

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

( pesos de 2017 )

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción</b>	Página: 1 de 11
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017			
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN				ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN	AÑOS ANTERIORES			COSTO TOTAL	FLUJO ESTIMADO							
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE				
<b>PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (37)</b>					<b>5,087,879,814,600</b>	<b>3,494,197,056,182</b>	<b>205,326,279,704</b>	<b>249,185,251,698</b>	<b>197,940,410,033</b>	<b>941,230,816,980</b>	<b>168,436,000,000</b>		<b>168,436,000,000</b>	
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, Aguafría Coapechaca, Tajín-Corralillo, Pde.Aleman-Furbero, Sitio-Tenexcuila, Amatitlán-Agua Nacida, Coyol Humapa y Miquetta-Miahuaupan.	35	Infraestructura económica	376,733,151,925	251,192,048,310	2,711,218,338	4,067,075,792	4,349,051,246	114,413,758,240	2,624,247,277		2,624,247,277	
018 01 016	Integral Jujo-Tecominoacán	Se localiza en los municipios de Cardenas y Huimanguillo en el estado de Tabasco. Esta integrado por 5 campos en avanzada etapa de explotación Jujo-Tecominoacan, Jacinto, Paredón, Tepeyil y Fénix.	35	Infraestructura económica	101,826,025,282	84,070,390,678	1,386,596,096	1,230,675,274	910,318,075	14,228,045,159	1,342,116,560		1,342,116,560	
020 96 020	Cantarell	Contempla actividad de perforación, intervenciones mayores y menores a pozos, mantenimiento de presión por inyección de N2 y gas amargo, construcción de infraestructura de aprovechamiento de gas, deshidratación de crudo	35	Infraestructura económica	1,286,423,028,764	916,570,793,712	16,508,288,496	24,637,536,846	38,470,848,700	290,235,561,009	15,978,729,801		15,978,729,801	
021 96 021	Burgos	Se 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.	35	Infraestructura económica	507,766,154,364	429,973,192,055	12,329,904,201	13,857,291,446	12,189,682,340	39,416,084,322	6,792,220,655		6,792,220,655	
0218T4L0039	Proyecto Tamaulipas Constituciones	Se localiza en los estados de Tamaulipas, Veracruz y San Luis Potosí. Contempla la perforación de pozos de desarrollo, construcción de instalaciones y mantenimiento a pozos e instalaciones existentes. En 2012 se licitaron los bloques Pánuco, Altamira y Ébano para ejecutarlos a través de CIEP	35	Infraestructura económica	55,267,526,369	39,710,264,296	1,206,952,881	1,221,563,442	3,948,588,402	9,180,157,347	1,168,235,847		1,168,235,847	
038 98 038	Delta del Grijalva	Se localiza al Suroeste de la Ciudad de Frontera, Tabasco. Está integrado por 10 campos: Caparroso-Pijije, Escuintle,Cardo,Cráter,Escarbado,Luna-Palapa,Sen,Terra,Tizón,Navegante y Pachira. Los hidrocarburos que contienen son de aceite superligero y de gas asociado	35	Infraestructura económica	95,274,138,704	90,820,768,225	4,453,370,478				4,310,514,275		4,310,514,275	
039 98 039	Integral Ku-Maloob-Zaap	Se ubica frente a los estados de Campeche y Tabasco, dentro de las aguas territoriales del Golfo de México. Incluye los campos Ku, Maloob, Zaap, Bacab, Lum, Ajatzil, Tekel y Pit. Contempla mantenimiento de presión, desarrollo de infraestructura, manejo de aceite extrapesado.	35	Infraestructura económica	804,894,979,312	531,998,163,506	38,655,668,738	43,543,257,966	50,170,184,067	140,527,705,033	37,415,650,934		37,415,650,934	
069 98 069	Integral Complejo Antonio J. Bermudez	Lo integran los campos Cunduacán,Írde,Oxiacaque,Platanal,Sa maria y Carrizo. La estrategia incluye recuperación secundaria por inyección de N2,controlar irrupción de agua y fluidos inyectados,y aseguramiento de flujo de crudo extrapesado	35	Infraestructura económica	232,456,430,975	194,067,153,343	4,658,649,520	5,256,378,142	5,919,656,000	22,554,593,971	4,158,069,636		4,158,069,636	

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

ENERO DE 2017

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

Página: 2 de 11

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA							C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
0718TZZ0001	Integral Lakach	Proyecto marino en aguas profundas. La explotación de este campos se realizará con infraestructura submarina y terrestre, ayudando a mejorar la oferta de gas natural del país.	35	Infraestructura económica	37,246,152,679	21,247,875,158	4,984,176,163	1,062,403,638	9,951,697,719		4,824,292,658		4,824,292,658
0918T4L0001	Proyecto SCADA del Sistema de Transporte por Ducto de PEP, 1era. etapa	El objetivo del proyecto consiste en que PEP cuente con capacidad de respuesta ante eventos de riesgo no deseados, salvaguardando con ello la seguridad y la confiabilidad operativa de sus Sistemas de Transporte por Ducto e Instalaciones asociadas, mediante el monitoreo y control remoto de éstos	35	Otros proyectos	3,906,845,006	2,218,288,384	813,158,553	187,119,311	688,278,758		275,595,363		275,595,363
093 98 093	Integral Poza Rica	Se localiza al Norte del Estado de Veracruz. Está enfocado al desarrollo de los campos integrados en tres áreas (Tres Hermanos, Poza Rica y Faja de Oro Terrestre), así como la optimización de la producción actual de hidrocarburos.	35	Infraestructura económica	79,188,482,438	57,303,131,150	2,693,822,773	2,480,274,597	2,548,802,015	14,162,451,904	2,160,809,572		2,160,809,572
094 01 092	Integral Arenque	Los campos incluidos son: Arenque, Lobina, Atún, Bagre, Carpa, Marsopa y Mejillón. Contempla la perforación y terminación de pozos, realización de reentradas, cambios de intervalos y estimulaciones.	35	Infraestructura económica	45,684,919,413	40,220,756,565	1,936,041,209	838,297,791	75,332,030	2,614,491,819	17,325,000		17,325,000
097 01 095	Integral Bellota-Chinchorro	Incluye los campos Bellota, Bricol, Cárdenas, Chinchorro, Cobr a, Chipilín, Cupaché, Edén, Jolote, Madrefil, Mora, Palangre, Yagual y Paché. Contempla perforaciones y reparaciones de pozos y la optimización de infraestructura existente. En este proyecto se integró el anterior proyecto Cárdenas	27	Infraestructura económica	105,650,231,880	84,528,419,781	8,201,527,792	7,866,030,238	5,054,254,069		7,938,437,370		7,938,437,370
098 01 096	Integral Cactus Sitio-Grande	Esta integrado por los proyectos Cactus-Sitio Grande, Camito-Artesa y San Manuel. Incluye actividades de perforación y mantenimiento de pozos, en los campos Arroyo Zanapa, Cactus, Cacho López, Juspi, Nispero, Río Nuevo y Sitio Grande; así como optimizar las instalaciones existentes	35	Infraestructura económica	64,453,084,794	52,534,100,792	2,906,560,210	4,131,211,163	2,639,696,902	2,241,515,727	2,813,322,898		2,813,322,898
101 01 099	Integral Chuc	Lo integran los campos Abkatun, Chuc, Pol, Caan, Kanaab, Batab, Tumut, Homol, Che, Chuhuk, Etikal, kuil, Onel, Pokoch, Uchak y Wayil. Incluye explotación y mantenimiento de campos, perforación de pozos de desarrollo, ampliar red de bombeo neumático y proceso de recuperación mejorada en Chuc	35	Infraestructura económica	316,381,757,739	196,137,792,067	24,839,206,509	19,491,317,724	15,833,567,844	60,079,873,596	24,042,408,949		24,042,408,949
102 01 100	Integral Ek-Balam	Considera mantenimiento de presión por inyección de agua, bombeo Electrocentrifugo, intervenciones a pozos, adecuación e incorporación de nueva infraestructura y tecnologías para control de arena en pozos.	35	Infraestructura económica	113,269,703,949	41,880,946,496	3,296,078,375	5,786,330,009	9,767,180,558	52,539,168,510	3,190,346,040		3,190,346,040

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

ENERO DE 2017

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

Página: 3 de 11

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
103 01 101	Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Se localiza en la porción Oeste del estado de Tabasco. Orientado al desarrollo de los campos nuevos Tokal y Pareto, reactivación de los campos Castarrical, Tintal y Puerto Ceiba mediante la perforación de pozos intermedios y estratégicos.	27	Infraestructura económica	53,042,791,371	52,440,476,799	602,314,572				582,993,392		582,993,392
109 01 107	Integral Yaxche	Se localiza a 20 kilómetros al Noroeste de la Terminal Marítima Dos Bocas. Está integrado por los campos Yaxche Y Xanab Requiere de inversiones adicionales para concluir la infraestructura necesaria al desarrollo, mantenimiento y operación de pozos	35	Infraestructura económica	107,778,956,235	56,507,448,933	10,431,241,806	11,256,557,692	12,409,810,551	17,173,897,252	10,096,626,124		10,096,626,124
1118T4L0002	Proyecto de Exploración Campeche Oriente	El proyecto Campeche Oriente se ubica en la porción marina de las Cuencas del Sureste frente a la costa del estado de Campeche. Los hidrocarburos que se espera incorporar en este proyecto son aceites ligeros y pesados en yacimientos constituidos por rocas carbonatadas del Mesozoico principalmente.	4	Infraestructura económica	32,734,514,167	12,702,139,248	996,981,496	19,035,393,423			445,763,610		445,763,610
1118T4L0003	Proyecto de Exploración Comalcalco	Es una de las principales áreas productoras de hidrocarburos en México, donde los aceites que se extraen de los campos descubiertos son ligeros, superligeros y pesados, así como gas y condensados; que se obtienen principalmente de yacimientos constituidos por rocas carbonatadas del Mesozoico.	35	Infraestructura económica	32,436,317,148	13,885,184,618	2,582,750,535	15,968,381,995			1,575,243,468		1,575,243,468
1218T4L0003	Proyecto para Seguridad Física de PEP	Consolidar el Sistema de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA), mediante la aplicación de tecnologías, elaboración de Atlas de riesgo ambiental, ordenamientos ecológicos, seguridad física, programa de radares Sentinel y auditorías y seguimiento a instalaciones.	27	Otros proyectos	3,788,305,640	2,442,652,142	681,766,413	663,887,086			167,200,000		167,200,000
1218T4L0010	Proyecto de Exploración Cuichapa	Se ubica en la porción terrestre de las Cuencas del Sureste, abarcando parte de los estados de Tabasco, Veracruz y parte de Oaxaca. Los hidrocarburos esperados son aceite superligero, ligero y gas.	35	Infraestructura económica	10,438,994,745	4,959,363,480	620,409,856	4,859,221,410			377,490,522		377,490,522
1218T4L0011	Proyecto de Exploración Uchukil	Se ubica frente a la costa de los estados de Veracruz y Tabasco. Se encuentra en la etapa de evaluación del potencial. Los hidrocarburos esperados son principalmente aceite ligero, pesado y gas, en rocas del Cenozoico y Mesozoico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 2,686 mmbpce	35	Infraestructura económica	19,763,226,496	11,695,264,374	3,247,955,534	4,820,006,588			3,143,766,875		3,143,766,875
1218T4L0013	Proyecto de Exploración Chalabil	Se ubica en aguas someras, frente al litoral de los estados de Tabasco y Campeche. El proyecto está considerado como de incorporación de reservas. Los hidrocarburos esperados son de aceite y gas. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 4,490 mmbpce.	35	Infraestructura económica	38,619,947,108	21,543,374,708	7,601,679,525	9,474,892,875			5,163,143,472		5,163,143,472

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

ENERO DE 2017

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

Página: 4 de 11

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1218T4L0014	Proyecto de Exploración Holok	Se localiza en la porción sur occidental del Golfo de México profundo, frente a la costa de Veracruz. Está en etapa de evaluación del potencial petrolero, su objetivo es confirmar el potencial de gas no asociado y aceite ligero. El recurso prospectivo estimado es de 4,553 mmbpce.	35	Infraestructura económica	18,904,553,264	17,428,428,503	60,565,256	1,415,559,505			58,622,429		58,622,429
1218T4L0016	Proyecto de Exploración Area Perdido	Se ubica en aguas profundas del Golfo de México frente a la costa del Estado de Tamaulipas. Está en la etapa de evaluación del potencial petrolero, donde se espera descubrir aceite y gas en rocas terciarias y mesozoicas. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 7,181 mmbpce.	35	Infraestructura económica	53,355,158,483	50,036,542,853	3,318,615,630				3,212,160,344		3,212,160,344
1218T4L0017	Proyecto Tsimin Xux	Contribuir con el cumplimiento de la meta de producción y la calidad del crudo en el periodo 2015-2039 incorporando un volumen de aceite del orden de los 404 millones de barriles (MMb) de aceite y 2630 miles de millones de pies cúbicos (MMMpc) de gas.	35	Infraestructura económica	147,451,367,702	77,201,284,120	15,587,317,162	7,644,089,599	6,231,881,932	40,786,794,889	6,160,967,284		6,160,967,284
1218T4L0018	Proyecto Ogarrio - Sánchez Magallanes	Lo integran 44 campos: de los principales Ogarrio, San Ramón, Cinco Presidentes, Rodador, Blasillo, Magallanes, Rabasa, Guaricho y los Solidados. Los hidrocarburos que se producen son aceite ligero, cuyas densidades varían entre 20 y 30 API	35	Infraestructura económica	54,125,533,145	32,120,276,488	4,893,601,170	3,389,213,604	1,575,885,462	12,146,556,421	4,065,299,298		4,065,299,298
1218T4L0021	Proyecto Crudo Ligero Marino	Se localiza frente a las costas de los estados de Tabasco y Campeche, aproximadamente a 75 km al Noreste de la Terminal Marítima Dos Bocas. Considera desarrollo y explotación de 12 campos: Sinan, May, Bolontoku, Kab, Yum, Citam, Mison, Nal, Ichalkil, Och, Uech y Kax	35	Infraestructura económica	120,698,276,278	61,761,380,588	6,588,508,985	7,245,240,820	7,810,928,332	37,292,217,553	6,377,161,337		6,377,161,337
1218T4L0022	Proyecto Integral Cuenca de Macuspana	Campos de gas seco, gas asociado y aceite ligero, siendo los más importantes José Colomo, Cobo, Narváez, Hormiguero, Tepetitán. En su mayoría son campos en avanzado estado de explotación.	35	Infraestructura económica	7,414,805,078	4,413,033,473	760,455,831	830,680,143	196,380,588	1,214,255,042	692,536,067		692,536,067
1218T4L0024	Proyecto Lankahuasa	Proyecto marino. Se localiza al norte del estado de Veracruz, entre los poblados de Teclutla y Punta Delgada. Lo integra el campo Lankahuasa. De acuerdo al proceso de EP, se encuentra en la etapa de desarrollo de campos. El hidrocarburo que se produce es gas seco	35	Infraestructura económica	3,779,026,525	352,101,404	49,316,395	32,351,147	2,138,079	3,343,119,500	47,734,411		47,734,411
1218T4L0025	Proyecto Integral Veracruz	Se ubica en la porción terrestre de la Cuenca de Veracruz. Los hidrocarburos esperados a obtener son gas, aceite ligero y superligero en rocas del Plioceno, Mioceno y Cretácico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 2,160 mmbpce.	35	Infraestructura económica	78,540,213,093	17,415,386,179	5,627,447,011	4,634,835,687	2,427,464,738	48,435,079,478	4,309,834,375		4,309,834,375

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

ENERO DE 2017

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

Página: 5 de 11

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1218T4L0026	Proyecto Ixtal-Manik	Está en la plataforma continental del Golfo de México frente a las costas del Edo de Tab; a 140 km al NE de la Terminal Marítima Dos Bocas y a 95 km al NW de Cd. Del Carmen, Campeche. Se considera como un proyecto de explotación de aceite ligero de aguas someras e incluye los campos Ixtal y Manik.	35	Infraestructura económica	44,577,536,468	14,282,635,166	7,319,080,877	8,980,083,374	4,132,027,022	9,863,710,030	1,581,006,312		1,581,006,312
1218T4L0027	Proyecto Costero Terrestre	Se ubica en los municipios de Centla, Tabasco y el Carmen, Campeche, abarca una área aproximada de 1,343 km2. Se considera como un proyecto de explotación de gas y condensado terrestre de los yacimientos del mesozoico, conformado por 2 campos: Costero y Ribereño.	35	Infraestructura económica	11,077,250,336	2,781,620,935	122,540,315	58,053,526	21,494,070	8,093,541,490	118,609,437		118,609,437
1218T4L0028	Proyecto Aceite y Gas en Lutitas	Abarca las provincias de Sabinas, Burro-Picachos, Burgos, Tampico-Misantla, Veracruz y Chihuahua. Su objetivo es evaluar los plays no convencionales de aceite y gas en lutitas de edad Cretácico y Jurásico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 60.2 mmbpce.	35	Infraestructura económica	14,526,133,699	1,641,684,997	1,029,405,869	11,855,042,833			610,346,639		610,346,639
1318T4L0012	Proyecto de Mantenimiento de la Región Sur 2da. Etapa	Asegurar la operación y conservación de la infraestructura de transporte, almacenamiento, distribución, medición y comercialización de hidrocarburos de la Subdirección de Distribución y Comercialización (SDC) de Pemex Exploración y Producción (PEP) en el sureste del país	35	Mantenimiento	6,453,837,103	3,555,849,266	769,824,521	824,664,093	615,260,534	688,238,688	386,671,769		386,671,769
1418T4L0004	Proyecto de Medición de Pemex Exploración y Producción	Invertir en los principales sist de med desde las transf de custodia interna que se encuentran a la salida de las baterías y que manejan aprox el 80 por ciento de la prod, hasta los puntos de venta o despacho, para de cumplir con Lineam técnicos de Medición de Hidrocarburos a partir del año 2015.	35	Otros proyectos	1,950,456,923	556,843,390	853,280,613	540,332,919			210,500,000		210,500,000
<b>PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS SIN ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2017 (50)</b>					<b>53,308,910,263</b>	<b>2,580,835,199</b>	<b>19,249,461,378</b>	<b>12,267,974,164</b>	<b>4,362,410,224</b>	<b>14,848,229,293</b>			
S/CVE	AE-0075 - Cinturón Plegado Perdido - 01	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	134,157,671		42,749,764	48,117,686	43,290,221				
S/CVE	AE-0077 - Cinturón Plegado Perdido - 03	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	253,715,591		48,005,226	49,396,845	156,313,520				

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

( pesos de 2017 )

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción</b>	Página: 6 de 11
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	AE-0078 - Cinturón Plegado Perdido - 04	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	2,411,475,039		213,099,256	1,703,366,883	495,008,900				
S/CVE	AE-0079 - Cinturón Plegado Perdido - 05	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	2,456,844,336		1,159,989,318	1,253,654,607	43,200,411				
S/CVE	AE-0080 - Cinturón Plegado Perdido - 06	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica, reclasificar reservas y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	3,002,469,688		2,106,682,905	733,781,168	162,005,615				
S/CVE	AE-0081 - Cinturón Plegado Perdido - 07	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica, evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	406,776,631		341,473,888	59,119,022	6,183,721				
S/CVE	AE-0082 Cinturón Plegado Perdido - 08	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	1,476,447,309		1,339,378,237	93,881,673	43,187,399				
S/CVE	AE-0083 - Cinturón Subsalino - 01	Etapas inicial de Evaluación del Potencial por lo que el recurso prospectivo aún no ha sido estimado. Alcance del Plan de exploración comprende la adq. e integ. de info. geológica y geofísica, evaluar recurso prospectivo por medio estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	15,851,831		3,071,766	6,597,347	6,182,718				
S/CVE	AE-0084 - Cinturón Subsalino - 02	Se ubica en aguas profundas del Golfo de México, en la porción norte del área en exploración del sector Cinturón Subsalino. Se encuentra en una etapa inicial de Evaluación del Potencial por lo que el recurso prospectivo aún no ha sido estimado.	35	Infraestructura económica	33,514,048		18,131,002	9,200,454	6,182,592				
S/CVE	AE-0085 - Cinturón Subsalino - 03	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	133,672,432		44,415,804	46,077,122	43,179,506				
S/CVE	AE-0086 - Cinturón Subsalino - 04	Se ubica en aguas profundas del Golfo de México, en la porción norte del área en exploración del sector Cinturón Subsalino. Se encuentra en una etapa inicial de Evaluación del Potencial por lo que el recurso prospectivo aún no ha sido estimado.	35	Infraestructura económica	15,850,566		3,071,766	6,597,347	6,181,453				

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

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción</b>	Página: 7 de 11
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	AE-0087 - Cinturón Subsalino - 05	Se ubica en aguas profundas del Golfo de Mexico, en la porción norte del área en exploración del sector Cinturón Subsalino. Se encuentra en una etapa inicial de Evaluación del Potencial por lo que el recurso prospectivo aún no ha sido estimado.	35	Infraestructura económica	24,812,575		12,033,775	6,597,347	6,181,453				
S/CVE	AE-0088 - Cinturón Subsalino - 06	Se ubica en aguas profundas del Golfo de Mexico, en la porción sur del área en exploración del sector Cinturón Subsalino.	35	Infraestructura económica	326,743,669		72,252,126	211,319,993	43,171,550				
S/CVE	AE-0089 - Cinturón Subsalino - 07	El objetivo principal es incorporar reservas mediante la perforación de dos pozos exploratorios asociados al play del Paleógeno, adquirir y procesar símica 3D, así como realizar estudios exploratorios.	35	Infraestructura económica	2,377,640,058		530,005,222	1,510,211,798	337,423,038				
S/CVE	AE-0090 - Cinturón Subsalino - 08	El objetivo principal es incorporar reservas mediante la perforación de un pozo exploratorio asociado a los a los plays del Neógeno y Paleógeno y realizar estudios exploratorios.	35	Infraestructura económica	1,909,279,619		178,791,045	288,569,654	1,441,918,920				
S/CVE	AE-0091 - Cinturón Subsalino - 09	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	1,699,024,060		1,593,250,724	62,652,448	43,120,887				
S/CVE	AE-0092 - Cinturón Subsalino - 10	Se ubica en aguas profundas del Golfo de Mexico, en la porción norte del área en exploración del sector Cinturón Subsalino, el objetivo principal es incorporar reservas mediante la perforación de pozos exploratorios asociados a los plays del Paleógeno y Mesozoico y realizar estudios exploratorios.	35	Infraestructura económica	1,889,116,016		309,696,090	1,536,305,589	43,114,337				
S/CVE	AE-0093 - Cinturón Subsalino - 11	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	484,105,555		388,218,428	89,714,938	6,172,190				
S/CVE	AE-0094 - Cinturón Subsalino - 12	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	2,362,819,854		1,934,752,425	384,960,631	43,106,797				
S/CVE	A-0338-M-Campo Tintal	Maximizar el valor económico de la asignación mediante la recuperación de sus reservas remanentes de hidrocarburos, a través de la ejec. de un plan de explotación	35	Infraestructura económica	1,389,674,300		401,968,122	117,353,450	53,738,537	816,614,191			
S/CVE	A-0282 - CAMPO PUERTO CEIBA	Maximizar el valor económico de la asignación mediante la recuperación de sus reservas remanentes de hidrocarburos, a través de la ejecución de un plan de explotación	35	Infraestructura económica	10,660,438,866		1,074,967,691	993,169,201	676,628,943	7,915,673,030			

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

ENERO DE 2017

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

Página: 8 de 11

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	INVERSIÓN FEDERAL						TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN			COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
S/CVE	A-0067-M-CAMPO CASTARRICAL	Maximizar el valor económico de la asignación mediante la recuperación de sus reservas remanentes de hidrocarburos, a través de la ejecución de un plan de explotación	35	Infraestructura económica	985,697,348		73,075,967	316,818,638	46,094,809	549,707,932			
S/CVE	A-0264-M-CAMPO PARETO	Maximizar el valor económico de la asignación mediante la recuperación de sus reservas remanentes de hidrocarburos, a través de la ejecución de un plan de explotación	35	Infraestructura económica	530,833,773		67,527,213	69,933,626	30,994,240	362,378,694			
S/CVE	A-0356 - CAMPO TUPILCO	Maximizar el valor económico de la asignación mediante la recuperación de sus reservas remanentes de hidrocarburos, a través de la ejecución de un plan de explotación	35	Infraestructura económica	4,650,480,781		240,125,705	491,246,060	227,346,098	3,691,762,917			
S/CVE	A-0342 - CAMPO TOKAL	Maximizar el valor económico de la asignación mediante la recuperación de sus reservas remanentes de hidrocarburos, a través de la ejecución de un plan de explotación	35	Infraestructura económica	2,650,368,889		383,383,604	526,161,123	228,731,634	1,512,092,529			
S/CVE	AE-0109 - Cinturón Subsalino -13	El alcance del Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica y evaluar el recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	1,002,094,102		61,824,773	897,169,173	43,100,156				
S/CVE	Estudio de Pre Inversión Esah	Obtener información confiable mediante estudios de pre inversión que permita reducir los riesgos para el desarrollo del campo Esah que contribuyan asimismo al desarrollo de la ingeniería conceptual y básica del proyecto.	35	Estudios de preinversión	32,027,381		32,027,381						
S/CVE	AE-0076 - Cinturón Plegado Perdido - 02	Etapas inicial de Evaluación del Potencial, el recurso prospectivo aún no ha sido estimado. El alcance del Plan de exploración comprende la adq. e integración de info. geológica y geofísica, evaluar recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a los plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	134,128,770		46,209,840	46,022,722	41,896,208				
1118T4L0001	Proyecto de Mantenimiento de la Región Marina Noreste 2da. Etapa	Proporcionar el mantenimiento a las instalaciones administrativas, habitacionales e industriales, así como a los servicios generales para lograr las mejores condiciones que garanticen su aprovechamiento óptimo y un adecuado desarrollo de las actividades operativas y administrativas de RMNE.	4	Mantenimiento	404,694,242	238,785,174	165,909,068						
1118T4L0004	Proyecto desarrollo de mecanismos para eficientar la función de la Subdirección de Administración y Finanzas.	Garantizar la atención oportuna de los requerimientos de PEP en materia financiera, de adquisición y administración de bienes, de contratación y suministro de servicios, así como el establecimiento de los modelos y normas de control y mecanismos de evaluación de la gestión pública.	9	Otros proyectos	25,936,574	19,977,415	5,959,159						



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

ENERO DE 2017

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

Página: 9 de 11

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1118T4L0005	Proyecto de Adquisiciones para la Subdirección de Administración y Finanzas	Garantizar la atención oportuna de los requerimientos de PEP en materia financiera, de adquisición y administración de bienes, de contratación y suministro de servicios, así como el establecimiento de los modelos y normas de control y mecanismos de evaluación de la gestión pública.	9	Adquisiciones	33,216,973	2,690,746	30,526,227						
1218T4L0004	Proyecto para Seguridad Industrial y Protección Ambiental de PEP 2da. Etapa	Consolidar el Sistema de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA), mediante la aplicación de tecnologías, elaboración de Atlas de riesgo ambiental, ordenamientos ecológicos, seguridad física, programa de radares Sentinel y auditorías y seguimiento a instalaciones.	27	Otros proyectos	1,013,013,958	858,042,757	154,971,200						
1218T4L0005	Vehículos de la Subdirección de Distribución y Comercialización de Pemex Exploración y Producción	Reemplazo de las unidades del parque vehicular, que han rebasado su vida útil, presentando un desgaste originado por el uso continuo en labores operativas, lo que ocasiona que los costos de operación y mantenimiento de las unidades automotrices, se incrementen en forma gradual año con año.	35	Adquisiciones	52,297,110	13,239,202	39,057,908						
1218T4L0019	Proyecto de recuperación mejorada en los yacimientos de Cantarell	Contempla actividad de Recuperación mejorada mediante el proceso de doble desplazamiento en la zona sur del campo Akai. Incluye estudios de laboratorio y pruebas piloto de procesos de recuperación mejorada	4	Estudios de preinversión	618,403,772	177,252,420	1	441,151,351					
1218T4L0020	Proyecto de administración del área de Planeación y Evaluación, 2da. Etapa	Tiene como objetivo mejorar el desempeño de las actividades sustantivas en exploración y producción, para lograr estándares de nivel internacional mediante la sistematización de sus procesos de registro, control y seguimiento.	9	Otros proyectos	1,034,319,306	995,861,701	38,457,606						
1218T4L0023	Proyecto Soporte Región Marina Suroeste 3ra. Etapa	Proporcionar apoyo y dar continuidad a la administración de las áreas de la Región Marina Suroeste (RMSO), mediante el mejoramiento y el fortalecimiento de la infraestructura de servicios generales, capacitación del personal, seguridad, vigilancia de instalaciones y monitoreo ambiental.	35	Mantenimiento	217,928,945	105,975,684	111,953,261						
1318T4L0001	Proyecto de desarrollo campo Kunah	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable.	35	Estudios de preinversión	304,446,193	26,665,482	277,780,711						
1318T4L0002	Proyecto de desarrollo campo Trón	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable.	35	Estudios de preinversión	392,717,685		182,091,161	210,626,524					
1318T4L0003	Proyecto de desarrollo campo Baksha	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable.	4	Estudios de preinversión	440,353,062	1,267,994	439,085,068						

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

ENERO DE 2017

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

Página: 10 de 11

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1318T4L0004	Proyecto de desarrollo campo Chapabil	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable	4	Estudios de preinversión	651,131,836	13,683,632	637,448,204						
1318T4L0005	Proyecto de desarrollo campo Nab	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable.	4	Estudios de preinversión	418,422,241		418,422,241						
1318T4L0006	Proyecto de desarrollo campo Utsil	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable	4	Estudios de preinversión	452,758,775	38,167,422	414,591,353						
1318T4L0007	Proyecto de desarrollo campo Numan	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable.	4	Estudios de preinversión	387,428,001		387,428,001						
1318T4L0008	Proyecto de desarrollo de campos Pohp-Tson	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable	4	Estudios de preinversión	1,098,256,252	3,126,435	1,095,129,816						
1318T4L0009	Proyecto de desarrollo de campo ZazilHa-Yaxiltun	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable	4	Estudios de preinversión	387,853,128	8,750,180	379,102,948						
1318T4L0010	Proyecto de desarrollo campo Kayab	La Subdirección de Desarrollo de Campos tiene como objetivo definir el desarrollo óptimo de los campos estratégicos maximizando su valor, de manera segura y sustentable	4	Estudios de preinversión	1,628,846,457	32,931,339	1,595,915,118						
1318T4L0013	Proyecto de Adquisición de Equipo para el Laboratorio de Protección Ambiental RMNE	El objetivo del proyecto es proporcionar sustentabilidad para el adecuado desempeño y continuidad de las actividades productivas de exploración y explotación en la Región Marina Noreste (RMNE).	4	Adquisiciones	19,048,997	6,197,752	12,851,245						
1318T4L0018	Proyecto Rehabilitación del Centro de Adiestramiento CASES RMNE	El objetivo del proyecto es proporcionar sustentabilidad para el adecuado desempeño y continuidad de las actividades productivas de exploración y explotación en la Región Marina Noreste (RMNE).	4	Otros programas	61,063,021	32,746,684	28,316,338						
1318T4L0020	Adquisición de Vehiculos de la Subdirección de Producción Región Marina Noreste	Reposición de equipo automotriz que se encuentra en mal estado físico debido a que rebasó su periodo de vida útil, para apoyar las actividades de traslado de personal y supervisores a las instalaciones administrativas y centros de proceso terrestres de la Región Marina Noreste.	4	Adquisiciones	4,616,984	2,999,084	1,617,899						

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017**

**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

( pesos de 2017 )

ENERO DE 2017

<b>ENTIDAD:</b> T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 11 de 11
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2017		
PROGRAMA O PROYECTO DE INVERSIÓN			ENT. FED.	TIPO DE PROGRAMA O PROYECTO	COSTO TOTAL	AÑOS ANTERIORES	INVERSIÓN FEDERAL				TOTAL	RECURSOS FISCALES	RECURSOS PROPIOS
CLAVE	NOMBRE	DESCRIPCIÓN					FLUJO ESTIMADO						
							2017	2018	2019	2020 EN ADELANTE			
1418T4L0003	Prueba Piloto Inyección de Surfactantes campo Tamaulipas Constituciones.	La inyección de agua con surfactantes tiene como objetivo incrementar el factor de recuperación de 17 a 20 en el yacimiento JSA; así como impulsar la aplicación de métodos de recuperación mejorada en formaciones carbonatadas con alto grado de agotamiento. <b>TOTAL (87)</b>	35	Estudios de preinversión	212,095,993	2,474,096	112,667,782	58,199,744	38,754,371				
					<b>5,141,188,724,863</b>	<b>3,496,777,891,381</b>	<b>224,575,741,082</b>	<b>261,453,225,862</b>	<b>202,302,820,257</b>	<b>956,079,046,273</b>	<b>168,436,000,000</b>		<b>168,436,000,000</b>