRUZ	209,197,704	5,683		5,683
1318T4M0021	Adecuación de los sistemas de vacío de las plantas Combinadas No. 1 y 2 de la Refinería de Cadereyta	19	NUEVO LEON	218,146,115	5,683		5,683
1318T4M0024	Adecuación de los sistemas de vacío de la planta Combinada BA de la Refinería de Madero	28	TAMAULIPAS	75,327,797	5,683		5,683
1318T4M0023	Adecuación de los sistemas de vacío de las plantas Preparadoras de Carga No. 2 y 3 de la Refinería de Minatitlán	30	VERACRUZ	140,792,202	5,683		5,683

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 3 de 11
---	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1318T4M0052	Calidad de los Combustibles Fase Diésel para las refinerías de Madero, Minatitlán, Salamanca, Salina Cruz y Tula	35	VARIOS	50,272,961,151	1,858,707,081		1,858,707,081
1318T4M0065	Aprovechamiento de Residuales en la refinería Miguel Hidalgo	13	HIDALGO	65,748,134,380	1,851,538,404		1,851,538,404
1418T4N0003	Rehabilitación de las torres de enfriamiento CT-2, CT-3 y CT-4 del Complejo Procesador de Gas Cactus	07	CHIAPAS	322,367,058	85,956,501		85,956,501
1418T4N0005	Rehabilitar los turbocompresores de refrigeración de las fraccionadoras del CPG Área Coatzacoalcos	30	VERACRUZ	334,737,793	8,325,790		8,325,790
1418T4N0024	Rehabilitar los turbocompresores de la planta fraccionadora y criogénicas modulares 4, 5 y 6 del CPG Cactus.	07	CHIAPAS	631,781,165	15,403,109		15,403,109
1418T4N0022	Rehabilitación de turbocompresores de etano y refrigeración de las plantas Fraccionadoras I y II del CPG Nuevo Pemex	27	TABASCO	479,235,643	83,258		83,258
S/CVE	Mantenimiento mayor y anual a turbocompresores y turbogeneradores del CPG Burgos	28	TAMAULIPAS	509,857,166	367,633		367,633
S/CVE	Sostenimiento de la capacidad instalada de producción de las plantas de proceso del C.P. Independencia	21	PUEBLA	324,298,494	18,847,531		18,847,531
S/CVE	Rehabilitación integral de los turbocompresores de refrigeración de las plantas criogénicas del CPG Nuevo Pemex	27	TABASCO	822,864,981	223,910		223,910
S/CVE	Modernización de Equipos de la Planta Criogénica 1 del CPG Ciudad Pemex	27	TABASCO	506,788,430	442,565		442,565
S/CVE	Rehabilitación de la turbomaquinaria de Criogénica Pajaritos y motocompresores de la Terminal Refrigerada, Área Coatzacoalcos	30	VERACRUZ	349,902,628	8,326		8,326
S/CVE	Acondicionamiento y compresión del gas de regeneración de las plantas Criogénicas 1, 2 y 3.	27	TABASCO	591,224,362	223,910		223,910
S/CVE	Mantenimiento integral de las instalaciones del CPG Ciudad Pemex	27	TABASCO	1,047,161,656	8,326		8,326
	Programa Presupuestario: K027 Mantenimiento de infraestructura				8,282,632,669		8,282,632,669
0718T4N0004	Conservación y modernización del área de almacenamiento, CPG Área Coatzacoalcos	30	VERACRUZ	1,434,318,114	534,084,886		534,084,886

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial								Página: 4 de 11	
Programas y Proyectos de Inversión									
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO				
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017			
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS		
0818T4N0001	Modernización y rehabilitación de las instalaciones del sistema de suministro y tratamiento de agua del CPG Nuevo Pemex	27	TABASCO	1,313,084,792	299,104,970		299,104,970		
0818T4N0010	Conservación de la capacidad de procesamiento en el CPG Nuevo Pemex	27	TABASCO	2,277,800,983	41,629		41,629		
0918T4N0002	Modernización de Sistemas de Medición, Control y Seguridad de CPGs	35	VARIOS	1,794,182,942	10,000		10,000		
1018T4M0035	Repotenciación del sistema eléctrico de la Refinería de Cadereyta	19	NUEVO LEON	576,082,488	4,257,659		4,257,659		
1118T4M0025	Proyecto Integral Ambiental Refinería Madero	28	TAMAULIPAS	174,978,175	45,908,616		45,908,616		
1118T4O0016	Sostenimiento de la Capacidad de Producción de las Instalaciones del Sector Preparadoras de Carga II en el Complejo Petroquímico Cangrejera	30	VERACRUZ	501,326,840	94,570,880		94,570,880		
1218T4M0010	Mantenimiento de la capacidad de producción de la refinería de Cadereyta (2013-2015)	19	NUEVO LEON	9,048,398,976	1,052,353,495		1,052,353,495		
1218T4N0002	Mantenimiento integral de las instalaciones del CPG Cactus	07	CHIAPAS	547,151,637	41,629		41,629		
1218T4M0011	Mantenimiento de la capacidad de producción de la refinería de Tula (2013-2017)	13	HIDALGO	9,384,072,138	960,292,241		960,292,241		
1218T4M0013	Mantenimiento de la capacidad de producción de la refinería de Minatitlán (2013-2017)	30	VERACRUZ	9,614,877,315	1,110,439,802		1,110,439,802		
1218T4M0012	Mantenimiento de la capacidad de producción de la refinería de Salina Cruz (2013-2017)	20	OAXACA	9,086,580,773	1,014,090,653		1,014,090,653		
1318T4N0003	Mantenimiento Integral de la Planta Fraccionadora No. 2 del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	27	TABASCO	435,584,900	291,403		291,403		
1318T4N0005	Mantenimiento mayor de la Planta Criogénica Modular No. 6 del CPG Cactus	07	CHIAPAS	135,807,771	67,272,190		67,272,190		
1318T4N0008	Mantenimiento Mayor de las plantas Criogénicas No. 2 y No. 5 del CPG Burgos	28	TAMAULIPAS	150,628,785	2,247,964		2,247,964		
1318T4N0009	Mantenimiento Mayor de las plantas Criogénicas No. 4 y No. 6 del CPG Burgos	28	TAMAULIPAS	101,932,271	34,724,820		34,724,820		
1318T4N0006	Mantenimiento Integral de las plantas endulzadoras de gas 1, 2, 3 y 12 del CPG Cactus 2013-2016	07	CHIAPAS	373,218,748	131,468,690		131,468,690		
1318T4N0004	Mantenimiento mayor de la Planta Fraccionadora de Hidrocarburos del CPG Cactus 2013-2014	07	CHIAPAS	127,648,214	24,515,088		24,515,088		
1318T4N0012	Mantenimiento mayor de la Planta Endulzadora de Líquidos No. 1 y Endulzadora de Gas No. 4	07	CHIAPAS	103,630,599	17,900,449		17,900,449		
1318T4N0007	Mantenimiento mayor de la Planta Fraccionadora Cangrejera del CPG Área Coatzacoalcos	30	VERACRUZ	154,867,901	10,000		10,000		

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 5 de 11
---	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1318T4N0013	Reparación de Planta Endulzadora de Gas No. 1, del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	27	TABASCO	102,941,923	21,304,301		21,304,301
1318T4N0016	Programa de reparación de planta Recuperadora de Azufre No. 1, del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	27	TABASCO	102,513,111	41,629		41,629
1318T4N0020	Mantenimiento para conservación de estructuras, vialidades y bienes inmuebles del CPG Ciudad Pemex	27	TABASCO	154,955,676	41,629		41,629
1318T4N0015	Mantenimiento Preventivo predictivo al Turbogenerador TG-4, del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	27	TABASCO	35,996,783	83,258		83,258
1318T4N0014	Mantenimiento a los sistemas de compresión de gas natural, sistemas de control y servicios principales de la planta Endulzadora 2 y Criogénica Modular del CPG Matapionche.	30	VERACRUZ	44,702,339	1,498,642		1,498,642
1318T4M0005	Mantenimiento de la capacidad de producción de la Refinería de Madero 2014-2017	28	TAMAULIPAS	7,149,567,554	1,175,426,767		1,175,426,767
1318T4M0006	Mantenimiento de la capacidad producción de la Refinería de Salamanca 2014-2018	11	GUANAJUATO	9,706,525,090	1,083,976,620		1,083,976,620
1318T4N0018	Mantenimiento mayor de las plantas Criogénicas No. 1 y Modular No. 4 del Complejo Procesador de Gas Cactus	07	CHIAPAS	360,169,093	15,341,191		15,341,191
1318T4N0019	Rehabilitación y modernización de los turbocompresores de gas natural de las plantas criogénicas del CPG Nuevo Pemex	27	TABASCO	932,965,563	83,258		83,258
1318T4M0054	Rehabilitación de inmuebles activos de la refinería	19	NUEVO LEON	95,827,673	29,803,548		29,803,548
1318T4O0004	Mantenimiento de la Planta de Estireno Etilbenzeno del Complejo Petroquímico Cangrejera	30	VERACRUZ	966,199,189	13,797,909		13,797,909
1318T4N0021	Mantenimiento Integral de las Plantas Endulzadora de Gas, Criogénica, Recuperadora de Azufre y Servicios Principales.	28	TAMAULIPAS	152,154,594	17,187,897		17,187,897
1318T4N0038	Actualización y modernización de sistemas y equipos de procesamiento del CPG La Venta	27	TABASCO	445,073,143	106,109,065		106,109,065
1318T4M0041	Sustitución del Sistema de Control y Monitoreo de las Plantas de Proceso U-3, U-5, U-6 e IPA de la Refinería de Salamanca.	11	GUANAJUATO	92,093,368	22,423,409		22,423,409
1318T4M0027	Seguridad física de la Refinería Ing. Antonio Dovali Jaime Segunda Etapa	20	OAXACA	133,830,889	11,983,387		11,983,387

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 6 de 11
---	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1318T4N0039	Rehabilitación de talleres, edificios administrativos y de áreas de proceso del Complejo Procesador de Gas Cactus	07	CHIAPAS	102,534,237	4,306,592		4,306,592
1318T4N0023	Mantenimiento integral de la Planta Criogénica No. 1 del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	27	TABASCO	495,785,527	111,616		111,616
1318T4N0025	Mantenimiento integral de las plantas endulzadora de gas y recuperadora de azufre No. 2 del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	27	TABASCO	512,493,776	416,290		416,290
1318T4N0024	Mantenimiento integral de la planta endulzadora de condensados No. 4 del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	27	TABASCO	344,318,462	166,516		166,516
1318T4N0026	Mantenimiento mayor de las calderas CB-2522 y CB-2524 del CPG Nuevo Pemex	27	TABASCO	61,429,616	166,516		166,516
1318T4N0027	Mantenimiento mayor de la planta criogénica No. 2 del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	27	TABASCO	147,665,494	83,258		83,258
1318T4N0028	Mantenimiento mayor de la planta endulzadora de gas No. 1 del CPG Nuevo Pemex	27	TABASCO	136,193,903	83,258		83,258
1318T4N0029	Mantenimiento mayor de la planta recuperadora de azufre No. 1	27	TABASCO	133,243,902	83,258		83,258
1318T4N0030	Mantenimiento mayor de la planta endulzadora de líquidos No. 2	27	TABASCO	105,772,554	208,145		208,145
1318T4N0033	Reparación de planta endulzadora de Gas No. 2 del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	27	TABASCO	102,937,946	36,057,478		36,057,478
1318T4N0032	Reparación de la planta recuperadora de azufre No. 2 del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	27	TABASCO	98,639,275	7,812,959		7,812,959
1318T4N0035	Reparación de la planta criogénica 2 del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	27	TABASCO	100,536,903	29,862,897		29,862,897
1318T4N0031	Mantenimiento mayor de la planta criogénica del CPG La Venta	27	TABASCO	154,701,378	63,896,584		63,896,584
1418T4M0002	Integral de Seguridad	28	TAMAULIPAS	39,467,760	3,079,793		3,079,793
1418T4O0030	Mantenimiento de la capacidad de producción de la planta de Metanol II del Complejo Ptroquímico Independencia	21	PUEBLA	130,828,852	23,566,461		23,566,461
1418T4N0007	Mantenimiento mayor a la planta criogénica Pajaritos del complejo procesador de gas área Coatzacoalcos	30	VERACRUZ	211,770,101	9,342,271		9,342,271
1418T4N0002	Mantenimiento mayor de la Planta Fraccionadora Morelos del CPG Área Coatzacoalcos	30	VERACRUZ	238,439,449	17,537,880		17,537,880

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 7 de 11
---	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1418T4N0009	Adquisición de equipos y rehabilitación de las plantas de proceso, servicios auxiliares e infraestructura complementaria para la continuidad operativa del CPG Poza Rica	30	VERACRUZ	289,453,884	30,921,883		30,921,883
1418T4O0009	Programa de reparación de la planta Fraccionadora y Extractora de Aromáticos	30	VERACRUZ	502,914,479	14,047,410		14,047,410
1418T4N0014	Mantenimiento mayor de las plantas Endulzadora de gas 2, Recuperadora de azufre 2 y Criogénica del CPG Matapionche	30	VERACRUZ	96,742,680	7,746,666		7,746,666
1418T4O0016	Reparación General de la Planta Reformadora CCR	30	VERACRUZ	512,819,138	76,336,634		76,336,634
1418T4O0026	Programa de reparación de la planta Transformadora de Aromáticos	30	VERACRUZ	512,777,427	19,293,890		19,293,890
1418T4O0021	Sostenimiento de la Capacidad de Producción de Servicios Auxiliares del Complejo Petroquímico Independencia	21	PUEBLA	98,645,087	3,552,156		3,552,156
1418T4O0028	Sostenimiento de la Capacidad Operativa del Area de Movimiento de Productos del Complejo Petroquímico Independencia	30	VERACRUZ	97,654,496	3,595,769		3,595,769
S/CVE	Acciones para la conservación de las plantas de proceso y servicios principales del CPG Cactus	07	CHIAPAS	540,252,928	8,326		8,326
S/CVE	Mantenimiento integral de las Plantas Recuperadoras de Azufre del Complejo Procesador de Gas Cactus	07	CHIAPAS	516,873,906	223,910		223,910
S/CVE	Reparación de la Planta Criogénica 1 del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	27	TABASCO	124,236,856	367,633		367,633
S/CVE	Mantenimiento de los equipos de proceso, sistemas de control y servicios principales de las Plantas Endulzadoras, Recuperadoras de Azufre y Criogénica Modular del CPG Matapionche.	30	VERACRUZ	128,866,750	401,793		401,793
S/CVE	Mantenimiento integral de las instalaciones del CPG Arenque	28	TAMAULIPAS	467,620,099	1,086,248		1,086,248
S/CVE	Mantenimiento Integral de las Plantas Endulzadoras de Gas 7, 8, 9, 10 y 11 del CPG Cactus	07	CHIAPAS	514,075,959	223,910		223,910
S/CVE	Mantenimiento integral de las plantas Endulzadoras de Condensados Amargos I y II y Oxidación del CPG Cactus	07	CHIAPAS	184,342,311	223,910		223,910
S/CVE	Mantenimiento Integral de los Servicios Principales del CPG Cactus	07	CHIAPAS	540,838,582	223,910		223,910
S/CVE	Mantenimiento integral de la Planta Criogénica Modular 5 del CPG Cactus	07	CHIAPAS	169,410,362	223,910		223,910

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 8 de 11
--	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
S/CVE	Mantenimiento a los sistemas de seguridad, control y sistemas de respaldo de energía de los Complejos Procesadores de Gas	27	TABASCO	801,463,524	711,023		711,023
S/CVE	Rehabilitación del taller Mantenimiento de plantas del CPG Ciudad Pemex	27	TABASCO	122,356,539	367,633		367,633
S/CVE	Programa de Reparación de la Planta Endulzadora de Gas 4 del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	27	TABASCO	123,357,076	23,000,671		23,000,671
S/CVE	Servicio de Remediación de Suelo de las instalaciones de Reynosa del CPG Burgos	28	TAMAULIPAS	143,946,237	367,633		367,633
S/CVE	Mantenimiento Mayor a Plantas Criogénicas 1-6 y Fraccionadoras de condensados 1,3 y 4.	28	TAMAULIPAS	310,388,262	367,633		367,633
S/CVE	Mantenimiento mayor a planta endulzadora de gas y recuperadora de azufre	30	VERACRUZ	134,308,187	9,103,295		9,103,295
S/CVE	Mantenimiento a la Planta Fraccionadora I del Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	27	TABASCO	429,878,679	223,910		223,910
S/CVE	Mantenimiento de la planta Criogénica III del CPG Nuevo Pemex	27	TABASCO	391,006,737	223,910		223,910
S/CVE	Mantenimiento Integral de las Plantas Criogénicas 1-6 y Fraccionadoras de condensados 1,3 y 4.	28	TAMAULIPAS	482,640,723	145,493		145,493
S/CVE	Mantenimiento integral para analizadores de los Complejos Procesadores de Gas	27	TABASCO	289,650,203	132,164		132,164
	Programa Presupuestario:						
	K028 Estudios de preinversión				177,550,646		177,550,646
0618T4M0003	Estudio de Preinversión para ingenierías básicas de Calidad de Combustibles	35	VARIOS	4,502,013,005	69,881,861		69,881,861
0618T4M0001	Estudio de Preinversión para Conversión de Residuales Salamanca	11	GUANAJUATO	3,313,962,461	41,994,781		41,994,781
0818T4M0023	Estudio de preinversión para incrementar la capacidad de refinación en Tula, Hidalgo	13	HIDALGO	8,972,013,556	17,048		17,048
1118T4M0012	Estudio para la modernización de CCR 1	19	NUEVO LEON	30,332,258	5,683		5,683
1418T4M0004	Estudios de Preinversión para el Aprovechamiento de Residuales en la refinería Ing. Antonio Dovalí Jaime, en Salina Cruz, Oaxaca.	20	OAXACA	3,118,169,905	40,482,345		40,482,345
1418T4M0054	Identificación y evaluación de agentes, así como factores de riesgo en las instalaciones del Sistema Nacional de Refinerías, para determinar la inversión capitalizable en la administración de los riesgos detectados.	35	VARIOS	63,741,235	15,837,197		15,837,197

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 9 de 11
--	-----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1418T4M0064	Estudio de preinversión para la optimización de la reformación de naftas en la Refinería Francisco I. Madero	28	TAMAULIPAS	87,817,014	9,331,731		9,331,731
	Programa Presupuestario: K029 Programas de adquisiciones				474,780,047		474,780,047
1318T4N0002	Adquisición de Equipos Diversos de Seguridad, Salud y Protección Ambiental del CPG Cactus	07	CHIAPAS	89,852,132	1,665,158		1,665,158
1318T4M0002	Adquisición de equipos de medición de espesores para tuberías, equipos y fondos de tanques de almacenamiento para Pemex Refinación	35	VARIOS	132,755,265	30,000,000		30,000,000
1318T4M0001	Adquisición de equipos de medición para realizar actividades de higiene industrial en Pemex Refinación	35	VARIOS	60,698,775	28,795,571		28,795,571
1318T4M0057	Adquisición de vehículos de transporte de la refinería de Cadereyta 2014-2016	19	NUEVO LEON	22,748,124	12,063,343		12,063,343
1318T4M0039	Adquisición de equipos y vehiculos de contraincendio	28	TAMAULIPAS	57,182,342	11,820,191		11,820,191
1418T4M0007	Adquisiciones de vehiculos y equipo pesado año 2014-2015	28	TAMAULIPAS	48,155,124	11,593,274		11,593,274
1318T4N0037	Adquisición de equipos para maniobras, maquinaria para talleres y vehículos para transporte de materiales pesados	27	TABASCO	97,814,842	25,495,389		25,495,389
1318T4M0062	Adquisición de bienes restringidos (Equipo de transporte Pesado y Ligero), 2014-2017, Refinería de Minatitlán	30	VERACRUZ	142,910,894	6,769,240		6,769,240
1318T4N0034	Adquisición de equipos para la seguridad y respuesta a emergencias del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex	27	TABASCO	102,572,601	32,276,820		32,276,820
1418T4N0013	Adquisición de equipos para talleres y áreas de mantenimiento del CPG Cactus	07	CHIAPAS	144,010,374	2,197,176		2,197,176
1418T4N0006	Modernización de los sistemas SAYCA de los CPG y Edificio Sede de la Subdirección de Producción	27	TABASCO	69,048,012	2,294,678		2,294,678
1418T4M0035	Adquisición de catalizadores capitalizables para el proceso de hidrot ratamiento en la refinería de Cadereyta (2015-2017)	19	NUEVO LEON	126,967,285	4,795,112		4,795,112
1418T4M0036	Adquisición de catalizadores y resinas capitalizables en plantas de proceso 2014-2017, Refinería Francisco I. Madero.	28	TAMAULIPAS	152,771,284	3,500,000		3,500,000

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 10 de 11
---	------------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
1418T4M0037	Adquisición de Catalizadores y resinas capitalizables en la Refinería de Minatitlán 2015-2016	30	VERACRUZ	97,446,321	33,846,234		33,846,234
1418T4M0041	Adquisición de catalizadores capitalizables para el proceso de hidrot ratamiento en la refinería de Tula	13	HIDALGO	100,670,867	74,825,893		74,825,893
1418T4M0031	Adquisición de maquinaria y equipo pesado móvil para la Refinería Ing. Antonio Dovalí Jaime.	20	OAXACA	149,805,494	29,573,109		29,573,109
1418T4M0038	Adquisición de catalizadores y resinas capitalizables en plantas de proceso, refinería de Salina Cruz A.	20	OAXACA	141,215,487	43,099,842		43,099,842
1418T4M0040	Adquisición de catalizadores y resinas capitalizables en plantas de proceso, refinería de Salamanca 2	11	GUANAJUATO	125,283,628	30,416,210		30,416,210
1418T4M0044	Adquisiciones de equipo pesado y ligero para la refinería Miguel Hidalgo	13	HIDALGO	156,160,889	45,487,294		45,487,294
1418T4O0012	Programa de Adquisiciones de equipo de Separación de la FEA	30	VERACRUZ	1,504,777,850	14,047,406		14,047,406
1418T4M0042	Adquisición de resinas de intercambio iónico para la planta tratamiento de agua de la refinería Ing. Antonio Dovalí Jaime. Salina Cruz	20	OAXACA	36,363,349	5,914,622		5,914,622
1418T4M0043	Adquisición de resinas de intercambio iónico para la planta tratamiento de agua de la refinería Ing. Antonio M Amor Salamanca.	11	GUANAJUATO	44,052,274	8,716,400		8,716,400
1418T4M0034	Adquisiciones de resinas de intercambio iónico para la planta de tratamiento de agua de la refinería Miguel Hidalgo Tula	13	HIDALGO	53,498,872	15,354,849		15,354,849
S/CVE	Adquisición de equipos de Seguridad, Salud y Protección Ambiental del CPG Area Coatzacoalcos	30	VERACRUZ	81,837,604	8,326		8,326
S/CVE	Adquisición de equipos diversos de Seguridad, Salud y Protección Ambiental del CPG Nuevo Pemex	27	TABASCO	94,181,924	223,910		223,910
	Programa Presupuestario: K030 Otros proyectos de infraestructura				264,419,909		264,419,909
0718T4N0002	Respaldo técnico y estratégico a la operación de los CPGs	35	VARIOS	534,078,533	50,000,000		50,000,000
0918T4N0001	Conservación de la confiabilidad operativa en el CPG Burgos	28	TAMAULIPAS	388,965,477	103,909,440		103,909,440

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9M Pemex Transformación Industrial	Página: 11 de 11
---	------------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017		
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
0918T4N0004	Adecuación de plantas fraccionadoras y reconversión de endulzadora de líquidos en el CPG Nuevo Pemex	27	TABASCO	2,141,292,199	58,486,977		58,486,977
1118T4N0009	Acondicionamiento del sistema de desfogues en el CPG Cactus	07	CHIAPAS	465,828,346	34,968,318		34,968,318
1218T4O0021	Infraestructura para áreas de mantenimiento y servicios industriales de PPQ.	30	VERACRUZ	554,875,710	4,268,975		4,268,975
1318T4N0040	Modernización del tratamiento de agua en el CPG Cactus	07	CHIAPAS	186,315,571	4,162,895		4,162,895
1418T4N0008	Ingeniería, Procura, Construcción y Modernización del Sistema Contra incendio en el Complejo Procesador de Gas Poza Rica	30	VERACRUZ	420,523,286	547,287		547,287
1418T4N0025	Construcción de bienes inmuebles en el CPG Arenque	28	TAMAULIPAS	50,000,521	166,516		166,516
1418T4N0023	Acciones para garantizar la operación segura y confiable de las instalaciones y del proceso en el CPG Poza Rica	30	VERACRUZ	206,787,971	6,244,343		6,244,343
S/CVE	Adquisición de equipos y rehabilitación de las plantas de procesos, servicios principales, para la continuidad operativa del CPG La Venta	27	TABASCO	333,940,448	1,665,158		1,665,158

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9N Pemex Corporativo	Página 1 de 5
-----------------	------------------------------	----------------------

Con base en diversos análisis de planeación y en atención al cumplimiento de su mandato, Pemex Corporativo define su marco estratégico de referencia para dirigir su estrategia institucional.

Nuestra razón de ser

Maximizar el valor del petróleo para México.

Nuestra misión

Ser la empresa más competitiva de la industria petrolera mexicana y referente internacional.

Nuestros valores

1. Decisiones en función del valor que aportan a Petróleos Mexicanos.
2. Excelencia operativa y simplicidad administrativa
3. Innovación y agilidad
4. Satisfacción del cliente
5. Honestidad y rendición de cuentas
6. Trabajo en equipo para lograr las metas de Petróleos Mexicanos
7. Orgullo de pertenecer a Petróleos Mexicanos

Vinculación con los objetivos de los Programas de Gobierno

Pemex Corporativo establece su estrategia en el marco de la Política Energética Nacional, a través de la alineación con el Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018 (PND), el Programa Sectorial de Energía (PROSENER), así como con la Estrategia Nacional de Energía (ENE).

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9N Pemex Corporativo	Página 2 de 5
-----------------	------------------------------	----------------------

El PND establece los objetivos nacionales, estrategias y prioridades que deberán regir la acción del Gobierno. Por su parte, el PROSENER establece los compromisos, estrategias y líneas de acción que el Gobierno Federal debe seguir en materia energética, buscando promover el desarrollo integral y sustentable del país, considerando como punto de partida el PND.

La Estrategia Nacional de Energía vigente representa la base para orientar las actividades de PEMEX alineadas a la visión de largo plazo del sector energético.

Dentro del Eje IV "México Próspero" del Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018, se define el objetivo 4.6 "Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva", que mediante su estrategia 4.6.1 "Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país" y; a través de las siguientes líneas de acción, permite enfocar la planeación estratégica de Pemex Corporativo en el marco de los programas del Gobierno:

- Promover la modificación del marco institucional para ampliar la capacidad del Estado Mexicano en la exploración y producción de hidrocarburos, incluidos los de yacimientos no convencionales como los lutita.
- Fortalecer la capacidad de ejecución de Petróleos Mexicanos.
- Incrementar las reservas y tasas de restitución de hidrocarburos.
- Elevar el índice de recuperación y la obtención de petróleo crudo y gas natural.
- Fortalecer el mercado de gas natural mediante el incremento de la producción y el robustecimiento en la infraestructura de importación, transporte y distribución, para asegurar el abastecimiento de energía en óptimas condiciones de seguridad, calidad y precio.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9N Pemex Corporativo	Página 3 de 5
-----------------	------------------------------	----------------------

- Incrementar la capacidad y rentabilidad de las actividades de refinación, y reforzar la infraestructura para el suministro de petrolíferos en el mercado nacional.
- Promover el desarrollo de una industria petroquímica rentable y eficiente.

De esta manera, los objetivos estratégicos y estrategias de Pemex Corporativo seguirán enmarcándose en torno a los objetivos y estrategias delineados en los programas de Gobierno vigentes, en la medida que se encuentran dirigidas a la modernización y transformación de la entidad para convertirla en una empresa de clase mundial, competitiva internacionalmente en términos de calidad y precio, líder en la prevención de riesgos y protección ambiental, así como en el desarrollo de las capacidades técnicas, administrativas y tecnológicas.

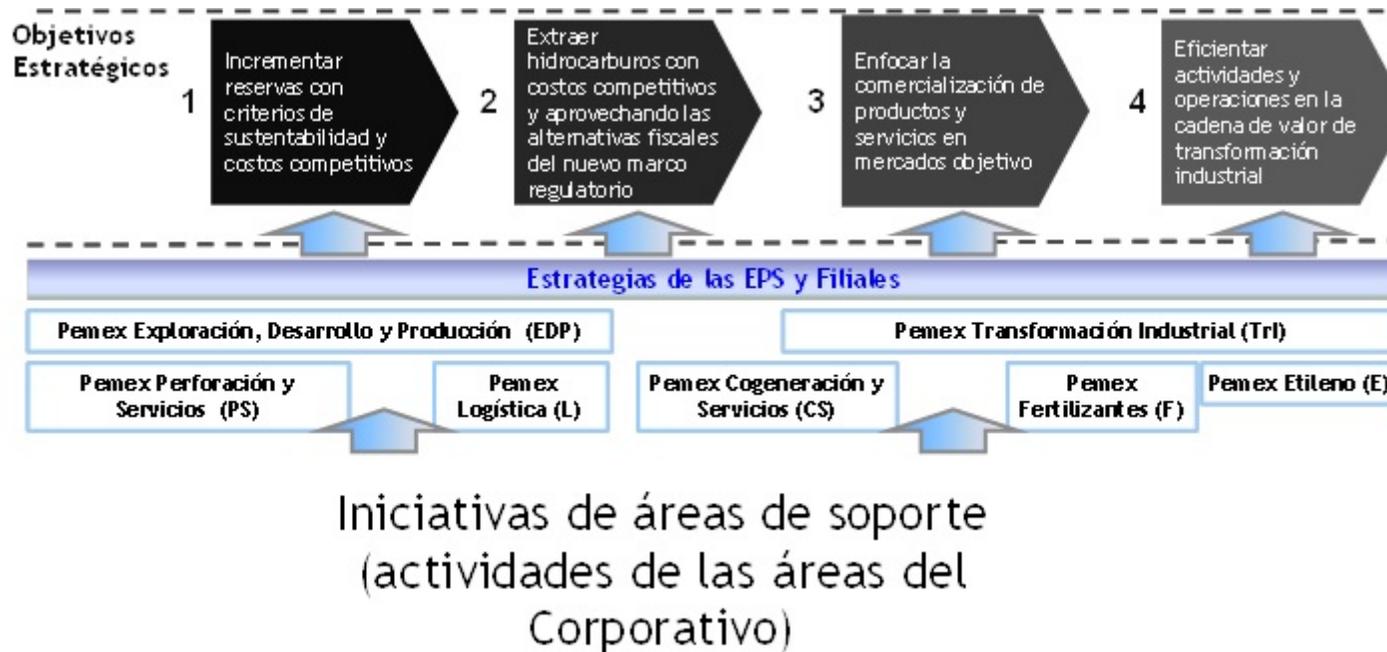
Objetivos institucionales

Para el Corporativo se define una estrategia transversal que busca apoyar a los 4 Objetivos Estratégicos de Pemex, ligada a eficientar el uso de los recursos humanos y materiales y generar ahorros en materia administrativa y servicios generales.

Asimismo, las actividades de las Áreas del Corporativo deberán estar enfocadas a dar soporte a las Empresas Productivas Subsidiarias y Empresas Filiales, para contribuir a la consecución de los Objetivos Estratégicos.

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA

ENTIDAD:	T9N Pemex Corporativo	Página 4 de 5
----------	-----------------------	---------------



**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ESTRATEGIA PROGRAMÁTICA**

ENTIDAD:	T9N Pemex Corporativo	Página 5 de 5
-----------------	------------------------------	----------------------

Area del Corporativo	Iniciativas de áreas de soporte
Dirección Corporativa de Alianzas y Nuevos Negocios	<ul style="list-style-type: none"> • Lograr las alianzas necesarias para llevar a cabo las migraciones, <u>farm-out</u> y reconfiguración de las refinerías, en el plazo establecido, en las estrategias de negocio.
Dirección Corporativa de Finanzas	<ul style="list-style-type: none"> • Obtener los financiamientos y asignar los recursos financieros a los proyectos de acuerdo con la jerarquización que permita el logro de objetivos. • Implementar los vehículos financieros necesarios para las estrategias de monetización • Optimizar reglas presupuestales.
Dirección Corporativa de Administración y Servicios	<ul style="list-style-type: none"> • Concluir la implementación de la <u>reestructura</u>. • Proveer de los recursos humanos especializados que se requieran. • Llevar a cabo los trámites (administrativos y de personal) para que la desincorporación de activos se realice de manera eficiente. • Alinear los procesos de contratación de acuerdo con la jerarquización y realizarlos de manera expedita y con las mejores condiciones.
Dirección Jurídica	<ul style="list-style-type: none"> • Proveer el apoyo jurídico que permita lograr las alianzas necesarias para llevar a cabo las migraciones, <u>farm-out</u> y reconfiguración de las refinerías, así como para la implementación de los vehículos financieros que se requieran.
Dirección Corporativa de Procesos de Negocio y Tecnologías de Información	<ul style="list-style-type: none"> • Garantizar que las Empresas Productivas cuenten con los sistemas informáticos y de telecomunicaciones necesarios.
Unidad de Control Interno Institucional	<ul style="list-style-type: none"> • Identificar los riesgos estratégicos y las posibles medidas de mitigación para el logro de los objetivos.
Dirección Corporativa de Planeación, Coordinación y Desempeño	<ul style="list-style-type: none"> • Proveer el apoyo para el cumplimiento de las medidas de eficiencia y confiabilidad. • Elaborar el Plan de Ejecución de la Estrategia y sus modificaciones para lograr las metas establecidas. • Evaluar el desempeño de la empresa y generar información para toma de decisiones estratégicas.

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO FINANCIERO (DEVENGABLE)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9N Pemex Corporativo						Página: 1 de 2										
F I	F N	S F	A I	P P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión			
							Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión
					GASTO PROGRAMABLE	59,273,038,277	34,345,737,336	24,534,426,969	8,084,243,702		1,727,066,665	19,505,300,941	5,422,000,000	5,422,000,000		
1		3			Gobierno	231,855,791	231,855,791	212,007,536	15,746,115		4,102,140					
			04		Coordinación de la Política de Gobierno	231,855,791	231,855,791	212,007,536	15,746,115		4,102,140					
					Función Pública	231,855,791	231,855,791	212,007,536	15,746,115		4,102,140					
				001	Función pública y buen gobierno	231,855,791	231,855,791	212,007,536	15,746,115		4,102,140					
				O001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	231,855,791	231,855,791	212,007,536	15,746,115		4,102,140					
					Desarrollo Económico	59,041,182,486	34,113,881,545	24,322,419,433	8,068,497,587		1,722,964,525	19,505,300,941	5,422,000,000	5,422,000,000		
					Combustibles y Energía	59,041,182,486	34,113,881,545	24,322,419,433	8,068,497,587		1,722,964,525	19,505,300,941	5,422,000,000	5,422,000,000		
					Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	59,041,182,486	34,113,881,545	24,322,419,433	8,068,497,587		1,722,964,525	19,505,300,941	5,422,000,000	5,422,000,000		
				230	Entorno ecológico	4,437,996	4,437,996		4,437,996							
				E012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	4,437,996	4,437,996		4,437,996							
				231	Personal activo y jubilado saludable y con calidad de vida	13,669,582,726	13,669,582,726	9,808,744,405	3,806,808,592		54,029,729					
				E013	Servicios médicos al personal de PEMEX	13,669,582,726	13,669,582,726	9,808,744,405	3,806,808,592		54,029,729					
				232	Pensiones y jubilaciones	19,505,300,941						19,505,300,941				
				J002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	19,505,300,941						19,505,300,941				
				233	Servicios de telecomunicaciones en PEMEX	2,471,545,319	1,712,125,283	935,173,770	776,951,513				759,420,036	759,420,036		
				E014	Prestación de servicios de telecomunicaciones internos a PEMEX	1,712,125,283	1,712,125,283	935,173,770	776,951,513							
				K029	Programas de adquisiciones	759,420,036							759,420,036	759,420,036		
				234	Gestión corporativa a las empresas productivas subsidiarias de PEMEX	23,390,315,504	18,727,735,540	13,578,501,258	3,480,299,486		1,668,934,796		4,662,579,964	4,662,579,964		
				E015	Prestación de servicios corporativos	10,309,085,097	10,309,085,097	7,332,604,222	1,688,713,135		1,287,767,740					
				K012	Proyectos de infraestructura social de asistencia y seguridad social	36,501,323							36,501,323	36,501,323		
				K014	Otros proyectos de infraestructura social	25,215,498							25,215,498	25,215,498		
				K027	Mantenimiento de infraestructura	2,237,081,323							2,237,081,323	2,237,081,323		
				K028	Estudios de preinversión	5,157,500							5,157,500	5,157,500		
				K029	Programas de adquisiciones	2,304,726,494							2,304,726,494	2,304,726,494		
				K030	Otros proyectos de infraestructura	53,897,826							53,897,826	53,897,826		
				M001	Actividades de apoyo administrativo	8,418,650,443	8,418,650,443	6,245,897,036	1,791,586,351		381,167,056					

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ANÁLISIS FUNCIONAL PROGRAMÁTICO ECONÓMICO (EFECTIVO)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: **T9N Pemex Corporativo**

Página: 1 de 1

F I	F N	S F	A I	P P	Denominación	Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión					
							Suma	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión		
1	3	04	001	O001	GASTO PROGRAMABLE	59,265,014,901	34,337,713,960	24,534,426,969	8,084,243,702		1,719,043,289	19,505,300,941	5,422,000,000	5,422,000,000				
					Gobierno	231,855,791	231,855,791	212,007,536	15,746,115		4,102,140							
					Coordinación de la Política de Gobierno	231,855,791	231,855,791	212,007,536	15,746,115		4,102,140							
					Función Pública	231,855,791	231,855,791	212,007,536	15,746,115		4,102,140							
					Función pública y buen gobierno	231,855,791	231,855,791	212,007,536	15,746,115		4,102,140							
					Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	231,855,791	231,855,791	212,007,536	15,746,115		4,102,140							
					Desarrollo Económico	59,033,159,110	34,105,858,169	24,322,419,433	8,068,497,587		1,714,941,149	19,505,300,941	5,422,000,000	5,422,000,000				
					Combustibles y Energía	59,033,159,110	34,105,858,169	24,322,419,433	8,068,497,587		1,714,941,149	19,505,300,941	5,422,000,000	5,422,000,000				
					Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	59,033,159,110	34,105,858,169	24,322,419,433	8,068,497,587		1,714,941,149	19,505,300,941	5,422,000,000	5,422,000,000				
			230		Entorno ecológico	4,437,996	4,437,996		4,437,996									
				E012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	4,437,996	4,437,996		4,437,996									
				231	Personal activo y jubilado saludable y con calidad de vida	13,669,582,726	13,669,582,726	9,808,744,405	3,806,808,592		54,029,729							
				E013	Servicios médicos al personal de PEMEX	13,669,582,726	13,669,582,726	9,808,744,405	3,806,808,592		54,029,729							
				232	Pensiones y jubilaciones	19,505,300,941						19,505,300,941						
				J002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	19,505,300,941						19,505,300,941						
				233	Servicios de telecomunicaciones en PEMEX	2,471,545,319	1,712,125,283	935,173,770	776,951,513				759,420,036	759,420,036				
				E014	Prestación de servicios de telecomunicaciones internos a PEMEX	1,712,125,283	1,712,125,283	935,173,770	776,951,513									
				K029	Programas de adquisiciones	759,420,036							759,420,036	759,420,036				
				234	Gestión corporativa a las empresas productivas subsidiarias de PEMEX	23,382,292,128	18,719,712,164	13,578,501,258	3,480,299,486		1,660,911,420		4,662,579,964	4,662,579,964				
				E015	Prestación de servicios corporativos	10,301,061,721	10,301,061,721	7,332,604,222	1,688,713,135		1,279,744,364							
				K012	Proyectos de infraestructura social de asistencia y seguridad social	36,501,323							36,501,323	36,501,323				
				K014	Otros proyectos de infraestructura social	25,215,498							25,215,498	25,215,498				
				K027	Mantenimiento de infraestructura	2,237,081,323							2,237,081,323	2,237,081,323				
				K028	Estudios de preinversión	5,157,500							5,157,500	5,157,500				
				K029	Programas de adquisiciones	2,304,726,494							2,304,726,494	2,304,726,494				
				K030	Otros proyectos de infraestructura	53,897,826							53,897,826	53,897,826				
				M001	Actividades de apoyo administrativo	8,418,650,443	8,418,650,443	6,245,897,036	1,791,586,351		381,167,056							

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA (RESUMEN)**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9N Pemex Corporativo												Página: 1 de 1		
Programa Presupuestario		Gasto Total	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión					
Por Tipo Por Grupo Por Modalidad Programa	Suma		Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente	Suma		Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión			
Total Gasto Programable		59,265,014,901	34,337,713,960	24,534,426,969	8,084,243,702		1,719,043,289	19,505,300,941	5,422,000,000	5,422,000,000				
Programas Federales		59,265,014,901	34,337,713,960	24,534,426,969	8,084,243,702		1,719,043,289	19,505,300,941	5,422,000,000	5,422,000,000				
Desempeño de las Funciones		31,109,207,726	25,687,207,726	18,076,522,397	6,276,911,236		1,333,774,093		5,422,000,000	5,422,000,000				
E Prestación de Servicios Públicos		25,687,207,726	25,687,207,726	18,076,522,397	6,276,911,236		1,333,774,093							
012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	4,437,996	4,437,996		4,437,996									
013	Servicios médicos al personal de PEMEX	13,669,582,726	13,669,582,726	9,808,744,405	3,806,808,592		54,029,729							
014	Prestación de servicios de telecomunicaciones internos a PEMEX	1,712,125,283	1,712,125,283	935,173,770	776,951,513									
015	Prestación de servicios corporativos	10,301,061,721	10,301,061,721	7,332,604,222	1,688,713,135		1,279,744,364							
K Proyectos de Inversión		5,422,000,000							5,422,000,000	5,422,000,000				
012	Proyectos de infraestructura social de asistencia y seguridad social	36,501,323							36,501,323	36,501,323				
014	Otros proyectos de infraestructura social	25,215,498							25,215,498	25,215,498				
027	Mantenimiento de infraestructura	2,237,081,323							2,237,081,323	2,237,081,323				
028	Estudios de preinversión	5,157,500							5,157,500	5,157,500				
029	Programas de adquisiciones	3,064,146,530							3,064,146,530	3,064,146,530				
030	Otros proyectos de infraestructura	53,897,826							53,897,826	53,897,826				
Administrativos y de Apoyo		8,650,506,234	8,650,506,234	6,457,904,572	1,807,332,466		385,269,196							
M Apoyo al proceso presupuestario y para mejorar la eficiencia institucional		8,418,650,443	8,418,650,443	6,245,897,036	1,791,586,351		381,167,056							
001	Actividades de apoyo administrativo	8,418,650,443	8,418,650,443	6,245,897,036	1,791,586,351		381,167,056							
O Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión		231,855,791	231,855,791	212,007,536	15,746,115		4,102,140							
001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	231,855,791	231,855,791	212,007,536	15,746,115		4,102,140							
Obligaciones de Gobierno Federal		19,505,300,941						19,505,300,941						
J Pensiones y jubilaciones		19,505,300,941						19,505,300,941						
002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	19,505,300,941						19,505,300,941						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

FLUJO DE EFECTIVO

PEMEX

(PESOS)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9N Pemex Corporativo

INGRESOS	MONTO	EGRESOS	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	613,001,841,295	TOTAL DE RECURSOS	613,001,841,295
DISPONIBILIDAD INICIAL	123,836,884,135	GASTO CORRIENTE	298,226,983,027
CORRIENTES Y DE CAPITAL	335,061,638,961	SERVICIOS PERSONALES	24,534,426,969
VENTA DE BIENES		SUELDOS Y SALARIOS	12,038,209,813
INTERNAS		GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	7,811,731,790
EXTERNAS		OTROS	4,684,485,366
VENTA DE SERVICIOS	331,563,638,961	DE OPERACIÓN	8,084,243,702
INTERNAS	331,563,638,961	FLETES	20,398,296
EXTERNAS		CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	543,797,894
INGRESOS DIVERSOS	3,498,000,000	SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	618,457,899
VENTA DE INVERSIONES		SEGUROS	107,367,854
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS		OTROS	6,794,221,759
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS		OTRAS EROGACIONES	590,756,298
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	265,017,556,058
POR CUENTA DE TERCEROS		COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	1,128,286,991
POR EROGACIONES RECUPERABLES		SERVICIOS CORPORATIVOS	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	
CORRIENTES		OTROS	263,889,269,067
INVERSIÓN FÍSICA		PENSIONES Y JUBILACIONES	19,505,300,941
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA		INVERSIÓN FÍSICA	5,422,000,000
INVERSIÓN FINANCIERA		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	2,121,404,683
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS		OBRA PÚBLICA	3,300,595,317
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	335,061,638,961	OTRAS EROGACIONES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	154,103,318,199	INVERSIÓN FINANCIERA	
INTERNO	28,036,585,444	OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	
EXTERNO	126,066,732,755	ADQUISICIÓN DE VALORES	
		OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	
		COSTO FINANCIERO NETO	115,207,403,776
		COSTO FINANCIERO BRUTO	118,089,199,988
		INTERNOS	41,952,071,815
		INTERESES	40,316,140,223
		OTROS	1,635,931,592
		EXTERNOS	76,137,128,173
		INTERESES	76,137,128,173
		OTROS	
		OTROS	
		INGRESOS POR INTERESES	2,881,796,212
		EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	
		POR CUENTA DE TERCEROS	
		EROGACIONES RECUPERABLES	
		SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	438,361,687,744
		ENTEROS A LA TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	
		ORDINARIOS	
		EXTRAORDINARIOS	
		DISPONIBILIDAD FINAL	174,640,153,551

BALANCE	MONTO
BALANCE FINANCIERO	-103,300,048,783
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	335,061,638,961
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	438,361,687,744
COSTO FINANCIERO NETO	115,207,403,776
BALANCE PRIMARIO	11,907,354,993

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
ORIGEN Y APLICACIÓN DE RECURSOS**

PEMEX

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9N Pemex Corporativo		SECTOR : 52 Petróleos Mexicanos	
ORIGEN	MONTO	APLICACIÓN	MONTO
TOTAL DE RECURSOS	310,692,907,038	TOTAL DE RECURSOS	310,692,907,038
INGRESOS PROPIOS	87,174,162,941	GASTO CORRIENTE	158,821,144,736
VENTA DE BIENES	83,676,162,941	SERVICIOS PERSONALES	24,534,426,969
INTERNAS	83,676,162,941	MATERIALES Y SUMINISTROS	2,600,073,207
EXTERNAS		SERVICIOS GENERALES	5,487,671,663
VENTA DE SERVICIOS		OTRAS EROGACIONES	587,255,130
INTERNAS		OPERACIONES INTEREMPRESAS	1,136,310,367
EXTERNAS		COMPRA DE MATERIA PRIMA	1,136,310,367
INGRESOS DIVERSOS	3,498,000,000	SERVICIOS CORPORATIVOS	
VENTA DE INVERSIONES		SERVICIOS INTEREMPRESAS	
CUOTAS OBRERO PATRONALES PARA EL IMSS		OTROS	
APORTACIONES FEDERALES PARA EL ISSSTE Y FOVISSSTE		INTERESES, COMISIONES Y GASTO DE LA DEUDA	115,207,403,776
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES NO CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		INTERNOS	39,070,275,603
DEPRECIACIONES	836,304,878	EXTERNOS	76,137,128,173
DISMINUCIONES DE ACTIVOS		DEPRECIACIONES	836,304,878
CAJA		RESERVAS	8,431,698,746
CUENTAS POR COBRAR		PENSIONES Y JUBILACIONES	19,505,300,941
INVENTARIOS		GASTO DE CAPITAL	5,422,000,000
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES		BIENES MUEBLES E INMUEBLES	2,121,404,683
PROPIEDADES		OBRA PÚBLICA	3,300,595,317
ACCS.		OTRAS EROGACIONES	
OTROS ACTIVOS (NETO)		INVERSIÓN FINANCIERA	
DIFERIDO		AUMENTOS DE ACTIVO	126,944,461,361
AUMENTOS DE PASIVO	222,682,439,219	CAJA	59,038,329,420
CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	61,914,165,832	CUENTAS POR COBRAR	62,484,131,941
PREVISIONES	8,431,698,746	INVENTARIOS	
CRÉDITOS DIFERIDOS		OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	
ENDEUDAMIENTO (O DESENUDEAMIENTO) NETO	152,336,574,641	PROPIEDADES	5,422,000,000
AUMENTOS DE CAPITAL / PATRIMONIO		CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A LARGO PLAZO (NETO)	
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES CAPITALIZABLES DEL GOBIERNO FEDERAL		OTROS ACTIVOS	
RESERVAS DE CAPITAL		DIFERIDO	
OTROS		DISMINUCIONES DE PASIVO	
		CRÉDITOS NO DOCUMENTADOS	
		PROVISIONES	
		CRÉDITOS DIFERIDOS	
		DOCUMENTADO	
		DISMINUCIONES DE CAPITAL / PATRIMONIO	
		RESERVAS DE CAPITAL	
		OTROS	
		OTROS	

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9N Pemex Corporativo	Página: 1 de 4
---------------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN				TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.		COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (27)					14,251,049,682	5,556,125,246	6,322,151,146	2,372,773,287			5,422,000,000		5,422,000,000
S/CVE	Sustitución de vehículos utilitarios para la Subdirección de Salvaguardia Estratégica (Zona Centro).	Sustituir vehículos para protección a funcionarios, búsqueda de información y traslado de personal así como apoyo logístico y administrativo.	35	Adquisiciones	31,150,064		31,150,064				29,400,000		29,400,000
S/CVE	Equipamiento médico y mobiliario para unidades médicas 2016-2018	Sustituir 3,084 bienes del equipamiento médico con que cuentan 53 Unidades Médicas pertenecientes a los tres niveles de atención que se encuentran en todo el territorio nacional.	35	Adquisiciones	467,658,487	309,942,401	108,567,453	49,148,634			105,084,802		105,084,802
S/CVE	Renovación de instalaciones y equipos electromecánicos en Unidades Médicas 2016-2017	Rehabilitar y sustituir equipos electromecánicos de 35 Unidades Médicas que forman parte del Sistema de Salud de Petróleos Mexicanos en sus tres niveles de atención.	35	Mantenimiento	495,405,196	41,325,653	454,079,543				439,513,479		439,513,479
1118T4I0002	Adquisición y equipamiento de vehículos de contraincendio y maniobras	Proporcionar una atención oportuna y eficaz con vehículos de ataque contraincendio en caso de un incendio declarado en cualquiera de las instalaciones del Centro Administrativo Pemex, salvaguardando la integridad física de los trabajadores y los bienes de la institución.	9	Adquisiciones	40,619,694	31,770,708	8,848,986				8,565,126		8,565,126
1118T4I0007	Ampliación centro de desarrollo infantil en Poza Rica, Ver.	Ampliar el Centro de Desarrollo Infantil de Poza Rica, Ver.,	30	Infraestructura social	34,198,298	16,015,010	18,183,288				17,600,000		17,600,000
1118T4I0019	Reconstrucción de la Escuela Art. 123 Mi Patria es Primero en Macuspana, Tabasco.	Reconstrucción de la Escuela Art. 123 Mi Patria es Primero en Macuspana, Tabasco.	27	Infraestructura social	61,760,506	35,514,899	26,245,606				25,215,498		25,215,498
1218T4I0001	Iniciativa de Integración de la Cadena de Valor de los Procesos de Dirección del Negocio Downstream, Comercialización, Trading y Logística en Petróleos Mexicanos	Desarrollo e implementación de una Solución de negocio integral para la homologación, diseño y desarrollo de la solución de los Procesos de Dirección del Negocio Downstream, Comercialización, Trading y Logística en PEMEX en la Plataforma Tecnológica Base (PTB).	9	Otros programas	2,055,633,419	270,473,111	1,785,160,308				1,694,688,664		1,694,688,664
1218T4I0016	Adquisición de Equipos Eléctricos para el sistema eléctrico de alta y baja tensión de la Torre Ejecutiva Pemex y Centro Administrativo Pemex y una plataforma electrohidráulica para desarrollar trabajos de altura	Adquisición de Equipos Eléctricos para el sistema eléctrico de alta y baja tensión de la Torre Ejecutiva Pemex y Centro Administrativo Pemex y una plataforma electrohidráulica	9	Adquisiciones	45,053,941	26,937,291	18,116,650				17,535,500		17,535,500
1218T4I0019	Evolución Estratégica de la Red y Servicios de Telecomunicaciones	Establecer una arquitectura de red con un crecimiento armónico de la plataforma tecnológica e inversiones, homologar las iniciativas y soluciones de telecomunicaciones, aprovechar la oferta del mercado. El programa consolida las redes de voz, datos y video en una sola plataforma.	35	Adquisiciones	2,932,553,103	2,220,908,911	711,644,192				688,815,912		688,815,912
1318T4I0001	Adquisición de equipamiento de seguridad y varios para CENDIs a nivel nacional	Adquisición de equipamiento de seguridad, dental, cunas y otros para cumplir con la normatividad de seguridad e higiene de 17 CENDIs a nivel nacional.	35	Adquisiciones	8,296,970	5,072,644	3,224,327				3,120,820		3,120,820

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9N Pemex Corporativo	Página: 2 de 4
---------------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318T4I0019	Reforzamiento estructural y mantenimiento integral de instalaciones del CENDI Azcapotzalco, México D.F.	Reforzamiento estructural, rehabilitación de instalaciones, mantenimiento general y sustitución de equipos.	9	Mantenimiento	25,439,458		25,439,458				24,623,405		24,623,405
1318T4I0021	Ampliación y remodelación del CENDI Villahermosa, Tab.	El proyecto consiste en la ampliación del comedor escolar, construcción del área para lactantes, techado de la plaza cívica, construcción de sanitarios y equipamiento de la biblioteca principalmente.	27	Infraestructura social	19,527,738		19,527,738				18,901,323		18,901,323
1318T4I0025	Adquisición de equipos para los sistemas de calefacción y aire acondicionado instalados en la Torre Ejecutiva y Centro Administrativo de Pemex	Modernizar los equipos de aire acondicionado para asegurar la continuidad en la operación del sistema de aire acondicionado en la Torre Ejecutiva y Centro Administrativo Pemex	9	Adquisiciones	19,339,067	9,124,412	10,214,655				9,886,987		9,886,987
1318T4I0028	Sistema de Detección de Atmosferas y de Extracción Ventilación para seguridad en el CAP	Ingeniería, procura, instalación y puesta en operación de un Sistema de Detección y Monitoreo automático de Atmosferas y un Sistema de Extracción y Ventilación de las mismas.	9	Otros proyectos	109,499,220	53,815,148	55,684,072				53,897,826		53,897,826
1418T4I0003	Programa de adquisición y actualización de paquetes y programas de informática para soportar las operaciones de los procesos productivos de PEMEX	Comprende la adquisición y actualización de paquetes y programas de informática para soportar los procesos estratégicos, tácticos y operativos es decir, licenciamientos que califican como bienes intangibles, toda vez que cuentan con identificabilidad demostrable a través de licenciamientos perpetuos	35	Adquisiciones	4,024,369,253	2,385,754,487	1,208,123,418	430,491,348			1,039,434,812		1,039,434,812
1418T4I0004	Aprovisionamiento de equipo de cómputo y periféricos para Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios 2014-2016	Comprende la adquisición de 83,623 equipos, incluye computadoras, laptops, periféricos como impresoras y digitalizadores entre otros, los cuales debe ser suministrado para los años 2014, 2015 y 2016. Con ello se espera reducir los costos de mantenimiento y reparación por fallas de equipos obsoletos.	35	Adquisiciones	3,456,791,821		1,596,849,124	1,859,942,696			1,032,534,048		1,032,534,048
1418T4I0011	Suministro, instalación, equipamiento y puesta en operación para el sistema de circuito cerrado televisión y sistema de sonorización en CENDIS.	Instalación de sistemas de CCTV y sonorización para los CENDIS en operación de diferentes estados de la República.	35	Mantenimiento	44,394,749	5,328,426	31,277,863	7,788,459			30,274,525		30,274,525
1418T4I0012	Rehabilitación de las oficinas del edificio Corona, Tampico, Tamps.	Reforzamiento estructural y sustitución de instalaciones eléctricas y de aire acondicionado y su respectivo equipamiento.	28	Mantenimiento	33,057,590	8,265,131	10,331,413	14,461,046			10,000,000		10,000,000
1418T4I0013	Suministro, instalación, equipamiento y puesta en servicio de 1 sistema integral de sonorización y voceo de emergencia en los edificios del Centro Administrativo Pemex.	Instalación de un Sistema Integral de Sonorización y Voceo en los edificios del Centro Administrativo Pemex	9	Adquisiciones	11,367,898	5,683,949	5,683,949				5,501,618		5,501,618
1418T4I0014	Equipamiento para la optimización de diversas áreas de la Dirección General	Adquisición de equipo para la optimización de espacios de trabajo.	9	Adquisiciones	3,670,651	2,240,237	1,430,414				1,092,582		1,092,582

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9N Pemex Corporativo

Página: 3 de 4

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418T4I0016	Sustitución de segundo grupo de 3 elevadores públicos de la zona media de la Torre Ejecutiva Pemex.	Sustitución de 3 elevadores públicos en la zona media de la Torre Ejecutiva Pemex.	9	Adquisiciones	44,627,746	532,843	44,094,903				42,680,417		42,680,417
1418T4I0019	Adquisición de mobiliario para las 9 (nueve) oficinas de Representación Aduanal.	Adquisición de equipamiento para las oficinas de Representación Aduanal.	35	Adquisiciones	3,933,823		3,933,823				3,807,633		3,807,633
1418T4I0020	Sustitución del mobiliario y equipo de oficinas en las unidades administrativas de la Dirección Corporativa de Finanzas	Equipos de oficina y mobiliario, necesarios para obtener los beneficios de reducción de gastos de mantenimiento, gastos de electricidad, optimización del uso de espacios y peso muerto dentro del edificio.	9	Adquisiciones	21,731,522	5,647,700	16,083,821				2,160,000		2,160,000
1418T4I0023	Mantenimiento de las escuelas primarias Art. 123 (PRIMERA ETAPA)	Mantenimiento integral a las instalaciones (hidráulicas, eléctricas y sanitarias) de 7 Escuelas Art 123 en los estados de Veracruz y Oaxaca.	35	Mantenimiento	154,511,399	99,936,554	43,633,741	10,941,104			37,981,250		37,981,250
1418T4I0024	Red de distribución de contenido en Petróleos Mexicanos	Implementar una red de distribución de contenidos en Petróleos Mexicanos, que permita la difusión de contenido en forma electrónica y a través de monitores de uso continuo de 7X24 para difusión de información a nivel nacional.	35	Adquisiciones	75,241,777		75,241,777				70,604,124		70,604,124
1518T4I0001	Estudios técnicos especializados para el acondicionamiento del Edificio B2	Estudios necesarios para la correcta definición de los trabajos a realizar para el acondicionamiento integral del Edificio B2.	9	Estudios de reinversión	21,516,026	16,187,599	5,328,426				5,157,500		5,157,500
1518T4I0002	Equipamiento del Departamento de Contraincendio	Suministro de equipos y herramientas contraincendio, que garanticen la reacción adecuada y oportuna ante una situación de emergencia; salvaguardando la seguridad e integridad de los trabajadores y visitantes que diariamente concurren en el CAP.	9	Adquisiciones	9,700,266	5,648,132	4,052,134				3,922,149		3,922,149
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS SIN ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (12)					1,301,943,166	462,865,633	827,217,566	11,859,967					
S/CVE	Adquisición de armamento para la Subdirección de Salvaguardia Estratégica.	Adquirir armas nuevas para protección y vigilancia del personal, bienes y valores de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios.	35	Adquisiciones	44,700,165	7,748,560	36,951,605						
1118T4I0016	Construcción de un Centro de Desarrollo Infantil en Agua Dulce, Veracruz	Construcción de un Centro de Desarrollo Infantil en Agua Dulce, Veracruz	30	Infraestructura social	95,860,073	69,048,548	20,248,020	6,563,505					
1318T4I0009	Adquisición e instalación, de un sistema contraincendio con detección de humo, alarma y aviso de incendio, en los edificios: J, E-1 y E-2 de la Ex Refinería 18 de Marzo en Azcapotzalco, D.F., Almacén La Luz y Bodega Donizetti	Contar con un sistema de detección de humo y aviso de incendio en los edificio de la Ex Refinería 18 de marzo en Azcapotzalco, D.F., Almacén La Luz y Bodega Donizetti que contribuya a fortalecer las medidas de prevención en materia de protección contraincendio.	9	Adquisiciones	5,347,692	5,233,328	114,365						
1318T4I0011	Actualización y Modernización de los Equipos de Control RTU	Realizar la adquisición de equipos de control conocidos como Unidades Terminales Remotas (RTU) para la actualización y modernización de la base instalada en instalaciones superficiales.	9	Adquisiciones	24,250,953		24,250,953						

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos de 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9N Pemex Corporativo	Página: 4 de 4
---------------------------------------	----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318T4I0012	Actualización de Hardware y Software de Interfases Hombre Máquina para Estaciones de Compresión y Bombeo	Actualización de Hardware y Software de las Interfases Hombre Máquina para Estación de Compresión Emiliano Zapata y de Bombeo Nuevo Teapa.	30	Adquisiciones	3,929,252	2,080,919	1,848,333						
1318T4I0026	Adquisición de Vehículos para la Operación de la Dirección Corporativa de Tecnologías de Información y Procesos de Negocio	Adquirir unidades automotriz variado y moderno que se utilizará para cubrir y apoyar las labores realizadas por el personal asignado a la DCTIPN y así contribuir al óptimo desempeño de los procesos de la propia DCTIPN.	35	Adquisiciones	154,408,563	20,874,625	133,533,938						
1418T4I0001	Adquisición de mobiliario Cd. del Carmen (CIR)	Adquirir módulos con estaciones de trabajo, archiveros, sillas e instalaciones funcionales, seguros, cómodos y suficientes para el edificio denominado Centro de Información Regional (CIR), donde 173 personas de la DCTIPN serán integradas y desarrollarán sus actividades como parte de esa Dirección.	4	Adquisiciones	6,389,381	653,332	5,736,049						
1418T4I0006	Adquisición de infraestructura de procesamiento para Centros de Cómputo de la DCTIPN	Adquisición de infraestructura de cómputo y sus componentes asociados para atender la situación actual de obsolescencia, la demanda de crecimiento en la capacidad de procesamiento y atender las nuevas necesidades del negocio.	35	Adquisiciones	198,177,287	84,402,449	113,774,838						
1418T4I0007	Actualización y mantenimiento de cómputo mayor para soluciones ERP	Comprende adquisición de actualización de infraestructura de procesamiento: procesadores, memorias, backplane, tarjetas HBA, conectividad, crecimiento en disco para arranque BOOTSTRAP, software que permita operar los equipos de cómputo mayor para soluciones ERP con niveles de servicio requeridos	35	Adquisiciones	131,486,562	124,051,520	7,435,042						
1418T4I0017	Sustitución de 2 elevadores ejecutivos en el Edificio A.	Sustitución de 2 elevadores Ejecutivos en el edificio A del Centro Administrativos Pemex.	9	Adquisiciones	5,509,599		213,137	5,296,462					
1418T4I0022	Eficientar el uso de energía eléctrica mediante tecnología sustentable en las estaciones de microondas de la DCTIPN.	Eficientar el uso de energía eléctrica mediante tecnología sustentable en las estaciones de microondas, mediante adquisición e instalación de un sistema Fotovoltaico interconectado a la red (SFV-IR)	35	Adquisiciones	16,209,762		16,209,762						
1418T4I0025	Adquisición Centro de Cómputo prefabricado para Poza Rica, Villahermosa y Cd. del Carmen.	Adquisición de 3 centros de cómputo, prefabricados, completamente funcionales desde su instalación, que proporcionen la disponibilidad de servicios auxiliares requerida por Pemex para soportar la operación de la infraestructura de TIC, en las ciudades de Poza Rica, Villahermosa y Ciudad del Carmen.	35	Adquisiciones	615,673,877	148,772,352	466,901,524						
TOTAL (39)					15,552,992,848	6,018,990,879	7,149,368,712	2,384,633,254			5,422,000,000		5,422,000,000

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9N Pemex Corporativo								Página: 1 de 3	
Programas y Proyectos de Inversión									
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO				
		CLAVE	DENOMINACIÓN		ASIGNADO 2017				
					TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS		
	Programa Presupuestario: K012 Proyectos de infraestructura social de asistencia y seguridad social				36,501,323		36,501,323		
1118T4I0007	Ampliación centro de desarrollo infantil en Poza Rica, Ver.	30	VERACRUZ	34,198,298	17,600,000		17,600,000		
1318T4I0021	Ampliación y remodelación del CENDI Villahermosa, Tab.	27	TABASCO	19,527,738	18,901,323		18,901,323		
	Programa Presupuestario: K014 Otros proyectos de infraestructura social				25,215,498		25,215,498		
1118T4I0019	Reconstrucción de la Escuela Art. 123 Mi Patria es Primero en Macuspana, Tabasco.	27	TABASCO	61,760,506	25,215,498		25,215,498		
	Programa Presupuestario: K027 Mantenimiento de infraestructura				2,237,081,323		2,237,081,323		
1218T4I0001	Iniciativa de Integración de la Cadena de Valor de los Procesos de Dirección del Negocio Downstream, Comercialización, Trading y Logística en Petróleos Mexicanos	09	CIUDAD DE MÉXICO	2,055,633,419	1,694,688,664		1,694,688,664		
1318T4I0019	Reforzamiento estructural y mantenimiento integral de instalaciones del CENDI Azcapotzalco, México D.F.	09	CIUDAD DE MÉXICO	25,439,458	24,623,405		24,623,405		
1418T4I0012	Rehabilitación de las oficinas del edificio Corona, Tampico, Tamps.	28	TAMAULIPAS	33,057,590	10,000,000		10,000,000		
1418T4I0011	Suministro, instalación, equipamiento y puesta en operación para el sistema de circuito cerrado televisión y sistema de sonorización en CENDIS.	35	VARIOS	44,394,749	30,274,525		30,274,525		
1418T4I0023	Mantenimiento de las escuelas primarias Art. 123 (PRIMERA ETAPA)	35	VARIOS	154,511,399	37,981,250		37,981,250		
S/CVE	Renovación de instalaciones y equipos electromecánicos en Unidades Médicas 2016-2017	35	VARIOS	495,405,196	439,513,479		439,513,479		
	Programa Presupuestario: K028 Estudios de preinversión				5,157,500		5,157,500		
1518T4I0001	Estudios técnicos especializados para el acondicionamiento del Edificio B2	09	CIUDAD DE MÉXICO	21,516,026	5,157,500		5,157,500		
	Programa Presupuestario:								

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9N Pemex Corporativo	Página: 2 de 3
--------------------------------	----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
	K029 Programas de adquisiciones				3,064,146,530		3,064,146,530
1118T4I0002	Adquisición y equipamiento de vehículos de contraincendio y maniobras	09	CIUDAD DE MÉXICO	40,619,694	8,565,126		8,565,126
1218T4I0016	Adquisición de Equipos Eléctricos para el sistema eléctrico de alta y baja tensión de la Torre Ejecutiva Pemex y Centro Administrativo Pemex y una plataforma electrohidráulica para desarrollar trabajos de altura	09	CIUDAD DE MÉXICO	45,053,941	17,535,500		17,535,500
1218T4I0019	Evolución Estratégica de la Red y Servicios de Telecomunicaciones	35	VARIOS	2,932,553,103	688,815,912		688,815,912
1318T4I0001	Adquisición de equipamiento de seguridad y varios para CENDIs a nivel nacional	35	VARIOS	8,296,970	3,120,820		3,120,820
1318T4I0025	Adquisición de equipos para los sistemas de calefacción y aire acondicionado instalados en la Torre Ejecutiva y Centro Administrativo de Pemex	09	CIUDAD DE MÉXICO	19,339,067	9,886,987		9,886,987
1418T4I0003	Programa de adquisición y actualización de paquetes y programas de informática para soportar las operaciones de los procesos productivos de PEMEX	35	VARIOS	4,024,369,253	1,039,434,812		1,039,434,812
1418T4I0004	Aprovisionamiento de equipo de cómputo y periféricos para Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios 2014-2016	35	VARIOS	3,456,791,821	1,032,534,048		1,032,534,048
1418T4I0020	Sustitución del mobiliario y equipo de oficinas en las unidades administrativas de la Dirección Corporativa de Finanzas	09	CIUDAD DE MÉXICO	21,731,522	2,160,000		2,160,000
1418T4I0014	Equipamiento para la optimización de diversas áreas de la Dirección General	09	CIUDAD DE MÉXICO	3,670,651	1,092,582		1,092,582
1418T4I0016	Sustitución de segundo grupo de 3 elevadores públicos de la zona media de la Torre Ejecutiva Pemex.	09	CIUDAD DE MÉXICO	44,627,746	42,680,417		42,680,417
1418T4I0024	Red de distribución de contenido en Petróleos Mexicanos	35	VARIOS	75,241,777	70,604,124		70,604,124
1418T4I0013	Suministro, instalación, equipamiento y puesta en servicio de 1 sistema integral de sonorización y voceo de emergencia en los edificios del Centro Administrativo Pemex.	09	CIUDAD DE MÉXICO	11,367,898	5,501,618		5,501,618
1418T4I0019	Adquisición de mobiliario para las 9 (nueve) oficinas de Representación Aduanal.	35	VARIOS	3,933,823	3,807,633		3,807,633
1518T4I0002	Equipamiento del Departamento de Contraincendio	09	CIUDAD DE MÉXICO	9,700,266	3,922,149		3,922,149

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN

(pesos)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: T9N Pemex Corporativo	Página: 3 de 3
--------------------------------	----------------

Programas y Proyectos de Inversión							
CLAVE	NOMBRE	ENTIDAD FEDERATIVA		TOTAL	MONTO		
		CLAVE	DENOMINACIÓN		TOTAL	ASIGNADO 2017	
						TOTAL	RECURSOS FISCALES
S/CVE	Sustitución de vehículos utilitarios para la Subdirección de Salvaguardia Estratégica (Zona Centro).	35	VARIOS	31,150,064	29,400,000		29,400,000
S/CVE	Equipamiento médico y mobiliario para unidades médicas 2016-2018	35	VARIOS	467,658,487	105,084,802		105,084,802
	Programa Presupuestario: K030 Otros proyectos de infraestructura				53,897,826		53,897,826
1318T4I0028	Sistema de Detección de Atmósferas y de Extracción Ventilación para seguridad en el CAP	09	CIUDAD DE MÉXICO	109,499,220	53,897,826		53,897,826

