



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

Presupuesto de Egresos de la Federación 2022 Sector Energético

 www.cmic.org

PERIFÉRICO SUR N° 4839, COLONIA PARQUES DEL PEDREGAL, CIUDAD DE MÉXICO. C.P. 14010

 /CMICNacionalMx

 @cmicnacional

 /CMICTVMexico

 (55) 5424 7400

Presupuesto de Egresos de la Federación 2022

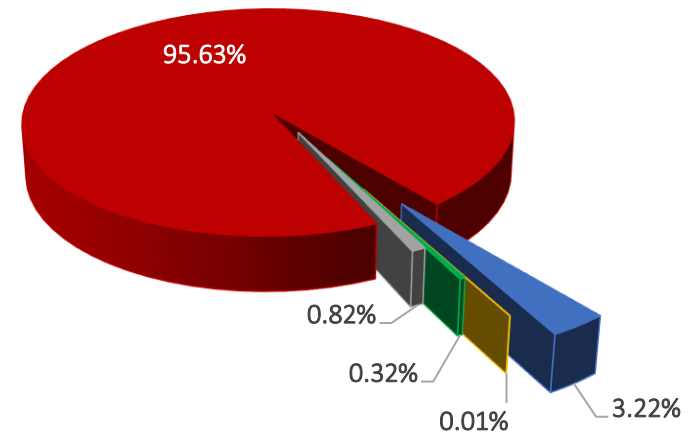


Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

Presupuesto Total del Ramo 18 (Energía)

Resumen Económico		
Servicios Personales	1,516	Gasto Corriente
Materiales y Suministros	5	
Servicios Generales	149	
Otros de Corriente	388	
Inversión Financiera	45,000	Gasto Inversión
Presupuesto Total	47,058	Total

Presupuesto Total



- Servicios Personales
- Servicios Generales
- Inversión Financiera
- Materiales y Suministros
- Otros de Corriente

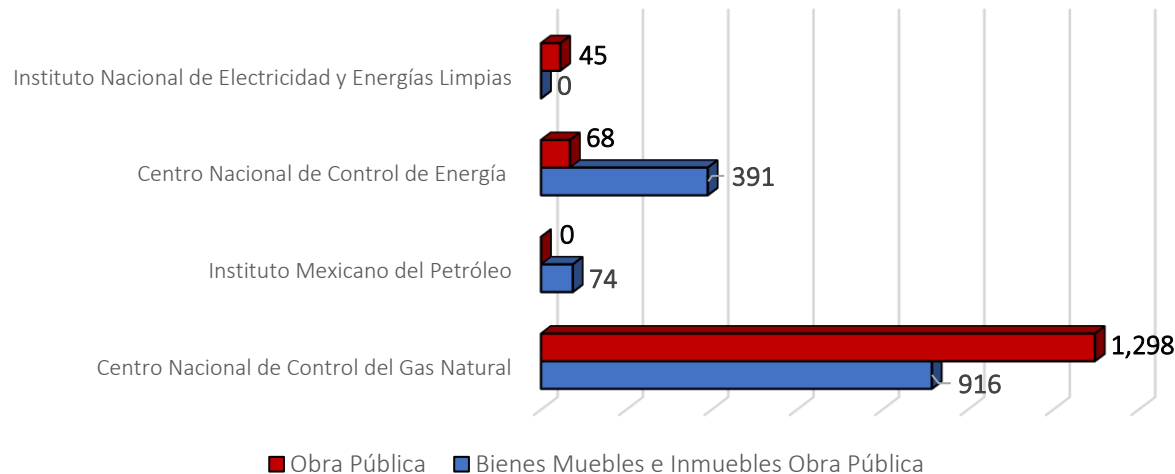
Presupuesto de Egresos de la Federación 2022



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

Inversión Energía Organismos Públicos Descentralizados (Ramo 18) Energía 2,791 [MDP]

Inversión Física	Centro Nacional de Control del Gas Natural	Instituto Mexicano del Petróleo	Centro Nacional de Control de Energía	Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias	Totales
Bienes Muebles e Inmuebles	916	74	391	0	1,381
Obra Pública	1,298	0	68	45	1,410
Totales	2,213	74	459	45	2,791



Fuente: Organismos Públicos de centralizados, Ramo 18 Energía, Flujo de efectivo 2022

Presupuesto de Egresos de la Federación 2022



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

Monto de programas y proyectos de inversión Organismos Descentralizados

Centro Nacional de Control de Energía

Programa o Proyecto	Monto PEF 2022
Proyecto de Inversión de Infraestructura Económica	124
Otros Programas de Inversión	334
Total	459

Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias

Programa o Proyecto	Monto PEF 2022
Programa de Inversión de Mantenimiento	45
Total	45

Centro Nacional de Control del Gas Natural

Programa o Proyecto	Monto PEF 2022
Programa de Inversión de Mantenimiento	1,738
Otros Programas de Inversión	475
Total	2,213

Instituto Mexicano del Petróleo

Programa o Proyecto	Monto PEF 2022
Programa de Inversión de Adquisiciones	74
Total	74



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

Presupuesto de Egresos de la Federación 2022 Programas y Proyectos de Inversión

Organismo Públicos Descentralizados
Ramo 18 (Energía)



Presupuesto de Egresos de la Federación 2022



Cámara Mexicana de la
Industria de la Construcción

Programa de Inversión de Adquisiciones **IMP** monto
asignado 74 [MDP]

No.	Clave	Nombre	Descripción	Ent. Fed.	Monto asignado
1	2018T000001	Programa de Adquisiciones de Laboratorios	Para estar en condiciones de desarrollar las labores de investigación y desarrollo propias del Instituto Mexicano del Petróleo se requiere continuamente renovar los equipos de los laboratorios de que se dispone, así como adquirir las nuevas tecnologías para estar a la vanguardia de las nuevas necesidades que surgen de la investigación y explotación petrolera	Nacional	74
TOTAL					74

Programa de Inversión de Adquisiciones **CENAGAS** monto
asignado 475 [MDP]

No.	Clave	Nombre	Descripción	Ent. Fed.	Monto asignado
1	1618TON0003	Integridad basada en riesgo aductos de la zona norte del CENAGAS	Atender los requerimientos de mantenimiento integral de los ductos de la zona norte, coadyuvando las necesidades para preservar las condiciones originales de construcción de los ductos.	Varios	475
TOTAL					475

Programa de Inversión de Adquisiciones CENAGAS monto asignado 1,738 [MDP]



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

No.	Clave	Nombre	Descripción	Ent. Fed.	Monto asignado
1	1618TON0002	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.	Varios	624
3	1718TON0001	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 (COM) del Sistema Nacional de Ductos (SND), para que alcancen el estatus de adecuado.	Varios	1
4	1718TON0002	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.	Varios	214
5	1718TON0003	Modernización de los sistemas de monitoreo, control y supervisión del transporte por ducto, etapa II del CENAGAS	Modernización y sostenimiento de los componentes de los sistemas automatizados de monitoreo y control de las instalaciones y ductos del SNG y SNH del CENAGAS, utilizando como herramienta de monitoreo y control el sistema SCADA.	Ciudad de México	311
6	1718TON0004	Modernización integral de las estaciones de medición del SNG del CENAGAS	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.	Nacional	589
TOTAL					1,738

Programa de Inversión de Adquisiciones CENACE monto asignado 334 [MDP]



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

No.	Clave	Nombre	Descripción	Ent. Fed.	Monto asignado
1	2018TOM0001	Adquisición de refrigeradores y sillones para lactarios en los centros de trabajo del CENACE.	Adquisiciones de 11 refrigeradores y 11 sillones para los lactarios en los centros de trabajo del Centro Nacional de Control de Energía	Ciudad de México	0.20
2	2018TOM0004	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.	Ciudad de México	195
3	2118TOM0002	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.	Ciudad de México	138
TOTAL					334

Proyecto de Inversión de Infraestructura Económica CENACE monto asignado 125 [MDP]

No.	Clave	Nombre	Descripción	Ent. Fed.	Monto asignado
1	1818TOM0001	Construcción y Adquisición de Equipamiento para SALAS CARRIER del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE)	Construcción de sitios de hospedaje de equipos de telecomunicaciones y el aprovisionamiento de equipamiento operativo para el CENAL, CENALTE, 7 Gerencias de Control Regional y 1 Sub Gerencia, para separar físicamente los centros de datos del CENACE de los sitios de recepción de telecomunicaciones	Ciudad de México	125
TOTAL					125

Fuente: Programas y proyectos, Organismos Públicos Descentralizados PEF 2022 (SHCP) Ramo 18

Programa de Inversión de Mantenimiento INEEL monto asignado 16,715 [MDP]



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

No.	Clave	Nombre	Descripción	Ent. Fed.	Monto asignado
1	1918TOK0001	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.	Morelos	45
TOTAL					45

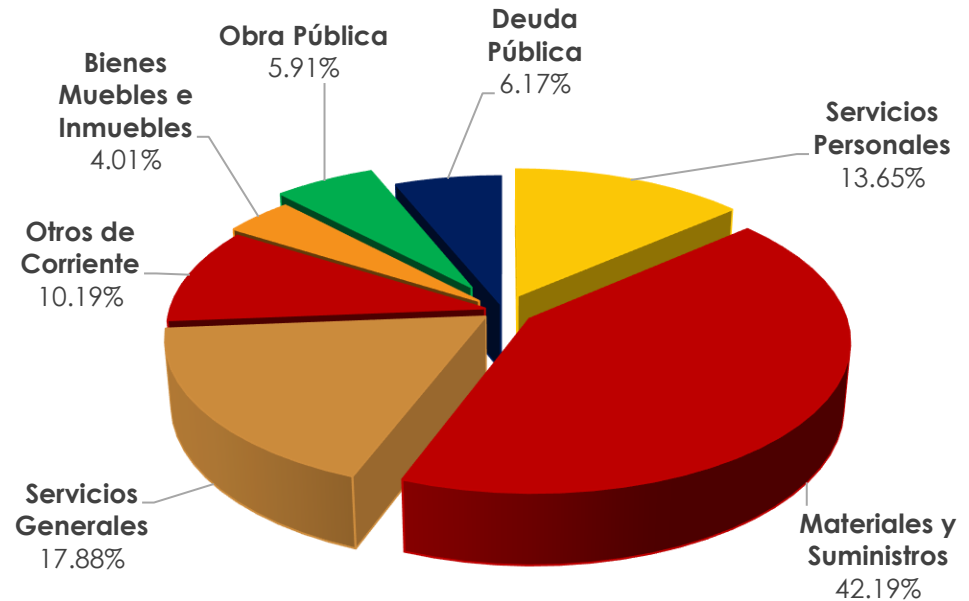
Presupuesto de Egresos de la Federación 2022



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

Presupuesto Total de Empresas Productivas del Estado
Comisión Federal de Electricidad (CFE) 479,583 [MDP]

Resumen Económico		
Concepto	PEF 2022	Tipo de Gasto
Servicios Personales	65,458	Gasto Corriente
Materiales y Suministros	202,345	
Servicios Generales	85,768	
Otros de Corriente	48,853	
Bienes Muebles e Inmuebles	19,222	Gato de Inversión
Obra Pública	28,352	
Deuda Pública	29,586	
Presupuesto Total	479,583	Total



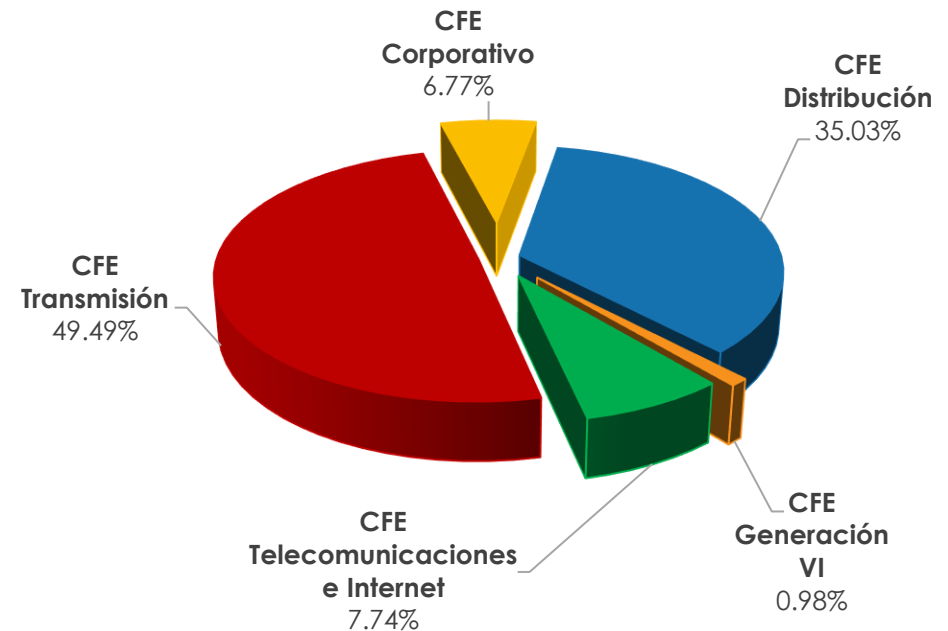
Presupuesto de Egresos de la Federación 2022



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

Monto de obra pública de CFE por empresa productiva 11,428 [MDP]

Dependencia	Monto 2022
CFE Distribución	4,003
CFE Generación I	0
CFE Generación II	0
CFE Generación III	0
CFE Generación IV	0
CFE Generación V	0
CFE Generación VI	112
CFE Suministrador de Servicios Básicos	0
CFE Telecomunicaciones e Internet	884
CFE Transmisión	5,655
CFE Corporativo	774
TOTAL	11,428



*No se contempla la Inversión de obra pública por mantenimiento, con un valor de 16,923 MDP

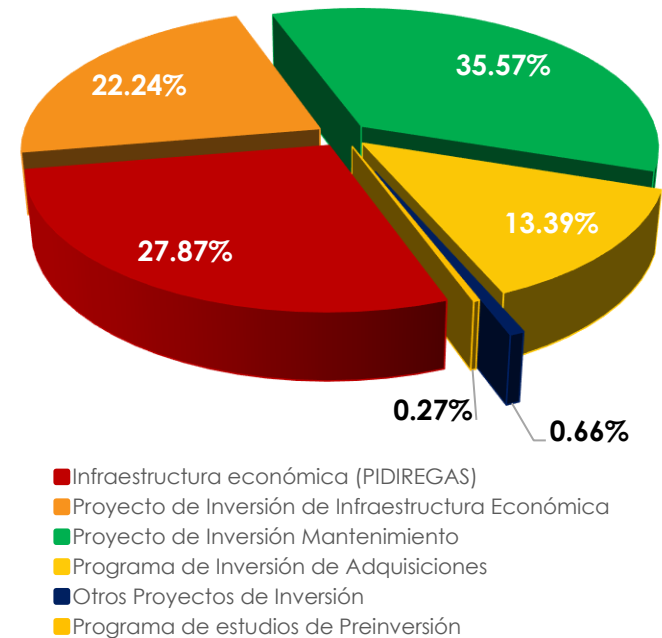
Presupuesto de Egresos de la Federación 2022



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

Monto de Programas y Proyectos de Inversión CFE 47,573 [MDP]

Programa o Proyecto	PEF 2022
Infraestructura económica (PIDIREGAS)	13,259
Proyecto de Inversión de Infraestructura Económica	10,580
Proyecto de Inversión Mantenimiento	16,924
Programa de Inversión de Adquisiciones	6,370
Otros Proyectos de Inversión	312
Programa de estudios de Preinversión	128
Total	47,573



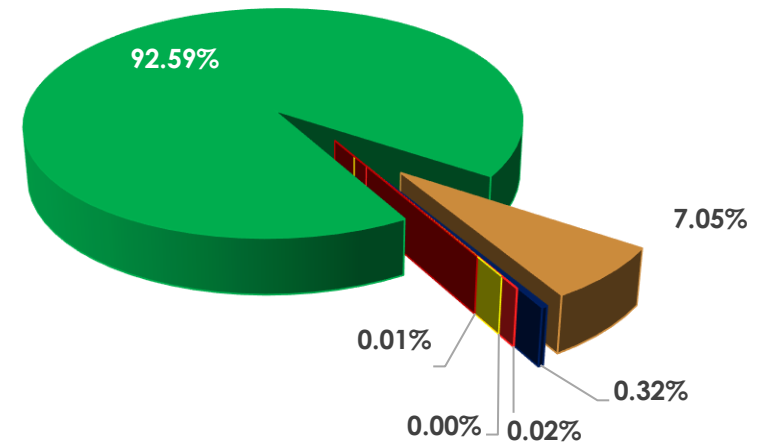
Presupuesto de Egresos de la Federación 2022



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

Monto de obra pública Sector Energético por empresa productiva 401,882[MDP]

Dependencia	Monto PEF 2021	Monto PEF 2022	*Var. Real %
PEMEX	300,515	372,120	18.72%
CFE	24,850	28,352	9.39%
CENAGAS	1,166	1,298	6.68%
CENACE	48	68	34.52%
IMP	0	0	0.00%
INEEL	0	45	100.00%
Total	326,580	401,882	17.98%



■ PEMEX ■ CFE ■ CENAGAS ■ CENACE ■ IMP ■ INEEL

Fuente: Organismos Públicos de centralizados, Ramo 18 Energía, Flujo de efectivo 2022
 Distribución del Gasto PEF 2022 (SHCP) Anexos PEMEX
 Distribución del Gasto PEF 2022 (SHCP) Anexos CFE



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

Presupuesto de Egresos de la Federación 2022 Programas y Proyectos de Inversión

Empresas productivas del Estado
CFE (Sector Eléctrico)



Programa de Inversión de Mantenimiento CFE monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
1	68811	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Francisco Villa	Mantenimiento 2021-2025 C. T.Francisco villa: mantenimiento rutinario fvl (365 d) 2021; Mantton mayor (sist. Gas) fvl u4 2021; Mantton mator (sist. Gas) fvl u5 2021; mantenimiento rutinario fvl (365 d) 2022; Mantton semestral u4 fvl (15d) 2022; Mantton semestral u5 fvl (15d) 2022; mantenimiento rutinario fvl (365 d) 2023; Mantton semestral u-4 fvl (15d) 2023; Mantton semestral u-5 fvl (15d) 2023; mantenimiento rutinario fvl (366 d) 2024; Mantton semestral u-4 fvl (15d) 2024; Mantton semestral u-5 fvl (15d) 2024; mantenimiento rutinario fvl (365 d) 2025; Mantton mayor fvl-u4 (45 d) 2025; Mantton mayor fvl-u5 (45 d) 2025	Chihuahua Durango	784
2	68829	Mantenimiento 2021-2025 Central Cogeneración Salamanca	Programa de mantenimiento para la central de cogeneración salamanca durante el periodo 2021-2025	Guanajuato	698
3	68728	Mantenimiento 2021-2025 CT José López Portillo Unidad 2	Mantenimiento 2021-2025 ct José López portillo unidad 2: mantenimiento rutinario rec (365 d) 2021; Mantton semestral u2 rec (15 d) 2021; mantenimiento rutinario rec (365 d) 2022; Mantton mayor u2 rec (60 d) 2022; mantenimiento rutinario rec (365 d) 2023; mantenimiento rutinario rec (366 d) 2024; Mantton anual u2 rec (45 d) 2024; mantenimiento rutinario rec (365 d) 2025; Mantton semestral u2 rec (15 d) 2025	Coahuila de Zaragoza	695
4	68836	Mantenimiento 2021-2025 CT Francisco Pérez Ríos	Programa de mantenimiento para la central termoeléctrica francisco Pérez ríos durante el periodo 2021-2025	Hidalgo	687
5	68832	Mantenimiento 2021-2025 CCC. Sauz	Mantenimiento 2021-2025 central ciclo combinado sauz	Querétaro	632
6	68729	Mantenimiento 2021-2025 CT José López Portillo Unidad 3	Mantenimiento 2021-2025 ct José López portillo unidad 3: mantenimiento rutinario rec (365 d) 2021; Mantton semestral u3 rec (15 d) 2021; mantenimiento rutinario rec (365 d) 2022; Mantton mayor u3 rec (60 d) 2022; mantenimiento rutinario rec (365 d) 2023; Mantton semestral u3 rec (15 d) 2023; mantenimiento rutinario rec (366 d) 2024; Mantton anual u3 rec (45 d) 2024; mantenimiento rutinario rec (365 d) 2025; Mantton semestral u3 rec (15 d) 2025	Coahuila de Zaragoza	622
7	68768	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.	Baja California Sur	466

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
8	68837	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.	Colima	443
9	62356	Mantenimiento 2019-2020 Turbogas y UMEs EPS III	El objetivo principal del programa de inversión "mantenimiento 2019-2020 turbogas y ume's Eps III" es dar los mantenimientos programados, para mantener la capacidad efectiva de las unidades de tecnología turbo gas de la Eps III, fijas y Ume's, que suman una capacidad efectiva de 396. 7 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 de los sistemas eléctricos donde se encuentran ubicadas las unidades	Varios Estados	421
10	68834	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.	Puebla	414
11	68825	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.	Guerrero	360
12	69588	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.	Varios Estados	350

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
13	58020	Mantenimiento a unidades generadoras Turbogas convencional, Móviles y Ciclo Combinado de la EPS Generación II	Mantenimiento a unidades generadoras termoeléctricas turbogas 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.	Ciudad de México	304
14	68793	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; Mantton insp partes cal eno u1 (32 d) 2023; lavado compresor eno u1 (2 d) 2023; Mantton mayor eno u2 (37 d) 2023; lavado compresor eno u2 (2 d) 2023; Mantton 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;	Chihuahua	292
15	68835	Mantenimiento 2021-2025 de la Central Geotermoeléctrica Los Azufres	Programa de mantenimiento a unidades generadoras del proceso termoeléctrico de la central geo termoeléctrica 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.	Michoacán	287
16	68901	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CTG Carmen 2021-2025	Para mantener la capacidad efectiva (CE) 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.	Campeche	286
17	68758	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogas Tijuana	El objetivo principal del programa de inversión: mantenimiento 2021-2025 central turbogas 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.	Baja California	286

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
18	68831	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	Hidalgo	283
19	68726	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.	Sonora	273
20	68866	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	Veracruz	250
21	68794	Mantenimiento 2021-2025 C.C.C. Chihuahua II Paquete 2	"mantenimiento rutinario eno (365 d) 2021; Mantton mayor u4 eno (31 d) 2021; lavado compresor u4 eno (2 d) 2021; Mantton mayor u5 eno (31 d) 2021; mantenimiento rutinario eno (365 d) 2022; lavado compresor eno u4 (2 d) 2022; inspección boroscópica chi-u4 (5 d) 2020; lavado compresor eno u4 (2 d) 2022 - 2; mantenimiento rutinario eno (365 d) 2023; Mantton combustión eno u4 (15 d) 2023 lavado compresor eno u4 (2 d) 2023; Mantton anual eno u5 (15 d) 2023; mantenimiento rutinario eno (366 d) 2024; inspección boroscópica eno u4 (2 d) 2024; lavado compresor eno u4 (2 d) 2024 - 2; mantenimiento rutinario eno (365 d) 2025; inspección boroscópica eno u4 (5 d) 2025; lavado compresor eno u4 (2 d) 2025 - 2"	Chihuahua	245
22	68822	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.	Guerrero	240

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
23	68809	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; Mantton mayor u5 hui (45 d) 2021; insp boroscopica u3 hui (7 d) 2021; inspección partes caliente u2 (30d) 2022; Mantton mayor u3 hu1 (45 d) 2022; insp boroscopica u1 hui (7 d) 2022; Mantton 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; Mantton 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; Mantton anual u5 hui (20 d) 2024; mantenimiento rutinario hui (366 d) 2024; inspección combustión u2 (14d) 2025; insp boroscopica u1 hui (7 d) 2025;	Nuevo León	232
24	51389	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.	Guerrero Michoacán	231
25	68872	Mantenimiento 2021-2025 CTG Victoria	Programa de mantenimiento para la central turbo gas victoria durante el periodo 2021-2025	Ciudad de México Estado de México	231
26	68795	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Carbón II Unidad 1	Mantenimiento 2021-2025 C. T. Carbón II unidad 1: mantenimiento rutinario cbd (365 d) 2021; Mantton mayor tap-bp u1 cbd (65 d) 2021; mantenimiento rutinario cbd 2022; mantenimiento rutinario cbd 2023; Mantton menor rev-valv u1 cbd (30 d) 2023; mantenimiento rutinario cbd (366 d) 2024; mantenimiento rutinario cbd 2025; Mantton mayor tap-bp u1 cbd (65 d) 2025	Coahuila de Zaragoza	229
27	68888	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CTG Chankanaab 2021-2025	Para mantener la capacidad efectiva (CE) y la confiabilidad de la central turbogas chankanaab, 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, a ejercer en los años 2021 al 2025	Quintana Roo	220

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
28	68897	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.	Veracruz	218
29	65212	Mantenimiento de Líneas de Transmisión de la EPS CFE Transmisión 2020	Sustitución de elementos en las líneas de transmisión de la que presentan problemática de acuerdo con inspecciones técnicas, estudios del laboratorio de pruebas equipos y materiales (LAPEM)	Varios Estados	211
30	68879	Mantenimiento 2021-2025 CTG Santa Cruz	Programa de mantenimiento para la central turbo gas santa cruz durante el periodo 2021-2025	Ciudad de México Estado de México	207
31	68769	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.	Sinaloa	172
32	69589	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 a 2025", de la Comisión Federal de Electricidad.	Varios Estados	169
33	68815	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 boroscópica u6 htg (7 d) 2022; mantenimiento rutinario htg (365 d) 2022; inspección combustión u6 (14d) 2023; mantenimiento rutinario htg (365 d) 2023; insp boroscópica u7 huo (7 d) 2024; mantenimiento rutinario htg (366 d) 2024; insp combustor u6 htg (14 d) 2025; mantenimiento rutinario htg (365 d) 2025	Nuevo León	168

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
34	68760	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	Baja California	150
35	68880	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario CT Mérida 2021 - 2025	Para mantener la capacidad efectiva (CE) y la confiabilidad del proceso de generación de la central Mérida 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, en los años 2021 al 2025.	Yucatán	144
36	68805	Mantenimiento 2021-2025 CT Villa De Reyes	Mantenimiento rutinario vdr (365 d) 2021; Mantton anual ge elem gv u1 vdr (45 d) 2021; Mantton anual valv elem gv u2 vdr (450 d) 2021; mantenimiento rutinario vdr (365 d) 2022; Mantton anual valv u1 vdr (30 d) 2022; Mantton anual g. E. U2 vdr (30 d) 2022; mantenimiento rutinario vdr (365 d) 2023; Mantton mayor u1 vdr (45 d) 2023; Mantton anual valv u2 vdr (30 d) 2023; mantenimiento rutinario vdr (366 d) 2024; Mantton anual valv u1 vdr (30 d) 2024; Mantton mayor u2 vdr (45 d) 2024; mantenimiento rutinario vdr (365 d) 2025; Mantton anual ge u1 vdr (30 d) 2025; Mantton anual valv u2 vdr (30 d) 2025	San Luis Potosí	141
37	68762	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.	Baja California Sur	139
38	68804	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	Tamaulipas	133

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
39	69558	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.	Varios Estados	131
40	69590	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	Varios Estados	131
41	68898	Mantenimiento 2021-2025 CG Humeros	El programa de inversión mantenimiento 2021-2025 cg humeros, 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	Puebla	127
42	68842	Mantenimiento 2021-2025 CT Salamanca	Programa de mantenimiento para la central termoeléctrica salamanca durante el período 2021-2025	Guanajuato	125
43	68862	Mantenimiento 2021-2025 CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidad 1	El programa de inversión mantenimiento 2021-2025 ct Pdte. Adolfo López mateos u1, 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	Veracruz	124

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
44	68863	Mantenimiento 2021-2025 CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidad 2	El programa de inversión mantenimiento 2021-2025 ct Pdte. Adolfo López mateos u2, 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	Veracruz	124
45	68864	Mantenimiento 2021-2025 CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidad 5	El programa de inversión mantenimiento 2021-2025 ct Pdte. Adolfo López mateos u5, 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	Veracruz	124
46	68869	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	Veracruz	124
47	68871	Mantenimiento 2021-2025 CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidad 6	El programa de inversión mantenimiento 2021-2025 ct Pdte. Adolfo López mateos u6, 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	Veracruz	124
48	68813	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Altamira	Mantenimiento 2021-2025 C. T.Altamira: mantenimiento rutinario alt (365 d) 2021; Mantton rehab turb u3 alt (60 d) 2021; mantenimiento rutinario alt (365 d) 2022; Mantton semestral u3 alt (15 d) 2022; Mantton mayor u4 alt (120 d) 2022; mantenimiento rutinario alt (365 d) 2023; Mantton semestral u3 alt (15 d) 2023; Mantton semestral u4 alt (15 d) 2023; mantenimiento rutinario alt (366 d) 2024; Mantton anual u4 alt (30 d) 2024; Mantton anual u3 alt (30 d) 2024; mantenimiento rutinario alt (365 d) 2025; Mantton semestral u3 alt (15 d) 2025; Mantton anual u4 alt (30 d) 2025	Tamaulipas	123

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
49	68737	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.	Sonora	110
50	68830	Mantenimiento 2021-2025 CCC Centro	Programa de mantenimiento para la central ciclo combinado centro durante el periodo 2021-2025	Morelos	110
51	68798	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; Mantton mayor tap-bp u4 cbd (65 d) 2022; mantenimiento rutinario cbd 2023; mantenimiento rutinario cbd (366 d) 2024; Mantton menor revvalv u4 cbd (30 d) 2024; mantenimiento rutinario cbd 2025	Coahuila de Zaragoza	110
52	68814	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	Tamaulipas	109
53	68890	REFACCIONAMIENTO 2021-2025 CH MANUEL MORENO TORRES	Programa de refaccionamiento de las unidades generadoras de la ch Manuel moreno torres 2021 - 2025	Chiapas	105
54	68770	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.	Sonora	103
55	68771	Mantenimiento 2021-2025 Central Geo termoeléctrica Cerro Prieto	El objetivo principal del programa de inversión mantenimiento 2021-2025 central geo termoeléctrica 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.	Baja California	90

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
56	69591	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 a 2022", de la Comisión Federal de Electricidad.	Varios Estados	89
57	68902	Refaccionamiento CH Belisario Dominguez (Angostura)	Programa de refaccionamiento de las unidades generadoras de la ch Belisario Dominguez 2021 - 2025	Chiapas	86
58	68778	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.	Sinaloa	85
59	68810	Mantenimiento 2021-2025 C.C.C. Gómez Palacio	Inspección camara de combustión (15d); inspección camara 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 camara de combustión (15d); inspección camara 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 camara de combustión (15d); inspección camara de combustión (15d); menor (anual) (15d); mantenimiento rutinario gpp (365 d) 2025	Durango	85
60	68802	Mantenimiento 2021-2025 CCC Samalayuca II Paquete 2	Mantenimiento 2021-2025 CCC Samalayuca II paquete 2: Mantton boroscopia syd u5 (15 d) 2021; Mantton especial syd u6 (45 d) 2021; mantenimiento rutinario syd (365 d) 2021; Mantton boroscopia syd u5 (12 d) 2022; Mantton sem syd u6 (12 d) 2022; mantenimiento rutinario syd (365 d) 2022; Mantton boroscopia syd u5 (12 d) 2023; Mantton sem syd u6 (12 d) 2023; mantenimiento rutinario syd (365 d) 2023; Mantton partes calientes syd u5 (25 d) 2024; Mantton anual syd u6 (25 d) 2024; mantenimiento rutinario syd (366 d) 2024; Mantton boroscopia syd u5 (12 d) 2025; Mantton sem syd u6 (12 d) 2025; mantenimiento rutinario syd (365 d) 2025	Chihuahua	82

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
61	68803	Mantenimiento 2021-2025 CCC Samalayuca II Paquete 3	Mantenimiento 2021-2025 CCC samalayuca II paquete 3: Mantton boroscopia syd u7 (15 d) 2021; Mantton especial syd u8 (30 d) 2021; mantenimiento rutinario syd (365 d) 2021; Mantton boroscopia syd u7 (12 d) 2022; Mantton sem syd u8 (12 d) 2022; mantenimiento rutinario syd (365 d) 2022; Mantton partes calientes syd u7 (25 d) 2023; Mantton anual syd u8 (25 d) 2023; mantenimiento rutinario syd (365 d) 2023; Mantton boroscopia syd u7 (12 d) 2024; Mantton sem syd u8 (12 d) 2024; mantenimiento rutinario syd (366 d) 2024; Mantton boroscopia syd u7 (12 d) 2025; Mantton sem syd u8 (12 d) 2025; mantenimiento rutinario syd (365 d) 2025	Chihuahua	82
62	68840	Mantenimiento 2021-2025 CTG Coyotepec I y II	Programa de mantenimiento para la central tg Coyotepec I y II durante el periodo 2021-2025	Estado de México	78
63	68839	Mantenimiento 2021-2025 CTG Cuautitlán	Programa de mantenimiento para la central turbogas Cuautitlán durante el periodo 2021-2025	Estado de México	78
64	68759	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.	Baja California	75
65	68796	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; Mantton menor rev-valv u2 cbd (30 d) 2022; mantenimiento rutinario cbd 2023; mantenimiento rutinario cbd (366 d) 2024; Mantton mayor tapbp u2 cbd (65 d) 2024; mantenimiento rutinario cbd 2025	Coahuila de Zaragoza	72
66	68893	REFACCIONAMIENTO 2021-2025 CH MALPASO	Programa de refaccionamiento de las unidades generadoras de la central hidroeléctrica malpaso 2021 - 2025	Chiapas	70
67	68826	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.	Guerrero	65
68	52668	MODERNIZACION DE BLINDAJE DE LINEAS DE CFE TRANSMISION 2018	Sustitución, instalación y/o construcción de componentes de líneas de transmisión (ver especificación CFE dcdl ta01 de lapem) que por la problemática descrita, su estado físico y/o de operación, representan un riesgo de falla para la infraestructura.	Varios Estados	64

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
69	68838	Mantenimiento 2021-2025 CCC Valle de México I	Programa de mantenimiento a unidades generadoras del proceso termoeléctrico central ciclo combinado valle de México I 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 de cada una de las unidades generadoras.	Estado de México	61
70	68775	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.	Baja California Sur	61
71	68791	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.	Sinaloa	60
72	68886	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario CT Felipe Carrillo Puerto 2021 - 2025	Para mantener la capacidad efectiva (CE) 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.	Yucatán	60
73	68841	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 farías, Cupatitzio, Gral. Manuel m. Diéguez, el cóbano, Colimilla, Botello, platanal, puente grande, zumpimito, Luis m. Rojas, san pedro porúas, jumatán, tñio, bartolinas e itzicuaró.	Nayarit	58

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
74	68827	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.	Colima	57
75	69554	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 ¿ 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."	Varios Estados	55
76	68865	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario CT Lerma 2021 - 2025	Para mantener la capacidad efectiva (CE) 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, en los años 2021 al 2025.	Campeche	55
77	69560	Sustitución de Medidores de Energía en Servicios de Alta Tensión de CFE Transmisión 2021 - 2023	El presente proyecto de inversión tiene como objetivo Sustitución de Medidores de Energía en Cumplimiento a lo señalado en el transitorio séptimo de la NOM-001-CRE/SCFI-2019, Sistema de Medición de Energía Eléctrica-Medidores y Transformadores de Medida Especificaciones metrológicas, Métodos de Prueba y Procedimiento para la Evaluación de la Conformidad.	Varios Estados	52

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
78	68738	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.	Sonora	52
79	68739	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.	Baja California Sur	50
80	68896	REFACCIONAMIENTO 2021-2025 CH BOMBANÁ	Programa de refaccionamiento de las unidades generadoras de la central hidroeléctrica Bomboná 2021 - 2025	Chiapas	49
81	68883	Refaccionamiento Mayor CH Temascal 2021-2025	Refaccionamiento mayor central hidroeléctrica temascal 2021-2025	Oaxaca	47
82	68843	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 farías, Cupatitzio, Gral. Manuel m. Diéguez, el cóbano, Colimilla, Botello, platanal, puente grande, zumpimito, Luis m. Rojas, san pedro porúas, jumatán, tiro, bartolinas e itzicuaró	Nayarit Jalisco	43
83	68801	Mantenimiento 2021-2025 CCC Samalayuca II Paquete 1	Mantenimiento 2021-2025 CCC samalayuca II paquete 1: Mantton especial syd u3 (45 d) 2021; Mantton mayor syd u4 (45 d) 2021; mantenimiento rutinario syd (365 d) 2021; Mantton boroscopia syd u3 (15 d) 2022; Mantton anual syd u4 (15 d) 2022; mantenimiento rutinario syd (365 d) 2022; Mantton partes calientes syd u3 (25 d) 2023; Mantton anual syd u4 (25 d) 2023; mantenimiento rutinario syd (365 d) 2023; Mantton boroscopia syd u3 (12 d) 2024; Mantton sem syd u4 (12 d) 2024; mantenimiento rutinario syd (366 d) 2024; Mantton mayor syd u3 (12 d) 2025; Mantton mayor syd u4 (12 d) 2025; mantenimiento rutinario syd (365 d) 2025	Chihuahua	42

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
84	68867	Mantenimiento 2021-2025 CTG Nonoalco I y II	Programa de mantenimiento para la centra turbojet Nonoalco I y II durante el periodo 2021-2025	Ciudad de México Estado de México	40
85	68777	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.	Sonora	39
86	68772	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.	Baja California Sur	39
87	68800	Mantenimiento 2021-2025 C.C.C. Huinalá II Paquete 2	Mantenimiento 2021-2025 CCC Huinalá II paquete 2: mantenimiento rutinario huo (365 d) 2021; Mantton 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; Mantton 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	Nuevo León	37
88	68895	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario CCC Felipe Carrillo Puerto 2021 - 2025	"para mantener la capacidad efectiva (CE) 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. "	Yucatán	35

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
89	68889	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CTG Nizuc 2021-2025	Para mantener la capacidad efectiva (CE) 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.	Quintana Roo	30
90	68806	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Guadalupe Victoria	Mantenimiento 2021-2022 ct Guadalupe victoria (lerdo); mantenimiento rutinario led 2021; Mantton anual gen ele u1 led (45 d) 2021; Mantton anual val tur u2 led (45 d) 2021; mantenimiento rutinario led 2022; Mantton anual gen ele u1 led (30 d) 2022; Mantton anual val tur u2 led (30 d) 2022; mantenimiento rutinario led 2023; Mantton anual val tur u1 led (30 d) 2023; Mantton anual val tur u2 led (30 d) 2023; mantenimiento rutinario led 2024; Mantton anual gen ele u1 led (30 d) 2024; Mantton anual gen ele u2 led (30 d) 2024; mantenimiento rutinario led 2025; Mantton anual val tur u1 led (30 d) 2025; Mantton anual val tur u2 led (30 d) 2025	Durango	30
91	69559	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.	Varios Estados	28
92	68884	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	Chiapas	28
93	68892	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CCI HolBox 2021-2025	Para mantener la capacidad efectiva (CE) 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.	Quintana Roo	27

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
94	68821	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	Guerrero	23
95	68891	Refaccionamiento Mayor CH Tuxpango 2021-2025	Refaccionamiento mayor central hidroeléctrica tuxpango 2021-2025	Veracruz	23
96	68774	Mantenimiento 2021-2025 Central Geotermoeléctrica Tres Vírgenes	El objetivo principal del programa de inversión mantenimiento 2021-2025 central geo termoeléctrica 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.	Baja California Sur	20
97	68807	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	Coahuila de Zaragoza	19
98	68776	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.	Sinaloa	19
99	68753	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogas Baja California Sur	El objetivo principal del programa de inversión: mantenimiento 2021-2025 central turbogas 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.	Baja California Sur	18

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
100	68808	Refaccionamiento 2021-2025 CH Falcón	Refaccionamiento 2021-2025 ch falcón: Mantton menor u3 fam (40 d) 2021; Mantton menor u1 fam (10 d) 2021; Mantton menor u2 fam (10 d) 2021; Mantton mayor u1 fam (45 d) 2022; Mantton menor u2 fam (5d) 2022; Mantton menor u3 fam (5 d) 2022; Mantton mayor u2 fam (45 d) 2023; Mantton menor u1 fam (5 d) 2023 ; Mantton menor u3 fam (5 d) 2023; Mantton menor u3 fam (20 d) 2024; Mantton menor u2 fam (5d) 2024; Mantton menor u1 fam (5 d) 2024; Mantton menor u1 fam (20 d) 2025; Mantton menor u2 fam (5 d) 2025; Mantton menor u3 fam (5 d) 2025	Coahuila de Zaragoza Tamaulipas	16
101	68773	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.	Baja California	15
102	68754	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogas La Paz	El objetivo principal del programa de inversión: mantenimiento 2021-2025 central turbogas la paz, es mantener la capacidad efectiva de la central turbogas 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.	Baja California Sur	13
103	68915	Refaccionamiento Mayor CH Camilo Arriaga (El Salto) 2021-2025	Mantenimiento a 9 MW de la central hidroeléctrica camilo Arriaga (el salto) tecnología hidroeléctrica	San Luis Potosí	12
104	68845	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 itzicuario	Nayarit	11
105	68887	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CTG Xul-Há 2021-2025	Para mantener la capacidad efectiva (CE) 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.	Quintana Roo	10

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
106	68761	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.	Baja California	10
107	68812	Mantenimiento 2021-2025 C.T. Benito Juárez (Samalayuca)	Mantenimiento 2021-2025 C. T. Benito Juárez (samalayuca): mantenimiento rutinario syc (366 d) 201; Mantton 1ro. Semestral u1 syc (15 d) 2021; Mantton especial syc u2 (60 d) 2021; mantenimiento rutinario syc (365 d) 2022; Mantton anual u1 syc (30 d) 2022; Mantton anual u2 syc (30 d) 2022; mantenimiento rutinario syc (365 d) 2023; Mantton anual u1 syc (30 d) 2023; Mantton anual u2 syc (30 d) 2023; mantenimiento rutinario syc (366 d) 2024; Mantton anual u1 syc (30 d) 2024; Mantton anual u2 syc (30 d) 2024; mantenimiento rutinario syc (365 d) 2025; Mantton anual u1 syc (30 d) 2025; Mantton anual u2 syc (30 d) 2025	Chihuahua	10
108	69139	Refaccionamiento Mayor CH Chilapan 2021-2025	Mantenimiento a 26 MW de la Central Hidroeléctrica Chilapan durante el período 2021-2025	Veracruz	10
109	68846	Mantenimiento 2021-2025 CH Valentín Gómez Farias (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 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.	Jalisco	10
110	68824	Mantenimiento 2021 - 2025 CT. Pdte. Plutarco Elías Calles Unidad 5	Programa de mantenimiento a unidades generadoras del proceso termoelectrico 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.	Guerrero	10
111	68910	Refaccionamiento Mayor CH Texolo 2021-2025	Mantenimiento a 1. 6 MW de la central hidroeléctrica texolo tecnología hidroeléctrica	Veracruz	9
112	68852	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 itzicuaró	Jalisco	9

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
113	68817	Mantenimiento 2021-2025 C.TG. Laguna y Chávez	Mantenimiento 2021-2025 c. Tg. Laguna y Chávez: Mantton. P calientes u7 (45d) 2021; Mantton. P calientes u2 (45d) 2021; Mantton rutinario 2021; Mantton rutinario 2022; Mantton rutinario 2023; Mantton rutinario 2024; Mantton. Mayor u5 (45d) 2024; Mantton rutinario 2025; Mantton. Mayor u7 (45d) 2025; Mantton. Mayor u2 (45d) 2022; Mantton rutinario czu (365 d) 2022; Mantton. Mayor u1 (45d) 2023; Mantton rutinario czu (365 d) 2023; Mantton rutinario czu (365 d) 2024; Mantton rutinario czu (365 d) 2025	Durango	9
114	68909	Refaccionamiento CH Schpoiná 2021-2025	Programa de refaccionamiento de las unidades generadoras de la central hidroeléctrica schpoiná 2021 - 202	Chiapas	8
115	68903	Refaccionamiento 2021 - 2025 CH Tamazulapan	Programa de refaccionamiento de las unidades generadoras de la central hidroeléctrica Tamazulapan 2021 - 2025	Oaxaca	8
116	68853	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 farías, Cupatitzio, Gral. Manuel m. Diéguez, el cóbano, Colimilla, Botello, platanal, puente grande, zumpimito, Luis m. Rojas, san pedro porúas, jumatán, tirió, bartolinas e itzicuaró.	Michoacán	6
117	68894	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CTG Mérida II 2021-2025	Para mantener la capacidad efectiva (CE) y la confiabilidad de la unidad 3 central turbogas Mérida II, 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, a ejercer en los años 2021 al 2025.	Yucatán	6
118	68816	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; Mantton 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; Mantton combustión u2 mon (15d) 2025; Mantton mayor u1 mon (45d) 2025	Coahuila de Zaragoza	6

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
119	68885	Refaccionamiento Mayor CH Minas 2021-2025	Mantenimiento a 15 MW de la central hidroeléctrica minas	Veracruz	5
120	68851	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 farías, Cupatitzio, Gral. Manuel m. Diéguez, el cóbano, Colimilla, Botello, platanal, puente grande, zumpimito, Luis m. Rojas, san pedro porúas, jumatan, tirió, bartolinas e itzicuaró.	Michoacán	5
121	68784	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogás Mexicali	El objetivo principal del programa de inversión mantenimiento 2021-2025 central turbogas 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.	Baja California	5
122	68849	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 farías, Cupatitzio, Gral. Manuel m. Diéguez, el cóbano, Colimilla, Botello, platanal, puente grande, zumpimito, Luis m. Rojas, san pedro porúas, jumatan, tirió, bartolinas e itzicuaró.	Michoacán	4
123	68848	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 farías, Cupatitzio, Gral. Manuel m. Diéguez, el cóbano, Colimilla, Botello, platanal, puente grande, zumpimito, Luis m. Rojas, san pedro porúas, jumatan, tirió, bartolinas e itzicuaró.	Jalisco	4
124	68899	Mantenimiento Paro Programado y Rutinario de la CTG Cancún 2021-2025	Para mantener la capacidad efectiva (CE) 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.	Quintana Roo	4

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
125	68818	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); mantenimiento 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 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);	Nuevo León	3
126	68782	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogas Los Cabos	El objetivo principal del programa de inversión mantenimiento 2021-2025 central turbogas los cabos es mantener la capacidad efectiva de las 9 centrales turbogas 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.	Baja California Sur	3
127	68788	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.	Sonora	3
128	68789	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.	Sinaloa	3

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
129	68911	Refaccionamiento Mayor CH Micos 2021-2025	Mantenimiento a 0. 69 MW de la central hidroeléctrica micos tecnología hidroeléctrica	San Luis Potosí	3
130	68912	Refaccionamiento Mayor CH Electroquímica 2021-2025	Mantenimiento a 1,44 MW de la central hidroeléctrica electroquímica tecnología hidroeléctrica	San Luis Potosí	3
131	68860	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 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. 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	Michoacán	3
132	68847	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	Jalisco	2
133	68780	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.	Sinaloa	2
134	68792	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.	Sinaloa	2

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
135	68850	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 farías, Cupatitzio, Gral. Manuel m. Diéguez, el cóbano, Colimilla, Botello, platanal, puente grande, zumpimito, Luis m. Rojas, san pedro porúas, jumatán, tirio, bartolinas e itzicuaru.	Nayarit	2
136	68855	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 farías, Cupatitzio, Gral. Manuel m. Diéguez, el cóbano, Colimilla, Botello, platanal, puente grande, zumpimito, Luis m. Rojas, san pedro porúas, jumatán, tirio, bartolinas e itzicuaru.	Michoacán	2
137	68833	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.	Colima	2
138	68819	Mantenimiento 2021-2025 C.TG. Parque e Industrial	Mantenimiento 2021-2025 c. Tg. Parque e industrial: Mantton mayor pque3 (60d) 2021; Mantton inspección boroscópica (5d) 2021; mantenimiento rutinario pqe (365 d) 2021; Mantton inspección boroscópica pque2 (5d) 2022; Mantton inspección boroscópica pque4 (5d) 2022; mantenimiento rutinario pqe (365 d) 2022; Mantton inspección boroscópica pque2 (5d) 2023; Mantton inspección boroscópica pque3 (5d) 2023; Mantton inspección boroscópica pque4 (5d) 2023; mantenimiento rutinario pqe (365 d) 2023; Mantton inspección boroscópica pque2 (5d) 2024; Mantton inspección boroscópica pque3 (5d) 2024; Mantton inspección boroscópica pque4 (5d) 2024; mantenimiento rutinario pqe (366 d) 2024; mantenimiento de inspección boroscópica (5d) 2025; mantenimiento de inspección boroscópica (5d) 2025; mantenimiento de inspección boroscópica (5d) 2025; Mantton inspección boroscópica inju1 (5d) 2022; Mantton inspección boroscópica inju1 (5d) 2023; Mantton inspección boroscópica inju1 (5d) 2024;	Chihuahua	2

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
139	68913	Refaccionamiento Mayor CH Encanto 2021-2025	Mantenimiento a 10 MW de la central hidroeléctrica encanto tecnología hidroeléctrica	Veracruz	2
140	68854	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 farías, Cupatitzio, Gral. Manuel m. Diéguez, el cóbano, Colimilla, Botello, platanal, puente grande, zumpimito, Luis m. Rojas, san pedro porúas, jumatán, tirio, bartolinas e itzcuario	Michoacán	2
141	69140	Refaccionamiento Mayor CH Ixtaczoquitlán 2021-2025	Mantenimiento a 1.60 MW de la Central Hidroeléctrica Ixtaczoquitlán 2021-2025	Veracruz	2
142	68786	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogas Culiacán	El objetivo principal del programa de inversión mantenimiento 2021-2025 central turbogas 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.	Sinaloa	2
143	68787	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogas Caborca	El objetivo principal del programa de inversión mantenimiento 2021-2025 central turbogas 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.	Sonora	2
144	68790	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.	Sinaloa	2
145	68779	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.	Sonora	1

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
146	68755	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.	Chihuahua	1
147	68781	Mantenimiento 2021-2025 Central Hidroeléctrica Mocúzari	El objetivo principal del programa de inversión mantenimiento 2021-2025 central hidroeléctrica Mocúzari es coadyuvar a mantener la capacidad efectiva de la ch Mocúzari de 9.6 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 interconectado nacional.	Sonora	1
148	68783	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogas Constitución	El objetivo principal del programa de inversión mantenimiento 2021-2025 central turbogas 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.	Baja California Sur	1
149	68740	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogas Guerrero Negro (Vizcaíno)	El objetivo principal del programa de inversión: mantenimiento 2021-2025 central turbogas guerrero negro (vizcaíno), es mantener la capacidad efectiva de la ctg guerrero negro (vizcaíno) de esta tecnología, que suma 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 mulegé.	Baja California Sur	1
150	68856	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, tñio, bartolinas e itzícuaró.	Jalisco	1
151	68756	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.	Chihuahua	1

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Programa de Inversión de Mantenimiento CFE

monto asignado 16,837 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
152	68785	Mantenimiento 2021-2025 Central Turbogas Ciprés	El objetivo principal del programa de inversión mantenimiento 2021-2025 central turbogas 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.	Baja California	1
153	68875	Mantenimiento 2021-2025 CTG Atenco	Programa de mantenimiento para la central turbo gas Atenco durante el periodo 2021-2025	Estado de México	0.10
154	68844	Mantenimiento 2021-2025 CTG Iztapalapa	Programa de mantenimiento para la central turbogas Iztapalapa durante el periodo 2021-2025	Ciudad de México Estado de México	0.10
155	68858	Mantenimiento 2021-2025 CTG Ecatepec	Programa de mantenimiento para la central turbogas Ecatepec durante el periodo 2021 - 2025	Estado de México	0.10
156	68870	Mantenimiento 2021-2025 CTG Coapa	Programa de mantenimiento para la central turbo gas Coapa, durante el periodo 2021-2025	Ciudad de México Estado de México	0.10
157	68874	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	Estado de México	0.10
158	68876	Mantenimiento 2021-2025 CTG Aragón	Programa de mantenimiento para la central turbo gas Aragón durante el periodo 2021-2025	Ciudad de México Estado de México	0.10
159	68878	Mantenimiento 2021-2025 CTG Vallejo	Programa de mantenimiento para la central turbo gas vallejo durante el periodo 2021-2025	Estado de México	0.10
160	68881	Mantenimiento 2021-2025 CTG Magdalena	Programa de mantenimiento para la central turbo gas magdalena durante el periodo 2021-2025	Ciudad de México Estado de México	0.10
161	68877	Mantenimiento 2021-2025 CTG Remedios	Programa de mantenimiento para la central turbo gas remedios durante el periodo 2021-2025	Estado de México	0.03
TOTAL					16,837

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
1	0618TOQ0050	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Conversión a ciclo combinado de las unidades 1 y 2 de la termoeléctrica convencional manzanillo i, con una capacidad neta garantizada de al menos 706. 7 MW por módulo.	Colima	1,320
2	1018TOQ0050	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.	Morelos	992
3	1218TOQ0026	Empalme I	Central de ciclo combinado de 704. 12 MW de potencia neta en condiciones de verano. A construirse en el municipio de empalme, en el estado de sonora, bajo el esquema de obra pública financiada.	Sonora	719
4	0518TOQ0047	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.	Sonora	678
5	0418TOQ0140	La Yesca	Central hidroeléctrica con una capacidad neta demostrada de 750 MW	No Distribuible Geográficamente	670
6	0518TOQ0043	CN Laguna Verde	Rehabilitación y modernización de la central nucleoeléctrica laguna verde unidades 1 y 2, incrementando su capacidad en 268. 7 MW.	Veracruz	560
7	1418TOQ0054	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Los proyectos de distribución incluidos en este paquete reducirán las pérdidas de energía, optimizarán el uso de la energía, derivado de la regularización de servicios ilícitos y aumentaran la facturación, además de garantizar en el corto plazo el suministro de energía eléctrica.	No Distribuible Geográficamente	542
8	030 02 030	El Cajón	Central hidroeléctrica con una capacidad de 750 MW.	Nayarit	501
9	0918TOQ0020	Cogeneración Salamanca Fase I	Esta obra se ha planteado como una cogeneración compuesta por dos o tres turbinas de gas operando en ciclo abierto con sus respectivos recuperadores de calor (no incluye turbina de vapor). La capacidad neta garantizada es de 373. 095 MW. El combustible base para la central será gas natural. La central suministrará en los límites de la refinería, donde estará la estación de medición, vapor en alta (mediante una tubería de 30 pulgadas de diámetro) y media presión (con un tubo de 20 pulgadas de diámetro) con un flujo de 579 ton/h (60 bars y 480 c) y 83 ton/h (19 bars y 280 c) respectivamente. La eficiencia térmica media de la cogeneración se estima en 81. 2 y en condiciones de verano de 82. 2. En todos los valores de eficiencia corresponden al valor mínimo posible de lograr.	Guanajuato	499

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
10	1318TOQ0024	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Los proyectos de distribución incluidos en este paquete reducirán las pérdidas de energía, optimizarán el uso de la energía, derivado de la regularización de servicios ilícitos y garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo las zonas de distribución mencionadas, de acuerdo con los estudios en que se basa el programa de obras e inversiones del sector eléctrico. Adicionalmente este proyecto permitirá reducir los costos operativos del sistema eléctrico de la CFE, y tendrá impactos positivos en la reducción de emisiones a la atmosfera y en la optimización del sistema eléctrico por la instalación de medidores inteligentes	No Distribuible Geográficamente	409
11	1218TOQ0032	Valle de México II	El proyecto de generación se ubica en el predio de la actual central generadora ct valle de México, en el municipio de Acolman, estado de México. Consiste en la construcción de una central de ciclo combinado con un arreglo de dos turbinas de gas, dos recuperadores de calor y una turbina de vapor 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	Estado de México	391
12	1218TOQ0020	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Rehabilitación y modernización de la central termoeléctrica ciclo combinado tula paquetes 1 y 2	Hidalgo	338
13	1318TOQ0026	Empalme II	Central de ciclo combinado cuya potencia será de 717 MW. La central se construirá en el sitio Guaymas CC, ubicado al sureste de empalme, sonora, bajo el esquema de obra pública financiada.	Sonora	288
14	0618TOQ0038	CCC Poza Rica	Reubicación de la unidad turbogas 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	Veracruz	273
15	1118TOQ0016	CT José López Portillo	Rehabilitación y modernización de las unidades de la ct José López portillo	Coahuila de Zaragoza	219
16	1118TOQ0013	Baja California Sur V	Consiste en la instalación de una central de combustión interna con una capacidad neta de 46. 89 MW.	Baja California Sur	207
17	0418TOQ0060	San Lorenzo Conversión de TG a CC	Conversión de la turbogás a ciclo combinado, con una capacidad neta garantizada de 116. 12 MW.	Puebla	197

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
18	1118TOQ0023	Chicoasén II	El proyecto hidroeléctrico Chicoasén II tiene una capacidad neta de 240 MW en tres unidades de 80 MW cada una. El proyecto está en el municipio de Chicoasén en el estado de Chiapas, sus coordenadas geográficas son 16 59 05 latitud norte y 93 09 53 longitud oeste.	Chiapas	191
19	1018TOQ0039	1620 Distribución Valle de México	Considera la construcción de 21 proyectos, 19 subestaciones de distribución de tipo encapsuladas en sf6 y metal clad en media tensión para un total de 1 560 mva en alta tensión; 97. 20Mvar 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	No Distribuible Geográficamente	180
20	0618TOQ0039	CCC El Sauz Paquete 1	Modernización y rehabilitación del CCC paquete 1	Querétaro	158
21	0518TOQ0058	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Considera la construcción de tres subestaciones para un total de 1,300. 0 mva, de 400/115 y 230/115 kv, así como 17 líneas de transmisión para un total de 499. 5 km-c en 400, 230 y 115 kv, calibres 1113 kcm, 795 y 477 kcm tipo acsr (Aluminum cable Steel reinforced), 29 alimentadores, de los cuales 2 se ubican en el nivel de tensión de 400 kv, 5 en 230 kv y 22 en 115kv	No Distribuible Geográficamente	141
22	0718TOQ0038	1322 DISTRIBUCION CENTRO	Considera la construcción de 4 proyectos en subestaciones para un total de 200. 0 mva en alta tensión, 42. 3 Mvar de compensación capacitiva, 4 proyectos de líneas de transmisión para un total de 251. 7 km-c en 115 kv, un total de 45 alimentadores, de los cuales 22 están 115 kv, 3 en 34. 5 kv, 9 en 23 kv y 11 en 13. 8 kv, y 1 proyecto de redes de distribución con 162. 1 km de línea de media tensión	No Distribuible Geográficamente	139
23	1118TOQ0015	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	La red de transmisión asociada consiste en 128. 10 km-c de 400 kv y 7 alimentadores de 400 kv.	Nuevo León	119
24	1018TOQ0037	Los Azules III (Fase I)	Instalar 50 MW netos para incrementar la capacidad instalada del campo geotérmico.	Michoacán	114
25	1118TOQ0020	1703 Conversión a 400 kv de la Riviera Maya	Considera la construcción de una subestación nueva con dos bancos de transformación más unidades monofásicas de reserva para un total de 1000. 0 mva, con relación de transformación 400/230 kv y 400/115 kv, 261. 4 Mvar de compensación reactiva inductiva en 14 reactores monofásicos de 20. 67 y 16. 67 Mvar en 400 kv, así como seis líneas de transmisión para un total de 27. 8 km-c, en 400, 230 kv y 115 kv, calibres 1113 kcm tipo acsr (Aluminum cable Steel reinforced), 16 alimentadores, de los cuales ocho se ubican en el nivel de tensión de 400 kv, cuatro en 230 kv y cuatro en 115 kv	No Distribuible Geográficamente	113

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
26	1418TOQ0038	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Considera la ampliación de cuatro subestaciones para un total de 1175 mva. Cuauhtémoc II Bco. 3, Quevedo banco 2 y Silao potencia banco 3 con 100 mva de capacidad cada una y relación de transformación 230/115 kv, así como Moctezuma ampliación bancos 5 y 6 con 875 mva y relación de transformación 400/230 kv; adicionalmente incluye 118 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	No Distribuible Geográficamente	101
27	1218TOQ0022	1803 Subestaciones del Occidental	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 600.0 mva, una de las cuales es nueva con cuatro unidades monofásicas en 400/115 kv y la otra es ampliación 100 mva, en 230/115 kv, 222.5 Mvar de compensación en un cev y dos bancos de capacitores, así como seis líneas de transmisión para un total de 170.1 km-c, en 400 y 115 kv, calibres 1113, 795 y 477 kcm tipo acsr (aluminum cable Steel reinforced) y 11 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 400 kv y nueve en 115 kv	No Distribuible Geográficamente	100
28	1218TOQ0023	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Considera la ampliación de tres subestaciones para un total de 665.0 mva, la primera es en la subestación Pantepec banco 2 con relación de transformación 230/115 kv, la segunda y tercera ampliación son en las subestaciones Puebla dos banco 4 y en Tecali con relación de transformación 400/230 kv. Así como 87.5 Mvar repartidos en un compensador estático de vars en la subestación Carmen(+50, - 15 Mvar) en 115 kv y dos capacitores, uno de 7.5 y el otro de 15 Mvar ubicados en las subestaciones Molango y Atlapexco. Por último, tres líneas de transmisión para un total de 74.6 km-c, en 115 kv calibres 795 y 477 kcm tipo acsr (Aluminum cable Steel Reinforced) y 2 alimentadores en el nivel de tensión de 115 kv	No Distribuible Geográficamente	93
29	1118TOQ0014	Los Humeros III	El proyecto cg los humeros III se construye para contribuir a satisfacer la demanda de energía eléctrica del área oriental, del sistema interconectado nacional, manteniendo los márgenes de reserva regional en niveles que cumplan con los estándares requeridos por el sistema, de acuerdo con lo determinado por los estudios de crecimiento de demanda en los que se basa el programa de obras e inversiones del sector eléctrico (poise).	Puebla	93

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
30	1218TOQ0021	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Considera la construcción de tres subestaciones para un total de 366. 6 mva, de las cuales dos son nuevas (incluyen banco de reserva) Canatlán II pot. Bco. 1 y cahuisori pot. Bco. 1; y una es ampliación Santiago II Bco. 2, todas con relación de transformación 230/115 kv; así como 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	No Distribuible Geográficamente	90
31	1318TOQ0020	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Considera la construcción de 725. 0 mva, de los cuales 500 mva corresponden a una subestación nueva integrada por cuatro unidades monofásicas de 125 mva (incluye reserva) con relación de transformación 400/115 kv y 225 mva son en una ampliación, con relación de transformación 230/115 kv; así como 682. 5 Mvar conformado por un compensador estático de vars (cev) de 300 Mvar, tres capacitores en 115 kv dos de 30 Mvar y uno de 22. 5 Mvar; seis líneas de transmisión para un total de 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	Sinaloa	90
32	1218TOQ0027	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	La red de transmisión asociada consiste en 126. 44 km-circuito de líneas de transmisión de 230 kv, 425. 6 km- circuito de líneas de transmisión de 400 kv y 16 alimentadores de 230 kv.	Sonora	82
33	0618TOQ0035	1211 NORESTE - CENTRAL	Construcción de subestaciones de distribución con 230 mva, 14. 4 Mvar y 203. 7 km- c	No Distribuible Geográficamente	78
34	0518TOQ0060	1116 Transformación del Noreste	Construcción de tres subestaciones para un total de 1,500. 0 mva, de las cuales dos son de relación 400/115 kv y una de 400/138 kv, así como 18 líneas de transmisión para un total de 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	No Distribuible Geográficamente	74
35	1118TOQ0018	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Considera la construcción de tres subestaciones para un total de 500. 0 mva, de las cuales una es nueva en 230/161 kv y dos son ampliaciones en 230/115 kv, así como seis líneas de transmisión para un total de 180. 4 km-c, en 230 kv y 161 kv, calibre 1113 kcm tipo acsr (aluminum cable Steel reinforced), 12 alimentadores, de los cuales seis se ubican en el nivel de tensión de 230 kv y seis en 161 kv	No Distribuible Geográficamente	74

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
36	1418TOQ0039	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Considera la ampliación de cinco subestaciones con un total de 1250 mva, compuestas por cinco bancos de transformación de relación de transformación 230/115 kv, de los cuales tres son de 300 mva de capacidad, otro de 225 mva y el último de 125 mva; siete líneas de transmisión para un total de 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.	No Distribuible Geográficamente	73
37	0618TOQ0051	Los Humeros II	Desarrollar, diseñar y construir una central geo termoeléctrica con una capacidad neta garantizada de 50 MW.	Puebla	71
38	1318TOQ0025	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	La red de transmisión asociada consiste en 118. 32 km-circuito de líneas de transmisión de 400 kv, 1750 mva de transformación 400/230, 100 Mvar de compensación y 14 alimentadores de 400 kv (ocho de ellos, en la se Guaymas CC, encapsulados en hexafluoruro de azufre).	Sonora	69
39	0618TOQ0053	TG Baja California II	La fase i del proyecto de generación consistió de una capacidad neta garantizada de 134. 547 MW (en condiciones de verano). Para la fase II se pretende instalar una capacidad neta en condiciones de verano de 64. 200 MW (65. 515 MW brutos). En total asciende a 198. 747 MW netos.	Baja California	66
40	1018TOQ0040	1603 Subestación Lago	Considera la construcción de la nueva subestación de potencia lago, de tipo encapsulada y aislada en hexafluoruro de azufre (sf6), con un total de 660. 0 mva de transformación, compuesta por dos autotransformadores trifásicos de 330 mva cada uno con relación de transformación 400/230 kv; dos líneas de transmisión para un total de 99. 5 km-c, en 400 y 230 kv, calibre 1113 kcm, tipo acsr (aluminum cable Steel reinforced); además de 6 alimentadores, de los cuales cuatro se ubican en el nivel de tensión de 400 kv y dos en 230 kv.	Estado de México	65
41	1318TOQ0017	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	No Distribuible Geográficamente	62
42	0718TOQ0023	Baja California Sur III	Central de combustión interna de 42. 30 MW a base de combustóleo.	Baja California Sur	61
43	0518TOQ0055	1111 Transmisión y Transformación del Central Occidental	Construcción de una subestación en 230/115 kv para un total de 300. 0 mva, 15. 0 Mvar de compensación capacitiva, cinco líneas de transmisión para un total de 229 km-c, en 230 kv y 115 kv, calibres 1113 kcm y 477 kcm tipo acsr, 10 alimentadores, dos en el nivel de tensión de 230 kv y ocho en 115 kv	No Distribuible Geográficamente	59

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
44	1018TOQ0048	1621 Distribución Norte-Sur	Considera la construcción de 15 proyectos en subestaciones de distribución, para un total de 470 mva en alta tensión, 24. 6 Mvar de compensación capacitiva, un total de 86. 14 km-c, 10 en 230 kv, 1 en 138 kv y75. 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.	No Distribuible Geográficamente	58
45	1118TOQ0017	1701 Subestación Chimalpa Dos	Considera la construcción de una subestación nueva que incluye un banco de transformación de 500 mva, compuesto por cuatro autotransformadores monofásicos de 125 mva cada uno, con relación de transformación 400/230 kv, incluye unidad de reserva; así como dos líneas de transmisión para un total de 21. 8 km- c, en 400 y 230 kv, calibre 1113 kcm tipo acsr (aluminum cable steel reinforced) y 6 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 400kv y cuatro en 230 kv	Estado de México	56
46	0818TOQ0072	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Considera la construcción de una subestación para un total de 300. 0 mva, en 230/115 kv, 52. 5 Mvar de compensación capacitiva, así como seis líneas de transmisión para un total de 73. 2 km-c, en 230 kv y 115 kv, calibres 1113 kcm y 795 kcm tipo acsr (aluminum cable Steel reinforced), 13 alimentadores, de los cuales ocho se ubican en el nivel de tensión de 230 kv, y cinco en 115 kv	Tabasco	54
47	1518TOQ0013	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	El proyecto slt 2121 reducción de pérdidas de energía en distribución, reducirán las pérdidas de energía, optimizará el uso de la energía, derivado de la regularización de servicios ilícitos y aumentara la facturación, además de garantizar en el corto plazo el suministro de energía eléctrica, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, en las zonas Polanco, Tacuba, zócalo, ermita y Tenango en el valle de México y en la zona Coatzacoalcos de la división oriente. Adicionalmente este proyecto permitirá reducir los costos operativos del sistema eléctrico de la CFE y tendrá impactos positivos en la reducción de emisiones a la atmósfera y en la optimización del sistema eléctrico por la instalación de medidores.	No Distribuible Geográficamente	51
48	0718TOQ0022	Baja California Sur IV	Central de combustión interna de 42. 31 MW en condiciones iso, a base de combustóleo	Baja California Sur	51
49	0618TOQ0049	CI Guerrero Negro III	La central generadora tendrá una capacidad neta garantizada de 11. 04 MW	Baja California Sur	50
50	1218TOQ0035	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	La red de transmisión asociada consiste de 314. 36 km-circuito de líneas de transmisión, 75 Mvar de compensación reactiva inductiva y 5 alimentadores.	No Distribuible Geográficamente	49

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
51	0718TOQ0032	1321 Distribución noreste	Construcción de subestaciones de distribución con 210.0 mva, 57.6 Mvar y 183.8 km-c.	No Distribuible Geográficamente	49
52	1218TOQ0038	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Las obras de distribución incluidas en este proyecto garantizarán en el corto y mediano plazos el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo el área central del valle de México. El proyecto incluye obras que se ubican en el distrito federal y estado de México, de las zonas Cuautitlán, Atizapán, zócalo, Nezahualcóyotl y Toluca	No Distribuible Geográficamente	49
53	0818TOQ0074	1420 Distribución norte	Construcción de subestaciones de distribución con 342,9 mva; 20,4 Mvar; 19 km-c	No Distribuible Geográficamente	46
54	1318TOQ0023	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Los proyectos de distribución incluidos en este paquete garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo las zonas de distribución Hermosillo, chihuahua, piedras negras, Tampico, metropolitana norte, linares, Gómez palacio, poza rica, Xalapa y Carmen, de acuerdo con los estudios de crecimiento de la demanda en que se basa el programa de obras de inversiones del sector eléctrico. Adicionalmente este proyecto permitirá reducir los costos operativos del sistema eléctrico de la CFE.	No Distribuible Geográficamente	43
55	1318TOQ0018	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Considera la construcción una nueva subestación con 500.0 mva, integrados por cuatro autotransformadores monofásicos de 125 mva (uno de ellos de reserva) con relación de transformación 400/230 kv; así como cuatro líneas de transmisión para un total de 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	No Distribuible Geográficamente	42
56	1118TOQ0027	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.	No Distribuible Geográficamente	42
57	0618TOQ0031	1212 Sur - Peninsular	Construcción de subestaciones de distribución con 368.8 mva, 82.2 Mvar y 134 km-c	No Distribuible Geográficamente	41
58	0918TOQ0018	SE 1521 Distribución Sur	El proyecto se 1521 distribución sur, considera la construcción de subestaciones, compensación capacitiva, líneas de alta y media tensión en el área de distribución	No Distribuible Geográficamente	41

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
59	1118TOQ0021	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.	Chihuahua	40
60	002 03 002	La Venta II	Construcción de una central eoloelectrica de 83.3 MW netos.	Oaxaca	39
61	0618TOQ0036	1210 Norte - noroeste	Construcción de subestaciones de distribución con 580 mva, 42. 3 Mvar y 354. 5 km- c	No Distribuible Geográficamente	39
62	1018TOQ0043	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Considera la ampliación de la subestación Chalco con un quinto banco de transformación de 133. 33 mva, compuesto de tres unidades monofásicas de 33. 33 mva mas reserva y relación de transformación 230/85 kv, así como una línea de transmisión para un total de 11. 1km-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.	Estado de México	39
63	1218TOQ0031	1821 Divisiones de Distribución	Las obras de distribución incluidas en este proyecto garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas, atendiendo las zonas, nogales, los mochos, 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, bajo y centro oriente.	No Distribuible Geográficamente	35
64	1118TOQ0026	1721 Distribución norte	El proyecto se 1721 distribución norte, incluye obras que se ubican en los estados de Sinaloa, sonora, chihuahua, Coahuila, Tamaulipas, nuevo león, pertenecientes a las zonas de distribución Culiacán, Guasave, Guaymas, nogales, casas grandes, Cuauhtémoc, torreón, chihuahua, saltillo, nuevo laredo, metropolitana poniente, metropolitana oriente, Reynosa, tampico.	No Distribuible Geográficamente	34
65	1418TOQ0040	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Las obras de distribución incluidas en este proyecto garantizarán en el corto plazo el suministro de energía eléctrica tanto en estado normal como bajo contingencias sencillas, con la calidad, confiabilidad y seguridad requeridas de acuerdo con los estudios de crecimiento de la demanda del pronóstico del mercado eléctrico. Adicionalmente permitirá reducir los costos operativos del sistema eléctrico.	No Distribuible Geográficamente	34

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
66	0618TOQ0033	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 1,205. 0 mva, de 400/230, 230/115 y 115/13. 8 kv, 24. 9 Mvar de compensación capacitiva, así como diez líneas de transmisión para un total de 245. 5 km-c en 400, 230 y 115 kv, calibres 1113 kcm, 795 y 477 kcm tipo acsr (aluminum cable Steel reinforced), 30 alimentadores, de los cuales 9 se ubican en el nivel de tensión de 400 kv, 8 en 230 kv, 9 en 115kv y 4 en tensiones menores a 115 kv	No Distribuible Geográficamente	34
67	1018TOQ0046	Guerrero Negro IV	Instalación de dos unidades de combustión interna con capacidad de 3. 6 MW brutos (3. 27 MW netos) cada una y nivel de tensión de 34. 5 kv	Baja California Sur	33
68	0618TOQ0037	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Considera la construcción de cuatro subestaciones con un total de 130 mva, de las cuales tres son nuevas y una es ampliación. Adicionalmente incluye 206. 6 Mvar repartidos en un compensador estático de vars (cev) con una capacidad de 150 Mvar capacitivos y 50 Mvar inductivos instalado en la subestación el palmar, así como tres capacitores con capacidades de 1. 8, 2. 4 y 2. 4 Mvar en las subestaciones recreo, centenario y cachanilla. También considera cinco líneas de transmisión para un total de 46. 0 km-c, en 230, 161 y 115 kv, calibre 1113 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	No Distribuible Geográficamente	33
69	0818TOQ0073	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Construcción de subestaciones de distribución con 160 mva, 9,6 Mvar y 21 km-c	No Distribuible Geográficamente	32
70	1218TOQ0019	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Rehabilitación y modernización de las unidades 1 a 4 de la ch temascal	Oaxaca	30
71	1318TOQ0019	1903 Subestaciones Norte - Noreste	Considera la ampliación de dos subestaciones con un total de 525. 0 mva, compuestos de dos bancos de 225 mva integrados por unidades monofásicas de 75 mva, con relaciones de transformación 230/115 kv y 400/115 kv.	No Distribuible Geográficamente	29
72	1118TOQ0028	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	Considera la construcción de 5. 0 Mvar de compensación capacitiva, así como dos líneas de transmisión para un total de 158. 1 km-c, en 115 kv, calibre 477 kcm tipo acsr (aluminum cable Steel reinforced), 4 alimentadores ubicados en el nivel de tensión de 115 kv	Baja California Sur	28

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
73	0818TOQ0093	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Considera la construcción de cuatro subestaciones para un total de 605.0 mva, 58.8 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	No Distribuible Geográficamente	28
74	0718TOQ0034	1302 Transformación del Noreste	El proyecto considera la construcción de una subestación de potencia denominada derramadero, en la cual se instalará un banco de transformación 400/115 kv de 375 mva de capacidad nominal con fase de reserva de 125 mva para un total de 500 mva, dos alimentadores en alta y seis en baja resultando 8 alimentadores, cuatro líneas de transmisión en 115 kv con calibre 1113 kcm, acsr con una longitud total de 25.2 km-c y el traslado e instalación de un reactor de 75.0 Mvar proveniente de la subestación ramos Arizpe potencia	Coahuila de Zaragoza	28
75	0418TOQ0141	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	Construcción de 220.10 km-c y 116.9 Mvar ubicada en el estado de Nayarit.	Nayarit	28
76	0518TOQ0056	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Construcción de una subestación en 230/115 kv para un total de 300 mva; compensación capacitiva de 28.0 Mvar, cuatro líneas de transmisión para un total de 227.5 km-c, en las tensiones de 230 kv y 115 kv, con calibres 1113 kcm y 795 kcm tipo acsr y 8 alimentadores	No Distribuible Geográficamente	28
77	0718TOQ0033	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	No Distribuible Geográficamente	26
78	1418TOQ0050	San Luis Potosí	Central de ciclo combinado una capacidad bruta de 824.20 MW (neta de 804.80 MW) en condiciones de verano, y media anual de 897.40 MW (neta de 876.50 MW); para todas estas cifras se considera un rango de +/- 10 por ciento. El combustible base es gas natural y con una eficiencia neta de 54.95 por ciento. Se construirá en el sitio de la actual central termoeléctrica villa de reyes, con un sistema de enfriamiento tipo húmedo con torre de enfriamiento.	San Luis Potosí	26
79	0518TOQ0048	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	El proyecto lt red de transmisión asociada a la CC agua prieta II (con campo solar) permitirá incorporar al área noroeste de CFE la energía generada por el proyecto de ciclo combinado CCC agua prieta II (con campo solar).	Sonora	24
80	0418TOQ0063	1005 Noroeste	Considera la construcción de 5 subestaciones para un total de 140 mva, 9 líneas de transmisión para un total de 97.36 km-c, en 115 kv, también se incluyen 8.4 Mvar.	No Distribuible Geográficamente	23

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
81	1418TOQ0044	Lerdo (Norte IV)	Instalación de una central de ciclo combinado con un arreglo de dos turbinas de gas, dos recuperador de calor y una turbina de vapor. Ubicado en el sitio de la actual ct Guadalupe victoria (lerdo) se obtendría una capacidad bruta de 865. 39 MW (neta de 844. 72 MW) en condiciones de verano, y media anual de 932. 21 MW (neta de 911. 08 MW); para todas estas cifras se considera un rango de +/- 2 por ciento. Se espera una eficiencia neta del 53. 01 por ciento.	Durango	23
82	1018TOQ0038	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	Considera la ampliación de una subestación para un total de 133 mva, con relación de transformación 230/115 kv, 15 Mvar de compensación capacitiva, así como seis líneas de transmisión para un total de 184. 4 km-c, en 230 kv y 115 kv, calibres 1113 kcm, 795 kcm y 477 kcm tipo acsr (aluminum cable Steel reinforced) y 7 alimentadores, de los cuales dos es en 230 kv y cinco en 115 kv	No Distribuible Geográficamente	22
83	034 02 034	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	Construcción de 2 líneas de transmisión con 282. 3 km-c y 5 subestaciones de transformación, con una capacidad conjunta de 990. 5 Mvar.	No Distribuible Geográficamente	21
84	0518TOQ0030	1128 Centro Sur	Construcción de subestaciones de distribución con 250 mva, 15 Mvar y 45 km-c	No Distribuible Geográficamente	21
85	0518TOQ0062	1118 Transmisión y Transformación del Norte	Construcción de 6 líneas con 258. 1 km-c y 3 subestaciones con 133. 32 mva y 11 alimentadores.	Chihuahua	19
86	0518TOQ0028	1125 Distribución	Construcción de subestaciones de distribución con 99,4 mva, 5. 4 Mvar y 395. 7km-c	No Distribuible Geográficamente	18
87	0718TOQ0027	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Construcción de 26 km - circuito en 230 kv y 4 alimentadores en 230 kv. Lt la Jovita-entronque Pte. Juárez-ciprés, 230 kv - 4c - 13 km - 1113 acsr (tendido del 1er y 2do circuito), 2 alimentadores en 230 kv en la se la Jovita y 2 interruptores en 230 kv en la se la Jovita para el pie	Baja California	18
88	029 02 029	Pacífico	Central carboeléctrica con una capacidad neta de 651.16 MW e incluye obras para adecuación del recibo y manejo del carbón.	Guerrero	18
89	0518TOQ0032	1122 Golfo Norte	Construcción de subestaciones de distribución con 210 mva, 12. 6 Mvar y 77. 5 km-c	No Distribuible Geográficamente	18
90	1318TOQ0021	1901 Subestaciones de Baja California	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 330. 0 mva, de las cuales la subestación camino real es nueva con relación de transformación 115/13. 8 kv y una ampliación en la subestación santa Isabel banco 4 que consiste en el traslado de cuatro autotransformadores monofásicos con relación 230/161 kv; compensación capacitiva de 1. 8 Mvar en el nivel de 13. 8kv; así como dos líneas de transmisión para un total de 16. 0 km-c, en 161 y 115 kv, calibres 1113 y 795 kcm tipo acsr (aluminum cable steel reinforced) y 13 alimentadores, de los cuales cuatro se ubican en el nivel de tensión de 230 kv, dos en 161 kv, dos en 115 kv y cinco en 13. 8 kv	No Distribuible Geográficamente	18

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
91	2053TVV0001	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.	No Distribuible Geográficamente	17
92	0518TOQ0035	1120 Noroeste	Construcción de subestaciones de distribución con 270 mva, 16. 2 Mvar y 71. 7 km-c	No Distribuible Geográficamente	16
93	1118TOQ0025	1720 Distribución Valle de México	El proyecto se 1720 distribución valle de México incluye obras que se ubican en el estados de México, pertenecientes a las zonas eléctricas de Ecatepec de Morelos y Chapingo.	Estado de México	15
94	010 03 010	914 División Centro Sur	Instalación de 90 km de línea de alta tensión y 50 MVA en capacidad de subestaciones de distribución.	No Distribuible Geográficamente	15
95	0618TOQ0052	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	La red de transmisión asociada consiste de 41. 76 km-circuito de líneas de transmisión de 230 kv y 10 alimentadores en 230 kv.	Chihuahua	14
96	1218TOQ0024	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 255. 0 mva en dos ampliaciones, con relaciones de transformación 230/115 kv y 115/13. 8 kv; 1. 8 Mvar de compensación en un capacitor en la tensión de 115 kv y 5 alimentadores, que se ubican en tensiones menores a 115 kv	No Distribuible Geográficamente	13
97	0618TOQ0030	1205 Compensación Oriental - Peninsular	Considera la instalación de 195 Mvar de compensación capacitiva en 9 subestaciones en el nivel de 115 kv	No Distribuible Geográficamente	13
98	0818TOQ0071	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 325. 0 mva, ambas son ampliaciones en las tensiones 400/115 kv y 230/115 kv, así como dos líneas de transmisión para un total de 56. 1 km-c en 115 kv calibre 795 acsr (aluminum cable steel reinforced) y 2 alimentadores en el nivelde tensión de 115 kv	No Distribuible Geográficamente	12
99	1218TOQ0025	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 Güémez 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 Güémez tecnológico en torres de acero, dos circuitos ten 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 Güémez	No Distribuible Geográficamente	12
100	0618TOQ0054	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Consiste en una subestación encapsulada en sf6, integrada por 14 alimentadores en 400 kv y 3 alimentadores en 230 kv.	No Distribuible Geográficamente	12

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
101	0518TOQ0054	1110 Compensación Capacitiva del Norte	Considera la incorporación e instalación de 604. 1 Mvar de compensación capacitiva, de los cuales para la primera fase se tienen 311. 6 Mvar y pertenecen al área de control baja california; para la segunda fase se tienen 292. 5 Mvar al área de control noreste y 15 Mvar al área de control noroeste	No Distribuible Geográficamente	12
102	1418TOQ0035	Los Azufres III Fase II	La cg los azufres III fase II se localiza en la sierra de san Andrés, en el límite oriental del estado de Michoacán, a 80 km al oriente de la ciudad de morelia entre los municipios de ciudad hidalgo y Zinapécuaro, dentro de la provincia fisiográfica del eje Neovolcánico transversal, en el estado de Michoacán, perteneciente al área occidental. Esta unidad será instalada en un terreno propiedad de CFE, con una capacidad neta de 25 MW a condensación, que producirá una generación media anual de 186. 15 gwh.	Michoacán	11
103	046 02 046	706 Sistemas Norte	Considera la construcción y ampliación de seis subestaciones con un total de 1293. 3 mva, compuestos de dos bancos de 300 mva con relaciones de transformación 230/138 kv y 230/115/69 kv, un banco de 500 mva integrado por cuatro unidades monofásicas de 125 mva con relación de transformación 400/115 kv, una de ellas de reserva; un banco de 133 mva, 230/115 kv, compuesto por cuatro unidades de 33. 33 mva, una de ellas de reserva y dos bancos de 30 mva con tensiones 115/13. 8 kv y 115/34. 5 kv; adicionalmente incluye 18 Mvar en un reactor en 13. 8 kv; 18 líneas de transmisión para un total de 715. 9 km-c, en las tensiones de 230 kv 138 kv y 115 kv, calibres 1113, 795 y 477 kcm, tipo acsr (aluminum cable Steel reinforced) y 57 alimentadores, en los niveles de tensión de 230 kv, 138 kv y 115 kv	No Distribuible Geográficamente	11
104	2053TVV0002	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 t. 3. Se santa fe: reemplazo de 1 t. 4. Se conin: reemplazo de 2 t. 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	No Distribuible Geográficamente	10

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
105	0418TOQ0087	1006 Central - Sur	Construcción de 70 mva, 4,2 Mvar y 23 km-c de línea de alta tensión 115 kv	No Distribuible Geográficamente	8
106	0418TOQ0090	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.	Jalisco	8
107	0918TOQ0019	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	No Distribuible Geográficamente	8
108	0518TOQ0037	1129 Compensación redes	Construcción de subestaciones de distribución con 13. 9 mva y 200. 1 Mvar	No Distribuible Geográficamente	7
109	0518TOQ0029	1124 Bajo Centro	Construcción de subestaciones de distribución con 60 mva, 3. 6 Mvar y 106. 4 km-c	No Distribuible Geográficamente	7
110	2053TVV0004	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.	Veracruz	7
111	0718TOQ0037	1323 Distribución sur	Construcción de subestaciones, líneas de alta tensión y compensación en redes, con 160 mva, 23 Mvar y 11 km-c	No Distribuible Geográficamente	7
112	1018TOQ0056	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Construcción de 51 km-c de calibre 477 acsr para sustituir el circuito actual se guerrero negro II y se Benito Juárez maniobras en el nivel de tensión de 34. 5 kv.	Baja California Sur	6
113	0618TOQ0032	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	Considera la construcción de dos subestaciones para un total de 1,175. 0 mva, de las cuales una es nueva en 230/115 kv y otra ampliación en 400/230 kv, 1,008. 3 Mvar de compensación inductiva-capacitiva, así como cinco líneas de transmisión para un total de 231. 1 km-c, en 400 kv, 230 kv y 115 kv, calibres 1113 kcm y 795 kcm tipo acsr (aluminum cable steel reinforced), 12 alimentadores, de los cuales seis se ubican en el nivel de tensión de 400 kv, dos en 230 kv, y cuatro en 115 kv	No Distribuible Geográficamente	5
114	1518TOQ0011	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	El proyecto slit 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, bajo 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.	No Distribuible Geográficamente	5

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
115	0618TOQ0029	1213 Compensación de redes	Construcción de redes de distribución de media tensión y compensación de redes de distribución con 25 mva, 292. 7 Mvar	No Distribuible Geográficamente	5
116	0518TOQ0034	1121 Baja California	Construcción de subestaciones de distribución con 60 mva, 3. 6 Mvar	Baja California	4
117	1518TOQ0008	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Considera la instalación de 174. 0 Mvar de compensación capacitiva repartidos de la siguiente forma: un banco de capacitores de 45 Mvar en el nivel de 115 kv para cada una de las subestaciones león III y león IV del área de control occidental. Así como, un banco de capacitores de 21 Mvar en el nivel de 161 kv para cada una de las subestaciones Mexicali II, centro, González Ortega y Cacho del área de control Baja California.	No Distribuible Geográficamente	4
118	0518TOQ0038	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	Construcción de 20 pozos productores de vapor y su equipamiento	Michoacán	4
119	0818TOQ0069	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Considera la construcción de una subestación para un total de 500. 0 mva, con tensiones de 400/230 kv, 175. 0 Mvar de compensación reactiva inductiva en siete reactores monofásicos de 25. 0 Mvar cada uno, para las líneas de transmisión la Higuera-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 Guamúchil Dos, con una longitud de 127. 2 km-c, en 400 kv. Este circuito se conectará con la línea de transmisión la Higuera - 93780 - Guamúchil 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	Sinaloa	4
120	0418TOQ0084	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.	Hidalgo	4
121	0518TOQ0061	1117 Transformación de Guaymas	Considera la construcción de una subestación para un total de 133. 3 mva, en 230/115 kv, así como cuatro líneas de transmisión para un total de 14. 3 km-c, en 230 kv y 115 kv, 6 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 230 kv y cuatro en 115 kv	Sonora	3

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
122	1418TOQ0036	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Para que la electricidad generada por el proyecto en los azufres III fase II se incorpore a la red del área occidental, es necesario construir una nueva subestación de 115 kv, 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.	Michoacán	3
123	072 02 072	806 Bajío	Construir 8 líneas de transmisión con una capacidad de 385.96 km-c y 9 subestaciones con 800 mva y 506.70 Mvar	No Distribuible Geográficamente	3
124	0518TOQ0063	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Construcción de una subestación para un total de 875.0 mva, 400/230 kv, dos bancos de 375 mva y 125 mva de reserva, seis líneas de transmisión para un total de 175.98 km-c, calibres 1113 kcm, 900 kcm y 795 kcm tipo acsr; 12 alimentadores y un total de 60 Mvar en el nivel de tensión de 400 kv	No Distribuible Geográficamente	2
125	0518TOQ0033	1127 Sureste	Construcción de subestaciones de distribución con 50 mva, 3,0 Mvar y 6,3 km-c	No Distribuible Geográficamente	2
126	0418TOQ0092	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	Construcción de 2 líneas de transmisión con una longitud de 102.5 km-c y 7 subestaciones con 1,150 Mvar y 4 alimentadores.	No Distribuible Geográficamente	1
127	0718TOQ0035	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	Considera la ampliación de una subestación para un total de 50 mva, con una relación de transformación 230/34.5 kv, 3 Mvar de compensación capacitiva, así como una línea de transmisión para un total de 108.90 km-c, en 230 kv calibre 1113 kcm tipo acsr operada inicialmente en 115 kv, cinco alimentadores, de los cuales uno se ubica en el nivel de tensión de 115 kv, y cuatro en tensiones menores a 115 kv	No Distribuible Geográficamente	1
128	2053TVV0003	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.	Quintana Roo	1
129	0718TOQ0036	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Considera la construcción de una nueva subestación de potencia 230/115 kv de 300.0 mva, 15.0 Mvar de compensación capacitiva, así como cuatro líneas de transmisión para un total de 95.7 km-c, en 230 kv y 115 kv, calibres 1113 kcm tipo acsr (aluminum cable Steel reinforced), 8 alimentadores, de los cuales dos se ubican en el nivel de tensión de 230 kv y seis en 115 kv	Tabasco	1

Infraestructura Económica (PIDIREGAS) CFE

monto asignado 13,259 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
130	0618TOQ0042	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	Red de transmisión asociada al proyecto de temporada abierta y a los proyectos eólicos Oaxaca II, III y IV con 424. 2 km- c, 2,125 mva y 675 Mvar	No Distribuible Geográficamente	0.47
131	0318TOQ0203	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	Suministro, instalación y puesta en servicio de cable de guarda con fibra óptica integrada.	No Distribuible Geográficamente	0.24
132	0418TOQ0083	Infiernillo	Modernización del rodete y rehabilitación de turbina	Michoacán	0.21
133	0518TOQ0064	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	Construcción de una línea de transmisión de 17. 8 km-circuito de doble circuito en 230 kv (tendido del segundo circuito) y dos alimentadores en 230 kv.	Oaxaca	0.06
134	0818TOQ0076	CT Altamira Unidades 1 y 2	Rehabilitación, modernización y conversión a coque de petróleo de las unidades 1 y 2.	Tamaulipas	0.01
TOTAL					13,259

Programas de Inversión de Infraestructura Económica CFE monto asignado 10,580 [MDP]



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
1	61098	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	Varios Estados	4,401
2	51158	IMPLEMENTACION DE SISTEMAS DE MEDICION PARA EL MERCADO ELECTRICO MAYORISTA DE CFE TRANSMISION 2018-2020	Adquisición de infraestructura necesaria para implementar sistemas de medición para el mercado eléctrico mayorista en cumplimiento a requerimientos funcionales de CFE transmisión, garantizando las liquidaciones al transportista por el uso de red en los puntos de intercambio entre la rnt y las rgd.	Varios Estados	1,580
3	52670	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 subtransmisión y los centros de control	Varios Estados	1,374
4	65272	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.	Varios Estados	383
5	54182	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.	Yucatán	225
6	65273	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.	Chihuahua Ciudad de México Durango Veracruz	211
7	61105	Reemplazo del cable submarino de Isla Mujeres	Reemplazo del cable submarino de isla mujeres por daño y obsolescencia	Ciudad de México Yucatán	167
8	61107	Conexión de la Isla de Holbox	Construcción de una subestación de energía eléctrica para sustituir la generación en la isla de holbox y conectarla a la península	Ciudad de México Yucatán	155
9	61113	Modernización de Subestaciones de Distribución	Adquisición e instalación de equipo para la confiabilidad de las rgd	Varios Estados	149
10	65281	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.	Baja California Baja California Sur	137

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Programas de Inversión de Infraestructura Económica CFE monto asignado 10,580 [MDP]



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
11	69524	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).	Nuevo León	128
12	57423	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	Ciudad de México	117
13	50444	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.	Hidalgo Oaxaca	110
14	69523	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).	Coahuila de Zaragoza Nuevo León	99
15	54181	POTRERILLOS BANCO 4	Sustitución de dos autotransformadores de 100 mva cada uno (230/115 kv) de la se potrerillos por un banco de transformación de mayor capacidad (375 mva mas reserva de 400/115 kv), que alimiente la red de 115 kv de la zona león directamente desde la red de 400 kv.	Aguascalientes Guanajuato	73
16	65533	RM Peñitas	El proyecto consiste en la sustitución de 4 generadores síncronos con una capacidad de 105 MW; ubicadas en c. H. Ángel albino corzo ¿peñitas¿	Chiapas	70
17	54183	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.	Sonora	66

Programas de Inversión de Infraestructura Económica CFE monto asignado 10,580 [MDP]



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
18	69472	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).	Veracruz	63
19	69512	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	Baja California	59
20	65278	Línea de Transmisión Atlacomulco Potencia - Almoloya	El alcance del proyecto es realizar el tendido del segundo circuito de la línea de transmisión existente Almoloya - Atlacomulco potencia, aislada y operada en el nivel de tensión de 400 kv, así como las adecuaciones en las subestaciones colaterales.	Ciudad de México Estado de México Jalisco	57
21	53706	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	Ciudad de México Jalisco	50
22	69469	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.	Yucatán	50
23	53702	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.	Baja California Baja California Sur Sonora	50
24	69514	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).	Sinaloa Sonora	49

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Programas de Inversión de Infraestructura Económica CFE monto asignado 10,580 [MDP]



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
25	54185	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	Querétaro	44
26	65530	RM Mazatepc	Mejora de la eficiencia reduciendo el consumo específico, se propone la sustitución del generador, cambio de los perfiles de la turbina y cambio de transformadores	Puebla	42
27	69483	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.	Jalisco	41
28	69477	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	Baja California	37
29	69519	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).	Ciudad de México Jalisco Querétaro	37
30	69474	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).	Baja California	37
31	65274	Compensación capacitiva en la zona Querétaro	El alcance del proyecto considera la adición de 135 Mvar de capacidad en la zona Querétaro	Ciudad de México Jalisco Querétaro	32

Programas de Inversión de Infraestructura Económica CFE monto asignado 10,580 [MDP]



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
32	69496	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.	Chiapas Tabasco	31
33	69495	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.	Quintana Roo Yucatán	28
34	69489	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.	Chihuahua Durango	28
35	69488	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.	Chihuahua Durango	27
36	69517	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).	Ciudad de México Querétaro	24
37	69471	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.	Yucatán	24

Programas de Inversión de Infraestructura Económica CFE monto asignado 10,580 [MDP]



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
38	65280	Modernización de las Líneas de Transmisión Chinameca Potencia-A3260-Temascal Dos y Minatitlán Dos-A3360-Temascal Dos.	El proyecto consiste en la modernización de líneas de transmisión debido a la disminución de confiabilidad con un alto riesgo de falla catastrófica y que no se pueda realizar la transmisión de los bloques de energía del sureste al centro de país en las líneas de transmisión Chinameca potencia-a3260-temascal dos (chm-a3260-tmd) y Minatitlán dos-a3360-temascal dos (mida3360-tmd), debido a la alta corrosión presente en las estructuras de acero y cable conductor de las líneas.	Veracruz	24
39	69480	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	Ciudad de México Querétaro	24
40	69491	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 Ascensión, en el estado de Chihuahua.	Chihuahua Durango	21
41	69479	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.	Aguascalientes Jalisco	21
42	69490	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	Chihuahua Durango	20
43	65227	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 It 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.	Aguascalientes Guanajuato	19
44	69547	El Mayo entronque Navjoa 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)	Sonora	19

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE

Programas de Inversión de Infraestructura Económica CFE monto asignado 10,580 [MDP]



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
45	61132	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	Varios Estados	15
46	69473	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).	Baja California Sur	14
47	69482	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.	Tamaulipas	14
48	62502	Suministro e Instalación del Sistema Supervisorio de Bombas de Recirculación de Reactor U1 y U2	Adquisición e instalación de un sistema de monitoreo continuo de vibraciones en las bombas de recirculación con el fin de tener datos de las variables de monitoreo para generar tendencias y análisis de comportamiento que determinen acciones preventivas para evitar daños en los equipos.	Veracruz	12
49	69486	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.	Sinaloa Sonora	10
50	69497	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	Chiapas	9
51	69498	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	Chiapas Tabasco	9

Programas de Inversión de Infraestructura Económica CFE monto asignado 10,580 [MDP]



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
52	69494	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.	Quintana Roo Yucatán	8
53	69478	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	Guanajuato Jalisco	8
54	69487	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.	Chihuahua Durango	8
55	54191	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.	Ciudad de México Estado de México Jalisco	8
56	69492	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.	Chihuahua Durango	8
57	69493	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.	Coahuila de Zaragoza Durango	7
58	69475	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	Baja California Sur	6
59	69476	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	Baja California	5

Programas de Inversión de Infraestructura Económica CFE monto asignado 10,580 [MDP]



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
60	69481	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.	Colima Jalisco	4
61	54198	FRONTERA COMALAPA Mvar	Brindar confiabilidad a la zona de san Cristóbal, Chiapas, evitando problemas de suministro de energía eléctrica, con la instalación de un equipo capacitor de 115 kv y 7. 5 Mvar en la subestación frontera Comalapa.	Ciudad de México Chiapas	4
62	65287	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.	San Luis Potosí	3
63	69516	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).	Chiapas Oaxaca	3
64	65276	Jiménez, Las Norias y San Fernando Mvar	El proyecto consiste en la instalación de tres bancos de capacitores de 5 Mvar en el nivel de tensión de 115 kv, uno en cada una de las tres subestaciones que se encuentran conectadas de la línea de subtransmisión radial	Nuevo León Tlaxcala	3
65	54199	EL CARRIZO Mvar (TRASLADADO)	Evitar cortes de carga y contingencias para mantener la integridad del sen en la zona Navojoa, a través de la construcción de dos bahías en la se el mayo para entocar la It Navojoa industrial-el carrizo para la instalación de un equipo de compensación capacitiva en la se el carrizo en 115 kv.	Sinaloa Sonora	3

Programas de Inversión de Infraestructura Económica CFE monto asignado 10,580 [MDP]



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
66	69484	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	Sonora	2
67	53707	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	Jalisco	1
68	54180	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.	Oaxaca	1
69	54200	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.	Durango	1
70	57184	EL ARRAJAL BANCO 1 Y RED ASOCIADA	Brindar confiabilidad a las poblaciones al sur de la zona ensenada, con la construcción de las líneas de transmisión cerro prieto II - el arrajal y el arrajal - san Felipe. Una nueva subestación con 133 mva de capacidad instalada de 230/115, una unidad monofásica de reserva de 33 mva y 10 bahías.	Baja California	1
71	57189	INCREMENTO DE CAPACIDAD DE TRANSMISIÓN ENTRE LAS REGIONES PUEBLATEMASCAL, TEMASCALCOATZACOALCOS, TEMASCAL-GRIJALVA, GRIJALVA-TABASCO Y TEMASCAL-IXTEPEC	Brindar confiabilidad al evitar problemas de restricción de transmisión en red troncal 400kv. Reemplazo de equipo terminal (tcs, trampas de onda) en circuitos juile - ixtepecpot; puebla-san lorenzopot; ojo de aguapot - puebla II; temascal II- Minatitlán/chinamecapot; Manuel moreno-juile y malpaso-juile	Ciudad de México Chiapas Oaxaca Veracruz	1
72	65283	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	Coahuila de Zaragoza Nuevo León	1

Programas de Inversión de Infraestructura Económica CFE monto asignado 10,580 [MDP]



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
73	65286	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.	Nuevo León	1
74	69521	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.	Nuevo León	1
75	69522	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.	Chihuahua Durango	1
76	69540	Francisco Villa Banco 3	El proyecto consiste en proporcionar el servicio de energía eléctrica con la calidad y confiabilidad con un nuevo banco de transformación para atender la demanda creciente de energía en el municipio Delicias, en el estado de Chihuahua.	Chihuahua Durango	1
77	69542	Chapultepec entronque Cerro Prieto II - San Luis Rey	El proyecto consiste en desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Baja California 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)	Baja California	1

Programas de Inversión de Infraestructura Económica CFE monto asignado 10,580 [MDP]



Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
78	69544	Rubí entronque Cárdenas & Guerrero	El proyecto consiste en desarrollar infraestructura necesaria en el estado de Baja California 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).	Baja California	1
79	65282	Quila Mvar (Traslado)	El alcance del proyecto consiste en el traslado de un equipo de compensación reactiva capacitiva con una capacidad de 15 Mvar que actualmente está instalado en la subestación Culiacán dos en el nivel de 115 kv, para ser instalado en la subestación quizá en el nivel de 115 kv.	Sinaloa Sonora	1
80	65285	Recreo Mvar	"el alcance de este proyecto considera la adición de 12. 5 Mvar en la subestación recreo en 115 kv, al sur de la paz, bcs. "	Baja California Baja California Sur	1
TOTAL					10,580

Programa de Inversión de Adquisiciones CFE

monto asignado 6,457 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
1	57958	Adquisición de Acometidas y Medidores de Distribución	Contar con equipo para la medición del servicio público de energía eléctrica	Varios Estados	2,646
2	52120	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	Ciudad de México	979
3	65389	Programa de Adquisiciones y Modernización de Equipo para Atención al Cliente	Adquisiciones de equipos CFE mátricos y CFE turnos, 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.	Ciudad de México	844
4	61129	Operación Remota y Automatismo en Redes de Distribución	Mejorar la confiabilidad para la operación y atención inmediata del suministro de energía eléctrica	Varios Estados	656
5	61131	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.	Varios Estados	523
6	51151	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.	Varios Estados	227
7	50589	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	Varios Estados	207
8	65388	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.	Ciudad de México	87
9	62503	Reemplazo de Unidades Motoras de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde	Adquisición de: draga marina, camión vector, montacargas, plantas de emergencia y transformadores, grúas hidráulicas sobre camión, barcaza y lancha con motor.	Sinaloa Veracruz	67

Programa de Inversión de Adquisiciones CFE

monto asignado 6,457 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
10	52667	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.	Varios Estados	52
11	51156	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.	Varios Estados	50
12	51147	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	Varios Estados	45
13	57746	Adquisición de Generador Eléctrico para la Máquina Diesel de Emergencia Div. III y Motor de bomba del Sistema LPCS U-1 y U-2 CNLV	Con la finalidad de eliminar posibles condiciones de indisponibilidad operativa por la pérdida de la capacidad para cumplir con la función para la cual fueron diseñados los generadores Diesel de emergencia y las bombas del sistema lpcs de ambas unidades, causadas principalmente por la vida en servicio (desgaste normal) y así evitar que se presenten pérdidas por generación, es requerido la adquisición de un generador eléctrico (con las características de la div. III) para las máquinas Diesel de emergencia y de un motor para las bombas del sistema lpcs como reemplazo en caso de presentarse falla en alguno de los actualmente instalados en ambas unidades.	Veracruz	41
14	51155	ADQUISICIONES PARA LA ACTUALIZACIÓN TECNOLÓGICA DE EQUIPO DE CÓMPUTO DE CFE TRANSMISIÓN 2018 - 2022	Sustitución de equipo informático obsoleto para estar en condiciones de soportar la ejecución del software corporativo y no corporativo, necesario para el desarrollo cotidiano de actividades por parte del personal de CFE transmisión	Varios Estados	33

Programa de Inversión de Adquisiciones CFE

monto asignado 6,457 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
15	65410	Programa de adquisición de equipo de laboratorio para la Gerencia de Ingeniería Especializada	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.	Ciudad de México	2
16	51153	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	Varios Estados	0.15
TOTAL					2

Otros proyectos de Inversión CFE monto asignado 312 [MDP]



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

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
1	69592	Construcción Edificios Nuevos y Adecuaciones para Zonas de Operación de Transmisión y Zonas de Transmisión de CFE Transmisión 2021 - 2023	"El presente proyecto de inversión tiene como objetivo construir y/o rehabilitar los edificios e instalaciones en las diferentes Zonas de Operación de Transmisión y Zonas de Transmisión así como dentro de las propias sedes, para el desarrollo de las actividades del personal técnico y administrativo que mantiene una capacidad instalada de 165,279 MVA's en 566 subestaciones y 56,551 km de líneas de transmisión abarcando todo el territorio de la República Mexicana para satisfacer las necesidades de energía eléctrica."	Varios Estados	312
TOTAL					312

Programa de Estudios de Preinversión CFE monto asignado 128 [MDP]

NO.	CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	ENT. FED.	MONTO
1	62381	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.	Ciudad de México Veracruz	116
2	62382	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.	Ciudad de México	12
TOTAL					128

Fuente: Programas y Proyectos de Inversión PEF 2022 (SHCP) Empresas Productivas del Estado CFE



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

