

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**  
**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**  
 ( pesos de 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

Página: 1 de 10

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2018		
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						
							2018	2019	2020	2021 EN ADELANTE			
<b>PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS CON ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2018 (57)</b>					<b>5,439,768,165,420</b>	<b>3,740,679,255,547</b>	<b>263,095,585,317</b>	<b>279,766,529,971</b>	<b>207,050,444,272</b>	<b>949,176,350,315</b>	<b>168,436,000,000</b>		<b>168,436,000,000</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	127,902,149	52,372,593	25,714,242	25,714,242	24,101,073		24,526,214		24,526,214
S/CVE	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.	35	Estudios de preinversión	20,942,795,174	4,044,653,010	4,362,870,458	4,150,047,509	4,043,636,034	4,341,588,163	200,000,000		200,000,000
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	1,570,245,668	154,328,202	54,151,209	54,151,209	1,307,615,048		51,427,478		51,427,478
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	1,801,821,893	140,283,111	1,495,288,808	93,655,098	72,594,876		253,225,548		253,225,548
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	6,705,856,117	4,096,335,809	2,567,605,399	41,914,909			374,547,089		374,547,089
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	2,726,846,398	841,433,116	237,614,570	1,432,189,469	215,609,243		225,828,363		225,828,363
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	5,719,049,798	3,249,985,576	20,957,454			2,448,106,768	2,031,000		2,031,000
S/CVE	AE-0083 - Cinturón Subsalino - 01	Etapa inicial de Evaluación del Potencial por lo que el recurso prospectivo no ha sido estimado. El Plan de exploración comprende la adquisición e integración de información geológica y geofísica, evaluar recurso prospectivo por medio de estudios exploratorios enfocados a plays del Neógeno y Paleógeno.	35	Infraestructura económica	88,345,609	35,951,973	26,196,818	26,196,818			24,940,738		24,940,738
S/CVE	AE-0084 - Cinturón Subsalino - 02	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	98,051,258	40,698,313	26,196,818	31,156,127			24,993,902		24,993,902

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

( pesos de 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

Página: 2 de 10

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2018		
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						
							2018	2019	2020	2021 EN ADELANTE			
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	1,067,743,705	80,686,199	253,585,198	733,472,308			624,221,040		624,221,040
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	101,461,606	35,445,624	22,005,327	22,005,327	22,005,327		20,901,031		20,901,031
S/CVE	AE-0087 - Cinturón Subsalino - 05	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	93,972,515	31,100,152	20,957,454	20,957,454	20,957,454		19,997,850		19,997,850
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 sísmica 3D, así como realizar estudios exploratorios.	35	Infraestructura económica	4,362,480,738	1,536,423,843	1,687,019,250	1,139,037,645			1,247,540,802		1,247,540,802
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	1,645,079,053	55,537,254	1,547,626,890	41,914,909			30,064,364		30,064,364
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 ejecución de un plan de explotación.	35	Infraestructura económica	1,660,673,332	245,536,304	316,718,565	499,971,961	211,942,672	386,503,829	257,423,552		257,423,552
S/CVE	A-0282-M-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	9,398,594,549	320,991,578	1,300,772,812	637,289,057	642,507,438	6,497,033,664	325,468,833		325,468,833
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	1,213,056,854	44,134,699	213,665,499	299,972,799	276,292,815	378,991,042	90,883,116		90,883,116
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	137,495,774	73,160,674	56,154,588	8,180,512			40,928,817		40,928,817
S/CVE	A-0356-M-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	3,518,389,779	302,951,152	452,363,105	419,170,972	332,947,358	2,010,957,192	351,956,850		351,956,850

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**  
**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**  
 ( pesos de 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

Página: 3 de 10

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2018		
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						
							2018	2019	2020	2021 EN ADELANTE			
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	2,229,480,592	45,679,991	319,223,065	907,141,292	137,645,216	819,791,030	302,704,302		302,704,302
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	1,996,837,448	83,829,818	1,871,092,722	41,914,909			1,264,294,834		1,264,294,834
S/CVE	Área Contractual 3 Cinturón Plegado Perdido	Comprende adquisición e integración de información geológica y geofísica y estudios exploratorios. Se espera descubrir y producir aceite ligero y súper ligero en plays de Neógeno y Paleógeno. El área cubre 1,687 km2 con tirantes de agua entre 500 m y 1,800 m y distancia mínima a la costa de 94 km.	35	Infraestructura económica	946,930,216	77,406,485	35,865,227	2,675,792	2,675,792	828,306,919	33,930,894		33,930,894
S/CVE	Uchukil Fase II	Incorporar una reserva de hidrocarburos de aceite ligero del orden de 372 MMbpc, 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 geológica-geofísica.	35	Infraestructura económica	21,856,429,948	404,798,799	7,065,386,593	10,656,132,039	2,479,895,576	1,250,216,941	3,751,725,457		3,751,725,457
S/CVE	CE Ek-Balam	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).	35	Infraestructura económica	78,830,585,576	2,156,522,055	14,906,002,100	17,190,648,827	12,851,179,136	31,726,233,458	12,934,337,935		12,934,337,935
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	116,518,970	53,230,228	31,644,371	31,644,371			30,140,119		30,140,119
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-Corraillo, Póte.Aleman-Furbero, Sitio-Tenexcuila, Amatitlán-Agua Nacida, Coyal Humapa y Miqueta-Mahuapan.	35	Infraestructura económica	403,789,081,650	268,433,456,526	6,140,567,874	16,380,036,973	14,590,981,810	98,244,038,468	3,189,111,892		3,189,111,892
018 01 016	Integral Jujo-Tecminoacán	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-Tecminoacán, Jacinto, Paredón, Tepeyil y Fénix.	35	Infraestructura económica	106,484,145,525	90,011,894,416	2,138,205,676	1,535,797,863	2,895,668,360	9,902,579,209	1,577,713,428		1,577,713,428

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

( pesos de 2018 )

ENERO DE 2018

<b>ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción</b>	Página: 4 de 10
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN				B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2018			
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						
							2018	2019	2020	2021 EN ADELANTE			
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	1,342,252,736,004	979,833,466,780	14,900,536,330	30,420,011,235	30,767,895,464	286,330,826,194	11,170,888,243		11,170,888,243
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	552,154,835,801	456,729,467,095	5,135,519,407	12,532,251,735	14,782,275,227	62,975,322,336	3,342,358,995		3,342,358,995
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 Eban para ejecutarlos a través de CIEP.	35	Infraestructura económica	58,080,230,630	43,018,191,305	3,398,278,982	4,027,506,115	3,758,705,151	3,877,549,077	778,059,937		778,059,937
038 98 038	Delta del Grijalva	Se localiza al Suroeste de Ciudad Frontera, Tabasco. Está integrado por 10 campos: Caparoso-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	103,975,075,899	99,628,156,534	4,346,919,365				2,780,514,296		2,780,514,296
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.	35	Infraestructura económica	852,133,995,945	615,542,220,586	53,259,561,212	42,775,664,002	44,331,584,861	96,224,965,285	43,491,219,358		43,491,219,358
069 98 069	Integral Complejo Antonio J. Bermudez	Lo integran los campos Cunduacán, Írde, 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.	35	Infraestructura económica	258,124,593,201	209,444,748,698	7,957,900,072	4,356,426,836	4,376,656,150	31,988,861,445	4,104,705,736		4,104,705,736
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	39,029,227,270	24,539,019,955	1,113,263,789	13,376,943,527			1,008,648,910		1,008,648,910
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	85,313,856,073	62,238,654,433	2,789,437,177	4,642,164,903	3,720,756,766	11,922,842,794	1,544,552,088		1,544,552,088
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	47,871,980,713	42,412,730,480	878,429,385	78,938,379	110,917,769	4,390,964,699	55,052,516		55,052,516

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

( pesos de 2018 )

ENERO DE 2018

<b>ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción</b>	Página: 5 de 10
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2018		
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						
							2018	2019	2020	2021 EN ADELANTE			
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 infraestructura existente. En este proyecto se integró el anterior proyecto Cárdenas.	35	Infraestructura económica	113,257,012,568	90,788,967,346	4,250,758,153	4,557,946,270	4,373,424,120	9,285,916,679	2,785,319,487		2,785,319,487
098 01 096	Integral Cactus Sitio-Grande	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, Juspi, Nispero, Río Nuevo y Sitio Grande; así como optimizar las instalaciones existentes.	35	Infraestructura económica	67,315,901,716	56,975,065,125	6,106,836,700	4,233,999,891			1,985,003,499		1,985,003,499
101 01 099	Integral Chuc	Lo integran los campos Abkatún, 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	332,716,840,009	225,453,168,218	29,206,519,989	19,518,607,126	11,988,193,399	46,550,351,278	19,496,637,524		19,496,637,524
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	118,223,164,622	46,874,958,259	1,309,065,400			70,039,140,962	851,473		851,473
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	110,845,051,926	69,419,756,475	14,615,560,992	11,480,984,933	7,753,559,052	7,575,190,474	5,134,100,451		5,134,100,451
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.	35	Infraestructura económica	36,860,710,299	13,384,169,909	2,273,883,800	21,202,656,591			2,147,825,341		2,147,825,341
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	37,597,835,945	17,475,536,127	4,328,762,201	8,408,130,695	7,385,406,922		4,129,127,519		4,129,127,519
1218T4L0009	Proyecto de Exploración Pakal	Se ubica en la porción terrestre de las Cuencas del Sureste. Los hidrocarburos esperados a obtener son gas, aceite ligero y superligero en rocas del Plioceno y Mioceno. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 1,525 mmbpce.	35	Infraestructura económica	5,735,124,080	604,739,249	9,430,854	2,508,607,289	2,612,346,688		8,288,484		8,288,484

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**  
**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**  
 ( pesos de 2018 )

ENERO DE 2018

ENTIDAD: **T9G Pemex Exploración y Producción**

Página: 6 de 10

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2018		
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						
							2018	2019	2020	2021 EN ADELANTE			
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	11,697,956,337	5,905,315,948	1,520,463,315	2,131,373,110	2,140,803,964		1,448,177,727		1,448,177,727
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	40,334,863,768	27,501,169,091	8,690,951,542	4,142,743,134			5,193,391,742		5,193,391,742
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	20,764,249,901	18,874,935,390	1,681,626,139	207,688,372			1,604,527,530		1,604,527,530
1218T4L0015	Proyecto de Exploración Han	Se localiza en aguas profundas del Golfo de México, frente al Estado de Tabasco. El proyecto está considerado como de evaluación de potencial petrolero. Su objetivo es evaluar reservas de aceite: ligero, pesado y gas. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 5,645 mmbpce.	35	Infraestructura económica	15,961,024,062	3,151,827,948	156,133,035	4,601,209,108	8,051,853,971		148,841,138		148,841,138
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.	35	Infraestructura económica	142,925,297,028	90,409,104,016	6,443,905,033	6,175,285,413	2,868,610,680	37,028,391,887	3,918,970,815		3,918,970,815
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.	35	Infraestructura económica	61,554,935,437	36,720,192,075	3,913,781,488	2,942,587,382	4,221,363,526	13,757,010,965	3,365,313,305		3,365,313,305
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	137,845,936,446	74,914,876,530	24,004,337,164	8,721,607,923	6,395,092,415	23,810,022,415	13,196,204,454		13,196,204,454
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	8,412,003,147	5,223,065,546	1,006,870,472	532,016,690	467,681,272	1,182,369,167	534,520,822		534,520,822

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

( pesos de 2018 )

ENERO DE 2018

<b>ENTIDAD:</b> T9G Pemex Exploración y Producción	Página: 7 de 10
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2018		
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						
							2018	2019	2020	2021 EN ADELANTE			
1218T4L0024	Proyecto Lankahuasa	Proyecto marino. Se localiza al norte del estado de Veracruz, entre los poblados de Tecolutla 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	3,959,938,800	441,293,711	33,899,884	2,240,435	318,195,738	3,164,309,032	14,866,725		14,866,725
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 mmmbpc.	35	Infraestructura económica	85,582,971,585	22,181,388,796	5,396,544,502	4,731,698,288	2,804,092,606	50,469,247,395	4,364,202,821		4,364,202,821
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.	35	Infraestructura económica	41,327,229,034	18,809,936,279	3,530,234,924	1,971,299,898	1,652,331,840	15,363,426,092	1,581,572,081		1,581,572,081
1218T4L0027	Proyecto Costero Terrestre	Se ubica en los municipios de Centla, Tabasco y el Carmen, Campeche, abarca un 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	11,493,253,654	3,097,368,459	748,593,215	434,885,521	505,831,866	6,706,574,593	121,602,777		121,602,777
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 mmmbpc.	35	Infraestructura económica	17,190,461,626	2,436,937,684	2,892,128,704	2,628,064,779	1,534,609,597	7,698,720,863	1,705,788,758		1,705,788,758
<b>PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN REGISTRADOS SIN ASIGNACIÓN DE RECURSOS EN EL 2018 (22)</b>					<b>104,416,503,563</b>	<b>73,801,654,781</b>	<b>6,708,342,101</b>	<b>10,442,799,877</b>	<b>13,450,352,163</b>	<b>13,354,640</b>			
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	158,709,251	23,647,679	135,061,572						
S/CVE	Área Contractual Trión	El área cubre 1,285.2 km2 con tirantes de agua entre 2,090-2,570 m y distancia mínima a la costa de 94 km. Se espera descubrir y producir aceite ligero y gas asociado en plays Eoceno y Cretácico, con litología de arenas de grano fino a medio y carbonatos.	35	Infraestructura económica	45,278,082		10,641,147	10,641,147	10,641,147	13,354,640			
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	7,285,937,925	3,132,870,593	2,488,937,523	1,664,129,808					

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

( pesos de 2018 )

ENERO DE 2018

<b>ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción</b>	Página: 8 de 10
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2018		
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						
							2018	2019	2020	2021 EN ADELANTE			
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	397,729,170	41,572,762	66,015,203	290,141,206					
S/CVE	AE-0092 - Cinturón Subsalino - 10	Se ubica en aguas profundas del Golfo de México, 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	354,686,833	35,461,443	38,770,512	38,770,512	241,684,366				
S/CVE	AE-0088 - Cinturón Subsalino - 06	Se ubica en aguas profundas del Golfo de México, en la porción sur del área en exploración del sector Cinturón Subsalino.	35	Infraestructura económica	2,104,755,689	658,064,067	1,404,776,713	41,914,909					
S/CVE	Estudio de Pre Inversión del Campo Xikin	El proyecto consiste en la realización de diversos estudios que conllevarán a identificar áreas de oportunidad en las diferentes disciplinas enfocadas al plan de desarrollo del descubrimiento Xikin.	35	Estudios de preinversión	150,378,291		150,378,291						
S/CVE	Estudio de Pre Inversión del Campo Cheek	Obtener información confiable mediante estudios de pre inversión que permita reducir los riesgos para el desarrollo del campo Cheek que contribuyan asimismo al desarrollo de la ingeniería conceptual y básica del proyecto.	35	Estudios de preinversión	103,596,785		103,596,785						
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	4,093,876,299	2,439,135,122	196,077,221	1,458,663,956					
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	56,008,992,329	55,691,426,544	317,565,785						
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.	35	Otros proyectos	3,124,609,703	3,106,242,648	550,983		17,816,071				
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	54,800,715	13,872,999	40,927,716						



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

( pesos de 2018 )

ENERO DE 2018

<b>ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción</b>	Página: 9 de 10
--	-----------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2018		
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						
							2018	2019	2020	2021 EN ADELANTE			
1218T4L0006	Proyecto de Exploración Tlancanán	Se ubica en el Golfo de México profundo, frente a la costa de los estados de Tamaulipas y Veracruz. Su objetivo es evaluar el potencial de aceite ligero y gas en rocas cenozoicas y mesozoicas. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 4,626 mmbpcp.	35	Infraestructura económica	11,089,170,840	482,603,180	136,223,453	3,490,464,026	6,979,880,180				
1218T4L0007	Proyecto de Exploración Alosa	El principal objetivo es evaluar reservas de gas húmedo almacenado en rocas carbonatadas del Mesozoico y terrigenas del Terciario, para probar las mejores opciones que permitan maximizar el valor económico del proyecto.	35	Infraestructura económica	4,485,940,714	418,098,820	31,436,182	1,716,415,513	2,319,990,199				
1218T4L0008	Proyecto de Exploración Oyamel	Se localiza en la planicie costera del Golfo de México frente al Estado de Tamaulipas. Su objetivo es evaluar el potencial de aceite y gas húmedo en rocas del Terciario y Mesozoico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 229 mmbpcp.	35	Infraestructura económica	188,345,076	20,685,441	115,265,999	52,393,636					
1218T4L0012	Proyecto de Exploración Lebranche	Se ubica frente a la costa de los estados de Tamaulipas y Veracruz. Se encuentra en la etapa de incorporación de reservas. Con las actividades programadas se pretende incorporar principalmente aceite ligero en rocas del Mesozoico. El recurso prospectivo estimado de este proyecto es de 1,790 mmbpcp.	35	Infraestructura económica	4,702,281,886	214,243,032	125,744,726	1,454,447,334	2,907,846,795				
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	648,008,442	185,737,975	462,270,467						
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.	35	Otros proyectos	1,283,598,825	1,243,078,229	40,520,596						
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	347,256,903	27,942,032	319,314,871						
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	5,537,706,502	4,970,533,667	417,967,129	149,205,706					
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.	35	Estudios de preinversión	183,456,015	2,592,538	105,251,354	75,612,124					

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**

**PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN**

( pesos de 2018 )

ENERO DE 2018

<b>ENTIDAD: T9G Pemex Exploración y Producción</b>	Página: 10 de 10
--	------------------

A. IDENTIFICACIÓN					B. CALENDARIO DE INVERSIÓN REGISTRADO EN CARTERA						C. MONTO ASIGNADO 2018		
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						
							2018	2019	2020	2021 EN ADELANTE			
1418T4L0004	Proyecto de Medición de Pemex Exploración y Producción	Sistemas de medición desde transferencias de custodia interna principalmente localizadas a la salida de las baterías, en conjunto manejan aproximadamente el 80 por ciento de la producción, hasta puntos de venta o despacho, a fin de cumplir con Lineamientos Técnicos de Medición de Hidrocarburos.	35	Otros proyectos	2,067,387,288	1,093,846,010	1,047,873		972,493,405				
		<b>TOTAL (79)</b>			<b>5,544,184,668,983</b>	<b>3,814,480,910,328</b>	<b>269,803,927,418</b>	<b>290,209,329,848</b>	<b>220,500,796,435</b>	<b>949,189,704,955</b>	<b>168,436,000,000</b>		<b>168,436,000,000</b>