



**Cámara Mexicana de la
Industria de la Construcción**

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024

Sector Eléctrico

www.cmic.org

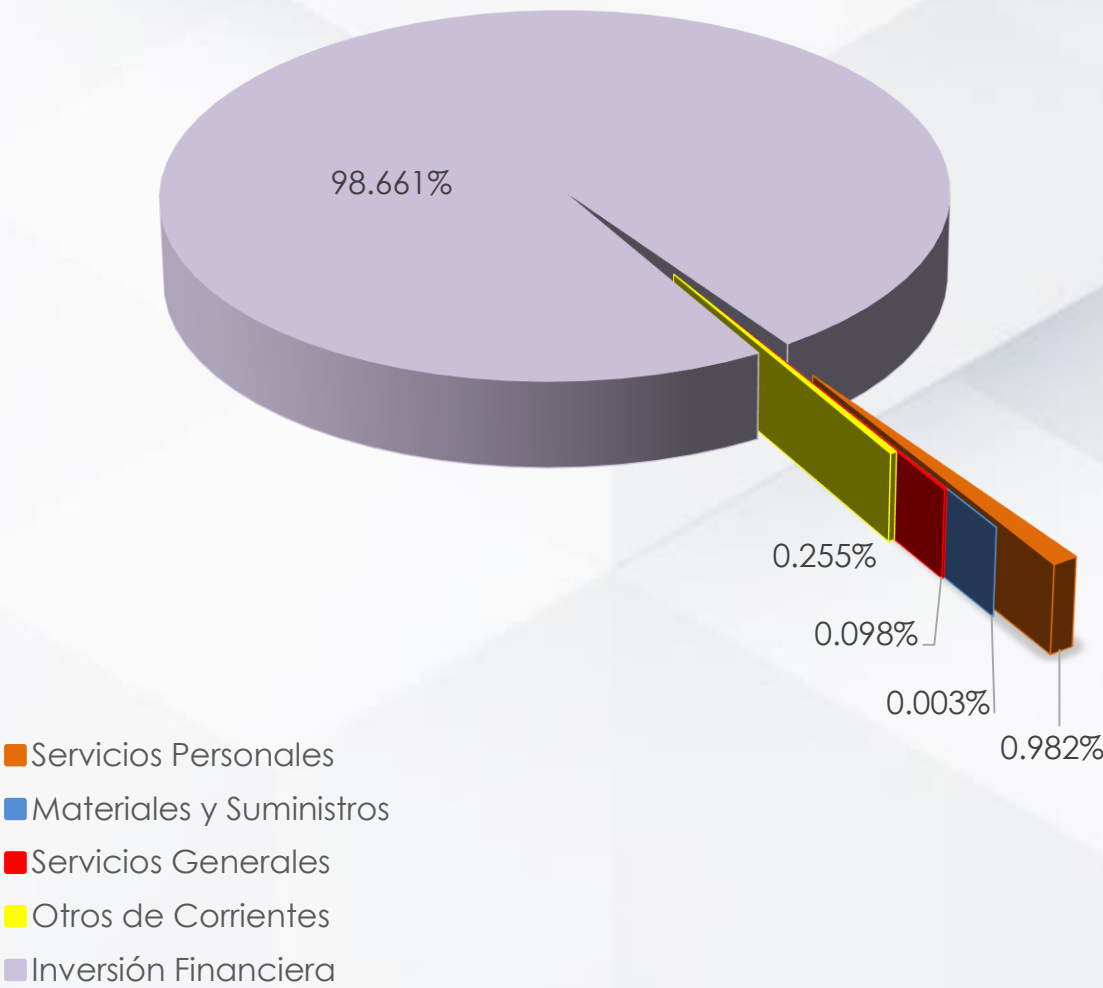
Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Presupuesto Total.

Presupuesto Total

Resumen Económico		
Servicios Personales	1,650,002,300	Gasto Corriente
Materiales y Suministros	5,582,081	
Servicios Generales	165,085,648	
Otros de Corrientes	429,099,201	
Inversión Financiera	165,486,463,716	Gasto de Inversión
Total	167,736,232,946	Presupuesto Total



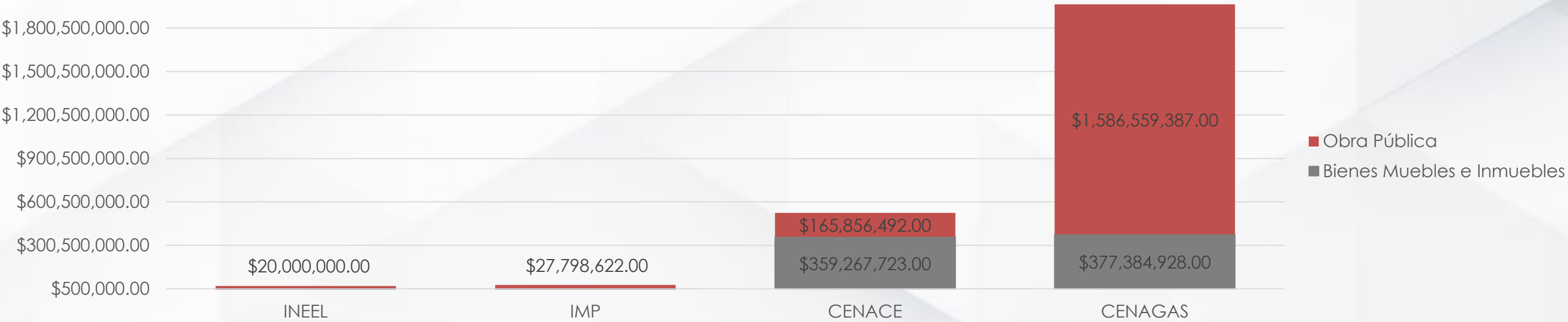
Fuente: Resumen Económico por Destino del Gasto. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. Recuperado 30 de julio de 2024, de https://www.pef.hacienda.gob.mx/work/models/btrnZkyc/PEF2024/rpdngkxq/docs/18/r18_redg.pdf

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Inversión Física para Organismos Públicos Descentralizados

	Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias	Instituto Mexicano del Petróleo	Instituto Nacional de Investigaciones Nucleares	Centro Nacional de Control de Energía	Centro Nacional de Control del Gas Natural	Litio para México	Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	Totales
Bienes Muebles e Inmuebles	0	0	0	359,267,723	377,384,928	0	0	736,652,651
Obra Pública	20,000,000	27,798,622	0	165,856,492	1,586,559,387	0	0	1,800,214,501
Totales	20,000,000	27,798,622	0	525,124,215	1,963,944,315	0	0	2,536,867,152



Fuente: Entidades de control indirecto. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. <https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/tomoVI>

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión
para Organismos Públicos Descentralizados

Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias					
Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
1	17	Reparación de daños originados por el sismo del 19 de septiembre de 2017 en 35 de los 45 edificios del INEEL.	Reparar los daños originados por el sismo del 19 de septiembre de 2017 en 35 de los 45 edificios del INEEL en Cuernavaca Morelos que permita proporcionar al personal de investigación y administrativo las condiciones de seguridad y el ambiente de trabajo favorable en el desarrollo de sus actividades.	20,000,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión para Organismos Públicos Descentralizados

Centro Nacional de Control de Energía

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
1	9	Modernización y Ampliación de Equipo de Redes de Comunicaciones del Centro Nacional de Control de Energía	La Infraestructura de red y de comunicaciones que actualmente está en operación fue adquirida en 2009 por lo que ha llegado al fin de su vida útil. A partir de 2021 se debe iniciar el reemplazo los equipos que proveen la comunicación al proceso clave de Mercado de Energía; además de los procesos de apoyo, administrativos y directivos. Por lo anterior es importante asegurar la continuidad confiable de la operación de la infraestructura con el fin de que el CENACE cumpla con las funciones que le fueron encomendadas en la Ley de la Industria eléctrica publicada en el diario oficial de la federación el 11 de agosto de 2014.	58,366,571.00	Energético
2	9	Sistemas de Seguridad Informática para los Sistemas de Tecnologías de Operación (TO) y Tecnologías de Información (TI) del CENACE	Este programa plantea la actualización tecnológica de la plataforma de seguridad informática del CENACE, para asegurar que cuente con la infraestructura de seguridad cibernética adecuada que le permita proteger a los sistemas críticos como son el sistema de supervisión y control en tiempo real del Sistema Eléctrico Nacional, el sistema de operación del Mercado Eléctrico Mayorista, el Sistema de Planeación de la Red Eléctrica de Transmisión Nacional; de tal forma que se pueda cumplir con los objetivos y metas planteados en la Planeación Estratégica del CENACE.	118,252,147.00	Energético
3	21	Adquisición de elevador y su instalación contemplando preparación del edificio que alberga las oficinas de la sede de la Gerencia de Control Regional Oriental del CENACE	Adquisición de elevador y su instalación contemplando preparación del edificio que alberga las oficinas de la sede de la Gerencia de Control Regional Oriental del Centro Nacional de Control de Energía.	1,846,784.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión para Organismos Públicos Descentralizados

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
4	9	Programa de adquisición de mobiliario para el inmueble "Don Manuelito" de la Gerencia del Centro Nacional	El programa de adquisición permite la disponibilidad de mobiliario de acuerdo con la nueva configuración arquitectónica de espacios que garantice la seguridad en el trabajo de la plantilla de trabajadores de la Gerencia del Centro Nacional del CENACE.	19,855,529.00	Energético
5	26	Construcción de Bodega para organización documental de archivo de concentración y resguardo de bienes de la Gerencia de Control Regional Noroeste	Se requiere la construcción de bodega para organización documental de archivo de concentración y resguardo de bienes de la Gerencia de Control Regional Noroeste	3,166,284.00	Energético
6	21	Adecuación de Acceso y Sistema de Drenaje de la Gerencia de Control Regional Oriental.	Este proyecto requiere realizar trabajos para que la Gerencia de Control Regional Oriental pueda tener su propio acceso hacia las instalaciones, sin que sea compartido con CFE, de esta forma por este camino pasarían las trincheras y a su vez se realizaría la salida a la red hidrosanitaria de Puebla.	7,853,845.00	Energético
7	9	Suministro e instalación de Sistema de Administración de Modelos de Red de Largo, Mediano y Corto Plazo para la Planeación de la Operación del CENACE	El CENACE requiere sistemas de cálculo de variables eléctricas (Flujos de Potencia, Voltajes y ángulos eléctricos) en estado estable y régimen dinámico, que consideren esos elementos en diferentes escenarios de tiempo, desde años, meses, semanas, días.	5,992,470.00	Energético
8	9	readecuación del inmueble "Don Manuelito" de la Gerencia del Centro Nacional.	Remodelación y readecuación de sala de recepción y auditorio funcional con cocineta, mini-bodega, construcción de barda perimetral, beneficiando a 499 trabajadores de la plantilla actual y a los 9,600 visitantes al año entre los que están contabilizados los asistentes del mercado Eléctrico Mayorista.	15,786,570.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión para Organismos Públicos Descentralizados

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
9	9	Programa de adquisiciones de los Sistemas de Circuito Cerrado de Televisión y control de accesos para las Instalaciones del CENACE	Se llevará a cabo la adquisición de 1,429 equipos, lo que permitirá incrementar la capacidad requerida para superar el déficit actual y estar en condiciones de atender los requerimientos de equipos que permitirán dar cumplimiento a las normas de referencia ICREA - 2019 en aspectos de circuito cerrado de televisión y control de acceso en centros de procesamiento de datos (CPD), y para el caso de Baja California la normas de referencia NERC-CIP referentes a protección de infraestructura crítica, leyes y normativas en tema de video vigilancia, además de establecer los controles precautorios para intrusiones o accesos indebidos, monitoreos automatizados, restricciones de áreas, reportes y análisis para salvaguardar los 13 centros de control, a su infraestructura crítica y personal que administra y opera los sistemas eléctricos de potencia en México.	56,652,873.00	Energético
10	2	Construcción de barda perimetral y adecuación en acceso principal de la Gerencia de Control Regional Baja California	Se propone la construcción de barda de block en el perímetro del centro de trabajo, exceptuando una zona que ya cuenta con barda.	2,035,433.00	Energético
11	14	readecuación para la Gerencia de Control Regional Occidental	La Gerencia de Control Regional Occidental requiere las adecuaciones en algunas áreas que son importantes para llevar a cabo las actividades en el día a día, buscando una ocupación más eficiente de los espacios, para satisfacer las necesidades de infraestructura, espacios e instalaciones requeridas, como lo es: la readecuación de sala de telecomunicaciones y Centro de Operaciones de TI (285 m2), 295 m2 de readecuación primer y segundo piso, Construcción de barda perimetral, en un total de 304 metros lineales sistema de alumbrado y concertina, construcción de comedor de 198 m2 y contenedor de basura de 12 m2.	4,323,108.00	Energético
12	9	Construcción de edificio para oficinas centrales CENACE	Este proyecto plantea la construcción de un edificio de oficinas para la instalación y operación de los procesos sustantivos y de apoyo del CENACE a nivel nacional, en las instalaciones ubicadas en Don Manuelito #32 Colonia Olivar de los Padres.	131,812,029.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión para Organismos Públicos Descentralizados

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
13	9	Adquisición de una herramienta de software especializada para la sintonización de sistemas de control para el CENACE	El CENACE requiere una herramienta de software especializada para la para la sintonización de sistemas de control de elementos dinámicos con el objeto de contribuir con el resguardo de la seguridad y confiabilidad del Sistema Eléctrico Nacional.	11,507,530.00	Energético
14	9	Adquisición de Contenedores para sala de control y ambientes de Tecnologías de Información para Centro de Operaciones de Seguridad y Ciber-monitoreo, contención y respuesta de incidentes de seguridad sobre la infraestructura de CENACE	Centro de Operaciones de Seguridad de Inteligencia Cibernética (CyberIntelligence SOC), es una instalación de seguridad para el monitoreo 24/7 de la red de TI y TO del CENACE, permite monitorear y controlar la Seguridad Cibernética en un ambiente aislado de los centros de datos y con infraestructura propia, en cumplimiento con la norma internacional TIER II	20,944,944.00	Energético
15	3	Adquisición de Control Supervisorio EMS/SCADA básico en un Data Center encapsulado para la Subgerencia de Control Santa Rosalía	Se requiere la adquisición de un sistema SCADA básico para la Operación del Sistema Eléctrico de Potencia de la Subárea de Control Santa Rosalía para mejorar la confiabilidad en la operación, supervisión y control de la red eléctrica en el sistema eléctrico de potencia interconectado Mulege, así como un contenedor para el centro de datos, que proporcione seguridad física para datos críticos y brinde un entorno de energía estable y confiable.	46,800,796.00	Energético
16	2	Contenedor de infraestructura de TIC para respaldo de operaciones de la Gerencia de Control Regional Baja California.	Adquisición de un centro de datos encapsulado en un contenedor independiente de la infraestructura actual, preparado y redundante en suministro de UPS y aire acondicionado, además de un sistema contra incendio, control de acceso y al menos 5 cámaras de circuito cerrado de televisión (CCTV), monitoreo remoto para todos los dispositivos y sensores electrónicos del centro de datos integrados, preparados para instalar infraestructura del EMS/SCADA actual, equipos de comunicación y datos, a fin de crear una redundancia real e independiente, y que den cumplimiento a los estándares internacionales de protección de activos críticos como es NERC CIP.	19,927,302.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión para Organismos Públicos Descentralizados

Instituto Mexicano del Petróleo

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
1	9	ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN EN EDIFICIOS SEDE CDMX	Realizar estudios de Ingeniería Estructural y Geotécnica, Mecánica de Suelos, Levantamiento Topográfico integral, así como trabajos de Calas y Escaneo Estructural, tendientes a disponer de un Dictamen de Estabilidad y Seguridad Estructural del conjunto de edificios que conforman la Sede en la Ciudad de México, para generar un diagnóstico que determine la realización de las obras de reestructuración.	13,719,375.00	Energético
2	30	CONSTRUCCIÓN DE UNA PLANTA DE CATALIZADORES DEL INSTITUTO MEXICANO DEL PETRÓLEO	El objetivo del presente inversión es construir la infraestructura necesaria para fabricar catalizadores con aplicación en hidrotratamiento (HDT) de destilados intermedios, a efecto de satisfacer la demanda del Sistema Nacional de Refinación (SNR). Estos catalizadores son necesarios para producir gasolina y diésel, ya que en la actualidad no existen plantas de este tipo en México. Lo anterior, constituye el primer paso para garantizar la independencia de las refinerías de México de los catalizadores producidos en el extranjero, así como la estabilidad en la producción de combustibles de alta calidad.	14,079,247.00	Energético

Fuente: Programas y proyectos de inversión. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. <https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/tomoVIII>

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión para Organismos Públicos Descentralizados

Centro Nacional de Control del Gas Natural

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
1	5,11,16,19,26,27,28,30	Rehabilitaciones, modificación y modernización de las estaciones de compresión a nivel nacional del CENAGAS	Rehabilitar y modernizar estaciones de compresión con el objeto de mantener los equipos de compresión en condiciones operativas adecuadas.	566,444,545.00	Energético
2	4,7,8,9,5,6,10,15,11,15,13,14,16,17,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32	Rehabilitación y mantenimiento de infraestructura de ductos a nivel nacional del CENAGAS.	Rehabilitar las instalaciones superficiales, derechos de vía (DDV), sistemas de protección catódica (SPC), protección mecánica y de los centros de operación y mantenimiento (COMs) del Sistema Nacional de Ductos (SND), para que alcancen el estatus de adecuado.	359,772,438.00	Energético
3	4,7,8,9,5,6,10,15,11,15,13,14,16,17,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32	Mantenimiento integral de los sistemas de ductos para gas natural, etapa II del Cenagas	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.	847,864,471.00	Energético
4	35	Modernización integral de las estaciones de medición	Rehabilitar y modernizar estaciones de regulación y medición de gas natural del SNG del CENAGAS a fin de actualizar la tecnología aplicada reducir la incertidumbre en las mediciones integrar estaciones al SCADA adquirir refacciones e incrementar la seguridad en las instalaciones.	189,862,861.00	Energético

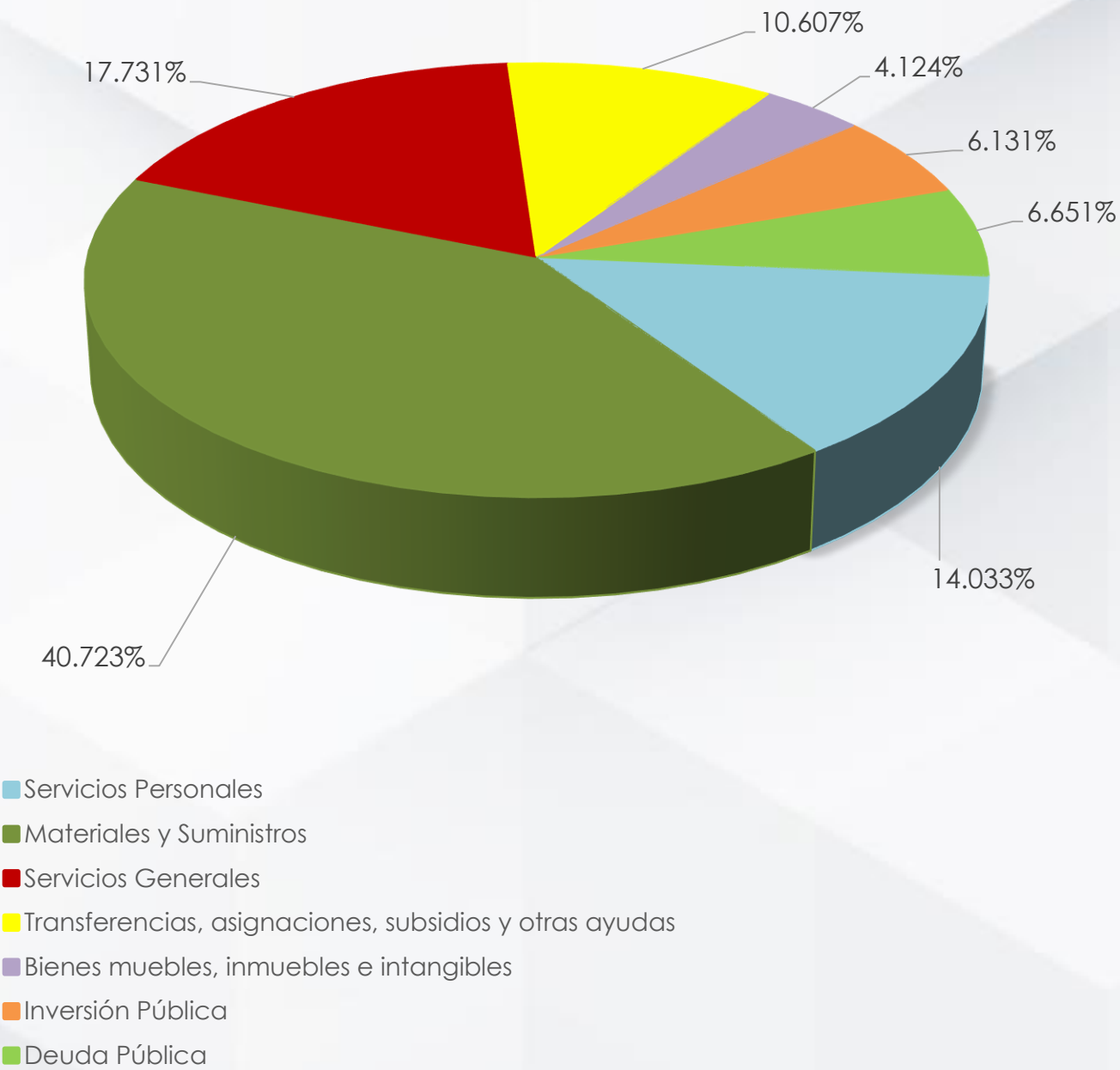
Fuente: Programas y proyectos de inversión. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. <https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/tomoVIII>

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Empresas Productivas del Estado. CFE Presupuesto Total.

Resumen Económico		
Servicios Personales	74,169,501,818	Gasto Corriente
Materiales y Suministros	215,234,978,518	
Servicios Generales	93,714,156,292	
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	56,060,103,031	
Bienes muebles, inmuebles e intangibles	21,796,791,497	Gasto de Inversión
Inversión Pública	32,405,155,231	
Deuda Pública	35,151,986,888	
Total	528,532,673,275	Presupuesto Total

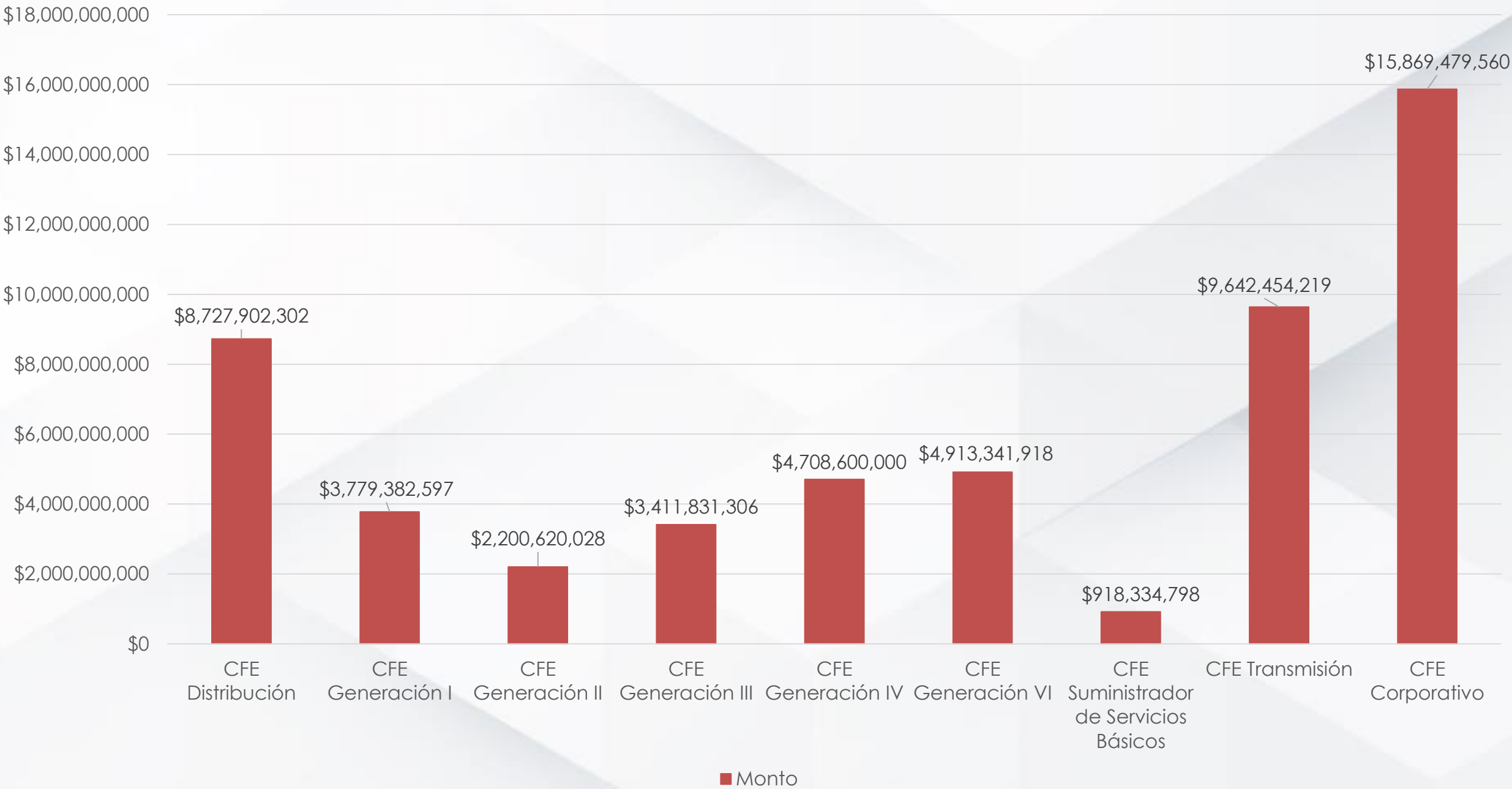


Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Empresas Productivas del Estado. CFE, Inversión Física (por dependencia)

Dependencia	Monto
CFE Distribución	8,727,902,302
CFE Generación I	3,779,382,597
CFE Generación II	2,200,620,028
CFE Generación III	3,411,831,306
CFE Generación IV	4,708,600,000
CFE Generación V	0
CFE Generación VI	4,913,341,918
CFE Suministrador de Servicios Básicos	918,334,798
CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos	0
CFE Transmisión	9,642,454,219
CFE Corporativo	15,869,479,560
Total	54,171,946,728



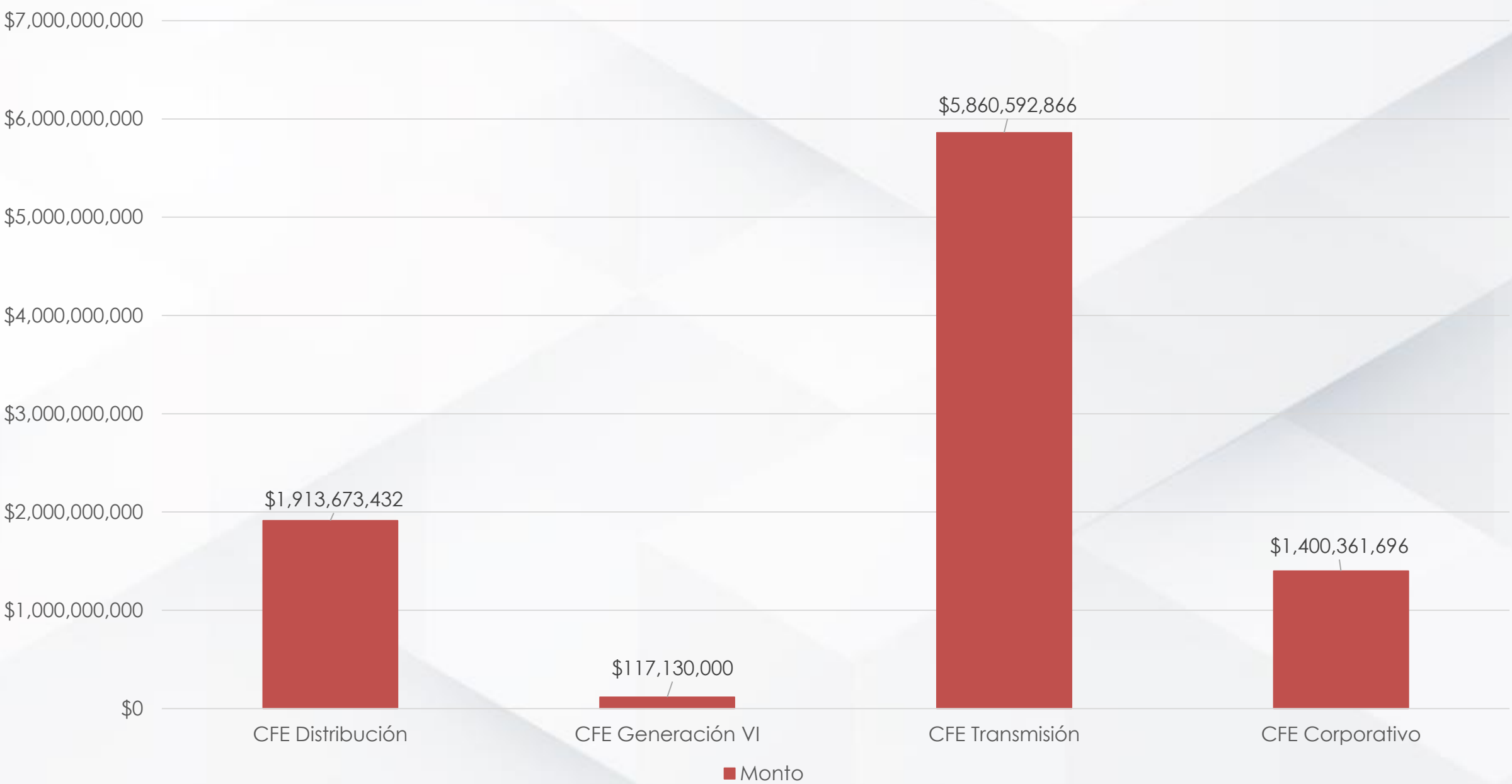
Fuente: PEF | Empresas Productivas del Estado. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/empresas_productivas

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Empresas Productivas del Estado. CFE, Obra Pública (por dependencia)

Dependencia	Monto
CFE Distribución	1,913,673,432
CFE Generación I	0
CFE Generación II	0
CFE Generación III	0
CFE Generación IV	0
CFE Generación V	0
CFE Generación VI	117,130,000
CFE Suministrador de Servicios Básicos	0
CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos	0
CFE Transmisión	5,860,592,866
CFE Corporativo	1,400,361,696
Total	9,291,757,994



Fuente: PEF | Empresas Productivas del Estado. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/empresas_productivas

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
1	34	914 División Centro Sur	Instalación de 90 km de línea de alta tensión y 50 MVA en capacidad de subestaciones de distribución.	17,704,382.00	Energético
2	12	Pacífico	Central carboeléctrica con una capacidad neta de 651.16 MW e incluye obras para adecuación del recibo y manejo del carbón.	7,081,811.00	Energético
3	18	El Cajón	Central hidroeléctrica con una capacidad de 750 MW.	474,640,408.00	Energético
4	34	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	SUMINISTRO, INSTALACIÓN Y PUESTA EN SERVICIO DE CABLE DE GUARDA CON FIBRA ÓPTICA INTEGRADA.	521,721.00	Energético
5	34	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.	23,725,395.00	Energético
6	21	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Conversión de la Turbogás a Ciclo Combinado, con una capacidad neta garantizada de 116.12 MW.	234,829,358.00	Energético
7	34	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.	29,336,315.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
8	16	Infiernillo	MODERNIZACIÓN DEL RODETE Y REHABILITACIÓN DE TURBINA	429,928.00	Energético
9	13	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	REHABILITACIÓN Y MODERNIZACIÓN DE: GENERADOR DE VAPOR, TURBINAS, CONDENSADOR PRINCIPAL, TORRE DE ENFRIAMIENTO, SISTEMAS DE AGUA DE CIRCULACIÓN Y ENFRIAMIENTO AUXILIAR.	8,206,085.00	Energético
10	34	1006 Central----Sur	Construcción de 70 MVA, 4,2 MVAR y 23 km-c de línea de alta tensión 115 kV	3,200,453.00	Energético
11	14	1003 Subestaciones Eléctricas 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.	3,178,753.00	Energético
12	34	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.	2,450,823.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
13	34	La Yesca	Central Hidroeléctrica con una capacidad neta demostrada de 750 MW	571,124,764.00	Energético
14	18	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.	42,795,896.00	Energético
15	34	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	10,734,251.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
16	34	1125 Distribución	Construcción de subestaciones de distribución con 99,4 MVA, 5.4 MVAR Y 395.7km-c	19,552,431.00	Energético
17	34	1124 Bajío Centro	Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR Y 106.4 km-c	5,105,752.00	Energético
18	34	1128 Centro Sur	Construcción de subestaciones de distribución con 250 MVA, 15 MVAR Y 45 km-c	9,289,404.00	Energético
19	34	1122 Golfo Norte	Construcción de subestaciones de distribución con 210 MVA, 12.6 MVAR Y 77.5 km-c	12,538,729.00	Energético
20	34	1127 Sureste	Construcción de subestaciones de distribución con 50 MVA, 3,0 MVAR Y 6,3 km-c	3,780,417.00	Energético
21	2	1121 Baja California	Construcción de subestaciones de distribución con 60 MVA, 3.6 MVAR	4,715,086.00	Energético
22	34	1120 Noroeste	Construcción de Subestaciones de Distribución con 270 MVA, 16.2 MVAR Y 71.7 km-c	15,199,472.00	Energético
23	34	1129 Compensación redes	Construcción de subestaciones de distribución con 13.9 MVA Y 200.1 MVAR	9,668,785.00	Energético

Fuente: PEF | Empresas Productivas del Estado. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/empresas_productivas

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
24	16	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Construcción de 20 pozos productores de vapor y su equipamiento	8,086,316.00	Energético
25	30	CN Laguna Verde	Rehabilitación y Modernización de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde Unidades 1 y 2, incrementando su capacidad en 268.7 MW.	524,413,070.00	Energético
26	26	Agua Prieta II (con campo solar)	Central generadora de ciclo combinado con una capacidad neta garantizada de 394.10 MW y 14.0 MW del Campo Solar	602,257,366.00	Energético
27	26	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).	9,577,625.00	Energético
28	34	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	4,581,278.00	Energético
29	34	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	28,716,971.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
30	34	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	60,414,847.00	Energético
31	34	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	64,107,284.00	Energético
32	34	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 374.6 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	47,176,540.00	Energético
33	26	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	7,232,479.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
34	8	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.	22,379,830.00	Energético
35	34	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	4,662,452.00	Energético
36	20	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.	133,602.00	Energético
37	34	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	CONSTRUCCIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MEDIA TENSIÓN Y COMPENSACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN CON 25 MVA, 292.7 MVAR	7,100,296.00	Energético
38	34	1205 Compensación Oriental	Considera la instalación de 195 MVAR de compensación capacitiva en 9 subestaciones en el nivel de 115 kV	15,656,965.00	Energético
39	34	1212 SUR - PENINSULAR	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 368.8 MVA, 82.2 MVAR Y 134 KM- C	37,822,122.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
40	34	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	11,990,674.00	Energético
41	34	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	29,380,348.00	Energético
42	34	1211 NORESTE - CENTRAL	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 230 MVA, 14.4 MVAR Y 203.7 KM- C	65,055,035.00	Energético
43	34	1210 NORTE - NOROESTE	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN CON 580 MVA, 42.3 MVAR Y 354.5 KM- C	73,829,934.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
44	34	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 KCM 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	45,243,505.00	Energético
45	30	CCC Poza Rica	Reubicación de la Unidad Turbogás existente en la C.T. Pdte. Adolfo López Mateos y Rehabilitación y Modernización de los Turbogeneradores, Equipos Auxiliares y Subestación Eléctrica de la C.T. Poza Rica	267,160,106.00	Energético
46	22	CCC El Sauz Paquete 1	Modernización y Rehabilitación del CCC Paquete 1	139,293,077.00	Energético
47	34	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	1,033,610.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
48	3	CI Guerrero Negro III	La central generadora tendrá una capacidad neta garantizada de 11.04 MW	49,559,545.00	Energético
49	6	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.	489,715,494.00	Energético
50	21	Los Humeros II	Desarrollar, diseñar y construir una central geotermoeléctrica con una capacidad neta garantizada de 50 MW.	27,986,117.00	Energético
51	8	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.	5,503,225.00	Energético
52	2	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.	68,882,801.00	Energético
53	34	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.	23,493,622.00	Energético
54	3	Baja California Sur IV	Central de combustión interna de 42.31 MW en condiciones ISO, a base de combustóleo	111,829,605.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
55	3	Baja California Sur III	Central de combustión interna de 42.30 MW a base de combustóleo.	24,313,567.00	Energético
56	2	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	25,059,640.00	Energético
57	34	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Construcción de subestaciones de distribución con 210.0 MVA, 57.6 MVAR y 183.8 km-C.	53,055,760.00	Energético
58	34	1320 DISTRIBUCIÓN 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	35,136,995.00	Energético
59	5	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 25.2 km-c y el traslado e instalación de un reactor de 75.0 MVAR proveniente de la subestación Ramos Arizpe Potencia	34,017,389.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
60	34	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	1,880,299.00	Energético
61	27	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	1,407,296.00	Energético
62	34	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	CONSTRUCCIÓN DE SUBESTACIONES, LÍNEAS DE ALTA TENSIÓN Y COMPENSACIÓN EN REDES, CON 160 MVA, 23 MVAR Y 11 KM-C	6,384,542.00	Energético
63	34	1322 DISTRIBUCIÓN 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.	110,798,202.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
64	34	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.	5,964,531.00	Energético
65	25	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-Choacahui, en el nivel de 400 kV, a instalarse del lado de la subestación Choacahui, así como el tendido del segundo circuito entre las subestaciones Choacahui 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-Choacahui , 7 alimentadores, de los cuales cuatro alimentadores en el nivel de tensión de 400 kV, dos en la subestación La Higuera y dos en Choacahui; además de tres alimentadores en el nivel de 230 kV en la subestación Choacahui, para las líneas de transmisión Choacahui-Louisiana (circuitos uno y dos) y Choacahui-Pueblo Nuevo.	8,258,821.00	Energético
66	34	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.	10,361,420.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
67	27	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	51,631,124.00	Energético
68	34	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Construcción de Subestaciones de Distribución con 160 MVA, 9,6 MVAR y 21 km-c	21,915,257.00	Energético
69	34	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Construcción de Subestaciones de Distribución con 342,9 MVA; 20,4 MVAR; 19 km-c	52,865,847.00	Energético
70	34	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 MVAR de compensación capacitiva, así como siete líneas de transmisión para un total de 184.44 km- c, en 230 kV, 161, y 115 kV y 28 alimentadores	22,120,628.00	Energético
71	34	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	36,685,553.00	Energético
72	34	SE 1520 DISTRIBUCIÓN 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	6,803,765.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
73	11	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.	499,415,230.00	Energético
74	16	Los Azufres III (Fase I)	Instalar 50 MW netos para incrementar la capacidad instalada del campo geotérmico.	68,282,916.00	Energético
75	34	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.	24,204,605.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
76	34	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 MVA 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	126,824,168.00	Energético
77	15	1603 Subestación Lago	Considera la construcción de la nueva subestación de potencia Lago, de tipo encapsulada y aislada en Hexafloruro 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.	56,048,511.00	Energético
78	15	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.	23,131,769.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
79	3	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.	14,285,045.00	Energético
80	34	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.	67,227,932.00	Energético
81	17	Centro	Instalación de una central de ciclo combinado con un arreglo de tres turbinas de gas y una turbina de vapor o 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.	940,258,586.00	Energético
82	3	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.	2,799,236.00	Energético
83	3	Baja California Sur V	Consiste en la instalación de una central de combustión interna con una capacidad neta de 46.89 MW.	207,480,610.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
84	21	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).	86,885,049.00	Energético
85	19	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.	172,122,991.00	Energético
86	5	CT José López Portillo	Rehabilitación y Modernización de las Unidades de la CT José López Portillo	204,494,659.00	Energético
87	15	1701 Subestación Chimalpa Dos	Considera la construcción de una subestación nueva que incluye un banco de transformación de 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	104,262,274.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
88	34	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	45,880,856.00	Energético
89	34	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	67,283,695.00	Energético
90	8	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	La Red de Transmisión Asociada consiste de 21.1 km-circuito de líneas de transmisión de 230 kV y 10 Alimentadores de 230 kV.	40,158,991.00	Energético
91	7	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.	330,947,111.00	Energético

Fuente: PEF | Empresas Productivas del Estado. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/empresas_productivas

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
92	15	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.	14,468,122.00	Energético
93	34	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, Saltillo, Nuevo Laredo, Metropolitana Poniente, Metropolitana Oriente, Reynosa, Tampico.	33,214,578.00	Energético
94	34	1722 Distribución Sur	El Proyecto SLT 1722 Distribución Sur, incluye obras que se ubican en los Estados de Veracruz, Campeche y Quintana Roo, pertenecientes a las Zonas de Distribución de Coatzacoalcos, Cancún y Campeche.	40,497,400.00	Energético
95	3	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	19,764,779.00	Energético
96	20	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Rehabilitación y Modernización de las Unidades 1 a 4 de la CH Temascal	40,029,202.00	Energético
97	13	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Rehabilitación y Modernización de la Central Termoeléctrica Ciclo Combinado Tula Paquetes 1 y 2	328,354,799.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
98	34	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 seis líneas de transmisión para un total de 172.4 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	125,743,448.00	Energético
99	34	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	95,841,892.00	Energético
100	34	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	105,682,651.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
101	34	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	7,785,972.00	Energético
102	34	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Considera la construcción de dos líneas de transmisión para un total de 441.8 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 ultimo incluye reserva, así como 3 alimentadores, uno ubicado en la subestación Champayán y dos en Güemez	26,731,616.00	Energético
103	26	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.	733,120,656.00	Energético
104	26	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, 425.6 km-circuito de líneas de transmisión de 400 kV y 16 Alimentadores de 230 kV.	87,167,370.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
105	34	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.	40,031,305.00	Energético
106	15	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 o 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 615.226 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.	868,763,396.00	Energético
107	34	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.	49,290,818.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
108	34	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.	63,460,238.00	Energético
109	34	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Considera la instalación de 148.0 MVAR compuesto por cuatro reactores de 25 MVAR y ocho reactores de 6 MVAR; 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	87,154,186.00	Energético
110	34	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 32 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	126,447,951.00	Energético
111	34	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.	28,207,818.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
112	25	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 76.4 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	97,670,703.00	Energético
113	34	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.	28,655,633.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
114	34	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.	40,831,722.00	Energético
115	34	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.	399,254,391.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
116	26	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).	71,624,034.00	Energético
117	26	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.	273,544,672.00	Energético
118	16	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.	63,076,137.00	Energético
119	16	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 Switchero 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.	3,011,532.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
120	34	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 MVar de compensación reactiva en derivación en un reactor en 400 kV en la subestación Moctezuma y Quevedo; cinco líneas de transmisión para un total de 481 km-c, en las tensiones de 400, 230 y 115 kV y 10 alimentadores, de los cuales dos se ubican en la tensión de 400 kV, dos en 230 kV y seis en 115 kV	97,892,114.00	Energético
121	34	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Considera la ampliación de cinco subestaciones con un total de 1250 MVA, compuestos 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 275.8 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	87,092,762.00	Energético
122	34	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.	59,952,908.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
123	34	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 aumentaran la facturación, además de garantizar en el corto plazo el suministro de energía eléctrica.	602,223,696.00	Energético
124	34	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.	3,749,261.00	Energético
125	34	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.	36,131,069.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
126	34	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.	49,693,216.00	Energético
127	34	Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	El alcance de este proyecto considera la adición de 981.3 MVA con relación de transformación 230/115 kV y 115/34.5 kV; 30 MVAR de compensación reactiva capacitiva en 115 kV y 16 alimentadores en 230 kV, 115 kV y menores de 115 kV. Asimismo, considera 231.2 km-c en niveles de tensión de 230 kV, 115 kV y menor de 115 kV.	72,924,102.00	Energético
128	34	Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias- Querétaro	Este proyecto se considera diversas obras en subestaciones eléctricas y líneas de transmisión: 1. SE Las Delicias Ampl: Se requieren 2 alimentadores en 230 kV para la apertura de la LT Querétaro 93670- Querétaro Potencia. 2. SE Querétaro I: Reemplazo de 3 TC. 3. SE Santa Fe: Reemplazo de 1 TC. 4. SE Conin: Reemplazo de 2 TC. 5. SE Querétaro Potencia: Reemplazo de 1 interruptor y 2. 6. LT Querétaro Potencia: Línea de doble circuito en 230 kV de calibre 1113 ACSR, con una longitud 86 km	36,157,853.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
129	23	LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	Considera la adición de 90 MVA y un traslado de 70.5 MVA para un total de 160.5 MVA de transformación. Asimismo, considera 27.9 MVar de Compensación Reactiva Capacitiva. Por último, considera la instalación de 56.8 km-c, de los cuales 36.2 km-c son en alta tensión y 20.6 km-c en media tensión	11,529,579.00	Energético
130	30	Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmeca Bco1)	El alcance de este proyecto considera la adición de 500 MVA en la SE Dos Bocas y 40 alimentadores en niveles de tensión de 400, 230 y 115 kV. Asimismo, su red asociada con 274.7 km-c en niveles de tensión de 400 y 115 kV.	39,073,370.00	Energético
131	23	Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y Riviera Maya	Considera la adición de 500 MVA en la nueva SE Kantenáh y su red asociada con las siguientes características. Una nueva Subestación Eléctrica en la Zona Riviera Maya, denominada Kantenáh en nivel de tensión de 400/115 kV. Adicionalmente 9 líneas de transmisión para un total de 144.2 km-C en niveles de 400 y 115 kV. Se instalará 601.6 MVar de compensación capacitiva e inductiva en niveles de tensión de 400 y 115 kV. También se instalarán 12 alimentadores en niveles de tensión de 400 y 115 kV	46,844,940.00	Energético
132	23	Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y Riviera Maya II	Considera la adición de 500 MVA en la nueva SE Leona Vicario y su red asociada con las siguientes características. Una nueva Subestación Eléctrica en la Zona Riviera Maya, denominada Leona Vicario en nivel de tensión de 400/115 kV. Adicionalmente 5 líneas de transmisión para un total de 132.1 km-c en niveles de 400 y 115 kV. Se instalará 466.6 MVar de compensación capacitiva e inductiva en niveles de tensión de 400 y 115 kV. También se instalarán 10 alimentadores en niveles de tensión de 400 y 115 kV	39,863,214.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
133	34	Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Considera la instalación de dos bancos de transformación de 375 MVA de capacidad instalada compuestos por tres unidades monofásicas, cada uno (incluye fase de reserva) y relación de transformación 400/230 kV en la SE Jilotepec Potencia para un total de 875 MVA. Contempla 5 líneas de transmisión en los niveles de tensión de 400 y 230 kV para un total de 731.5 km C. Adicionalmente, considera 275 MVAR de compensación capacitiva y 14 alimentadores en 400 y 230 kV.	129,146,239.00	Energético
134	14	Atención al Suministro en la Zona Vallarta	Un banco de transformación de 225 MVA de capacidad, Recalibración de buses, cambio de TCs y Cambio de estado operativo. Consiste en reforzar la transformación y atender el crecimiento de la demanda de la zona Vallarta.	2,477,110.00	Energético
135	8	Paso del Norte Banco 2	Considera la instalación un nuevo banco de transformación de 300 MVA de capacidad nominal con relación 230/115 kV (conformado por tres unidades monofásicas de 100 MVA, no se incluye fase de reserva) en la SE Paso del Norte, 5 bancos de capacitores en 115 kV (Uno de 30 MVAR en la SE Paso del Norte, Uno de 30 MVAR en la SE Reforma, Uno de 15 MVAR en la SE Cuatro Siglos, Uno de 15 MVAR en la SE Libertad y Uno de 15 MVAR en la SE Médanos).	3,818,900.00	Energético
136	5	Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	El alcance de este proyecto considera un banco de transformación compuesto de tres unidades monofásicas de 75 MVA cada una (se compartiría fase de reserva con el banco de transformación existente), con relación de transformación 230/138 kV en la SE Los Novillos, reemplazo de los transformadores de corriente (TC) en 138 kV, en ambos extremos de la LT Piedras Negras Potencia 83130 Acuña.	2,439,070.00	Energético

Fuente: PEF | Empresas Productivas del Estado. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/empresas_productivas

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
137	34	Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	El alcance de este proyecto considera una línea de transmisión de doble circuito, con una longitud estimada de 0.1 km, un conductor por fase de calibre 900 kcmil tipo ACSR aislado y operado en 230 kV para entroncar la LT Macuspana II 93810 Santa Lucía en la SE Los Ríos; un banco de transformación de 100 MVA de capacidad, compuesto por tres unidades monofásicas de 33.3 MVA cada una (no incluye fase de reserva) y relación de transformación 230/115 kV en la SE Los Ríos; un banco de capacitores de 7.5 MVAR de capacidad en 115 kV en la Subestación Eléctrica Lacanjá y Dos alimentadores en 230 kV en la SE Los Ríos para la conexión del entronque de la LT Macuspana II 93810 Santa Lucía.	3,013,750.00	Energético
138	9, 13, 20,30	Proyectos 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.	135,000,000.00	Energético
139	1, 2,3, 4,7, 8,9, 5,6, 10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28, 29,30,31,32	Equipo de cómputo y Periféricos	Equipo de cómputo personal escritorio, portátiles y de alto desempeño, y de equipos periféricos de ultima generación para el reemplazo de equipos obsoletos.	183,001,420.00	Energético
140	9, 15,11,14	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	40,000,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
141	1, 2,3, 4,7, 8,9, 5,6, 10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28, 30,31	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DIVERSO DE CFE TRANSMISIÓN 2018-2022	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 CFE Transmisión	122,391,435.00	Energético
142	2, 3,7, 9,10,14,19,25,26,30,31	ADQUISICIÓN DE EQUIPO PARA LABORATORIOS SECUNDARIOS DE METROLOGÍA DE TRANSMISIÓN 2018 - 2019	Adquirir equipo de laboratorio adecuado 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.	5,949,600.00	Energético
143	1, 2,3, 4,7, 8,9, 5,6, 10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28, 30,31	ADQUISICIÓN DE EQUIPO OPERATIVO DE LA DIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN 2018 - 2021	Contar con Equipo Operativo especial para las actividades de mantenimiento y diagnóstico operativo de los equipos eléctricos primarios y periféricos, además de la atención de fallas en la red, cumpliendo de los lineamientos vigentes de seguridad hacia el personal e instalaciones.	200,000,000.00	Energético
144	1, 2,3, 4,7, 8,9, 5,6, 10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28, 30	ADQUISICIÓN DE EQUIPO TODO TERRENO DE CFE TRANSMISIÓN 2018 - 2020	Adquisición de equipo todo terreno para el personal que lleva a cabo labores de mantenimiento preventivo, correctivo y atención a emergencias por contingencias.	12,210,000.00	Energético
145	1, 2,3, 4,7, 8,9 5,6, 10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28, 29,30,31,32	ADQUISICIÓN DE MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA 2018-2020	Adquisición de Mobiliario y Equipo de Oficina para adecuar los espacios técnicos administrativos, que incluyen centros de capacitación, almacenes, laboratorios, talleres, centros de reparación y acopio, entre otros	7,614,692.00	Energético
146	2, 7,9, 10,14,19,26,30,31	LICENCIAMIENTO DE SOFTWARE CORPORATIVO Y NO CORPORATIVO DE CFE TRANSMISIÓN 2018-2022	Mantener la cantidad correcta y el licenciamiento actualizado de Software al mejor costo y oportunidad.	14,089,600.00	Energético

Fuente: PEF | Empresas Productivas del Estado. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/empresas_productivas

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
147	12,16	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.	26,405,000.00	Energético
148	9, 14,30	Adquisición nuevo software SICOM, SIRH, DOCUMENTUM y Especializado SEC	Adquisición de nuevo software 37,450 licencias perpetuas SICOM 15,500 licencias SIRH 1,950 licencias DOCUMENTUM 10,000 licencias ESPECIALIZADO 10,000 licencias de las áreas para los próximos 3 años	42,566,862.00	Energético
149	1, 2,7, 8,9, 5,6, 10,15,11,12,13,14,19,20,21,23,25,26,27,28,30,31	CONSTRUCCIÓN Y REHABILITACIÓN DE EDIFICIOS DE LAS GERENCIAS REGIONALES DE TRANSMISIÓN DE LA EPS CFE TRANSMISIÓN 2018 - 2021	Construcción y rehabilitación de edificios de oficinas para el personal técnico - administrativo, bodegas de líneas de transmisión, talleres, laboratorios, repetidores, salas de operación y aulas de capacitación a nivel nacional	50,442,338.00	Energético
150	1, 2,3, 4,7, 8,9 5,10,15,11,12,13,14,16,17,19,20,21,22,23,25,26,27,28,30,31	ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE MANIOBRA DE CFE TRANSMISIÓN 2018 -2022	Adquisición de equipo de maniobra para los trabajos de mantenimiento, modernización y atención a emergencias causadas por desastres naturales como huracanes y terremotos entre otros que afecten a las Subestaciones y Líneas de Transmisión en el ámbito nacional.	40,000,000.00	Energético
151	1, 2,3, 4,7, 8,9, 5,6, 10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,30,31	RED ELÉCTRICA INTELIGENTE CFE TRANSMISIÓN 2018-2021	Adquisición de infraestructura y tecnologías para la implementación de una Red de Datos Operativa y de comunicación, Sistema de Control Supervisorio de las subestaciones de Subtrasmision y los Centros de Control	171,283,241.00	Energético
152	2, 3,25,26	Compensación Capacitiva Baja California - Baja California Sur - Noroeste	Instalación de 8 capacitores en los niveles de tensión de 69 kV, 115 kV y 161 kV para un total de 124 MVar, instalados en diferentes subestaciones en los estados de Baja California, Baja California Sur y Sonora.	47,873,635.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
153	1, 9,14,16,22	Compensación Capacitiva Occidente	Instalación de 8 capacitores en 115 KV para un total de 160.0 MVar instalados en diferentes subestaciones de la República Mexicana	42,146,141.00	Energético
154	14	GUADALAJARA INDUSTRIAL	Instalación de 4 autotransformadores de 75 MVA cada uno con relación de 230 69 kV; así mismo considera una línea de transmisión de 4.5 km-c en 230 kV y 20 km-c en 69 kV a ubicarse en el estado de Jalisco	301,823,000.00	Energético
155	20	SUMINISTRO DE ENERGÍA EN OAXACA Y HUATULCO	El proyecto contempla evitar el colapso de voltaje por la topología existente en la zona por depender de líneas de transmisión conectadas a puntos lejanos de inyección de energía y saturación de los circuitos que suministran a la ciudad de Oaxaca.	236,295,637.00	Energético
156	31	CHICHÍ SUÁREZ BANCO 1	Garantizar el servicio de energía eléctrica bajo condiciones operativas de continuidad y confiabilidad mediante la instalación de capacidad adicional de transformación, para atender las necesidades de oferta y demanda de Energía Eléctrica en el Estado de Yucatán.	249,949,544.00	Energético
157	26	COMPENSACIÓN REACTIVA INDUCTIVA EN SERI	Instalación de dos reactores de barra con capacidad de 50 MVar cada uno, que se ubicarán en bahías independientes de la subestación Seri, en la zona Hermosillo, en el nivel de tensión de 400 kV.	28,968,468.00	Energético
158	22	QUERÉTARO BANCO 1 (SUSTITUCIÓN)	Brindar confiabilidad a la zona industrial de la Ciudad de Querétaro elevando la capacidad de transformación y manteniendo estable la regulación de voltaje, Sustitución del Banco de Transformación 230/115 kV de 100 MVA de capacidad de la Subestación Querétaro por uno de 225 MVA	22,017,858.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
159	9,15,14	DONATO GUERRA MVAR (TRASLADADO)	Brindar confiabilidad a la Red Troncal de 400 kV del Valle de México, con el traslado e instalación de los reactores R1 y R2 de 400 kV de compensación reactiva inductiva de 63.5 MVAR de la Subestación Temazcal II para instalarse en la Subestación Donato Guerra.	6,170,573.00	Energético
160	5,1	ZONA LA LAGUNA	Garantizar el servicio de energía eléctrica bajo condiciones operativas de continuidad y confiabilidad mediante la instalación de capacidad adicional de transformación en la zona La Laguna.	144,579,576.00	Energético
161	9,3	Aprovechamiento de Infraestructura Aplicable a Telecomunicaciones para Interempresas, Etapa I.	Aprovechamiento de Infraestructura Aplicable a Telecomunicaciones para Interempresas Etapa I consiste en la prestación de servicios de telecomunicaciones y aprovechamiento del uso de la infraestructura para ofrecer una mezcla de servicios de la misma CFE sus Em Productivas Subsidiarias y Em Filiales	121,000,000.00	Energético
162	2,7,9,10,11,13,14,16,17,19,20,21,24,26,27,28,29,30,31	Adquisición de Acometidas y Medidores de Distribución	Contar con equipo para la medición del servicio público de energía eléctrica	3,613,407,086.00	Energético
163	9	Mantenimiento a unidades generadoras Turbogás convencional, Móviles y Ciclo Combinado de la EPS	Mantenimiento a Unidades Generadoras Termoeléctricas Turbogás convencional, Móviles y de Ciclo Combinado, con la finalidad de conservar la capacidad, disponibilidad y la eficiencia térmica del parque de la EPS Generación II.	50,000,000.00	Energético
164	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,15,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32	Reducción de Pérdidas Técnicas	Reducción de pérdidas técnicas de energía eléctrica para cumplir con lo indicado en el Anexo D del Acuerdo CRE No. A/074/2015	945,000,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
165	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32	Modernización de Subestaciones de Distribución	Adquisición e instalación de equipo para la confiabilidad de las RGD	88,362,805.00	Energético
166	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32	Operación Remota y Automatismo en Redes de Distribución	Mejorar la confiabilidad para la operación y atención inmediata del suministro de energía eléctrica	351,000,000.00	Energético
167	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32	Equipamiento de Vehículos Chasis con Equipo Hidráulico de CFE Distribución	Reemplazar equipo operativo que ha cumplido su vida útil o se encuentra dañado para garantizar el suministro de energía eléctrica y la seguridad del personal, mejorando la confiabilidad y calidad en el servicio.	2,100,000,000.00	Energético
168	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32	Equipo de Cómputo, Comunicaciones y Dispositivos Móviles para Distribución	Reemplazar el equipo informático y de comunicación que ha cumplido su vida útil o se encuentra dañado, para garantizar las operaciones del suministro de energía eléctrica, mejorando la confiabilidad y calidad en el servicio a los usuarios.	338,000,000.00	Energético
169	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32	Regularización de colonias populares	Regularizar usuarios de energía eléctrica que no tienen medición ni cuentan con instalaciones eléctricas normalizadas y que tienen uso de suelo regularizado en colonias populares.	62,642,344.00	Energético
170	8,9	Lebaron Banco 1	Construcción de una nueva subestación para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	14,175,877.00	Energético

Fuente: PEF | Empresas Productivas del Estado. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/empresas_productivas

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
171	2,9	Pacífico Bco. 2	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución).	2,018,939.00	Energético
172	8,9	Campo Setenta y tres bco. 1	Proyecto nuevo para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	12,613,317.00	Energético
173	2,9	Victoria Potencia Bco. 1	Proyecto nuevo para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	2,345,015.00	Energético
174	9,11	San Cristóbal Bco. 1	Proyecto nuevo para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	15,130,103.00	Energético
175	9,31	Umán Bco. 2	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución).	778,000.00	Energético
176	1,9	Valle de Aguascalientes Bco. 1	Proyecto nuevo para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	3,064,938.00	Energético
177	8,9	El Capulín Banco 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	11,569,614.00	Energético
178	8,9	Buenavista Banco 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	12,088,959.00	Energético

Fuente: PEF | Empresas Productivas del Estado. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/empresas_productivas

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
179	8,9	Sauzal Banco 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	6,568,952.00	Energético
180	9,5	Viñedos Banco 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	6,157,405.00	Energético
181	9,31	Hunxectaman Bco. 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	2,002,334.00	Energético
182	9,23	Oxtankah Bco. 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	10,864,886.00	Energético
183	9,27	Traconis Bco. 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	18,978,928.00	Energético
184	7,9	Berriozábal Bco. 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	2,605,113.00	Energético
185	9,27	Luis Gil Perez Bco. 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	19,591,258.00	Energético
186	9,22	Pedregal Bco 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	15,130,103.00	Energético

Fuente: PEF | Empresas Productivas del Estado. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/empresas_productivas

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
187	9,6	Campos Bco. 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	17,483,207.00	Energético
188	9,28	Laguna de Miralta Bco. 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	5,142,927.00	Energético
189	9,14	Bajío (antes La Primavera) Bco. 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	3,212,227.00	Energético
190	9,26	El Llano Bco. 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	7,460,780.00	Energético
191	9,25	Compuertas Bco. 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	17,351,836.00	Energético
192	8,9	Cuatro Siglos Banco 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	11,573,733.00	Energético
193	9,31	Xcalacoco Bco. 2	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución).	16,931,539.00	Energético
194	9,23	Zac Nichte Bco. 2	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución).	1,296,000.00	Energético

Fuente: PEF | Empresas Productivas del Estado. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/empresas_productivas

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
195	3,9	Buena Vista Bco. 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	2,553,967.00	Energético
196	2,9	Encantada Bco. 1	Proyecto para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (a realizar por CFE Transmisión y CFE Distribución).	20,132,286.00	Energético
197	2,9,14,16,21,30	Estudios de Preinversión para el desarrollo de las áreas Geotérmicas asignadas por la SENER a la CFE, Gerencia de Proyectos Geotermoeléctricos	El presente proyecto plantea llevar a cabo estudios de preinversión, que van desde la contratación de estudios de exploración, hasta la perforación de pozos en diferentes áreas geotérmicas de la República Mexicana, a fin de comprobar la existencia de recurso geotérmico para la generación de energía eléctrica. Luego de realizar estos estudios de preinversión, la empresa podrá analizar si es técnica y económicamente factible desarrollar proyectos de generación en los sitios evaluados.	14,274,200.00	Energético
198	2,7,9,13,14,21,23,31	Estudios de Preinversión de Energía Renovable en la República Mexicana GPG	El estudio de preinversión de energía renovable en la República Mexicana, plantea la contratación de estudios de interconexión y evaluación de impacto social, que permitan cumplir con la normativa vigente en materia de desarrollo de centrales eléctricas. De igual forma, se incluye la contratación de estudios de caracterización del recurso eólico, solar y biomasa en diferentes sitios de la República Mexicana, a fin de obtener una serie de datos horarios para simular la cantidad de energía que puede generarse en un sitio determinado, en este punto la empresa podrá analizar si es técnica y económicamente factible desarrollar proyectos de generación en estos sitios. Finalmente se plantea la instalación de estaciones anemométricas de 80 y 100 metros con objeto de validar los datos sintéticos obtenidos en la caracterización, dando mayor certeza a la generación estimada para el proyecto.	4,946,674.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
199	7,9,11	Irapuato II Banco 3 (traslado)	El proyecto consiste en la construcción de Obra Civil y Electromecánica de 4 (cuatro) Autotransformadores monofásicos de 133.3 MVA, 230 KV/115 KV. El proyecto de la LT Irapuato I - Irapuato II contempla la recalibración de los dos circuitos, se construirá de forma aérea, inicia en la SE Irapuato I y finaliza en la SE Irapuato II.	30,718,470.00	Energético
200	1,4,7,9,15,14,16,19,20,23,24,26,30,31	Proyecto de infraestructura económica	El proyecto consiste en la modernización de medio ciclo de vida para 7 CEV's y sustitución de 1 CEV con una capacidad total de 2,215 MVar.	355,963,679.00	Energético
201	8,9,10,30,	Chihuahua Norte Bco.5	El alcance de este proyecto considera la adición de 300 MVA en la subestación Chihuahua Norte y el traslado de 100 MVA a la subestación Ávalos, de tal manera que se tenga uniformidad en los recursos de transformación entre estas dos fuentes de suministro para operar la red de forma más confiable.	101,554,828.00	Energético
202	2,3,4,8,13,22	Panamericana Potencia Banco 3	El alcance de este proyecto considera la adición de 300 MVA en la subestación Panamericana Potencia. Instalación de 4 unidades monofásicos de 75 MVA con relación de transformación 230/115/69 kV, adicional a los existentes para incrementar la capacidad en 225 MVA de la SE Panamericana Potencia y se tendrá una unidad de reserva de 75 MVA.	3,475,000.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
203	5,19	Traslado de Reactores en el Noreste	El proyecto consiste en el traslado e instalación del reactor número cuatro (R4) de 75 MVAR que está disponible en la subestación Villa de García hacia la subestación Río Escondido, así como del reactor número uno (R1) de 50 MVAR que igualmente está disponible en la subestación Güémez hacia la subestación Frontera.	45,607,179.00	Energético
204	19,28	Reducción en el nivel de cortocircuito de la red eléctrica de la Zona Metropolitana de Monterrey	La red eléctrica en 115 kV de la Zona Metropolitana de Monterrey cuenta con un gran mallado que interconecta tanto a las subestaciones eléctricas de 400/115 y 230/115 kV como a las centrales eléctricas en 115 kV, que se traduce en confiabilidad para el manejo de flujos de potencia activa en la red, tanto en condiciones de red completa como ante las contingencias más severas. Sin embargo, los mismos factores que hacen a esta red muy robusta en términos de flexibilidad operativa, también hacen que el nivel de cortocircuito de un gran número de subestaciones eléctricas de la zona se encuentre por encima de la capacidad interruptiva de diseño de sus equipos. Con la entrada en operación de este proyecto, se reducirán los niveles de corto circuito de la ZMM a niveles adecuados.	384,483,000.00	Energético
205	24	San Luis Potosí Banco 3 (traslado)	El proyecto consiste en el traslado de un banco de transformación 230/115 kV de 100 MVA (incluye fase de reserva) proveniente de la subestación eléctrica Salamanca II a San Luis Potosí. El proyecto incluye la partición del bus de 115 kV de esta subestación debido a que la impedancia del banco del transformador no coincide con la de los bancos actualmente instalados; así como la adición de dos alimentadores en 115 kV para la subestación San Luis Potosí, los cuales servirán como interruptor de transferencia o comodín de la nueva sección del bus y también, interruptor de amarre de barras.	7,274,444.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
206	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31	Mantenimiento de Subestaciones de Potencia de la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Transmisión 2020 para Transmisión	Este programa de Mantenimiento tiene como objeto realizar la sustitución de equipos de las subestaciones, que, por la problemática planteada, representan un riesgo de falla para la infraestructura de la Red Nacional de Transmisión.	85,000,000.00	Energético
207	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,12,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31	Mantenimiento de Subestaciones de Potencia de la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Transmisión 2020 para Subtransmisión	Este programa de Mantenimiento tiene como objeto realizar la sustitución de equipos de las subestaciones, que, por la problemática planteada, representan un riesgo de falla para la infraestructura de la Red Nacional de Subtransmisión.	110,000,000.00	Energético
208	9	Programa de Adquisición para la Plataforma 071	Adquisición de una nueva plataforma para la atención de llamadas al 071 con Soporte y mantenimiento por 5 años, lo cual permitirá ofrecer nuevos canales de comunicación con el cliente, aseguramiento de la continuidad de la operación, disminución del tiempo de respuesta y abandono de llamadas por tiempos de espera y nuevas funcionalidades de atención interactiva, por ejemplo: pagos con tarjeta, generación y consulta de reporte de fallas.	43,460,605.00	Energético
209	9	Programa de Adquisiciones y Modernización de Equipo para Atención al Cliente	Adquisiciones de equipos CFEMáticos y CFETurnos, ya que los existentes han cumplido su vida útil, con la finalidad de garantizar la cobranza y la atención personalizada que se llevan a cabo en los Centros de Atención a Clientes de CFE SSB.	498,074,193.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
210	9	Programa de adquisición de equipo de laboratorio para la Gerencia de Ingeniería Especializada la CFE	La Gerencia de Ingeniería Especializada (GIEsp) desempeña desde su creación a la prestación de servicios técnicos especializados a la CFE, y de manera particular a sus empresas subsidiarias de: Generación, Transmisión y Distribución. Como parte de los servicios que otorga la GIEsp, ha realizado estudios especializados a otras áreas externas a CFE, a través de diversos entes del Corporativo de la CFE como lo son la Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura (DCIPI) y al Laboratorio de Pruebas de Equipos y Materiales de la CFE (LAPEM), entre otros. Para la GIEsp, el uso de los equipos de medición y pruebas resulta indispensable, a fin de cumplir correctamente la ejecución de servicios técnicos especializados	4,858,000.00	Energético
211	9,14	Programa de Adquisiciones para la Actualización Tecnológica del Sistema Institucional de Información de la CFE	El Programa de adquisiciones para la Actualización Tecnológica del Sistema Institucional de Información (SII) tiene como objetivo adquirir los bienes (hardware y software) para la actualización de la plataforma SAP a la versión SAP S/4 HANA	265,000,000.00	Energético
212	7, 8, 9, 5, 10, 13, 14, 19, 24, 26, 30	Adquisición de Vehículos Nuevos tipos Motocicleta 750 cc y Cuatrimoto 400 cc 4x4	Adquisición de vehículos nuevos, de los cuales 94 del tipo Cuatrimoto 400 cc 4x4 y 4 del tipo Motocicleta 750 cc.	12,246,062.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
213	3	Unidades Turbo Gas Aeroderivadas en Baja California Sur	Proyecto Unidades Turbo Gas Aeroderivadas en Baja California Sur	24,670,243.00	Energético
214	3.9	Cabo Falso Banco 2	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución)	3,747,286.00	Energético
215	2.9	González Ortega Banco 3	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución).	58,973,208.00	Energético
216	9.22	Querétaro Poniente Banco 2	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución)	8,391,195.00	Energético
217	9.11	San Carlos Banco 2	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución).	13,332,777.00	Energético
218	9.11	Cortázar Banco 2	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución)	2,029,846.00	Energético
219	9.30	Valle Alto Banco 1	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución).	16,313,816.00	Energético
220	9.24	Soledad de Graciano Sánchez Banco 2	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución)	32,570,661.00	Energético

Fuente: PEF | Empresas Productivas del Estado. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/empresas_productivas

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
221	9,25	Choacahui Banco 1	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución).	43,183,380.00	Energético
222	9,26	Maniobras Munisol Banco 1	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución)	12,703,636.00	Energético
223	9,10	Guadiana Bancos 1 y 2	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución).	56,270,786.00	Energético
224	9,10	Canatlán Dos Banco 1	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución)	23,171,880.00	Energético
225	9,10	Ampliación de la subestación Nuevo Ideal Banco 1	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución).	23,899,880.00	Energético
226	9,30	Nanchital Dos Banco 2	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución)	23,811,673.00	Energético
227	9,30	Tepeyac Banco 2	Proyecto de ampliación o sustitución para atender la demanda incremental de usuarios de las RGD (CFE Distribución).	32,483,336.00	Energético
228	26	Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Agua Prieta II	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Agua Prieta II es mantener la Capacidad Efectiva de las Unidades de la CCC Agua Prieta II de 422 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	395,898,084.00	Energético

Fuente: PEF | Empresas Productivas del Estado. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/empresas_productivas

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
229	5	Mantenimiento 2021-2025 CT José López Portillo Unidad 1	Mantenimiento 2021-2025 CT José López Portillo Unidad 1: MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (365 D) 2021; MANTO ANUAL U1 REC (45 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (365 D) 2022; MANTO SEMESTRAL U1 REC (15 D) 2022; MANTO ANUAL U1 REC (45 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (366 D) 2024; MANTO SEMESTRAL U1 REC (15 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (365 D) 2025; MANTO MAYOR U1 REC (60 D) 2025	300,760,805.00	Energético
230	5	Mantenimiento 2021-2025 CT José López Portillo Unidad 2	Mantenimiento 2021-2025 CT José López Portillo Unidad 2: MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (365 D) 2021; MANTO SEMESTRAL U2 REC (15 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (365 D) 2022; MANTO MAYOR U2 REC (60 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (365 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (366 D) 2024; MANTO ANUAL U2 REC (45 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (365 D) 2025; MANTO SEMESTRAL U2 REC (15 D) 2025	297,755,758.00	Energético
231	5	Mantenimiento 2021-2025 CT José López Portillo Unidad 4	Mantenimiento 2021-2025 CT José López Portillo Unidad 4: MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (365 D) 2021; MANTO ANUAL U4 REC (45 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (365 D) 2022; MANTO SEMESTRAL U4 REC (15 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (365 D) 2023; MANTO MAYOR U4 REC (60 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (366 D) 2024; MANTO SEMESTRAL U4 REC (15 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO REC (365 D) 2025; MANTO ANUAL U4 REC (45 D) 2025	80,000,009.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
232	26,30	Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Empalme Paquete I	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Empalme Paquete I, es mantener la Capacidad Efectiva de las Unidades de la CCC Empalme Paquete I de 777.41 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	210,630,545.00	Energético
233	26	Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Hermosillo	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Hermosillo es mantener la Capacidad Efectiva de las 2 Unidades de la CCC Hermosillo de 227.02 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	185,976,062.00	Energético
234	3	Mantenimiento 2021-2025 Central Combustión Interna Guerrero Negro (Vizcaíno)	El objetivo principal del Programa de Inversión: Mantenimiento 2021-2025 Central Combustión Interna Guerrero Negro (Vizcaíno) es mantener la Capacidad Efectiva de las 5 Unidades de Combustión Interna que suman un total de 22.4 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Aislado Mulegé."	110,836,287.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
236	3	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Baja California Sur	El objetivo principal del Programa de Inversión: Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Baja California Sur, es mantener la Capacidad Efectiva de las 4 Unidades de Generación de la CTG Baja California Sur que suman un total de 146 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Eléctrico Baja California Sur.	151,425,490.00	Energético
237	3	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás La Paz	El objetivo principal del Programa de Inversión: Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás La Paz, es mantener la Capacidad Efectiva de la Central Turbogás de esta tecnología, que suma un total de 97 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Baja California Sur.	32,183,049.00	Energético
238	8	Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Boquilla	El objetivo principal del Programa de Inversión: Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Boquilla, es coadyuvar a mantener la Capacidad Efectiva de las unidades de generación de la CH Boquilla que suman un total de 20 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	100,000,000.00	Energético
239	8	Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Colina	El Objetivo principal del Programa de Inversión ¿Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Colina¿ es coadyuvar a mantener la Capacidad Efectiva de la CH Colina de 2.0 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	20,000,000.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
240	2,3	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Tijuana	El objetivo principal del Programa de Inversión: Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Tijuana es mantener la Capacidad Efectiva de las 6 Unidades de Generación de la CTG Tijuana, que en conjunto suman un total de 345 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Baja California.	87,568,720.00	Energético
241	2	Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Presidente Juárez Unidad 8	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Presidente Juárez Unidad 8, es mantener la Capacidad Efectiva de la Unidad 8 de la CCC Presidente Juárez de 248 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Eléctrico Baja California.	100,078,419.00	Energético
242	2	Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Presidente Juárez Unidad 9	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Presidente Juárez Unidad 9 es mantener la Capacidad Efectiva de la Unidad 9 de la CCC Presidente Juárez de 230 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Baja California	87,679,120.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
243	2	Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Presidente Juárez Unidad 10 y 11	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Presidente Juárez Unidad 10 y 11 es mantener la Capacidad Efectiva de las Unidades 10 y 11 de la CCC Presidente Juárez de 265 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Baja California.	103,120,469.00	Energético
244	3	Mantenimiento 2021-2025 Central Combustión Interna Gral. Agustín Olachea Avilés	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Combustión Interna Gral. Agustín Olachea Avilés es mantener la Capacidad Efectiva de las 3 Unidades de Generación de la CCI Gral. Agustín Olachea Avilés que suman un total de 104 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Eléctrico Baja California Sur.	130,720,638.00	Energético
245	3	Mantenimiento 2021-2025 Central Combustión Interna Baja California Sur	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Combustión Interna Baja California Sur es mantener la Capacidad Efectiva de las 5 Unidades de Generación de la CCI Baja California Sur que suman un total de 209.76 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Eléctrico Baja California Sur.	402,345,552.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
246	25	Mantenimiento 2021-2025 Central Termoeléctrica José Aceves Pozos	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Termoeléctrica José Aceves Pozos es mantener la Capacidad Efectiva de la de la CT José Aceves Pozos de 616 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	108,989,135.00	Energético
247	26	Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Empalme Paquete II	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Empalme Paquete II es mantener la Capacidad Efectiva de las Unidades de la CCC Empalme Paquete II de 805.20 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	473,341,729.00	Energético
248	2	Mantenimiento 2021-2025 Central Geotermoeléctrica Cerro Prieto	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Geotermoeléctrica Cerro Prieto es mantener la Capacidad Efectiva de las 9 Unidades de Generación de la CG Cerro Prieto que suman un total de 578 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Baja California.	146,007,673.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
249	3	Mantenimiento 2021-2025 Central Combustión Interna Santa Rosalía	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Combustión Interna Santa Rosalía es mantener la Capacidad Efectiva de las 4 Unidades de Combustión Interna suman un total de 7.15 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Aislado Mulegé.	23,218,361.00	Energético
250	2,3	Mantenimiento 2021-2025 Central Termoeléctrica Presidente Juárez	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Termoeléctrica Presidente Juárez es mantener la Capacidad Efectiva de las 2 Unidades de Generación de la CT Presidente Juárez que suman un total de 320 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Baja California.	53,321,777.00	Energético
251	2,3	Mantenimiento 2021-2025 Central Geotermoeléctrica Tres Vírgenes	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Geotermoeléctrica Tres Vírgenes es mantener la Capacidad Efectiva de las Unidades de Geotérmicas que suman un total de 10 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Aislado Mulegé.	17,929,182.00	Energético
252	3	Mantenimiento 2021-2025 Central Termoeléctrica Punta Prieta II	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Termoeléctrica Punta Prieta II es mantener la Capacidad Efectiva de las 3 Unidades de Generación de la CT Punta Prieta II que suman un total de 112.5 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Eléctrico Baja California Sur.	81,354,609.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
253	25	Mantenimiento 2021-2025 Central Termoeléctrica Juan de Dios Bátiz Paredes	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Termoeléctrica Juan de Dios Bátiz Paredes es mantener la Capacidad Efectiva de la de la CT Juan de Dios Bátiz Paredes de 320 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	86,371,246.00	Energético
254	26	Mantenimiento 2021-2025 Central Termoeléctrica Puerto Libertad	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Termoeléctrica Puerto Libertad es mantener la Capacidad Efectiva de las 4 Unidades de Generación de la CT Puerto Libertad que suman un total de 632 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	70,777,208.00	Energético
255	25	Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Humaya	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Humaya es coadyuvar a mantener la Capacidad Efectiva de las unidades de generación de la CH Humaya que suman un total de 90 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	9,041,150.00	Energético
256	26	Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Oviáchic	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Oviáchic es coadyuvar a mantener la Capacidad Efectiva de las unidades de generación de la Central Hidroeléctrica (CH) Oviáchic, que consta de 2 Unidades de tecnología hidroeléctrica, las cuales suman un total de 19.2 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	30,000,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
257	25	Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Bacurato	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Bacurato es coadyuvar a mantener la Capacidad Efectiva de las unidades de generación de la CH Bacurato que suman un total de 92 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	18,000,000.00	Energético
258	3	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Los Cabos	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Los Cabos es mantener la Capacidad Efectiva de las 9 Centrales Turbogás de esta tecnología, que suman un total de 84.6 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Eléctrico Baja California Sur.	18,718,735.00	Energético
259	3	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Constitución	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Constitución es mantener la Capacidad Efectiva de la Unidad de Generación de la CTG Constitución, que suma un total de 30.0 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Baja California Sur.	5,000,000.00	Energético
260	2	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Mexicali	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Mexicali es mantener la Capacidad Efectiva de las Unidades de Generación de la CTG Mexicali, que en conjunto suman un total de 62.0 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Baja California.	5,000,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
261	2	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Ciprés	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Ciprés es mantener la Capacidad Efectiva de la Unidad de Generación de la CTG Ciprés, que suma un total de 27.4 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Baja California.	3,735,240.00	Energético
262	25	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Culiacán	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Culiacán es mantener la Capacidad Efectiva de la Unidad de esta tecnología, que suma un total de 30 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	5,000,000.00	Energético
263	26	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Caborca	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Caborca es mantener la Capacidad Efectiva de la Unidad de esta tecnología, que suma un total de 30 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	5,000,000.00	Energético
264	26	Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Plutarco Elías Calles (El Novillo)	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Plutarco Elías Calles (El Novillo) es coadyuvar a mantener la Capacidad Efectiva de las unidades de generación de la CH Plutarco Elías Calles (El Novillo) que suman un total de 135 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	8,400,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
265	25	Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Luis Donaldo Colosio (Huites)	El objetivo del Proyecto de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Luis Donaldo Colosio (Huites) consiste en la conservación de las instalaciones que integran el equipo electromecánico de la Central Hidroeléctrica Luis Donaldo Colosio Murrieta (Huites). Esto comprende la obra civil bajo responsabilidad de CFE Generación III EPS, sistemas protección del equipo resguardado en casas de máquinas y edificios complementarios, equipos de prueba para las unidades generadoras y equipos auxiliares para la producción segura de energía eléctrica de estas centrales generadoras.	35,000,000.00	Energético
266	25	Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Prof. Raúl J. Marsal C. (Comedero)	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Prof. Raúl J. Marsal C. (Comedero) es coadyuvar a mantener la Capacidad Efectiva de las unidades de generación de la CH Comedero que suman un total de 100 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	15,000,000.00	Energético
267	25	Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica 27 de Septiembre (El Fuerte)	El objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica 27 de Septiembre (El Fuerte) es coadyuvar a mantener la Capacidad Efectiva de las unidades de generación de la CH 27 de septiembre (El Fuerte) que suman un total de 59.4 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	34,492,583.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
268	25	Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Gral. Salvador Alvarado (Sanalona)	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Gral. Salvador Alvarado (Sanalona) es coadyuvar a mantener la Capacidad Efectiva de las unidades de generación que suman un total de 14 MW, para asegurar su continuidad en la operación y mantenimiento y satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	15,000,000.00	Energético
269	8	Mantenimiento 2021-2025 C.C.C. Chihuahua II Paquete 1	MANTENIMIENTO RUTINARIO ENO (365 D) 2021; LAVADO COMPRESOR U1 ENO (2 D) 2021; LAVADO COMPRESOR U1 ENO (2 D) 2021 - 2; LAVADO COMPRESOR U2 ENO (2 D) 2021; LAVADO COMPRESOR U2 ENO (2 D) 2021 - 2; MANTENIMIENTO RUTINARIO ENO (365 D) 2022; CAMBIO CONTROL ENO U1 (30 D) 2022; LAVADO COMPRESOR ENO U1 (2 D) 2022; CAMBIO CONTROL ENO U2 (30 D) 2022; LAVADO COMPRESOR ENO U2 (2 D) 2022 CAMBIO CONTROL ENO U3 (30 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO ENO (365 D) 2023; MANTO INSP PARTES CAL ENO U1 (32 D) 2023; LAVADO COMPRESOR ENO U1 (2 D) 2023; MANTO MAYOR ENO U2 (37 D) 2023; LAVADO COMPRESOR ENO U2 (2 D) 2023; MANTO MAYOR ENO U3 (37 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO ENO (366 D) 2024; INSPECCIÓN BOROSCOPICA ENO U1 (5 D) 2024; LAVADO COMPRESOR ENO U1 (2 D) 2024 - 2; INSPECCIÓN BOROSCOPICA ENO U2 (5 D) 2024; LAVADO COMPRESOR ENO U2 (2 D) 2024 - 2; MANTENIMIENTO RUTINARIO ENO (365 D) 2025; INSPECCIÓN BOROSCOPICA ENO U1 (5 D) 2025; LAVADO COMPRESOR ENO U1 (2 D) 2025 - 2;	581,776,953.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
270	5	Mantenimiento 2021-2025 CT. Carbón II Unidad 2	Mantenimiento 2021-2025 CT. Carbón II Unidad 2: MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD (365 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD 2022; MANTO MENOR REV- VALV U2 CBD (30 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD (366 D) 2024; MANTO MAYOR TAP- BP U2 CBD (65 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD 2025	125,000,009.00	Energético
271	5	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Carbón II Unidad 3	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Carbón II Unidad 3: MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD (365 D) 2021; MANTO SEMESTRAL PAR U3 CBD (15 D) 2021; MANTO MENOR REV- VALV U3 CBD (60 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD 2023; MANTO MAYOR TAP-BP U3 CBD (65 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD (366 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD 2025; MANTO MENOR REV-VALV U3 CBD (30 D) 2025	441,014,876.00	Energético
272	5	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Carbón II Unidad 4	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Carbón II Unidad 4: MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD (365 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD 2022; MANTO MAYOR TAP- BP U4 CBD (65 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD (366 D) 2024; MANTO MENOR REV-VALV U4 CBD (30 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO CBD 2025	190,415,003.00	Energético
273	19	Mantenimiento 2021-2025 C.C.C. Huinalá II Paquete 1	MANTENIMIENTO RUTINARIO HUO (365 D) 2021; MANTO MAYOR U7 HUO (30 D) 2021; INSP BOROSCOPICA U7 HUO (5 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO HUO (365 D) 2022; MANTO MAYOR U7 HUO (55 D) 2022; INSP BOROSCOPICA U7 HUO (5 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO HUO (365 D) 2023; LAVADO COMPRESOR U7 HUO (3 D) 2023; INSP BOROSCOPICA U7 HUO (5 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO HUO (366 D) 2024; LAVADO COMPRESOR U7 HUO (3 D) 2024; INSP BOROSCOPICA U7 HUO (5 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO HUO (365 D) 2025; INSP BOROSCOPICA U7 HUO (5 D) 2025; LAVADO COMPRESOR U7 HUO (3 D) 2025	443,536,982.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
274	19	Mantenimiento 2021-2025 C.C.C. Huinalá II Paquete 2	Mantenimiento 2021-2025 CCC Huinalá II Paquete 2: MANTENIMIENTO RUTINARIO HUO (365 D) 2021; MANTO ANUAL U8 HUO (25 D) 2021; INSP BOROSCOPICA U8 HUO (5 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO HUO (365 D) 2022; INSP BOROSCOPICA U8 HUO (5 D) 2022; LAVADO COMPRESOR U8 HUO (3 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO HUO (365 D) 2023; MANTO MAYOR U8 HUO (45 D) 2023; INSP BOROSCOPICA U8 HUO (5 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO HUO (366 D) 2024; LAVADO COMPRESOR U8 HUO (3 D) 2024; INSP BOROSCOPICA U8 HUO (5 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO HUO (365 D) 2025; INSP BOROSCOPICA U8 HUO (5 D) 2025; LAVADO COMPRESOR U8 HUO (3 D) 2025	25,300,000.00	Energético
275	8	Mantenimiento 2021-2025 CCC Samalayuca II Paquete 1	Mantenimiento 2021-2025 CCC Samalayuca II Paquete 1: MANTO ESPECIAL SYD U3 (45 D) 2021; MANTO MAYOR SYD U4 (45 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO SYD (365 D) 2021; MANTO BOROSCOPIA SYD U3 (15 D) 2022; MANTO ANUAL SYD U4 (15 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO SYD (365 D) 2022; MANTO PARTES CALIENTES SYD U3 (25 D) 2023; MANTO ANUAL SYD U4 (25 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO SYD (365 D) 2023; MANTO BOROSCOPIA SYD U3 (12 D) 2024; MANTO SEM SYD U4 (12 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO SYD (366 D) 2024; MANTO MAYOR SYD U3 (12 D) 2025; MANTO MAYOR SYD U4 (12 D) 2025; MANTENIMIENTO RUTINARIO SYD (365 D) 2025	270,504,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
276	28	Mantenimiento 2021-2025 CCC Pdte. Emilio Portes Gil	MANTENIMIENTO RUTINARIO RIC (365 D) 2021; MANTENIMIENTO MAYOR U1 RIC (60 D) 2021; MANTENIMIENTO ANUAL U2 RIC (60 D) 2021; INSPECCIÓN COMBUSTOR U4 RIB (60 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO RIC (365 D) 2022; MANTENIMIENTO ANUAL U1 RIC (30 D) 2022; MANTENIMIENTO ANUAL U2 RIC (30 D) 2022; INSPECCIÓN PARTES CALIENTES U4 RIB (30 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO RIC (365 D) 2023; MANTENIMIENTO ANUAL U1 RIC (30 D) 2023; MANTENIMIENTO ANUAL U2 RIC (30 D) 2023; ; INSPECCIÓN COMBUSTOR U4 RIB (30 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO RIC (366 D) 2024; MANTENIMIENTO ANUAL U1 RIC (30 D) 2024; MANTENIMIENTO ANUAL U2 RIC (30 D) 2024; INSPECCIÓN COMBUSTOR U4 RIB (30 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO RIC (365 D) 2025; MANTENIMIENTO ANUAL U1 RIC (30 D) 2025; MANTENIMIENTO ANUAL U2 RIC (30 D) 2025; MANTENIMIENTO MAYOR U4 RIC (30 D) 2025	295,532,403.00	Energético
277	24,28	Mantenimiento 2021-2025 CT Villa De Reyes	MANTENIMIENTO RUTINARIO VDR (365 D) 2021; MANTO ANUAL GE ELEM GV U1 VDR (45 D) 2021; MANTO ANUAL VALV ELEM GV U2 VDR (450 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO VDR (365 D) 2022; MANTO ANUAL VALV U1 VDR (30 D) 2022; MANTO ANUAL G.E. U2 VDR (30 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO VDR (365 D) 2023; MANTO MAYOR U1 VDR (45 D) 2023; MANTO ANUAL VALV U2 VDR (30 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO VDR (366 D) 2024; MANTO ANUAL VALV U1 VDR (30 D) 2024; MANTO MAYOR U2 VDR (45 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO VDR (365 D) 2025; MANTO ANUAL GE U1 VDR (30 D) 2025; MANTO ANUAL VALV U2 VDR (30 D) 2025	122,475,245.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
278	10	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Guadalupe Victoria	Mantenimiento 2021-2022 CT Guadalupe Victoria (Lerdo): MANTENIMIENTO RUTINARIO LED 2021; MANTO ANUAL GEN ELE U1 LED (45 D) 2021; MANTO ANUAL VAL TUR U2 LED (45 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO LED 2022; MANTO ANUAL GEN ELE U1 LED (30 D) 2022; MANTO ANUAL VAL TUR U2 LED (30 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO LED 2023; MANTO ANUAL VAL TUR U1 LED (30 D) 2023; MANTO ANUAL VAL TUR U2 LED (30 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO LED 2024; MANTO ANUAL GEN ELE U1 LED (30 D) 2024; MANTO ANUAL GEN ELE U2 LED (30 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO LED 2025; MANTO ANUAL VAL TUR U1 LED (30 D) 2025; MANTO ANUAL VAL TUR U2 LED (30 D) 2025	58,001,355.00	Energético
279	5	Refaccionamiento 2021- 2025 CH Amistad	Refaccionamiento 2021-2025 CH Amistad: MANTENIMIENTO MENOR U2 AMI (30 D) 2021; MANTENIMIENTO MENOR U1 AMI (30 D) 2021; MANTENIMIENTO MENOR U1 AMI (15 D) 2022; MANTENIMIENTO MENOR U2 AMI (15 D) 2022; MANTENIMIENTO MENOR U1 AMI (15 D) 2023; MANTENIMIENTO MENOR U2 AMI (15 D) 2023; MANTENIMIENTO MENOR U1 AMI (15 D) 2024; MANTENIMIENTO MENOR U2 AMI (15 D) 2024; MANTENIMIENTO MENOR U1 AMI (15 D) 2025; MANTENIMIENTO MENOR U2 AMI (15 D) 2025	2,366,430.00	Energético
280	5,28	Refaccionamiento 2021- 2025 CH Falcón	Refaccionamiento 2021-2025 CH Falcón: MANTO MENOR U3 FAM (40 D) 2021; MANTO MENOR U1 FAM (10 D) 2021; MANTO MENOR U2 FAM (10 D) 2021; MANTO MAYOR U1 FAM (45 D) 2022; MANTO MENOR U2 FAM (5D) 2022; MANTO MENOR U3 FAM (5 D) 2022; MANTO MAYOR U2 FAM (45 D) 2023; MANTO MENOR U1 FAM (5 D) 2023 ; MANTO MENOR U3 FAM (5 D) 2023; MANTO MENOR U3 FAM (20 D) 2024; MANTO MENOR U2 FAM (5D) 2024; MANTO MENOR U1 FAM (5 D) 2024; MANTO MENOR U1 FAM (20 D) 2025; MANTO MENOR U2 FAM (5 D) 2025; MANTO MENOR U3 FAM (5 D) 2025	397,078.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
281	19	Mantenimiento 2021-2025 CCC Huinalá	Mantenimiento 2021-2025 CCC Huinalá: MANTENIMIENTO RUTINARIO HUI (365 D) 2021; LAVADO COMPRESOR U2 HUI (3 D) 2021; LAVADO COMPRESOR U4 HUI (3 D) 2021; INSP PARTES CALIENTES U1 HUI (30 D) 2021; MANTO MAYOR U5 HUI (45 D) 2021; INSP BOROSCOPICA U3 HUI (7 D) 2021; INSPECCIÓN PARTES CALIENTE U2 (30D) 2022; MANTO MAYOR U3 HU1 (45 D) 2022; INSP BOROSCOPICA U1 HUI (7 D) 2022; MANTO ANUAL U5 HUI (20 D) 2022; INSP BOROSCOPICA U4 HUI (7 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO HUI (365 D) 2022; INSP BOROSCOPICA U2 HUI (7 D) 2023; INSPECCIÓN COMBUSTIÓN U1 (14D) 2023; MANTO MAYOR U4 HUI (45 D) 2022; INSP BOROSCOPICA U3 HUI (7 D) 2023; INSPECCIÓN COMBUSTIÓN U5 (14D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO HUI (365 D) 2023; INSP BOROSCOPICA U2 HUI (7 D) 2024; INSP BOROSCOPICA U1 HUI (7 D) 2024; INSP BOROSCOPICA U3 HUI (7 D) 2024; INSP BOROSCOPICA U4 HUI (7 D) 2024; MANTO ANUAL U5 HUI (20 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO HUI (366 D) 2024; INSPECCIÓN COMBUSTIÓN U2 (14D) 2025; INSP BOROSCOPICA U1 HUI (7 D) 2025;	265,638,770.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
282	10	Mantenimiento 2021-2025 C.C.C. Gómez Palacio	INSPECCIÓN CÁMARA DE COMBUSTIÓN (15D); INSPECCIÓN CÁMARA DE COMBUSTIÓN (15D); GPP MENOR (ANUAL) (15D); LAVADO COMPRESOR U1 GPP (2 D) 2021; LAVADO COMPRESOR U1 GPP (2 D) 2021; LAVADO COMPRESOR U2 GPP (2 D) 2021; LAVADO COMPRESOR U2 GPP (2 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO GPP (365 D) 2021; MANTENIMIENTO MAYOR (45D); INSPECCIÓN PARTES CALIENTES (30D); MANTENIMIENTO MAYOR (45D); MANTENIMIENTO RUTINARIO GPP (365 D) 2022; INSPECCIÓN CÁMARA DE COMBUSTIÓN (15D); INSPECCIÓN CÁMARA DE COMBUSTIÓN (15D); MENOR (ANUAL) (15D); MANTENIMIENTO RUTINARIO GPP (365 D) 2023; INSPECCIÓN PARTES CALIENTES (30D); MANTENIMIENTO MAYOR (45D); MENOR (ANUAL) (15D); MANTENIMIENTO RUTINARIO GPP (365 D) 2024; INSPECCIÓN CÁMARA DE COMBUSTIÓN (15D); INSPECCIÓN CÁMARA DE COMBUSTIÓN (15D); MENOR (ANUAL) (15D); MANTENIMIENTO RUTINARIO GPP (365 D) 2025	153,359,480.00	Energético
283	8,10	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Francisco Villa	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Francisco Villa: MANTENIMIENTO RUTINARIO FVL (365 D) 2021; MANTO MAYOR (SIST. GAS) FVL U4 2021; MANTO MAYOR (SIST. GAS) FVL U5 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO FVL (365 D) 2022; MANTO SEMESTRAL U4 FVL (15D) 2022; MANTO SEMESTRAL U5 FVL (15D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO FVL (365 D) 2023; MANTO SEMESTRAL U-4 FVL (15D) 2023; MANTO SEMESTRAL U-5 FVL (15D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO FVL (366 D) 2024; MANTO SEMESTRAL U-4 FVL (15D) 2024; MANTO SEMESTRAL U-5 FVL (15D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO FVL (365 D) 2025; MANTO MAYOR FVL-U4 (45 D) 2025; MANTO MAYOR FVL-U5 (45 D) 2025	69,963,493.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
284	8	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Benito Juárez (Samalayuca)	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Benito Juárez (Samalayuca): MANTENIMIENTO RUTINARIO SYC (366 D) 201; MANTO 1RO.SEMESTRAL U1 SYC (15 D) 2021; MANTO ESPECIAL SYC U2 (60 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO SYC (365 D) 2022; MANTO ANUAL U1 SYC (30 D) 2022; MANTO ANUAL U2 SYC (30 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO SYC (365 D) 2023; MANTO ANUAL U1 SYC (30 D) 2023; MANTO ANUAL U2 SYC (30 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO SYC (366 D) 2024; MANTO ANUAL U1 SYC (30 D) 2024; MANTO ANUAL U2 SYC (30 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO SYC (365 D) 2025; MANTO ANUAL U1 SYC (30 D) 2025; MANTO ANUAL U2 SYC (30 D) 2025	70,193,797.00	Energético
285	28	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Altamira	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Altamira: MANTENIMIENTO RUTINARIO ALT (365 D) 2021; MANTO REHAB TURB U3 ALT (60 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO ALT (365 D) 2022; MANTO SEMESTRAL U3 ALT (15 D) 2022; MANTO MAYOR U4 ALT (120 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO ALT (365 D) 2023; MANTO SEMESTRAL U3 ALT (15 D) 2023; MANTO SEMESTRAL U4 ALT (15 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO ALT (366 D) 2024; MANTO ANUAL U4 ALT (30 D) 2024; MANTO ANUAL U3 ALT (30 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO ALT (365 D) 2025; MANTO SEMESTRAL U3 ALT (15 D) 2025; MANTO ANUAL U4 ALT (30 D) 2025	616,146,047.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
286	28	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Pdte. Emilio Portes Gil	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Pdte. Emilio Portes Gil: MANTENIMIENTO RUTINARIO RIB (365 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO RIB (365 D) 2022; MANTENIMIENTO ANUAL U3 RIB (30 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO RIB (365 D) 2023; MANTENIMIENTO ANUAL U3 RIB (30 D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO RIB (366 D) 2024; MANTENIMIENTO ANUAL U3 RIB (30 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO RIB (365 D) 2025; MANTENIMIENTO ANUAL U3 RIB (30 D) 2025	185,792,447.00	Energético
287	19	Mantenimiento 2021-2025 C.TG. Huinalá	Mantenimiento 2021-2025 C.TG. Huinalá: MANTENIMIENTO RUTINARIO HTG (365 D) 2021; INSP PARTES CALIENTES U6 HTG (30 D) 2021; INSP BOROSCOPICA U6 HTG (7 D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO HTG (365 D) 2022; INSPECCIÓN COMBUSTIÓN U6 (14D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO HTG (365 D) 2023; INSP BOROSCOPICA U7 HUO (7 D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO HTG (366 D) 2024; INSP COMBUSTOR U6 HTG (14 D) 2025; MANTENIMIENTO RUTINARIO HTG (365 D) 2025	23,137,604.00	Energético
288	5	Mantenimiento 2021-2025 C.TG. Monclova	Mantenimiento 2021-2025 C.TG. Monclova: MANTENIMIENTO RUTINARIO MON (365 D) 2021; INSP COMBUSTOR CAMCTRL U1 MON (40D) 2021; INSP COMBUSTOR U2 MON (10 D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO MON (365 D) 2022; MANTO MAYOR U2 MON (45D) 2022; INSP COMBUSTOR U1 MON (10D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO MON (365 D) 2023; INSP COMBUSTOR U2 MON (5D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO MON (366 D) 2024; INSP COMBUSTOR U1 MON (15D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO MON (365 D) 2025; MANTO COMBUSTIÓN U2 MON (15D) 2025; MANTO MAYOR U1 MON (45D) 2025	42,815,859.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
289	10	Mantenimiento 2021-2025 C.TG. Laguna y Chávez	Mantenimiento 2021-2025 C.TG. Laguna y Chávez: MANTO. P CALIENTES U7 (45D) 2021; MANTO. P CALIENTES U2 (45D) 2021; MANTO RUTINARIO 2021; MANTO RUTINARIO 2022; MANTO RUTINARIO 2023; MANTO RUTINARIO 2024; MANTO. MAYOR U5 (45D) 2024; MANTO RUTINARIO 2025; MANTO. MAYOR U7 (45D) 2025; MANTO. MAYOR U2 (45D) 2022; MANTO RUTINARIO CZU (365 D) 2022; MANTO. MAYOR U1 (45D) 2023; MANTO RUTINARIO CZU (365 D) 2023; MANTO RUTINARIO CZU (365 D) 2024; MANTO RUTINARIO CZU (365 D) 2025	5,047,653.00	Energético
290	5,19	Mantenimiento 2021-2025 C.TG. Monterrey	Mantenimiento 2021-2025 C.TG. Monterrey: MANTENIMIENTO RUTINARIO FUNDIDORA 2021 (365 D); MANTENIMIENTO RUTINARIO FUNDIDORA 2021 (365D); MANTENIMIENTO INSP. COMBUSTIÓN 2022 (14D); MANTENIMIENTO RUTINARIO FUNDIDORA 2023 (365D); MANTENIMINETO RUTINARIO FUNDIDORA 2024 (366D); MANTENIMIENTO INSP. COMBUSTIÓN 2024 (14D); MANTENIMIENTO RUTINARIO FUNDIDORA 2025 (365D); MANTENIMIENTO INSP. COMBUSTIÓN 2025 (14D); MANTENIMIENTO RUTINARIO LEONA 2021 (365 D); MANTENIMIENTO RUTINARIO LEONA 2021 (365D); MANTENIMIENTO INSP. COMBUSTIÓN 2022 (14D); MANTENIMIENTO RUTINARIO LEONA 2023 (365D); MANTENIMIENTO INSP. COMBUSTIÓN 2023 (14D); MANTENIMIENTO RUTINARIO LEONA 2024 (366 D); MANTENIMIENTO INSP. COMBUSTIÓN 2024 (14D); MANTENIMIENTO RUTINARIO LEONA 2025 (365D); MANTENIMIENTO INSP. COMBUSTIÓN 2025 (14D); MANTENIMIENTO RUTINARIO TECNOLÓGICO 2021 (365 D); MANTENIMIENTO RUTINARIO TECNOLÓGICO 2021 (365D); MANTENIMIENTO RUTINARIO TECNOLÓGICO 2023 (365D);	35,037,659.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
291	8	Mantenimiento 2021-2025 C.TG. Parque e Industrial	Mantenimiento 2021-2025 C.TG. Parque e Industrial: MANTO MAYOR PQEU3 (60D) 2021; MANTO INSPECCIÓN BOROSCOPICA (5D) 2021; MANTENIMIENTO RUTINARIO PQE (365 D) 2021; MANTO INSPECCIÓN BOROSCOPICA PQEU2 (5D) 2022; MANTO INSPECCIÓN BOROSCOPICA PQEU4 (5D) 2022; MANTENIMIENTO RUTINARIO PQE (365 D) 2022; MANTO INSPECCIÓN BOROSCOPICA PQEU2 (5D) 2023; MANTO INSPECCIÓN BOROSCOPICA PQEU3 (5D) 2023; MANTO INSPECCIÓN BOROSCOPICA PQEU4 (5D) 2023; MANTENIMIENTO RUTINARIO PQE (365 D) 2023; MANTO INSPECCIÓN BOROSCOPICA PQEU2 (5D) 2024; MANTO INSPECCIÓN BOROSCOPICA PQEU3 (5D) 2024; MANTO INSPECCIÓN BOROSCOPICA PQEU4 (5D) 2024; MANTENIMIENTO RUTINARIO PQE (366 D) 2024; MANTENIMIENTO DE INSPECCIÓN BOROSCOPICA (5D) 2025; MANTENIMIENTO DE INSPECCIÓN BOROSCOPICA (5D) 2025; MANTENIMIENTO DE INSPECCIÓN BOROSCOPICA (5D) 2025; MANTO INSPECCIÓN BOROSCOPICA INJU1 (5D) 2022; MANTO INSPECCIÓN BOROSCOPICA INJU1 (5D) 2023; MANTO INSPECCIÓN BOROSCOPICA INJU1 (5D) 2024;	6,630,285.00	Energético
292	12	Mantenimiento 2021-2025 CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 1	Programa de Mantenimiento a Unidades Generadoras de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 1 durante el periodo 2021- 2025, el cual tiene el objetivo de mantener los parámetros de operación de las Unidades Generadoras, tales como disponibilidad, capacidad, eficiencia y confiabilidad operativa.	45,329,825.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
293	12	Mantenimiento 2021 - 2025 CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 2	Programa de Mantenimiento a Unidades Generadoras del Proceso Termoeléctrico de la C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 2 durante el periodo 2021- 2025, el cual tiene el objetivo de mantener los parámetros de operación de las Unidades Generadoras, tales como disponibilidad, capacidad, eficiencia y confiabilidad operativa.	69,812,464.00	Energético
294	12	Mantenimiento 2021 - 2025 C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 3	Programa de Mantenimiento a Unidades Generadoras del Proceso Termoeléctrico de la C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 3 durante el periodo 2021- 2025, el cual tiene el objetivo de mantener los parámetros de operación de las Unidades Generadoras, tales como disponibilidad, capacidad, eficiencia y confiabilidad operativa.	311,290,842.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
295	12	Mantenimiento 2021 - 2025 C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 4	Programa de Mantenimiento a Unidades Generadoras del Proceso Termoeléctrico de la C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 4 durante el periodo 2021- 2025, el cual tiene el objetivo de mantener los parámetros de operación de las Unidades Generadoras, tales como disponibilidad, capacidad, eficiencia y confiabilidad operativa.	229,649,357.00	Energético
296	12	Mantenimiento 2021 - 2025 CT. Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 5	Programa de Mantenimiento a Unidades Generadoras del Proceso Termoeléctrico de la C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 5 durante el periodo 2021- 2025, el cual tiene el objetivo de mantener los parámetros de operación de las Unidades Generadoras, tales como disponibilidad, capacidad, eficiencia y confiabilidad operativa.	5,877,003.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
297	12	Mantenimiento 2021 - 2025 C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 6	Programa de Mantenimiento a Unidades Generadoras del Proceso Termoeléctrico de la C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 6 durante el periodo 2021- 2025, el cual tiene el objetivo de mantener los parámetros de operación de las Unidades Generadoras, tales como disponibilidad, capacidad, eficiencia y confiabilidad operativa.	110,708,231.00	Energético
298	12	Mantenimiento 2021-2025, C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 7	Programa de Mantenimiento a Unidades Generadoras del Proceso Termoeléctrico de la C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 7 durante el periodo 2021- 2025, el cual tiene el objetivo de mantener los parámetros de operación de las Unidades Generadoras, tales como disponibilidad, capacidad, eficiencia y confiabilidad operativa.	204,340,117.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
299	7,6	Mantenimiento 2021-2025 CCC Gral. Manuel Álvarez Moreno (Módulo 1)	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 CCC Gral. Manuel Álvarez Moreno es dar los Mantenimientos programados, para mantener la Capacidad Efectiva de las Unidades de tecnología de Ciclo Combinado de la CCC Gral. Manuel Álvarez Moreno, Módulo 1, que suman una Capacidad Efectiva de 727.00 MW; conservar, así como mejorar, su eficiencia térmica, para asegurar su disponibilidad en la operación, para satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	44,640,650.00	Energético
300	9,15	Mantenimiento 2021-2025 CCC Valle de México II	Programa de Mantenimiento a Unidades Generadoras del Proceso Termoeléctrico Central Ciclo Combinado Valle de México II tiene el objetivo de mantener los parámetros de operación de las Unidades Generadoras, tales como disponibilidad, capacidad, eficiencia y confiabilidad operativa de cada una de las unidades generadoras.	127,914,451.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
301	11	Mantenimiento 2021-2025 Central Cogeneración Salamanca	Programa de Mantenimiento para la Central de Cogeneración Salamanca durante el periodo 2021-2025	250,826,558.00	Energético
302	1, 2,3, 4,7, 8,9, 5,6 10,15,11,12,13,14,1 6,17,18,19,20,21,22 ,23,24,25,26,27,28, 29,30,31,32	Mantenimiento 2021-2025 CCC Centro	Programa de Mantenimiento para la Central Ciclo Combinado Centro durante el periodo 2021-2025	208,556,486.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
303	13	Mantenimiento 2021-2025 CCC Tula	Programa de Mantenimiento a Unidades Generadoras del Proceso Termoeléctrico Central Ciclo Combinado Tula tiene el objetivo de mantener los parámetros de operación de las Unidades Generadoras, tales como disponibilidad, capacidad, eficiencia y confiabilidad operativa.	401,695,507.00	Energético
304	22	Mantenimiento 2021-2025 CCC. Sauz	Mantenimiento 2021-2025 Central Ciclo Combinado Sauz	694,107,783.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
305	6	Mantenimiento 2021-2025 CCC Gral. Manuel Álvarez Moreno (Módulo 2)	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 CCC Gral. Manuel Álvarez Moreno (Módulo 2) es dar los Mantenimientos programados, para mantener la Capacidad Efectiva de las Unidades de tecnología de Ciclo Combinado de la CCC Gral. Manuel Álvarez Moreno, que suman una Capacidad Efectiva de 727 MW; conservar, así como mejorar, su eficiencia térmica, para asegurar su disponibilidad en la operación, para satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	1,973,698.00	Energético
306	21	Mantenimiento 2021-2025 CCC San Lorenzo Potencia	Programa de Mantenimiento a Unidades Generadoras del Proceso Termoeléctrico Central Ciclo Combinado San Lorenzo Potencia, el cual tiene el objetivo de mantener los parámetros de operación de las Unidades Generadoras, tales como disponibilidad, capacidad, eficiencia y confiabilidad operativa de cada una de las unidades generadoras.	530,322,929.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
307	16	Mantenimiento 2021-2025 de la Central Geotermoeléctrica Los Azufres	Programa de Mantenimiento a Unidades Generadoras del Proceso Termoeléctrico de la Central Geotermoeléctrica Los Azufres durante el periodo 2021- 2025, el cual tiene el objetivo de mantener los parámetros de operación de las Unidades Generadoras, tales como disponibilidad, capacidad, eficiencia y confiabilidad operativa.	185,462,971.00	Energético
308	13	Mantenimiento 2021-2025 CT Francisco Pérez Ríos	Programa de Mantenimiento para la Central Termoeléctrica Francisco Pérez Ríos durante el periodo 2021-2025	127,361,964.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
309	6	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Gral. Manuel Álvarez Moreno Unidades (Unidades 9, 10, 11 y 12)	El Objetivo principal del Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 CT Gral. Manuel Álvarez Moreno es dar los Mantenimientos programados, para mantener la Capacidad Efectiva de las Unidades de tecnología de Vapor Convencional de la CT Gral. Manuel Álvarez Moreno, que suman una Capacidad Efectiva de 1,300 MW; conservar, así como mejorar, su eficiencia térmica, para asegurar su disponibilidad en la operación, para satisfacer la demanda de energía y mejorar el margen de reserva operativa del Sistema Interconectado Nacional.	788,118,569.00	Energético
310	15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Cuautitlán	Programa de Mantenimiento para la Central Turbogás Cuautitlán durante el periodo 2021-2025	6,327,811.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
311	15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Coyotepec I y II	Programa de Mantenimiento para la Central TG Coyotepec I y II durante el periodo 2021-2025	195,852,342.00	Energético
312	18	Mantenimiento 2021-2025 CH Aguamilpa Solidaridad SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró.	100,833,750.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
313	11	Mantenimiento 2021-2025 CT Salamanca	Programa de Mantenimiento para la Central Termoeléctrica Salamanca durante el período 2021-2025	49,732,992.00	Energético
314	14,18	Mantenimiento 2021-2025 CH Alfredo Elías Ayub (La Yesca) SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzícuaró.	30,516,401.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
315	9,15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Iztapalapa	Programa de Mantenimiento para la Central Turbogás Iztapalapa durante el periodo 2021-2025	218,657,495.00	Energético
316	18	Mantenimiento 2021-2025 CH Leonardo Rodríguez Alcaine (El Cajón) SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró.	12,850,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
317	14	Mantenimiento 2021-2025 CH Valentín Gómez Farías (Agua Prieta) SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farías, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró.	12,000,000.00	Energético
318	14	Mantenimiento 2021-2025 CH Gral. Manuel M. Diéguez (Santa Rosa) SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farías, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró.	7,500,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
319	14	Mantenimiento 2021-2025 CH Puente Grande SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró.	5,766,150.00	Energético
320	16	Mantenimiento 2021-2025 CH El Cóbano SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró.	3,150,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
321	18	Mantenimiento 2021-2025 CH Jumatán SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró.	4,000,000.00	Energético
322	16	Mantenimiento 2021-2025 CH Cupatitzio SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró.	1,150,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
323	14	Mantenimiento 2021-2025 CH Colimilla SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzícuaró.	6,500,000.00	Energético
324	16	Mantenimiento 2021-2025 CH Botello SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzícuaró.	2,850,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
325	16	Mantenimiento 2021-2025 CH Platanal SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró.	1,800,000.00	Energético
326	16	Mantenimiento 2021-2025 CH Tirio SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró.	1,000,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
327	14	Mantenimiento 2021-2025 CH Luis M. Rojas (Intermedia) SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró.	2,200,000.00	Energético
328	16	Mantenimiento 2021-2025 CH San Pedro Porúas SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró.	1,800,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
329	14	Mantenimiento 2021-2025 CTG Ecatepec	Programa de Mantenimiento para la Central Turbogás Ecatepec durante el periodo 2021 - 2025	5,154,709.00	Energético
330	16	Mantenimiento 2021-2025 CH Zumpimito SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró. Lo cual tiene el objetivo de rehabilitar y/o sustituir aquellos componentes que están muy cercanos al final de su vida útil derivado de los años de operación o que presentan obsolescencia y un grado de deterioro que compromete la confiabilidad operativa, además de equipar unidades generadoras que por el año de construcción de la central hidroeléctrica carecen de equipos de nueva tecnología que permite la optimización de la operación, monitoreo remoto e impactan en el desempeño operativo, de tal manera que se logre aumentar la confiabilidad de las unidades generadoras	100,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
331	16	Mantenimiento 2021-2025 CH Itzicuaró SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró. Lo cual tiene el objetivo de rehabilitar y/o sustituir aquellos componentes que están muy cercanos al final de su vida útil derivado de los años de operación o que presentan obsolescencia y un grado de deterioro que compromete la confiabilidad operativa, además de equipar unidades generadoras que por el año de construcción de la central hidroeléctrica carecen de equipos de nueva tecnología que permite la optimización de la operación, monitoreo remoto e impactan en el desempeño operativo, de tal manera que se logre aumentar la confiabilidad de las unidades generadoras	800,000.00	Energético
332	16	Mantenimiento 2021-2025 CH Bartolinas SPHBS	Adquisición de refacciones, componentes y equipos para las 18 Centrales Hidroeléctricas de la Subgerencia de Producción Hidroeléctrica Balsas Santiago: Aguamilpa Solidaridad, El Cajón, La Yesca, Valentín Gómez Farias, Cupatitzio, Gral. Manuel M. Diéguez, El Cóbano, Colimilla, Botello, Platanal, Puente Grande, Zumpimito, Luis M. Rojas, San Pedro Porúas, Jumatán, Tirio, Bartolinas e Itzicuaró. Lo cual tiene el objetivo de rehabilitar y/o sustituir aquellos componentes que están muy cercanos al final de su vida útil derivado de los años de operación o que presentan obsolescencia y un grado de deterioro que compromete la confiabilidad operativa, además de equipar unidades generadoras que por el año de construcción de la central hidroeléctrica carecen de equipos de nueva tecnología que permite la optimización de la operación, monitoreo remoto e impactan en el desempeño operativo, de tal manera que se logre aumentar la confiabilidad de las unidades generadoras	1,300,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
333	21,30	Mantenimiento 2021-2025 CCC Poza Rica	El Programa de Inversión Mantenimiento 2021 - 2025 CCC Poza Rica, consiste en actividades de mantenimiento programado y no programado, de inversiones en conservación o mantenimiento de las instalaciones existentes en operación, que se realizan regularmente con objeto de mantener dichas instalaciones en condiciones adecuadas de operación y seguridad para cumplir con las disposiciones técnicas, normativas o legales, incluyendo las disposiciones en materia ambiental o laboral.	260,000,000.00	Energético
334	9,15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Nonoalco I y II	Programa de Mantenimiento para la Centra TurboJet Nonoalco I y II durante el periodo 2021-2025	16,041,871.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
335	30	Mantenimiento 2021-2025 CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidad 3	El Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 CT Pdte. Adolfo López Mateos U3, consiste en actividades de mantenimiento programado y no programado, de inversiones en conservación o mantenimiento de las instalaciones existentes en operación, que se realizan regularmente con objeto de mantener dichas instalaciones en condiciones adecuadas de operación y seguridad para cumplir con las disposiciones técnicas, normativas o legales, incluyendo las disposiciones en materia ambiental o laboral	107,000,001.00	Energético
336	9,15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Coapa	Programa de Mantenimiento para la Central Turbo Gas Coapa, durante el periodo 2021-2025	25,256,146.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
337	9,15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Victoria	Programa de Mantenimiento para la Central Turbo Gas Victoria durante el periodo 2021-2025	226,356,498.00	Energético
338	15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Villa de las Flores	Programa de Mantenimiento para la Central Turbo Gas Villa de las Flores durante el periodo 2021-2025	57,585,059.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
339	9,15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Atenco	Programa de Mantenimiento para la Central Turbo Gas Atenco durante el periodo 2021-2025	74,527,951.00	Energético
340	9,15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Aragón	Programa de Mantenimiento para la Central Turbo Gas Aragón durante el periodo 2021-2025	201,041,874.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
341	15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Remedios	Programa de Mantenimiento para la Central Turbo Gas Remedios durante el periodo 2021-2025	3,116,594.00	Energético
342	9,15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Vallejo	Programa de Mantenimiento para la Central Turbo Gas Vallejo durante el periodo 2021-2025	14,679,826.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
343	9,10,15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Santa Cruz	Programa de Mantenimiento para la Central Turbo Gas Santa Cruz durante el periodo 2021-2025	27,279,719.00	Energético
344	9,15	Mantenimiento 2021-2025 CTG Magdalena	Programa de Mantenimiento para la Central Turbo Gas Magdalena durante el periodo 2021-2025	33,863,411.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
345	20,30	Refaccionamiento Mayor CH Temascal 2021-2025	Refaccionamiento Mayor Central Hidroeléctrica Temascal 2021-2025	104,532,960.00	Energético
346	7	REFACCIONAMIENTO 2021-2025 CH JOSÉ CECILIO DEL VALLE	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO DE LAS UNIDADES GENERADORAS DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA JOSÉ CECILIO DEL VALLE 2021 - 2025	62,242,784.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
347	30	Refaccionamiento Mayor CH Minas 2021-2025	MANTENIMIENTO A 15 MW DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA MINAS	67,000,000.00	Energético
348	31	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario CT Felipe Carrillo Puerto 2021 - 2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad del proceso de Generación de la Central Felipe Carrillo Puerto en su tecnología vapor convencional, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a las unidades de la central termoeléctrica Felipe Carrillo Puerto en los años 2021 al 2025.	51,513,319.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
349	23	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CTG Xul-Há 2021-2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad de la central turbogas Xul-Há, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a las unidades turbogases de la central CTG Carmen, durante los años 2021 al 2025.	13,278,447.00	Energético
350	23	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CTG Nizuc 2021-2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad del proceso de Generación de las unidades turbogases de la CTG Nizuc, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a las unidades turbogases del parque de generación de la península de Yucatán, durante los años 2021 al 2025.	87,689,506.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
351	30	Refaccionamiento Mayor CH Tuxpango 2021-2025	Refaccionamiento Mayor Central Hidroelectrica Tuxpango 2021-2025	66,236,000.00	Energético
352	23,31	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CCI HolBox 2021-2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad de la Central Combustión Interna Central Holbox, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado y rutinario en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a las unidades de la Combustión Interna Central Holbox, con un monto de inversión total de 201.36 millones de pesos, a ejercer en los años 2021 al 2025.	29,622,108.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
353	7	REFACCIONAMIENTO 2021-2025 CH MALPASO	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO DE LAS UNIDADES GENERADORAS DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA MALPASO 2021 - 2025	297,639,378.00	Energético
354	31	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario CCC Felipe Carrillo Puerto 2021 - 2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad del proceso de Generación de la Central Felipe Carrillo Puerto en su tecnología Ciclo Combinado, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a las unidades de la central ciclo combinado Felipe Carrillo Puerto, con un monto de inversión total de 495.40 millones de pesos, a ejercer en los años 2021 al 2025.	206,269,025.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
355	30	Mantenimiento 2021-2025 CCC Dos Bocas	El Programa de Inversión Mantenimiento 2021-2025 CCC Dos Bocas, consiste en actividades de mantenimiento programado y no programado, de inversiones en conservación o mantenimiento de las instalaciones existentes en operación, que se realizan regularmente con objeto de mantener dichas instalaciones en condiciones adecuadas de operación y seguridad para cumplir con las disposiciones técnicas, normativas o legales, incluyendo las disposiciones en materia ambiental.	413,000,003.00	Energético
356	23	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CTG Cancún 2021-2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad del proceso de Generación de las unidades de la central turbogas Cancún, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a las unidades turbogases de la central turbogas Cancún, en los años 2021 al 2025.	107,866,784.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
357	21	Refaccionamiento Mayor CH Mazatepec 2021-2025	MANTENIMIENTO A 220 MW DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA MAZATEPEC TECNOLOGÍA HIDROELÉCTRICA	83,650,000.00	Energético
358	4,31	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CTG Carmen 2021-2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad de la central turbogas Carmen, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a las unidades turbogases de la central CTG Carmen, a ejercer en los años 2021 al 2025.	352,980,178.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
359	30	Refaccionamiento Mayor CH Texolo 2021-2025	MANTENIMIENTO A 1.6 MW DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA TEXOLO TECNOLOGÍA HIDROELÉCTRICA	21,336,957.00	Energético
360	24,30	Refaccionamiento Mayor CH Micos 2021-2025	MANTENIMIENTO A 0.69 MW DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA MICOS TECNOLOGÍA HIDROELÉCTRICA	15,000,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
361	24,30	Refaccionamiento Mayor CH Electroquímica 2021-2025	MANTENIMIENTO A 1,44 MW DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA ELECTROQUÍMICA TECNOLOGÍA HIDROELÉCTRICA	9,549,000.00	Energético
362	30	Refaccionamiento Mayor CH Encanto 2021-2025	MANTENIMIENTO A 10 MW DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA ENCANTO TECNOLOGÍA HIDROELÉCTRICA	22,000,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
363	24,30	Refaccionamiento Mayor CH Camilo Arriaga (El Salto) 2021-2025	MANTENIMIENTO A 9 MW DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA CAMILO ARRIAGA (EL SALTO) TECNOLOGÍA HIDROELÉCTRICA	30,000,000.00	Energético
364	20,23	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario Unidades de la Central Eólica La Venta 2021-2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C.E.) y la confiabilidad del proceso de generación de la Central Eólica La Venta, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a las unidades de la central eólica La Venta durante los años 2021 al 2025. De esta forma, el mantenimiento brindará las condiciones requeridas para garantizar la seguridad de los trabajadores y la operatividad de los Unidades Generadoras.	293,421,588.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
365	9, 14	Subestación Centro Banco 1	El proyecto consiste en la construcción de la nueva subestación	742,071.00	Energético
366	9, 11	Subestación Morelos Banco 1	El proyecto consiste en la construcción de la nueva subestación	26,309,261.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
367	9, 25	Subestación Santa Fe Banco 1	El proyecto consiste en la construcción de una nueva subestación	18,108,632.00	Energético
368	2, 9	Subestación Libramiento Banco 1	El proyecto consiste en la construcción de la nueva subestación	69,946,073.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
369	9, 14	Subestación Acatic Banco 1	El proyecto consiste en la construcción de la nueva subestación	10,153,339.00	Energético
370	9, 14	Subestación Tapalpa Banco 1	El proyecto consiste en la construcción de la nueva subestación	9,911,657.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
371	9, 27	Subestación Zapata Oriente Banco 1	El proyecto consiste en la construcción de la nueva subestación	14,903,134.00	Energético
372	9, 14	Subestación Tolimán Banco 1	El proyecto consiste en la construcción de la nueva subestación	11,219,908.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
373	9, 26	Subestación Terramara Banco 1	El proyecto consiste en la construcción de la nueva subestación nueva	13,995,880.00	Energético
374	9, 13	Subestación San Bartolo Banco 1	El proyecto consiste en la construcción de una subestación	21,411,700.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
375	9, 25	Subestación Tamazula Banco 1	El proyecto consiste en la construcción de la subestación	10,361,025.00	Energético
376	31	CC Mérida (Obras de Refuerzo)	El objetivo principal del proyecto es desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Yucatán para la interconexión de la CC Mérida, para para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica para a la GCR Peninsular, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN). Además de reducir la dependencia de energía de la GCR Oriental del CENACE.	32,839,023.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
377	31	CC Valladolid (Obras de Refuerzo)	El objetivo principal del proyecto es desarrollar la infraestructura necesaria en el estado de Yucatán para la interconexión de la CC Valladolid, para para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica para a la GCR Peninsular, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN). Además de reducir la dependencia de energía de la GCR Oriental del CENACE.	25,384,589.00	Energético
378	30	CCC Tuxpan Fase I ((Obras de Refuerzo)	El objetivo principal del proyecto es desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Veracruz para la interconexión de la CCC Tuxpan Fase I, para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica para la GCR Oriental, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).	101,785,494.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
379	3	CCC Baja California Sur (Obras de Refuerzo)	El objetivo principal del proyecto es desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Baja California Sur para la interconexión de la CCC Baja California Sur, para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica para la GCR Baja California, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).	45,001,848.00	Energético
380	2	C.C.C. San Luis Río Colorado (Obras de Refuerzo)	El objetivo principal del proyecto es desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Baja California para la interconexión de la CCC San Luis Río Colorado, para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica al Sistema Interconectado Baja California y mantener los flujos de potencia en los elementos de transmisión y transformación, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).	262,953,052.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
381	3, 8	Buena Vista Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio de Los Cabos, en el estado de Baja California Sur.	5,067,000.00	Energético
382	2	Encantada Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Tijuana, en el estado de Baja California.	5,177,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
383	2	Victoria Potencia Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Mexicali, en el estado de Baja California.	112,377,000.00	Energético
384	11,14	San Cristóbal Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio León, en el estado de Guanajuato	7,415,000.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
385	1,14	Valle de Aguascalientes Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y dos bancos de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Aguascalientes, en el estado de Aguascalientes.	20,508,000.00	Energético
386	9,18	Subestación Jauja Banco 1	El proyecto consiste en la construcción de la nueva subestación	900,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
387	9, 22	Pedregal Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Querétaro, en el estado de Querétaro.	23,789,000.00	Energético
388	6, 14	Campos Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico para atender la demanda creciente de energía en el municipio Manzanillo, en el estado de Colima.	2,917,269.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
389	28	Laguna de Miralta Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Tampico, en el estado de Tamaulipas.	13,947,000.00	Energético
390	14	Bajío (Antes La Primavera) Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Zapopan, en el estado de Jalisco.	40,677,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
391	26	El Llano Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Benjamín Hill, en el estado de Sonora.	1,126,000.00	Energético
392	25,26	Compuertas Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Ahome (Los Mochis), en el estado de Sinaloa.	10,092,000.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
393	8, 5, 10, 19, 25, 28	Cuatro Siglos Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Juárez, en el estado de Chihuahua.	5,130,000.00	Energético
394	8, 10	Lebarón Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Buenaventura, en el estado de Chihuahua.	26,987,000.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
395	8, 10	Campo Setenta y Tres Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Namiquipa, en el estado de Chihuahua.	27,756,000.00	Energético
396	8, 10	El Capulín Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Casas Grandes, en el estado de Chihuahua.	19,948,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
397	3,8,10	Buenavista Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Ascención, en el estado de Chihuahua.	20,956,000.00	Energético
398	8,10	Sauzal Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Juárez, en el estado de Chihuahua.	7,722,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
399	5,10	Viñedos Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Torreón, en el estado de Coahuila.	7,479,000.00	Energético
400	23,31	Hunxectaman Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio León, en el estado de	981,158.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
401	23,31	Oxtankah Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Othón P. Blanco, en el estado de Quintana Roo.	3,231,600.00	Energético
402	7, 27	Traconis Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Villahermosa, en el estado de Tabasco.	31,954,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
403	7	Berriozábal Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Berriozábal, en el estado de Chiapas.	9,353,000.00	Energético
404	7, 27	Luis Gil Pérez Bco. 1	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador trifásico y un banco de capacitores para atender la demanda creciente de energía en el municipio Villahermosa, en el estado de Tabasco. 340,060	9,226,000.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
405	2	Tijuana I Banco 4	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador para atender la demanda creciente de energía en el municipio Tijuana, en el estado de Baja California.	104,832,703.00	Energético
406	25,26	Culiacán Poniente Entronque Choacahui- La Higuera	El objetivo principal del proyecto es desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Sinaloa para para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica para esta región, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).	58,348,000.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
407	7,12,20	Suministro de energía en la Zona Huatulco y Costa Chica	El objetivo principal del proyecto es desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Oaxaca para para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica para esta región, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).	294,912,088.00	Energético
408	9,22,28	Línea de transmisión Conín - Marqués Oriente y San Ildelfonso - Tepeyac	El objetivo principal del proyecto es desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Querétaro para para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica para esta región, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).	26,810,805.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
409	1,9,14,22	Compensación de Potencia Reactiva Dinámica en el Bajío	El objetivo principal del proyecto es desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Querétaro y una parte de Guanajuato para para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica para esta región, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).	530,877,000.00	Energético
410	23	Elevación de Buses de 115 kV en la SE Nizuc	El objetivo principal del proyecto es modernizar la infraestructura necesaria en el estado de Quintana Roo para para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica para esta región, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).	8,577,000.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
411	19,28	San Jerónimo Potencia Banco 2	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador para atender la demanda creciente de energía en el municipio Monterrey y zona conurbada, en el estado de Nuevo León.	164,690,000.00	Energético
412	8,10	Terranova Banco 2	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con la construcción de una nueva subestación con un transformador para atender la demanda creciente de energía en el municipio Juárez, en el estado de Chihuahua.	105,015,995.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
413	5,19,28	Derramadero entronque Ramos Arizpe Potencia - Salero	El objetivo principal del proyecto es desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Coahuila para para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica para esta región, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).	35,098,535.00	Energético
414	19,28	Ampliación de la red eléctrica de 115 kV del corredor Tecnológico-Lajas	El objetivo principal del proyecto es desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Nuevo León para para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica para esta región, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).	190,761,341.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
415	26	El Mayo entronque Navojoa Industrial - El Carrizo	El proyecto consiste en desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Sonora para garantizar, en el corto y mediano plazo, el suministro de energía eléctrica para esta región, tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, de acuerdo con los criterios de planificación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).	17,303,758.00	Energético
416	25,26	Pericos MVAR	El proyecto consiste en desarrollar infraestructura de compensación reactiva capacitiva necesaria en el estado de Sinaloa para mantener los voltajes dentro de los rangos establecidos como seguros y estables, tanto en condición de red completa o ante contingencia sencilla de algún elemento de transmisión o transformación de acuerdo con los criterios de eficiencia, calidad, confiabilidad, continuidad, seguridad y sustentabilidad del Sistema Eléctrico Nacional.	2,151,300.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
417	25,26	Juan José Ríos MVAR	El proyecto consiste en desarrollar infraestructura de compensación reactiva capacitiva necesaria en el estado de Sinaloa para mantener los voltajes dentro de los rangos establecidos como seguros y estables, tanto en condición de red completa o ante contingencia sencilla de algún elemento de transmisión o transformación de acuerdo con los criterios de eficiencia, calidad, confiabilidad, continuidad, seguridad y sustentabilidad del Sistema Eléctrico Nacional.	2,193,883.00	Energético
418	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,15,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32	Mantenimiento de Subestaciones de Potencia Transmisión 2021	Este Programa de Mantenimiento tiene como objeto realizar la sustitución de equipos de las subestaciones, que, por la problemática planteada, representan un riesgo de falla para la infraestructura de la Red Nacional de Transmisión.	260,000,529.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
419	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,15,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32	Mantenimiento de Subestaciones de la Red de Subtransmisión y ZOT 2021	Este Programa de Mantenimiento tiene como objeto realizar la sustitución de equipos de las subestaciones, que, por la problemática planteada, representan un riesgo de falla para la infraestructura de la Red Nacional de Transmisión.	280,000,000.00	Energético
420	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,15,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31	Mantenimiento Equipos de Comunicaciones TIC	Este Programa por su naturaleza busca mantener en condiciones óptimas de operación a los equipos de comunicaciones TIC, lo cual es congruente con lo establecido en el Plan de Negocios de CFE Transmisión 2018 a 2021 en su capítulo 6 Imperativos e iniciativas estratégicas. Imperativos estratégicos e iniciativas de Transmisión en donde menciona ¿Para los negocios de tarifas reguladas es prioritario lograr las mejoras operativas que permitan alcanzar costos competitivos y lograr los niveles de confiabilidad exigidos por el Regulador y acuerdos con mejores prácticas de la industria. Eficiencia en operación y mantenimiento. Con el objetivo de lograr los niveles de costo que la CRE defina como eficientes, se han determinado iniciativas a implementar en Transmisión: Implementación de un sistema de mantenimiento predictivo con base en condición, apoyado en un monitoreo de activos, en sustitución del sistema preventivo actual basado en la antigüedad de la infraestructura.	10,000,567.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
421	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10, 15,11,15,13,14,16,1 7,18,19,20,21,22,23 ,24,25,26,27,28,29, 30,31,32	Mantenimiento de Líneas de Transmisión de la EPS CFE Transmisión 2021	Consiste en la sustitución de componentes que se encuentran en mal estado físico y operativo a causa de su operación, condiciones atmosféricas, contaminación y vandalismo.	114,720,506.00	Energético
422	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10, 15,11,15,13,14,16,1 7,18,19,20,21,22,23 ,24,25,26,27,28,29, 30,31,32	Mantenimiento de Líneas de Subtransmisión de la EPS CFE Transmisión 2021	Consiste en la sustitución de componentes que se encuentran en mal estado físico y operativo a causa de su operación, condiciones atmosféricas, contaminación y vandalismo.	5,400,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
423	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,15,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31	Equipamientos de Centros de Reparación 2021-2023	Se contará con el equipamiento necesario con el fin de que las diferentes actividades de restablecimiento que se desarrollan en las nueve Gerencias y la Dirección de Transmisión se lleven a cabo con rapidez, seguridad y eficiencia.	2,000,000.00	Energético
424	2, 3,4, 7,8, 9,10,15,12,13,14,1, 19,20,21,22,23,26,27,28,30,31	Adquisición y Modernización de Medidores de Energía de CFE Transmisión 2021 - 2023	El presente proyecto de inversión tiene como objetivo la adquisición de la infraestructura necesaria para modernizar medidores de energía en la Red Nacional de Transmisión. Dando cumplimiento a los requerimientos funcionales que confiere la Reforma Energética a CFE Transmisión, garantizando con ello que las liquidaciones al Transportista por el uso de red en los puntos de intercambio entre la Red Nacional de Transmisión y las Redes Generales de Distribución y con ello estos se realicen de manera correcta, transparente y en apego a lo establecido en la normativa aplicable.	76,937,800.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
425	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,15,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31	Mantenimiento Red Nacional de Comunicaciones para servicios del Corporativo, Empresas Productivas Subsidiarias y Filiales 2021- 2023 CFE Transmisión.	El presente Programa de Mantenimiento tiene por objeto realizar la sustitución de equipos con tecnologías obsoletas de la infraestructura de la Red Nacional de Comunicaciones en CFE Transmisión, así como la confiabilidad de las plataformas más recientes con la finalidad de brindar mejores niveles de servicio para CFE Transmisión y sus clientes internos y externos.	42,000,193.00	Energético
426	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,15,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31	Modernización del Blindaje de Líneas de Transmisión con Fibra Óptica de la EPS CFE Transmisión 2021- 2024.	El presente Programa es mantener los niveles de confiabilidad, eficiencia y disponibilidad del servicio de transmisión de energía eléctrica y los servicios de telecomunicaciones de misión crítica de CFE Transmisión y sus clientes externos, alineándose con lo descrito en el ¿Plan de Negocios 2021 ¿ 2025¿, de la Comisión Federal de Electricidad.	167,814,905.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
427	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,15,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31	Implementación de Esquemas de Acción Remedial y Esquemas de protección de Sistema de CFE Transmisión 2021 - 2023	El presente proyecto de inversión tiene como objetivo la adquisición de la infraestructura necesaria para implementar y modernizar los Esquemas de Acción Remedial y Esquemas de Protección de Sistema instruidos por el CENACE. Dando cumplimiento a la obligatoriedad que confiere la Reforma Energética a CFE Transmisión.	229,919,370.00	Energético
428	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10,15,11,15,13,14,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31	Adquisición de Equipamiento y Servicios para las Zonas de Operación de CFE Transmisión 2021 - 2023	El presente proyecto de inversión tiene como objetivo mantener y aumentar los niveles de confiabilidad y eficiencia en el equipamiento y servicios requeridos para ejecutar de manera adecuada el control físico de la Red Nacional de Transmisión, lo anterior alineado con lo descrito en el Plan de Negocios 2018-2022, de la Comisión Federal de Electricidad.	88,681,683.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
429	9	Adquisición Consolidada de Equipo de Comunicaciones para el Corporativo	Contar con componentes para equipos de comunicaciones suficientes y oportunos permite llevar a cabo el soporte técnico y los mantenimientos preventivos y correctivos, así como la ampliación de capacidades que disminuyen el número de incidentes y mejora la disponibilidad para mantenerla dentro de los niveles de servicio comprometidos.	21,470,000.00	Energético
430	9	Renovación de Centro de Datos (CDMX y Monterrey)	Renovación de Centros de Datos debido a obsolescencia de la plataforma actual tanto en cómputo, almacenamiento, respaldos y equipos auxiliares de energía y aire acondicionado de precisión, así como protecciones eléctricas debido a que concluye su vida útil y soporte del fabricante, así como la ampliación de capacidades para atender la demanda de servicios de la empresa mediante una adquisición consolidada para los Centros de Datos de DGN en Monterrey y GTI en Ciudad de México para generar economías de escala usando especificaciones homologadas por un Grupo Técnico en el que participan CFE Distribución, CFE Transmisión, Gerencia de ASARE y CST.	531,563,892.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
431	11	Modernización y Mantenimiento de Laboratorios de la Subgerencia de Servicios a Generación del LAPEM	Adquisición y mantenimiento de equipos para los diferentes laboratorios pertenecientes a la Subgerencia de Servicios a Generación	49,004,989.00	Energético
432	30	EQUIPAMIENTO ESPECIALIZADO PARA INGENIERÍA AMBIENTAL	Los equipos a reemplazar son herramientas para obtención ágil y eficiente de las muestras, aditamentos apropiados para monitorear las condiciones atmosféricas circundantes a la CNLV, y equipamiento indispensable para efectuar los análisis de muestras de interés, bajo requisitos de Garantía de Calidad específicos, dichas actividades resumidas del laboratorio se elaboran en el marco para dar cumplimiento y satisfacer los requerimientos normativos y legales tanto ambientales como nucleares a nivel nacional e internacional.	31,624,772.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
433	30	EQUIPAMIENTO ESPECIALIZADO PARA ÁREAS DE MANTENIMIENTO	Los equipos a reemplazar en departamentos de la subgerencia de mantenimiento son: Apoyo Constructivo, Mantenimiento Eléctrico, Instrumentación y Control, Oficina Técnica de Mantenimiento y Mantenimiento Mecánico, las principales herramientas y/o equipos a reemplazar para Taller son; Grúa Telescópica, Tornos, Termómetros Digitales, Banco de Pruebas para Válvulas de Seguridad, Monitores de Vibración, Maquina Centrifugadora, Soldadora Accionada por Motor, Calibradores Neumáticos, Medición de Corriente, Calibradores, Bomba Eléctrica, Martillo Perforador, Patín Hidráulico, Gato Hidráulico, Polipasto Manual, Maquina Oxicorte, Bombas Sumergibles, Portapower etc. los cuales, corresponden a sistema de balance de planta, sistema asociados al reactor entre otros, así como turbina, zona de transformadores y edificio de Generadores Diésel; adicionalmente, se reemplazarán algunos otros equipos con condiciones de desgaste normal y que se encuentran baja confiabilidad para la operación segura de la CLV	20,335,900.00	Energético
434	30	EQUIPAMIENTO ESPECIALIZADO PARA EL ÁREA DE LABORATORIOS QUÍMICOS	Reemplazo de muebles de trabajo, equipos de medición química y radioquímica que se encuentran ubicados en los Laboratorios Químicos de la Unidad 1 y Unidad 2 de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde (CNLV) como son: Laboratorio Caliente Unidad 1, Laboratorio de Desechos Radiactivos Unidad 1, Laboratorio Caliente Unidad 2, Laboratorio de Purificación/Radioquímica Unidad 2 y Laboratorio de análisis de aceite ubicado en el edificio de tratamiento de aguas U1.	30,239,433.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
435	30	EQUIPOS PARA INSTALARSE EN SISTEMAS DE APOYO Y SOPORTE A LA CLV	Reemplazo de equipos para Instalarse en los Sistemas de apoyo y soporte de la CNLV, dentro del período comprendido 2022-2023.	31,857,280.00	Energético
436	30	EQUIPAMIENTO ESPECIALIZADO PARA EL ÁREA DE PROTECCIÓN RADIOLÓGICA	Reemplazo oportuno del equipos de calibración para monitores de radiación portátiles y fijos, monitoreo remoto (Dosímetros DMC-300,bases,transmisores, repetidores), equipo remoto para inspección y limpieza de sistemas radiactivos de la CNLV, equipo para inspecciones radiológicas y equipos para el suministro de aire respirable grado $\geq D_2$, esto con la finalidad de garantizar y mantener el soporte requerido para dar cumplimiento a la regulación vigente de la CLV, (FSAR, 10CFR 20, RGSR, NOM-008- NUCL-2011, NOM-012-NUCL-2016, NOM-041-NUCL-2013), así como dar continuidad tanto al "Programa de Protección Radiológica" (PAG-06), como al "Programa ALARA de la CLV" (PAG- 36). El área de Protección Radiológica cuenta con un stock de equipos y sistemas de monitoreo que le permiten tener el control necesario de las áreas con radiación y mantener las emisiones al medio ambiente y las dosis del Personal Ocupacionalmente Expuesto (POE) tan bajas como sea razonablemente posible.	133,605,070.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
437	2,3,14,16,21	ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN EN EL CAMPO GEOTÉRMICO CERRITOS COLORADOS, JALISCO.	El proyecto consiste en realizar 72 estudios de preinversión destinados a mantener la titularidad de la Concesión para la explotación del Campo Geotérmico Cerritos Colorados, así como para mitigar las situaciones que han impedido el desarrollo de proyectos de generación en ese campo.	59,677,418.00	Energético
438	21	ADQUISICIÓN DE 210.84 HECTÁREAS DE TERRENO DEL CAMPO GEOTÉRMICO LOS HUMEROS, PUEBLA	El proyecto plantea la adquisición de 210.84 hectáreas ubicadas en el Campo Geotérmico Los Humeros, con el propósito de conservar las inversiones en infraestructura que se han realizado con anterioridad en estos predios, con un valor estimado en 1,014.89 millones de pesos. Cabe mencionar que a la fecha la empresa ha invertido en el arrendamiento de dichos predios un aproximado de 185.96 millones de pesos, pudiendo obtener un ahorro de 165.42 millones de pesos mediante su adquisición.	10,000,000.00	Energético

Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
441	7,9,11,14,21	ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE EN LA REPÚBLICA MEXICANA, FASE II	El proyecto plantea la contratación de estudios de interconexión, que permitan cumplir con la normativa vigente en materia de desarrollo de centrales eléctricas. De igual forma, se incluye la contratación de estudios geotécnicos, topográficos e hidrológicos según sea el caso con la finalidad de determinar las condiciones en diferentes zonas, así como estudios de caracterización de los recursos eólico y solar en diferentes sitios de la República Mexicana, a fin de obtener una serie de datos horarios para simular la cantidad de energía que puede generarse en un sitio determinado. Además, se incluye la contratación de estudios de prefactibilidad que permitan identificar la posibilidad de desarrollar nuevos proyectos de generación renovable.	40,000,000.00	Energético
442	2,3,9,16,21	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DIVERSOS PARA LA OPERATIVIDAD DE LA GERENCIA DE PROYECTOS GEOTERMOELÉCTRICOS.	El proyecto consiste en la adquisición de 307 equipos diversos para la operatividad de los campos geotérmicos, con el propósito de brindar a los trabajadores los materiales y herramientas necesarios para el desempeño de sus labores.	34,949,033.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
443	3	CONSTRUCCIÓN DEL EDIFICIO RESIDENCIA LAS TRES VÍRGENES.	El proyecto consiste en la construcción de un edificio operativo y administrativo para la Residencia del Campo Geotérmico Las Tres Vírgenes.	8,800,000.00	Energético
444	3,14,16	PERFORACIÓN DE POZOS EN LAS ÁREAS GEOTÉRMICAS LOS NEGRITOS, SAN MARCOS Y LAS TRES VÍRGENES, COMO PARTE DEL PROGRAMA FINANCIERO GEOTÉRMICO MEXICANO	El 13 de febrero del 2020 se publica la convocatoria para participar en el Programa Financiero Geotérmico Mexicano (PGM) el cual ofrece llevar a cabo y financiar la perforación exploratoria de áreas geotérmicas ubicadas en la República Mexicana, con la ventaja de contar con un seguro aplicable en caso de que el pozo resulte fallido. Por lo que el repago del financiamiento solo se realiza si el pozo exploratorio es exitoso esto es, obtiene vapor suficiente para la operación de una Unidad de 3.5 MW.	106,848,321.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
445	30	Ampliación de Capacidad de Almacenamiento de Desechos Sólidos Secos en la CLV.	El proyecto contempla el diseño, construcción y licenciamiento, hasta la total terminación de la construcción de dos (2) almacenes ¿ADYR¿ que proporcionarán 20,823 m³ de capacidad de almacenamiento (6,941 m³ de capacidad cada uno) y el acondicionamiento del área exterior en conjunto con las instalaciones eléctrica, ventilación y filtración y demás estructuras incluidas, dando cumplimiento a compromisos regulatorios; con ello, se dará continuidad con la operación comercial de la Unidad 1 durante 30 años (2020-2050) y para la Unidad 2 durante 35 años, considerando los 5 años restantes de la licencia de operación vigente (2020-2025) y los 30 años adicionales que se gestionan con la renovación de licencia para esta Unidad(2026-2055), al 100% PTN (810 MWE) en ambas unidades.	104,749,966.00	Energético
446	30	EQUIPAMIENTO PARA INFRAESTRUCTURA DE TECNOLOGÍAS DE INFORMACIÓN, OPERACIÓN Y COMUNICACIONES	La adquisición de equipos, dispositivos y accesorios que le permitan brindar un servicio de comunicaciones de calidad y sin interrupciones en sus diferentes áreas y así llevar a cabo la ejecución de actividades administrativas y operativas del personal de la CCN. Asimismo, se tiene la necesidad de se requiere procesar, almacenar, respaldar y administrar de manera adecuada y eficiente los aplicativos y la información de sus diferentes procesos; y mantener el adecuado funcionamiento de los sistemas de comunicación y difusión que no involucran redes de datos, ni de telefonía, tanto para emergencia como de trabajo diario, con la finalidad de contar con los medios, equipos y herramientas necesarias e indispensables, para llevar a cabo la ejecución de actividades administrativas y operativas que involucran dicho tipo de comunicación.	95,362,967.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
447	12	Refaccionamiento CH Carlos Ramírez Ulloa 2022 - 2026	Refaccionamiento de las 3 Unidades Generadoras de la C.H. Carlos Ramírez Ulloa (CH Caracol)	47,914,543.00	Energético
448	12,16	Refaccionamiento CH Infiernillo 2022 - 2026	Refaccionamiento y Modernización de las 6 Unidades Generadoras de la C.H. Infiernillo 2022 - 2026	79,015,457.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
449	16	Refaccionamiento CH La Villita 2022 - 2026	Refaccionamiento y Modernización de las 4 Unidades Generadoras de la C.H. La Villita 2022 - 2026	21,927,527.00	Energético
450	13,22	Refaccionamiento CH Fernando Hiriart Balderrama 2022 - 2026	Refaccionamiento y Modernización de las 2 Unidades Generadoras de la C.H. Fernando Hiriart Balderrama 2022 - 2026	81,100,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
451	12	Refaccionamiento CH Ambrosio Figueroa 2022 - 2026	Refaccionamiento y Modernización de la Unidad Generadora de la C.H. Ambrosio Figueroa 2022 - 2026	28,909,274.00	Energético
452	12	Refaccionamiento CH Colotlipa 2022 - 2026	Refaccionamiento y Modernización de la Unidad Generadora de la C.H. Colotlipa 2022 - 2026	10,500,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
453	15,21	Refaccionamiento CH Santa Bárbara 2022 - 2026	Refaccionamiento y Modernización de la Unidad Generadora de la C.H. Santa Bárbara 2022 - 2026	3,456,040.00	Energético
454	15,16	Refaccionamiento CH Tingambato 2022 - 2026	Refaccionamiento y Modernización de la Unidad Generadora de la C.H. Tingambato 2022 - 2026	10,299,780.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
455	30	Repotenciación y Modernización C.H. ENCANTO	Sustitución completa de Equipos principales: Generadores eléctricos, turbinas, trasformadores y sistemas exiliares.	61,794,000.00	Energético
456	30	Repotenciación y Modernización C.H. MINAS	Sustitución completa de equipos principales: generadores eléctricos, turbinas trasformadores, sistemas exiliares.	55,336,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
457	9	Modernización y Reemplazo de Vehículos de CFE Distribución	Modernización y Reemplazar de Vehículos Sedanes, Pick-Up, Van de Pasajeros y de Carga, Siniestrados, Robados, Enajenados, por Enajenar y con Veda Útil Concluida.	441,821,784.00	Energético
458	14	ADQUISICIÓN CONSOLIDADA DE SWITCHES, ROUTERS Y RED INALÁMBRICA CFE GENERACIÓN II EPS	Adquisición de Equipo de comunicaciones para modernización de infraestructura de TIC de CFE Generación II EPS por motivos de término de vida útil, obsolescencia y falta de refacciones.	7,300,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
459	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10, 15,11,15,13,14,16,1 7,18,19,20,21,22,23 ,24,25,26,27,28,29, 30,31	Mantenimiento de Líneas de Transmisión de la EPS CFE Transmisión 2022	Consiste en la sustitución de componentes que se encuentran en mal estado físico y operativo a causa de su operación, condiciones atmosféricas, contaminación y vandalismo.	430,501,909.00	Energético
460	1,2,3,4,7,8,9,5,6,10, 15,11,15,13,14,16,1 7,18,19,20,21,22,23 ,24,25,26,27,28,29, 30,31	Mantenimiento de Líneas de Subtransmisión de la EPS CFE Transmisión 2022	Consiste en la sustitución de componentes que se encuentran en mal estado físico y operativo a causa de su operación, condiciones atmosféricas, contaminación y vandalismo.	634,227,097.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
461	2,14,18,22	Restablecimiento Definitivo de Líneas de la EPS CFE Transmisión dañadas por Desastres Naturales 2022- 2026	Restablecimiento Definitivo de las Líneas de Transmisión dañadas por Desastres Naturales con lo que se busca incrementar la disponibilidad de las Líneas de Transmisión con voltajes de 400 a 69 kV en el ámbito de CFE Transmisión, traes la ocurrencia de un Desastre Natural, lo que originara un incremento en la confiabilidad de la operación de la Red Nacional de Transmisión.	27,000,000.00	Energético
462	10	Mantenimiento de Subestaciones de Potencia de la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Transmisión 2022 para Transmisión	Este Programa de Mantenimiento tiene como objeto realizar la sustitución de equipos de las subestaciones, que, por la problemática planteada, representan un riesgo de falla para la infraestructura de la Red Nacional de Transmisión.	500,000,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
463	8	Mantenimiento de Subestaciones de Potencia de la Empresa Productiva Subsidiaria CFE Transmisión 2022 para Subtransmisión	Este Programa de Mantenimiento tiene como objeto realizar la sustitución de equipos de las subestaciones, que, por la problemática planteada, representan un riesgo de falla para la infraestructura de la Red Nacional de Transmisión.	511,001,467.00	Energético
464	9	Adquisición de mobiliario de oficina	Contar con bienes necesarios para mantener en óptimas condiciones los espacios de trabajo, con el objetivo de proporcionar a los trabajadores un ambiente laboral adecuado, en materia de clima labora, seguridad y salud en el trabajo; que les permita realizar sus funciones y actividades en forma ergonómica, organizada y seguridad, contribuyendo al cumplimiento de las metas de la CFE.	3,000,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
465	7	Refaccionamiento de unidades generadoras de la Central Hidroeléctrica Ángel Albino Corzo "Peñitas" 2023 - 2025	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO DE LAS UNIDADES GENERADORAS DE LA C. H. ÁNGEL ALBINO CORZO 2023 - 2025, CON UN MONTO DE INVERSIÓN TOTAL DE 115 MILLONES DE PESOS A EJERCER EN EL PERIODO DEL 2023 AL 2025.	53,940,521.00	Energético
466	7,30	Refaccionamiento de las unidades generadoras de la C.H. Belisario Domínguez 2023 - 2025	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO DE LAS UNIDADES GENERADORAS DE LA C. H. BELISARIO DOMÍNGUEZ 2023 - 2025. CON UN MONTO DE INVERSIÓN TOTAL DE 262.49 MILLONES DE PESOS A EJERCER EN EL PERIODO DEL 2023 AL 2025.	169,147,802.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
467	7	Refaccionamiento de unidades generadoras de la Central Hidroeléctrica Bombaná 2023 - 2025	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO DE LAS UNIDADES GENERADORAS DE LA C.H. BOMBANÁ 2023 - 2025, CON UN MONTO DE INVERSIÓN TOTAL DE 108.36 MILLONES DE PESOS A EJERCER EN EL PERIODO DEL 2023 AL 2025.	49,628,868.00	Energético
468	7	Refaccionamiento de unidades generadoras de la Central Hidroeléctrica Manuel Moreno Torres 2023 - 2025	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO DE LAS UNIDADES GENERADORAS DE LA C. H. MANUEL MORENO TORRES 2023 - 2025, CON UN MONTO DE INVERSIÓN TOTAL DE 477.76 MILLONES DE PESOS A EJERCER EN EL PERIODO DEL 2023 AL 2025.	214,037,540.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
469	7	Refaccionamiento de las unidades generadas de la C.H Schpoiná 2023 - 2025	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO DE LAS UNIDADES GENERADORAS DE LA C.H. SCHPOINÁ 2023 - 2025, CON UN MONTO DE INVERSIÓN TOTAL DE 86.57 MILLONES DE PESOS A EJERCER EN EL PERIODO DEL 2023 AL 2025.	27,543,140.00	Energético
470	7,20	Refaccionamiento de las unidades generadoras de la Central Hidroeléctrica Tamazulapan 2023- 2025	PROGRAMA DE REFACCIONAMIENTO DE LAS UNIDADES GENERADORAS DE LA C.H. TAMAZULAPAN 2023 - 2025, CON UN MONTO DE INVERSIÓN TOTAL DE 62.44 MILLONES DE PESOS A EJERCER EN EL PERIODO DEL 2023 AL 2025.	32,819,967.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
471	21	Mantenimiento 2023-2025 CG Humeros	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad del proceso de Generación de la Central Geotermoeléctrica Humeros de tecnología termoeléctrica, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a las unidades de la central Geotermoeléctrica Humeros, con un monto de inversión total de 630.00 millones de pesos, a ejercer en los años 2023 al 2025.	360,000,005.00	Energético
472	30	Mantenimiento Paro Programado Unidad 1 CT PALM 2023-2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad del proceso de Generación de la unidad 1 de la Central Termoeléctrica Presidente Adolfo López Mateos de tecnología vapor convencional, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha unidad. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a la unidad 1 de la Central Termoeléctrica Presidente Adolfo López Mateos, con un monto de inversión total de 750.00 millones de pesos, a ejercer en los años 2023 al 2025.	428,999,991.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
473	30	Refaccionamiento mayor para la Central Hidroeléctrica Chilapan 2023 - 2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad del proceso de Generación de la Central Chilapan de tecnología Hidroeléctrica, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central para lo cual se requiere el refaccionamiento mencionado en el mecanismo de planeación. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el refaccionamiento para el mantenimiento a las unidades de la central hidroeléctrica Chilapan, con un monto de inversión total de 319.00 millones de pesos, a ejercer en los años 2023 al 2025.	286,907,001.00	Energético
474	23,31	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de las Unidades de la CE Yuumil 'lik 2023 - 2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad del proceso de Generación de la Central Yuumil 'lik de tecnología eólica, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a la unidad de la central eoloeléctrica Yuumil 'lik, con un monto de inversión total de 16.00 millones de pesos, a ejercer en los años 2023 al 2025.	5,542,003.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
475	4	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario CT Lerma 2023 - 2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad del proceso de Generación de la Central Lerma de tecnología vapor convencional, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a las unidades de la central termoeléctrica Lerma, con un monto de inversión total de 365.44 millones de pesos, a ejercer en los años 2023 al 2025.	226,844,350.00	Energético
476	31	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de las Unidades de la CT Mérida II 2023 - 2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad del proceso de Generación de la Central Mérida II de tecnología vapor convencional, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a las unidades de la central termoeléctrica Mérida II, con un monto de inversión total de 188.31 millones de pesos, a ejercer en los años 2023 al 2025.	20,261,249.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
477	23	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CTG Chankanaab 2023 - 2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad del proceso de Generación de la Central Chankanaab de tecnología turbogas, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a las unidades de la central turbogas Chankanaab, con un monto de inversión total de 283.42 millones de pesos, a ejercer en los años 2023 al 2025.	212,821,323.00	Energético
478	31	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de las Unidades de la CTG Mérida II 2023 - 2025	Para mantener la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad del proceso de Generación de la Central Turbogás Mérida II de tecnología turbogas, es necesario llevar a cabo actividades de mantenimiento de paro programado en dicha central. Con base en lo anterior, se plantea el desarrollo del presente programa de inversión, el cual contempla el mantenimiento a la unidad de la central turbogas Mérida II, con un monto de inversión total de 12.96 millones de pesos, a ejercer en los años 2023 al 2025.	5,890,120.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
479	2,3	MANTENIMIENTO 2023-2026 UME-07	MANTENIMIENTO A 10 MW DE LA UNIDAD MÓVIL DE EMERGENCIA-07, CDE SANTA ROSALÍA, TIPO DE TECNOLOGÍA TURBOGAS INDUSTRIAL	21,200,000.00	Energético
480	2,3	MANTENIMIENTO 2023-2026 UME-08 SCCyTG	MANTENIMIENTO A 10MW UNIDAD UME-08 CCI Guerrero Negro II VIZCAÍNO, TIPO DE TECNOLOGÍA TURBOGAS INDUSTRIAL. SCCyTG.	21,200,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
481	2	MANTENIMIENTO 2023-2026 UME-01. SCCyTG.	MANTENIMIENTO A 25 MW DE LA UNIDAD MÓVIL DE EMERGENCIA-01 CG CERRO PRIETO IV, TIPO DE TECNOLOGÍA TURBOGAS AERODERIVADA. SCCyTG.	62,400,000.00	Energético
482	3,8	MANTENIMIENTO 2023-2026 UME-02. SCCyTG.	MANTENIMIENTO A 25 MW UNIDAD MÓVIL DE EMERGENCIA-02, CTG LOS CABOS, TIPO DE TECNOLOGÍA TURBOGAS AERODERIVADA. SCCyTG.	62,395,600.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
483	3,8	MANTENIMIENTO 2023-2026 UME-03. SCCyTG.	MANTENIMIENTO A 25 MW DE LA UNIDAD MÓVIL DE EMERGENCIA-03, CTG LOS CABOS, TIPO DE TECNOLOGÍA TURBOGAS AERODERIVADA. SCCyTG.	66,449,000.00	Energético
484	3,8	MANTENIMIENTO 2023-2026 UME-04. SCCyTG.	MANTENIMIENTO A 25 MW DE LA UNIDAD MÓVIL DE EMERGENCIA-04, CTG LOS CABOS, TIPO DE TECNOLOGÍA TURBOGAS AERODERIVADA. SCCyTG.	56,395,500.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
485	3,8	MANTENIMIENTO 2023-2026 UME-06. SCCyTG.	MANTENIMIENTO A 18.5 MW DE LA UNIDAD MÓVIL DE EMERGENCIA-06, CTG LOS CABOS, TIPO DE TECNOLOGÍA TURBOGAS AERODERIVADA. SCCyTG.	49,000,000.00	Energético
486	3,23	MANTENIMIENTO 2023-2026 UME-09. SCCyTG.	MANTENIMIENTO A 18 MW DE LA UNIDAD MÓVIL DE EMERGENCIA-09 ISLA MUJERES, TIPO DE TECNOLOGÍA TURBOGAS AERODERIVADA. SCCyTG.	9,994,100.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
487	2,8	MANTENIMIENTO 2023-2026 UME-10. SCCyTG.	MANTENIMIENTO A 20 MW DE LA UNIDAD MÓVIL DE EMERGENCIA-10 CG CERRO PRIETO I, TIPO DE TECNOLOGÍA TURBOGAS AERODERIVADA. SCCyTG.	11,250,800.00	Energético
488	2	MANTENIMIENTO 2023-2026 UME-11. SCCyTG.	MANTENIMIENTO A 20 MW DE LA UNIDAD MÓVIL DE EMERGENCIA-11 CG CERRO PRIETO I, TIPO DE TECNOLOGÍA TURBOGAS AERODERIVADA. SCCyTG.	11,565,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
489	2	Central Ciclo Combinado González Ortega (Obras de refuerzo)	Desarrollar la infraestructura necesaria para satisfacer la demanda eléctrica que se requiere en el mediano plazo para abastecer al SIBC y mantener los flujos de potencia en los elementos de transmisión y transformación dentro de los límites de operación, tanto en Estado Operativo Normal y ante contingencias sencillas de acuerdo con los criterios de eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad, seguridad y sustentabilidad del Sistema Eléctrico Nacional.	625,766,140.00	Energético
490	30	Modernización y Rehabilitación de las Plataformas de Recarga y las Grúas de Edificio del Reactor de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde	El proyecto consiste en realizar el reemplazo de todos aquellos componentes mecánicos, eléctricos y electrónicos que actualmente presentan fallas recurrentes, así como de aquellos componentes identificados como obsoletos en las Plataformas de Recarga y Grúas del Edificio del Reactor de ambas unidades de la Central Laguna Verde (CLV); como parte del proyecto se incluye el suministro, traslado y reemplazo de los equipos, así como pruebas en fábrica, en sitio y entrenamiento al personal de la CLV.	110,707,562.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
491	30	Adquisición de Generador Eléctrico para la Máquina Diésel de Emergencia División III y Motor de la Bomba del Sistema LPCS (Low Presure Core Spray) de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde (CNLV).	El proyecto consiste en la reevaluación del proyecto autorizado 1853TVVGN01 nombrado Adquisición de Generador Eléctrico para la Máquina Diésel de Emergencia División III y Motor de la Bomba del Sistema LPCS de la CNLV, con el objetivo de recuperar la confiabilidad operativa de uno de los Generadores Diésel de Emergencia y el Motor del Sistema LPCS de la CNLV.	32,862,500.00	Energético
492	9	Adquisición Consolidada de Switches Routers y Red Inalámbrica	Contar con 15,522 equipos switches, routers y de red inalámbrica; 22 Licencias de Consolas de Administración para atender parte de la obsolescencia tecnológica, así como la ampliación de puertos y capacidades de enlaces que disminuyen el número de incidentes y mejora la disponibilidad para mantenerla dentro de los niveles de servicio comprometidos.	64,797,830.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía: Programas y Proyectos de Inversión CFE

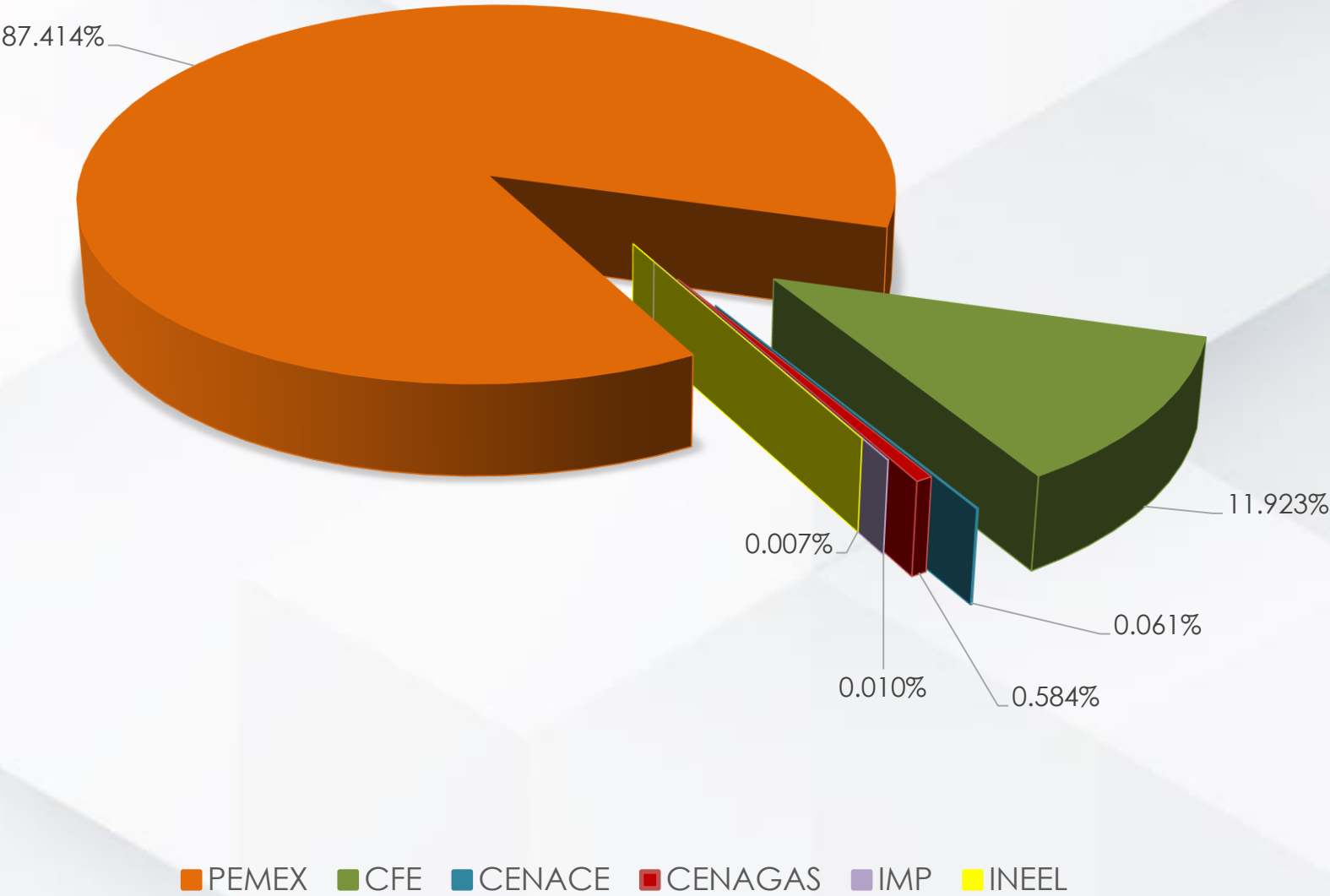
Número	Estado	Nombre del Proyecto	Descripción	Monto Asignado (Millones de pesos)	Sector
493	30	Equipamiento Operativo Diverso y Maquinaria Pesada para el área de Infraestructura de la Coordinación Corporativa Nuclear (CCN)	Equipamiento de herramienta, maquinaria pesada y equipo en general del Departamento de Conservación y Construcción de Infraestructura de la Coordinación Corporativa Nuclear (CCN)	9,338,833.00	Energético
494	9,26	Remodelación de Edificios Administrativos en Divisiones.	El proyecto consiste en la remodelación, construcción, ampliación y cambio de imagen de 40 edificios administrativos en Divisiones en inmuebles en los que se realizará obra pública, modernización de la infraestructura tecnológica y dotación de mobiliario, que corresponden a 15 de las 16 Divisiones que CFE SSB tiene en el territorio nacional.	376,800,000.00	Energético

Presupuesto de Egresos de la Federación 2024



Ramo 18 Energía. Monto de Obra Pública por Empresa Productiva

Empresa Productiva	Monto 2024
PEMEX	237,574,818,512
CFE	32,405,155,231
CENACE	165,856,492
CENAGAS	1,586,559,387
IMP	27,798,622
INEEL	20,000,000
ININ	0
Litio para México	0
Total	271,780,188,244



Fuente: Anexos Informativos. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. <https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/anexos>
Entidades de control indirecto. (2023). En Secretaría de Hacienda y Crédito Público - PEF. SHCP. <https://www.pef.hacienda.gob.mx/es/PEF2024/tomoVI>



**Cámara Mexicana de la
Industria de la Construcción**

Infraestructura energética

Ing. Pedro Aguilar Pizarro

CONTACTO

pedro.aguilar@cmic.org

TEL: 5424 7400 EXT: 7471