

	Clave	Nombre	Descripción	Monto Total de Inversión	2019	anual	Ene-Dic	Anual
Entidad Federativa					Aprobado	Modificado	Ejercido	Avance Ejercido %
					(a)	(b)	(c)	(c/a)
			Total	5,477,449.9	241,332.4	185,155.4	164,156.6	68.0
	7 Defensa Naci	onal		21,079.9	750.0	2,472.8	2,463.8	328.5
35-NACIONAL	17071120006	Transformación y modernización de la industria militar.	El proyecto consiste en modernizar a la industria militar mediante su adecuada reubicación y eficiente actualización de su maquinaria.	21,079.9	750.0	2,472.8	2,463.8	328.5
	9 Comunicacio	nes y Transportes		125,382.0	4,639.9	7,235.2	7,120.2	153.5
14-JALISCO	13093110005	Ampliación del Sistema del Tren Eléctrico Urbano en la Zona Metropolitana de Guadalajara.*	El proyecto consiste en la construcción de la infraestructura y equipamiento necesarios para dar servicio de transporte masivo urbano de pasajeros mediante un Tren Ligero, en el corredor Zapopan - Guadalajara Tlaquepaque.	30,418.5	1,000.0	1,447.2	1,405.6	140.6
35-CIUDAD DE MÉXICO, ESTADO DE MEXICO	13093110008	Construir el Tren Interurbano MéxicoToluca. Primera Etapa.	El sistema masivo cuenta con 6 estaciones de las cuales 2 son terminales (Zinacantepec y Observatorio) y 4 intermedias (Terminal de Autobuses, Metepec, Lerma y Santa Fe).	73,715.9	3,000.0	4,870.2	4,797.2	159.9
30-VERACRUZ	0809J3E0005	Ampliación natural del puerto de Veracruz en la zona norte*	Construcción de la primera etapa de la ampliación del puerto de Veracruz, la cual incluye: rompeolas poniente, dragados para las áreas de navegación, rellenos para las terminales y muelles para el manejo de Contenedores y araneles.	21,247.5	639.9	917.8	917.3	143.4
	13 Marina		grantoros.	21,559.9	1,026.4	821.4	821.4	80.0
9-CIUDAD DE MÉXICO	16132110005	Adquisición de Activos para Operaciones Navales	Adquisición de activos para operaciones navales.	21,559.9	1,026.4	821.4	821.4	80.0
	16 Medio Ambi	ente y Recursos Naturales		67,341.8	2,750.0	492.2	472.9	17.2
15-ESTADO DE MEXICO	0816B000086	Construcción del Túnel Emisor Oriente, localizado en el Distrito Federal, estado de México, dentro de la cuenca del valle de México y el estado de Hidalgo.*	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.	37,799.8	2,000.0	97.2	96.9	4.8
11-GUANAJUATO	0616B000034		t Constr. Presa Zapotillo, acueducto, P.Potab, infr. de mad	10,094.5	500.0	186.4	183.3	36.7
25-SINALOA	0816B000219	Proyecto Baluarte-Presidio, Presa Santa Maria, Estado de Sinaloa3*	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.	19,447.6	250.0	208.6	192.7	77.1
	21 Turismo			62.3	60.0	54.7	9.5	15.8
35-NACIONAL	1821W3N0007	Estudios de Preinversión para la construcción de Polos de Desarrollo a lo largo de la Ruta del Tren Maya 1	Realizar diversos estudios que permitan obtener datos suficientes para determinar cuales son a lo largo de la Ruta del tren Maya, las comunidades factibles de desarrollo, considerando diferentes factores, como el ambiental, el legal, de disponibilidad de servicios, de desarrollo agropecuario, de búsqueda de atractivos turísticos, cambio de vocaciones productivas fracasadas o débiles, todo ello en favor del desarrollo económico de la región sureste.	62.3	60.0	54.7	9.5	15.8



					2019 anual		Ene-Dic	Anual
Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Monto Total de Inversión	Aprobado	Modificado	Ejercido	Avance Ejercido %
					(a)	(b)	(c)	(c/a)
	52 Petróleos M	exicanos		5,189,521.8	229,626.1	171,599.1	151,205.7	65.8
27-TABASCO	00000058193	Reserva para Ingeniería, Procura y Construcción de la Nueva refinería en Dos Bocas, Paraiso, Tabasco* 4	Desarrollo de la Ingeniería, Procura y Construcción de plantas de proceso, equipos y servicios auxiliares para la instalación de una nueva refinería en Dos Bocas, Paraiso, Tabasco, con proceso de crudo pesado y conversión de	50,060.5	48,200.1	0.0	0.0	0.0
35-NACIONAL	00000052526	Uchukil Fase II*	residuales. Incorporar una reserva de hidrocarburos de aceite ligero del orden de 372 MMbpce, buscando la extensión de los plays establecidos y evaluar el potencial petrolero asociado a los plays Mesozoicos y Terciarios mediante la perforación de pozos y estudios que integren la información	22,278.2	9,869.0	9,343.2	6,800.5	68.9
35-NACIONAL	00000052717	CE Ek-Balam*	geológicageofísica. 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).	76,900.6	12,025.9	11,245.4	10,956.8	91.1
35-NACIONAL	00000057741	Campo Xikin*	Perforación y terminación 10 pozos de desarrollo, adecuación de 1 octápodo adosado existente, 1 estructura ligera marina (ELM) y 2 oleogasoductos; considerando equipo de perforación fijo + A/E y equipo de perforación A/E.	24,801.4	2,250.0	11,505.7	6,240.6	277.4
35-NACIONAL	00000053657	Pre Inversión en Estudios para Nuevas Áreas de Exploración*	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.	21,017.6	880.1	713.0	685.4	77.9
27-TABASCO	00000058191	Nueva Refinería en Dos Bocas, Paraíso, Tabasco 1	Desarrollar los estudios necesarios para definir la configuración para la construcción de una nueva refinería en Dos Bocas, en el municipio de Paraíso, Tabasco, la cual tendrá una capacidad de procesamiento de 340 Mbd de crudo pesado en una configuración de coquización.	1,869.4	1,799.9	260.0	0.4	0.0
35-NACIONAL	001 02 001	Proyecto Aceite Terciario del Golfo*	Se ubica en los estados de Veracruz y Puebla. Incluye 29 campos productivos de aceite y gas asociado. Se divide en ocho sectores: Soledad-Coyotes, Aguafria Coapechaca, Tajin-Corralillo, Pdte. Aleman-Furbero, Sitio-Tenexcuila, Amatitlán-Agua Nacida, Coyol Humapa y Miquetla-Miahuapan.	390,957.3	3,253.0	4,173.5	3,776.1	116.1
35-NACIONAL	018 01 016	Integral Jujo-Tecominoacán	Se localiza en los municipios de Cardenas y Huimanguillo en el estado de Tabasco. Esta integrado por 5 campos en avanzada etapa de explotación JujoTecominoacan, Jacinto, Paredón, Tepeyil y Fénix.	113,297.8	1,559.8	1,525.4	1,287.5	82.5
35-NACIONAL	020 96 020	Cantarell	Contempla actividad de perforación, intervenciones mayores y menores a pozos, mantenimiento de presión por inyección de N2 y gas amargo, construcción de infraestructura de aprovechamiento de gas, deshidratación de crudo.	1,346,451.1	10,017.6	15,538.4	15,125.8	151.0
35-NACIONAL	021 96 021	Burgos	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.	539,344.7	3,323.6	3,676.0	3,057.7	92.0

CÉPRITADOS SE LES ESTADAS CEFP. CEPP. CE

Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Monto Total de Inversión	2019 anual		Ene-Dic	Anual
					Aprobado	Modificado	Ejercido	Avance Ejercido %
					(a)	(b)	(c)	(c/a)
35-NACIONAL	0218T4L0039	Proyecto Tamaulipas Constituciones*	Se localiza en los estados de Tamaulipas, Veracruz y San Luis Potosi. Contempla la perforación de pozos de desarrollo, construcción de instalaciones y mantenimiento a pozos e instalaciones existentes. En 2012 se licitaron los bloques Pánuco, Altamira y Ébano para ejecutarlos a través de CIEP.	59,612.0	1,460.9	2,909.3	1,992.3	136.4
35-NACIONAL	039 98 039	Integral Ku-Maloob-Zaap*	Se ubica frente a los estados de Campeche y Tabasco, dentro de las aguas territoriales del Golfo de México. Incluye los campos Ku, Maloob, Zaap, Bacab, Lum, Ayatsil, Tekel y Pit. Contempla mantenimiento de presión, desarrollo de infraestructura, manejo de aceite extrapesado.	880,988.9	51,483.9	36,248.5	33,378.0	64.8
35-NACIONAL	069 98 069	Integral Complejo Antonio J. Bermudez*	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.	251,664.0	3,689.5	5,500.3	5,335.9	144.6
35-NACIONAL	0718TZZ0001	Integral Lakach*	Proyecto marino en aguas profundas. La explotación de este campos se realizará con infraestructura submarina y terrestre, ayudando a mejorar la oferta de gas natural del país.	40,535.6	1,378.8	58.4	58.4	4.2
35-NACIONAL	093 98 093	Integral Poza Rica*	Se localiza al Norte del Estado de Veracruz. Está enfocado al desarrollo de los campos integrados en tres áreas (Tres Hermanos, Poza Rica y Faja de Oro Terrestre), así como la optimización de la producción actual de hidrocarburos.	88,606.7	2,308.8	2,555.3	2,347.9	101.7
35-NACIONAL	094 01 092	Integral Arenque*	Los campos incluidos son: Arenque, Lobina, Atún, Bagre, Carpa, Marsopa y Mejillón. Contempla la perforación y terminación de pozos, realización de reentradas, cambios de intervalos y estimulaciones.	54,073.4	34.0	257.3	257.3	757.4
35-NACIONAL	097 01 095	Integral Bellota-Chinchorro	Incluye los campos Bellota, Bricol, Cárdenas, Chinchorro, Cobra, Chipilín, Cupaché, Edén, Jolote, Madrefil, Mora, Palangre, Yagual y Paché. Contempla perforaciones y reparaciones de pozos y la optimización de infraestrcutura existente. En este proyecto se integró el anterior proyecto Cárdenas.	116,776.6	1,958.7	2,986.7	2,845.4	145.3
35-NACIONAL	098 01 096	Integral Cactus Sitio-Grande*	Está integrado por los proyectos CactusSitio 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.	69,989.1	2,618.5	3,260.2	2,585.0	98.7
35-NACIONAL	101 01 099	Integral Chuc*	Lo integran los campos Abkatún, Chuc, Pol, Caan, Kanaab, Batab, Tumut, Homol, Che, Chuhuk, Etkal, Kuil, Onel, Pokoch, Uchak y Wayil. Incluye explotación y mantenimiento de campos, perforación de pozos de desarrollo, ampliar red de bombeo neumático y proceso de recuperación mejorada en Chuc.	344,481.7	19,562.1	19,755.2	18,385.4	94.0
35-NACIONAL	109 01 107	Integral Yaxche*	Se localiza a 20 kilómetros al Noroeste de la Terminal Marítima Dos Bocas. Está integrado por los campos Yaxche y Xanab, requiere de inversiones adicionales para concluir la infraestructura necesaria al desarrollo, mantenimiento y operación de pozos.	117,612.4	7,706.7	8,536.6	8,012.9	104.0



Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Monto Total de Inversión	2019 anual		Ene-Dic	Anual
					Aprobado	Modificado	Ejercido	Avance Ejercido %
					(a)	(b)	(c)	(c/a)
35-NACIONAL	1118T4L0002	Proyecto de Exploración Campeche Oriente*	El proyecto Campeche Oriente se ubica en la porción marina de las Cuencas del Sureste frente a la costa del estado de Campeche. Los hidrocarburos que se espera incorporar en este proyecto son aceites ligeros y pesados en yacimientos constituidos por rocas carbonatadas del Mesozoico principalmente.	34,731.1	16,945.3	1,381.6	1,235.3	7.3
35-NACIONAL	1118T4L0003	Proyecto de Exploración Comalcalco*	Es una de las principales áreas productoras de hidrocarburos en México, donde los aceites que se extraen de los campos descubiertos son ligeros, superligeros y pesados, así como gas y condensados; que se obtienen principalmente de yacimientos constituidos por rocas carbonatadas del Mesozoico.	39,262.5	4,404.6	4,643.2	4,026.5	91.4
35-NACIONAL	1218T4L0014	Proyecto de Exploración Holok*	Se localiza en la porción sur occidental del Golfo de México profundo, frente a la costa de Veracruz. Está en etapa de evaluación del potencial petrolero, su objetivo es confirmar el potencial de gas no asociado y aceite ligero. El recurso prospectivo estimado es de 4,553 mmbpce.	21,721.6	4.9	0.2	0.2	4.6
35-NACIONAL	1218T4L0017	Proyecto Tsimin Xux	Contribuir con el cumplimiento de la meta de producción y la calidad del crudo en el periodo 2015-2039 incorporando un volumen de aceite del orden de los 404 millones de barriles (MMb) de aceite y 2,630 miles de millones de pies cúbicos (MMMpc) de gas.	149,255.5	3,395.6	3,740.3	3,600.4	106.0
35-NACIONAL	1218T4L0018	Proyecto Ogarrio - Sánchez Magallanes*	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.	60,546.1	3,008.1	4,339.5	3,337.6	111.0
35-NACIONAL	1218T4L0021	Proyecto Crudo Ligero Marino*	Se localiza frente a las costas de los estados de Tabasco y Campeche, aproximadamente a 75 km al Noreste de la Terminal Marítima Dos Bocas. Considera desarrollo y explotación de 12 campos: Sinan, May, Bolontoku, Kab, Yum, Citam, Mison, Nal, Ichalkil, Och, Uech y Kax.	144,305.0	12,005.9	8,725.9	8,189.0	68.2
35-NACIONAL	1218T4L0025	Proyecto Integral Veracruz	Se ubica en la porción terrestre de la Cuenca de Veracruz. Los hidrocarburos esperados a obtener son gas, aceite ligero y superligero en rocas del Plioceno, Mioceno y Cretácico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 2,160 mmbpce.	85,458.7	2,609.0	4,638.7	3,915.9	150.1
35-NACIONAL	1218T4L0026	Proyecto Ixtal-Manik	Está en la plataforma continental del Golfo de México frente a las costas del estado de Tabasco, a 140 km al NE de la Terminal Marítima Dos Bocas y a 95 km al NW de Cd. del Carmen, Campeche. Se considera un proyecto de explotación de aceite ligero de aguas someras e incluye los campos Ixtal y Manik.	42,922.3	1,871.6	4,081.1	3,771.4	201.5



Programas y Proyectos de Inversión, enero -diciembre de 2019

(Millones de pesos y porcentajes)

					2019 anual		Ene-Dic	Anual
Entidad Federativa	Clave	Nombre	Descripción	Monto Total de Inversión	Aprobado	Modificado	Ejercido	Avance Ejercido %
					(a)	(b)	(c)	(c/a)
	53 Comisión Fe	deral de Electricidad		52,502.3	2,480.0	2,480.0	2,063.1	83.2
34-NO DISTRIBUIBLE GEOGRAFICAMEN TE	0418TOQ0140	La Yesca	Central Hidroeléctrica con una capacidad neta demostrada de 750 MW.	31,218.4	730.0	730.0	701.9	96.1
6-COLIMA	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.	21,283.9	1,750.0	1,750.0	1,361.3	77.8

^{*} El monto total de inversión de estos proyectos sufrió modificaciones en más de un Informe Trimestral de 2019.

Fuente: Elaborado por el CEFP con información de la SHCP, IV Informe Trimestral 2019, Anexo XIX. Avance Físico y Financiero de los Programas y Proyectos de Inversión.

^{**} El monto total de inversión de estos proyectos registrado en el PEF 2019 difiere con el monto reportado en el Informe al IV Trimestre de 2019.

¹ El proyecto registró un monto total de inversión menor a 20 Mmdp en el PEF 2019, sin embargo, a partir del Primer Informe Trimestral se incrementó a 23,501.2 mdp.

² En el Primer Informe Trimestral la SHCP, reportó para el Proyecto un monto total de inversión mayor a 20 Mmdp, no obstante, en los subsecuentes Informes dicho valor se observó por debajo de esta cifra.

³ Este cuadro únicamente considera Proyectos con un monto total de inversión mayor a 20 Mmdp, estos Proyectos no cumplen la condición pero se incluyen debido a su importancia en la administración actual.

⁴ En el Primer Informe Trimestral de la SHCP, el proyecto reportó un monto modificado de 48 mil 200.1 mdp, mientras que en los Informes subsecuentes este concepto se reporta sin recursos.