Programas y Proyectos de Inversión mayores a 20 Mmp, Enero - Diciembre 2024

(Millones de pesos y porcentajes)

Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Costo Total de Inversión Federal	Anual 2024		Ene-JUN	Avance Ejercido/ Modificado (%)	Avance Físico[2] (%)
					Aprobado (a)	Modificado (b)	Ejercido (c)	(a)/(b)	
09 Infraestructura, Comunicaciones y Transportes									
CDMX., Mex.	13093110008	Construir el Tren Interurbano México- Toluca. Primera Etapa.[1]	El sistema masivo cuenta con 7 estaciones de las cuales 2 son Terminales (Zinacantepec y Observatorio) y 5 Intermedias (Terminal De Autobuses, Metepec, Lerma, Vasco de Quiroga y Santa Fe).	89,899.7	4,000.0	5,692.0	142.3	100.0	93.8
NAC.	21092110011	Programa Plurianual de Conservación	El Programa propuesto consiste en conjuntar la planeación y programación plurianual de las obras de conservación rutinaria, periódica y de reconstrucción de la red Federal de carreteras libres de peaje, sus puentes y los diferentes tipos de corredores que los conforman, para que la red logre mejorar sus características físicas y proporcione vías en buenas y regulares condiciones para los usuarios.	148,081.8	11,000.0	4,530.5	41.2	100.0	47.3
CDMX., Mex.	20093110004	Ampliación De La Línea 1 Del Tren Suburbano Lechería - Jaltocan - Aifa	La Ampliación del Tren Suburbano aprovechará el derecho de vía Ferroviario de las Vías Generales de Comunicación Ferroviaria, Líneas H Y Ts, Conectará la Estación Lechería hacia el AIFA, considera una long. de 23 Km de doble Vía Electrificada (confinadas), 3 Viaductos Elevados, 9 pasos vehiculares, 2 puentes ferroviarios sobre el Gran Canal, 10 pasos peatonales y 4 Estaciones Intermedias (2 más en una Segunda Etapa). La Ampliación del Tren Suburbano aprovechará el derecho de vía ferroviario de las Vías Generales de Comunicación Ferroviaria, líneas H y TS, conectará la Estación Lechería hacia el AIFA, considera una long. de 23 km de doble vía electrificada (confinadas), 3 viaductos elevados, 9 pasos vehiculares, 2 puentes ferroviarios sobre el Gran Canal, 10 pasos peatonales y 4 estaciones intermedias (2 más en una segunda etapa). Respecto a los trabajos para las vías de carga se considera la construcción de un patio ferroviario de carga, reconfiguración del trazo de las vías actuales en la zona de los patios en Lechería, espuelas, laderos y las vías troncales H y SH.	21,548.6	2,000.0	4,700.0	233.0	99.1	85.4

Programas y Proyectos de Inversión mayores a 20 Mmp, Enero - Diciembre 2024

(Millones de pesos y porcentajes)

Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Costo Total de Inversión Federal	Anual 2024		Ene-JUN	Avance Ejercido/ Modificado (%)	Avance Físico[2] (%)
					Aprobado (a)	Modificado (b)	Ejercido (c)	(a)/(b)	
CDMX., Mex.	21093110007	Sistema Integrado de Transporte en la Zona Oriente del Valle de México	EL SIT en la ZOVM lo compone: Rehabilitación de LA del Metro, infraestructura civil (hincado de tablestaca metálica, reforzamiento de cajón estructural y rest. instalaciones), electromecánica (sust. aparatos de cambio de vía, implementación de sistema CBTC). Trenes (adquirir 12, reconvertir 12). Rehabilitar CETRAM Pantitlán y Santa Marta. Trolebús: Chalco Santa Marta, 18.7 km (7.5 km viaductos, 11.45 km nivel), 13 estaciones (3 elevadas, 10 superficiales) 2 terminales, 108 articulados. Chalco ¿ Tláhuac: 33.5 km ambos sentidos (17 km Tláhuac y 16.5 km Chalco) 39 paradas intermedias (3 con disco y 36 parabús), 41 vehículos de 12 mts.	20,515.1	3,092.0	0.0	0.0	n.a.	3.0
13 Marina									
Ciudad de México	16132110005	Adquisición de Activos para Operaciones Navales	Adquisición de Activos para Operaciones Navales	26,346.5	1,403.9	1,276.8	90.9	100.0	99.0

Programas y Proyectos de Inversión mayores a 20 Mmp, Enero - Diciembre 2024

(Millones de pesos y porcentajes)

Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Costo Total de Inversión Federal	Anual 2024		Ene-JUN	Avance Ejercido/ Modificado (%)	Avance Físico[2] (%)
					Aprobado (a)	Modificado (b)	Ejercido (c)	(a)/(b)	
16 Medio Ambiente y Recursos Naturales									
CDMX., Hgo., Mex.	0816B000086	Construcción del Túnel Emisor Oriente.[1]	Construcción de un túnel de 62.4 km de longitud y 7 m de diámetro, elaboración del proyecto ejecutivo y obras inducidas; adquisición de equipos de perforación; compra y renta de terrenos; supervisión, asesorías, consultorías técnicas, peritajes y dictámenes.	41,794.1	289.3	334.0	102.6	88.9	67.3
Sinaloa	0816B000219	Proyecto Baluarte-Presidio, Presa Santa Maria, Estado de Sinaloa[1]	Construcción de Presa de Almacenamiento de Enrocamiento; Canales Principales Revestidos de Concreto; Red de Distribución Entubada; Sistemas de Riego por Gravedad y Presurizado; Red de Caminos de Operación y Servicio; Red de Drenaje y; Planta Hidroeléctrica para Generación de Energía Eléctrica.	22,269.1	7,326.1	6,569.8	63.6	70.9	95.8
Nayarit	1416B000002	Construcción del Canal Centenario, Nayarit.	Construcción del Canal Principal Centenario con una Longitud de 57.86 Km con Gasto de Diseño de 60 m^3/s para el riego de 43,105 Ha; red de distribución entubada de 636.06 Km y 824 estructuras de control; red de drenaje de 344.57 Km con su correspondiente red de caminos.	23,170.9	5,000.0	4,341.9	86.7	99.8	99.4
México	2016B000060	Proyecto Ecológico Lago de Texcoco	Rehabilitación y rescate del Ex Lago de Texcoco mediante la implementación de las obras necesarias para el control de inundaciones así como el desarrollo de espacios públicos mediante acciones de reforestación construcción de áreas deportivas culturales y educativas.	20,206.6	3,000.0	2,306.6	55.8	72.5	21.9
52 Petróleos Mexicanos									
Nacional	52526	Uchukil Fase II [1]	Incorporar una reserva de hidrocarburos de aceite ligero del orden de 372 Mmbpce, buscando la extensión de los Plays establecidos y rvaluar el potencial petrolero asociado a los Plays Mesozoicos y Terciarios mediante la perforación de pozos y estudios que integren la información Geológica-Geofísica.	128,919.2	984.4	10,125.5	o0o	99.4	74.7
Nacional	52717	CE Ek-Balam [1]	Desarrollo y explotación de las reservas de aceite y gas asociado de los campos Ek Y Balam en las formaciones jurásico superior oxfordiano (JSO) y continuar con la explotación de la Brecha Cretácico Superior (BKS).	96,290.6	8,381.5	8,721.4	102.7	98.7	48.0

Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Costo Total de Inversión Federal	Anual 2024		Ene-JUN	Avance Ejercido/ Modificado (%)	Avance Físico[2] (%)
					Aprobado (a)	Modificado (b)	Ejercido (c)	(a)/(b)	
Nacional	53657	Pre Inversión en Estudios para Nuevas Áreas de Exploración [1]	El área de estudio está conformada por el territorio nacional e internacional que actualmente no forma parte de las asignaciones otorgadas a Pemex para la exploración de hidrocarburos.	27,491.8	476.8	278.3	58.4	100.0	31.4
Nacional	54400	CE Santuario-El Golpe [1]	Continuar con la operación y mantenimiento en los campos, así como acelerar la recuperación de las reservas.	24,265.7	996.8	823.0	82.6	100.0	31.5
Nacional	54780	Chalabil Fase II [1]	Evaluar potencial petrolero de los Plays neógeno y paleógeno, a través de perforar pozos exploratorios y realizar estudios geológicos-geofísicos que permitan actualizar el modelo geológico, fortalecer la cartera de oportunidades exploratorias e incrementar el valor económico dentro del proyecto.	36,202.8	2,114.5	5,746.6	271.8	100.0	83.7
Nacional	56954	Área Perdido Fase II [1]	Continuar con la incorporación de reservas en el play rstablecido paleógeno a nivel del eoceno inferior Wilcox y evaluar el potencial petrolero en los Plays hipotéticos neógeno y mesozoico.	24,407.8	144.9	134.2	88.7	95.8	82.0
Nacional	57741	Campo Xikin [1]	Perforación y terminación 10 pozos de desarrollo, adecuación de 1 octápodo ddosado existente, 1 estructura ligera marina (ELM) Y 2 Oleogasoductos; considerando equipo de perforación fijo + A/E y equipo de oerforación A/E.	28,985.4	1,615.8	323.1	20.0	100.0	49.1
Nacional	61607	Campo Ixachi [1]	Continuar explotando tres pozos Exploratorios: Ixachi-1, Ixachi-1 del E Ixachi-1001, construcción de 6 Macroperas y el acondicionamiento de 5 existentes, perforar y terminar 47 pozos de desarrollo, construir e instalar una batería de separación, la cual se denominará Bs-Ixachi y construir e instalar 45.1 Km de ductos : 12 Oleogasoductos y 1 Gasoducto.	151,500.5	21,877.9	13,723.6	62.7	100.0	34.7
Nacional	61766	Campo Mulach [1]	Perforar y terminar 6 pozos de desarrollo desde la plataforma Mulach-A, construir e instalar un oleogasoducto de 20""ø x 4.5 km hacia xanab-d y construir e instalar un gasoducto de bombeo neumático de 8""ø x 10 km de Yaxché-C A Mulach-A.	37,905.6	3,092.5	6,761.0	218.6	100.0	75.1
Nacional	65396	Campo Quesqui [1]	Perforación y terminación de 19 pozos de desarrollo, 12 RMA, 88 RMR, construcción de 12 oleogasoductos, reacondicionamiento de infrestructura de jujo y tecominoacán y abandono de campos.	106,581.9	8,038.6	25,540.6	304.6	95.9	59.9

Programas y Proyectos de Inversión mayores a 20 Mmp, Enero - Diciembre 2024

(Millones de pesos y porcentajes)

Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Costo Total de Inversión Federal	Anual 2024		Ene-JUN	Avance Ejercido/ Modificado (%)	Avance Físico[2] (%)
					Aprobado (a)	Modificado (b)	Ejercido (c)	(a)/(b)	
Nacional	65824	Comalcalco Fase II [1]	Perforación de 53 pozos exploratorios , 125 estudios exploratorios, adquisición de 39 km de sísmica 2D y 2,692 km² de sísmica 3d, procesado sísmico 2d de 78 km y procesado sísmico 3D de 8,180 km² en el periodo 2020-2024.	71,786.9	5,137.4	17,704.7	344.6	100.0	72.8
Nacional	65958	Cuichapa Fase II [1]	Perforar 27 pozos exploratorios, 10 con objetivo mesozoico y 17 con objetivo terciario; adquisición de 131 km de sísmica 2D y 2,161 km2 de sísmica 3D; procesado de 262 km de sísmica 2D y 9,112 km2 de sísmica 3D; la realización de 70 estudios exploratorios.	23,138.6	3,739.2	3,966.5	106.1	100.0	58.0
Nacional	69823	Campo Pokche [1]	Explotación marina somera para la recuperación de reservas remanentes de hidrocarburos mediante la perforación de pozos y actividades de mantenimiento a pozos, instalaciones y ductos, y abandono.	24,278.4	259.3	1,910.9	727.8	98.7	92.5
Nacional	69897	Campo Kayab [1]	Explotación marina somera para la recuperación de reservas remanentes de hidrocarburos mediante la perforación de pozos y actividades de mantenimiento a pozos, instalaciones y ductos, y abandono.	127,808.2	2,232.2	10.9	0.5	100.0	0.2
Nacional	69898	Campo Pit [1]	Explotación marina somera para la recuperación de reservas remanentes de hidrocarburos mediante la perforación de pozos y actividades de mantenimiento a pozos, instalaciones y ductos, y abandono.	86,635.3	1,549.8	0.04	0.0	100.0	0.1
Nacional	70138	A-0373-2M - Campo Yaxché [1]	Explotación marina somera para la recuperación de reservas remanentes de hidrocarburos mediante la perforación de pozos y actividades de mantenimiento a pozos, instalaciones y ductos, y abandono.	88,816.0	19,341.5	14,507.0	74.4	99.2	45.0
Nacional	70145	Campo Tupilco Profundo [1]	Explotación terrestre para la recuperación de reservas de hidrocarburos mediante la perforación de pozos y actividades de mantenimiento a pozos, instalaciones y ductos, y abandono.	22,918.1	3,823.3	6,548.6	169.7	99.0	60.8
Nacional	72747	A-0032-M - Campo Ayatsil [1]	Explotación aguas someras para la recuperación de reservas de hidrocarburos mediante la perforación de pozos, implementacion del sistema de recuperación secundaria, actividades de mantenimiento a pozos, instalaciones y ductos, y abandono.	309,554.1	9,486.9	8,551.2	83.1	92.1	20.5

Programas y Proyectos de Inversión mayores a 20 Mmp, Enero - Diciembre 2024

(Millones de pesos y porcentajes)

Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Costo Total de Inversión Federal	Anual 2024		Ene-JUN	Avance Ejercido/ Modificado (%)	Avance Físico[2] (%)
					Aprobado (a)	Modificado (b)	Ejercido (c)	(a)/(b)	
Nacional	73593	A-0327-M - Campo Tekel [1]	Explotación aguas someras para la recuperación de reservas de hidrocarburos mediante la perforación de pozos, implementacion del sistema de recuperación secundaria, actividades de mantenimiento a pozos, instalaciones y ductos, y abandono.	40,876.2	4,424.1	2,314.7	45.7	87.3	13.8
Nacional	73594	A-0361-M - Campo Utsil [1]	Explotación aguas someras para la recuperación de reservas de hidrocarburos mediante la perforación de pozos, implementacion del sistema de recuperación secundaria, actividades de mantenimiento a pozos, instalaciones y ductos, y abandono.	34,308.7	289.3	49.5	17.1	100.0	0.6
Nacional	73982	A-0183-3M - Campo Ku [1]	Explotación aguas someras para la recuperación de reservas de hidrocarburos mediante la perforación de pozos, implementacion del sistema de recuperación secundaria, actividades de mantenimiento a pozos, instalaciones y ductos, y abandono.	79,042.4	4,872.3	6,386.9	127.8	97.5	31.5
Nacional	73984	A-0375-2M - Campo Zaap [1]	Explotación aguas someras para la recuperación de reservas de hidrocarburos mediante la perforación de pozos, Rma, actividades de mantenimiento a pozos, instalaciones y ductos, y abandono.	71,396.1	7,748.7	11,710.1	151.1	100.0	53.2
Oaxaca	74696	Aprovechamiento de Residuales en la Refinería de Salina Cruz, Oaxaca	Plantas Nuevas (7). Modernización de plantas (3). Servicios Auxiliares Adicionales. Incremento en la capacidad de almacenamiento.	75,487.1	54.7	3,303.5	o0o	100.0	62.6
Nacional	77617	A-0203-3M - Campo Maloob [1]	Explotación De Áreas Marinas Someras Para La Recuperación De Reservas De Hidrocarburos Mediante Perforación De Pozos De Desarrollo, Reparaciones Mayores, Construcción De Infraestructura Y Actividades De Mantenimiento Y Abandono.	207,440.1	15,895.7	23,505.0	147.9	100.0	21.2
Nacional	001 02 001	Proyecto Aceite Terciario del Golfo[1]	Se ubica en los estados de Veracruz y Puebla. Incluye 29 campos productivos de aceite y gas asociado. Se divide en ocho sectores: Soledad-Coyotes, Aguafria Coapechaca, Tajin-Corralillo, Pdte. Aleman-Furbero, Sitio-Tenexcuila, Amatitlán-Agua Nacida, Coyol Humapa y Miquetla-Miahuapan.	512,265.8	4,063.9	4,313.8	106.1	100.0	76.4
Nacional	018 01 016	Integral Jujo-Tecominoacán[1]	Se localiza en los municipios de Cardenas y Huimanguillo en el estado de Tabasco. esta integrado por 5 campos en avanzada etapa de explotación Jujo-Tecominoacan, Jacinto, Paredón, Tepeyil y Fénix.	145,229.9	1,662.9	1,343.2	80.8	100.0	86.1

Programas y Proyectos de Inversión mayores a 20 Mmp, Enero - Diciembre 2024

(Millones de pesos y porcentajes)

Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Costo Total de Inversión Federal	Anual 2024		Ene-JUN	Avance Ejercido/ Modificado (%)	Avance Físico[2] (%)
					Aprobado (a)	Modificado (b)	Ejercido (c)	(a)/(b)	
Nacional	020 96 020	Cantarell[1]	Contempla actividad de perforación, intervenciones mayores y menores a pozos, mantenimiento de presión por inyección de N2 y Gas amargo, construcción de infraestructura de aprovechamiento de gas, deshidratación de crudo.	1,734,724.6	10,543.9	9,288.0	88.1	100.0	85.1
Nacional	021 96 021	Burgos[1]	Se localiza en los estados de Tamaulipas, Nuevo León y Coahuila. comprende únicamente la parte de desarrollo de 81 campos a través de explotación primaria perforando pozos convencionales y horizontales.	667,025.0	2,416.0	4,548.6	188.3	100.0	93.5
Nacional	0218T4L0039	Proyecto Tamaulipas Constituciones[1]	Se localiza en los estados de Tamaulipas, Veracruz y San Luis Potosi. Contempla la perforación de pozos de desarrollo, construcción de instalaciones y mantenimiento a pozos e instalaciones existentes. En 2012 se licitaron los bloques Pánuco, Altamira y Ébano para ejecutarlos a través de CIEP.	74,000.9	1,259.7	780.2	61.2	98.9	93.4
Nacional	039 98 039	Integral Ku-Maloob-Zaap [1]	Se ubica frente a los estados de Campeche y Tabasco, dentro de las aguas territoriales del Golfo de México. Incluye los Campos Ku, Maloob, Zaap, Bacab, Lum, Ayatsil, Tekel Y Pit. Contempla mantenimiento de Presión, desarrollo de infraestructura, manejo de aceite extrapesado.	1,015,382.9	1,143.9	793.1	69.3	100.0	92.5
Nacional	069 98 069	Integral Complejo Antonio J. Bermudez[1]	Lo integran los campos Cunduacán, Íride, Oxiacaque, Platanal, Samaria y Carrizo. La estrategia incluye recuperación secundaria por inyección de N2, controlar irrupción de agua y fluidos inyectados,y aseguramiento de flujo de crudo extrapesado.	337,732.6	3,364.5	5,119.8	152.2	100.0	93.4
Nacional	093 98 093	Integral Poza Rica[1]	Se localiza al norte del Estado de Veracruz. Está enfocado al desarrollo de los campos Integrados en tres áreas (Tres Hermanos, Poza Rica y Faja de Oro Terrestre), así como la optimización de la producción actual de hidrocarburos.	102,381.5	2,359.7	2,945.2	124.8	100.0	94.0
Nacional	094 01 092	Integral Arenque[1]	Los campos incluidos son: Arenque, Lobina, Atún, Bagre, Carpa, Marsopa y Mejillón. Contempla la perforación y terminación de pozos, realización de reentradas, cambios de intervalos y estimulaciones.	66,023.4	107.9	141.0	130.7	100.0	86.5

Programas y Proyectos de Inversión mayores a 20 Mmp, Enero - Diciembre 2024

(Millones de pesos y porcentajes)

Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Costo Total de Inversión Federal	Anual 2024		Ene-JUN	Avance Ejercido/ Modificado (%)	Avance Físico[2] (%)
					Aprobado (a)	Modificado (b)	Ejercido (c)	(a)/(b)	
Nacional	095 01 093	Integral Ayin-Alux	El Proyecto de Explotación Ayin-Alux está enfocado a la producción e incorporación de reservas de aceite negro y gas asociado, se conforma por las iniciativas de desarrollo de los campos Ayin y Alux.	26,170.5	9.1	0.0	0.0	n.a.	30.5
Nacional	098 01 096	Integral Cactus Sitio-Grande[1]	Está integrado por los Proyectos Cactus-Sitio Grande, Carmito-Artesa Y San Manuel. Incluye actividades de perforación y mantenimiento de pozos en los campos Arroyo Zanapa, Cactus, Cacho López, Juspí, Níspero, Río Nuevo y Sitio Grande; así como optimizar las instalaciones existentes.	84,908.2	4.3	118.7	o0o	99.3	98.9
Nacional	1218T4L0017	Proyecto Tsimin Xux[1]	Contribuir con el cumplimiento de la meta de producción y la calidad del crudo en el periodo 2015-2039 incorporando un volumen de aceite del orden de los 404 millones de barriles (Mmb) de aceite y 2,630 miles me millones de pies cúbicos (Mmmpc) de gas.	217,372.7	6,957.1	3,436.5	48.2	97.6	78.5
Nacional	1218T4L0018	Proyecto Ogarrio - Sánchez Magallanes[1]	Lo integran 44 Campos: De los principales Ogarrio, San Ramón, Cinco Presidentes, Rodador, Blasillo, Magallanes, Rabasa, Guaricho y Los Soldados. Los hidrocarburos que se producen son aceite ligero, cuyas densidades varían entre 20 Y 30 Api.	72,773.1	1.9	6.3	327.8	100.0	84.1
Nacional	1218T4L0021	Proyecto Crudo Ligero Marino[1]	Se localiza frente a las costas de los Estados de Tabasco y Campeche, aproximadamente A 75 Km al noreste de la Terminal Marítima Dos Bocas. Considera desarrollo y explotación de 12 Campos: Sinan, May, Bolontoku, Kab, Yum, Citam, Mison, Nal, Ichalkil, Och, Uech y Kax.	194,345.8	6,749.6	4,385.8	64.3	99.0	80.7
Nacional	1218T4L0025	Proyecto Integral Veracruz[1]	Se ubica en la porción terrestre de la Cuenca de Veracruz. Los hidrocarburos esperados a obtener son Gas, Aceite Ligero y Superligero en rocas del plioceno, mioceno y cretácico. El recurso prospectivo estimado de este Proyecto es de 2,160 Mmbpce.	126,112.3	8,743.0	6,974.6	79.8	100.0	66.6
Nacional	1218T4L0026	Proyecto Ixtal-Manik[1]	Está en la Plataforma Continental del Golfo de México frente a las costas del Estado de Tabasco, a 140 Km al norte de la Terminal Marítima Dos Bocas y a 95 Km Al noreste de Cd. del Carmen, Campeche. Se considera un proyecto de explotación de aceite ligero de aguas someras e incluye los Campos Ixtal Y Manik.	58,657.5	2,150.5	1,816.4	78.4	92.8	85.5

Programas y Proyectos de Inversión mayores a 20 Mmp, Enero - Diciembre 2024

(Millones de pesos y porcentajes)

Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Costo Total de Inversión Federal	Anual 2024		Ene-JUN	Avance Ejercido/ Modificado (%)	Avance Físico[2] (%)
					Aprobado (a)	Modificado (b)	Ejercido (c)	(a)/(b)	
Nacional	1318T4M0052	Calidad de los Combustibles fase diésel para las refinerías de Madero, Minatitlán, Salamanca, Salina Cruz y Tula	Modernización menor de 8 plantas hidrodesulfuradores de Diesel, modernización mayor de 6 plantas	66,860.0	130.4	0.0	0.0	n.a.	29.5
Hidalgo	1318T4M0065	Aprovechamiento de Residuales en la refinería Miguel Hidalgo	Desarrollar y adecuar infraestructura de proceso de Pemex Transformación Industrial para producir combustibles y petroquímicos de mayor valor.	93,159.7	60.3	9,332.0	o0o	100.0	82.4
53 Comisión Federal de Electricidad									
Varios	57958	Adquisición de Acometidas y Medidores de Distribución[3]	Contar con equipo para la medición del servicio público de energía eléctrica.	21,271.0	3,613.4	3,383.4	61.1	65.3	83.2
Varios	61098	Incremento de la eficiencia operativa en las Redes Generales de Distribución mediante la 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	25,184.4	945.0	4,050.8	428.7	100.0	67.7
No distribuible geográficamente	0418TOQ0140	La Yesca	Central Hidroeléctrica con una capacidad neta demostrada de 750 Mw	26,558.9	571.1	571.1	100.0	100.0	0.0

Partida informativa

Monto total aprobado para los PPI inscritos en Cartera [4] (A)	534,435.4	764,454.0	131.5	**91.9**	**n.a.**
Suma total Aprobada para los PPI con inversión mayor a 20 Mmp (B)	220,547.8	265,747.1	117.5	**97.5**	**n.a.**
B/A %	**41.3**	**34.8**	**n.a.**	**n.a.**	**n.a.**

n.a: no aplica. o0o: variación mayor a 1000%

[1] El costo total de inversión del proyecto difiere del presentado en el cuarto informe de la SHCP, respecto al PEF 2024, el cual se muestra en este cuadro.

[2] El avance físico corresponde al acumulado desde que inició el proyecto al cierre de diciembre de 2024.

[3] Difiere al aprobado anual 2024 con el presentado en el cuarto informe trimestral de SHCP.

[4] El monto aprobado corresponde al publicado en el Tomo VIII del PEF aprobado por la H. Cámara de Diputados para el ejercicio fiscal 2024.

FUENTE: elaborado por el CEFP Ifigenia Martínez y Hernández con información de SHCP, Informes Sobre la Situación Económica, las Finanzas Públicas y la Deuda Pública al Cuarto Trimestre de 2024, Anexo de Finanzas XVIII