

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA PÚBLICA 2014  
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS <sup>1/</sup>  
PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fecha de inicio y término de la etapa de inversión	Inversión						Porcentaje de avance físico		
				(Pesos)				Porcentaje de avance financiero 2014		2014		Acumulado hasta 2014
				Costo total <sup>2/</sup>	2014			Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada	Programado	Real	
					Aprobada	Modificada	Pagada					
TOTAL				7,498,486,225,181	301,695,187,690	302,392,130,055	301,681,535,562	100.0	99.8			
PROGRAMAS DE INVERSIÓN				18,865,310,925	2,923,250,859	1,344,336,648	1,339,566,388	45.8	99.6			
PROGRAMAS CON INVERSIÓN EN PROCESO				18,865,310,925	2,923,250,859	1,344,336,648	1,339,566,388	45.8	99.6			
Adquisiciones				175,660,121	56,601,948	15,164,297	15,164,297	26.8	100.0			
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).	1318T4L0013	CAMP.	01-2014 12-2018	23,448,000	4,984,403	5,624,504	5,624,504	112.8	100.0	24.7	24.7	24.7
Vehículos de la Subdirección de Distribución y Comercialización de Pemex Exploración y Producción	1218T4L0005	Varias	06-2013 12-2017	62,019,486	11,281,724	3,265,055	3,265,055	28.9	100.0	41.0	23.5	41.0
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.	1318T4L0020	CAMP.	01-2014 12-2016	7,134,604	2,538,600	2,721,691	2,721,691	107.2	100.0	34.2	34.1	34.1
Adquisición de Vehículos 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.	1118T4L0005	D.F.	01-2012 12-2016	31,268,215	5,600,000	2,261,054	2,261,054	40.4	100.0	28.1	21.7	28.1
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.	1018T4L0001	Varias	01-2011 12-2015	21,654,050	9,172,100	1,185,936	1,185,936	12.9	100.0	48.1	17.6	48.1
Adquisición de Vehículos de la Región Marina Suroeste 2da. Etapa Reemplazar el parque vehicular adscrito a la Región Marina Suroeste durante el horizonte 2015-2018, particularmente aquellas unidades que hayan finalizado o rebasado su vida útil (5 años) para asegurar la integridad física del personal durante su traslado a las áreas de trabajo.	1318T4L0022	Varias	01-2014 12-2015	5,426,214		68,057	68,057	100.0		0.3	0.3	0.3
Proyecto de Adquisición de Equipos de Comunicación y Electrónicos de la Región Sur Proporcionar el soporte técnico necesario para el buen desempeño de las actividades productivas de los proyectos de explotación de la Región Sur, durante el periodo 2014-2015.	1318T4L0021	CAMP.	01-2014 12-2015	24,709,552	23,025,121	38,000	38,000	0.2	100.0	100.0	100.0	100.0
Adquisición de Mobiliario para las áreas de soporte de las Regiones Marinas 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.				11,437,708,654	1,591,473,238	1,281,754,594	1,277,832,270	80.3	99.7			
Mantenimiento Proyecto de Mantenimiento de la Región Sur 2da. Etapa Asegurar la operación y conservación de la infraestructura de transporte, almacenamiento, distribución, medición y	1318T4L0012	Varias	01-2014 12-2018	7,540,002,933	1,115,400,000	1,059,442,928	1,057,216,476	94.8	99.8	19.6	19.6	19.6

# CUENTA PÚBLICA | 2014

## CUENTA PÚBLICA 2014 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS <sup>1/</sup> PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fecha de inicio y término de la etapa de inversión	Inversión						Porcentaje de avance físico		
				(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2014		2014		Acumulado hasta 2014	
				Costo total <sup>2/</sup>	2014							
					Aprobada	Modificada	Pagada	Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada	Programado	Real	
comercialización de hidrocarburos de la Subdirección de Distribución y Comercialización (SDC) de Pemex Exploración y Producción (PEP) en el sureste del país 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.	1118T4L0001	CAMP.	01-2012 12-2016	526,148,016	327,800,000	142,478,454	141,206,550	43.1	99.1	95.5	74.3	95.5
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.	1218T4L0023	Varias	01-2013 12-2018	3,371,557,705	148,273,238	79,833,212	79,409,244	53.6	99.5	42.4	38.2	42.4
Otros programas Proyecto Rehabilitación del Centro de Adiestramiento CASES RMNE	1318T4L0018	CAMP.	01-2014 12-2018	94,507,693 94,507,693	40,086,000 40,086,000	9,191,891 9,191,891	8,661,931 8,661,931	21.6 21.6	94.2 94.2	22.0	22.0	22.0
El proyecto contempla la adquisición de sistemas y equipos así como la elaboración de ingenierías y rehabilitaciones de estructuras y edificios para la modernización del Centro de Adiestramiento para continuar operando de manera óptima.				7,157,434,457	1,235,089,673	38,225,866	37,907,890	3.1	99.2			
Estudios de preinversión 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.	1318T4L0007	CAMP.	01-2014 12-2017	461,142,494	13,000,000							
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.	1318T4L0003	CAMP.	01-2014 12-2016	507,272,731	13,000,000							
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.	1318T4L0005	CAMP.	01-2014 12-2017	487,540,716	13,000,000							
Proyecto de recuperación mejorada en los yacimientos de Cantarell Ubicado 80 Km de Ciudad del Carmen, Campeche. Contempla actividad de Recuperación mejorada mediante el proceso de doble desplazamiento en la zona sur del campo Akal. Incluye estudios de laboratorio y pruebas piloto de procesos de recuperación mejorada	1218T4L0019	CAMP.	01-2013 12-2018	729,074,106	598,081,276							
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.	1318T4L0008	CAMP.	01-2014 12-2017	1,095,007,057	168,999,999							
Proyecto de desarrollo campo Trión 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.	1318T4L0002	Varias	03-2014 12-2016	295,117,224	37,071,400							
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.	1318T4L0006	CAMP.	04-2014 12-2016	520,866,041	333,999,998							

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA PÚBLICA 2014  
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS <sup>1/</sup>  
PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fecha de inicio y término de la etapa de inversión	Inversión						Porcentaje de avance físico		
				(Pesos)				Porcentaje de avance financiero 2014		2014		Acumulado hasta 2014
				Costo total <sup>2/</sup>	2014			Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada	Programado	Real	
					Aprobada	Modificada	Pagada					
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.	1318T4L0001	Varias	03-2013 12-2016	248,971,934	23,875,000	21,271,725	21,059,741	88.2	99.0	9.1	9.1	9.1
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.	1318T4L0004	CAMP.	01-2014 12-2017	737,242,713	13,000,000	8,568,287	8,462,295	65.1	98.8	1.1	1.1	1.1
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.	1318T4L0009	CAMP.	01-2014 12-2017	461,123,881	13,000,000	6,369,228	6,369,228	49.0	100.0	1.4	1.4	1.4
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.	1318T4L0010	CAMP.	05-2013 12-2017	1,614,075,560	8,062,000	2,016,626	2,016,626	25.0	100.0	0.6	0.1	0.1
PROYECTOS DE INVERSIÓN				7,479,620,914,256	298,771,936,831	301,047,793,407	300,341,969,174	100.5	99.8			
PROYECTOS CON INVERSIÓN CONCLUIDA				46,951,469	22,400,000	39,999,980	39,893,988	178.1	99.7			
Inmuebles				41,026,183	22,400,000	39,610,938	39,504,946	176.4	99.7			
Construcción de un archivo de concentración del KM 4+500 El espacio a construir contará con una capacidad de almacenamiento de 73,000 cajas en un edificio de 3 niveles, con estantería, vigilancia, sistema de supresión de fuego a base de gas inerte y control de temperatura y humedad lo que garantizará el correcto resguardo de la documentación.	1318T4L0019	CAMP.	01-2014 12-2014	41,026,183	22,400,000	39,610,938	39,504,946	176.4	99.7	100.0	100.0	100.0
Otros proyectos				5,925,286		389,042	389,042	100.0				
Proyecto Adquisición de Mobiliario y Equipo Administrativo de la Región Sur El Proyecto Adquisición de Mobiliario y Equipo Administrativo de la Región Sur, dará soporte a la operación diaria de los proyectos de explotación, contempla la sustitución en el 2014 de 730 unidades.	1318T4L0023	Varias	01-2014 12-2014	5,925,286		389,042	389,042	100.0		3.3	3.3	3.3
PROYECTOS CON INVERSIÓN EN PROCESO				7,479,573,962,787	298,749,536,831	301,007,793,427	300,302,075,186	100.5	99.8			
Infraestructura económica				7,434,944,669,602	297,604,191,824	299,840,814,541	299,136,474,196	100.5	99.8			
Adquisición de una Unidad Flotante de Producción para Ayatsil-Tekel Adquirir 1 Unidad Flotante de Producción (FPSO) para el proyecto Ayatsil-Tekel	1318T4L0014	Varias	01-2014 12-2031	21,581,735,250								
Adquisición de 2 Equipos Modulares de Perforación Adquirir mediante arrendamiento financiero 2 equipos modulares de perforación marino, con capacidad de perforación de por lo menos 3,000 HP para cubrir requerimientos en los campos Ayatsil-Tekel.	1218T4L0001	Varias	04-2012 12-2026	6,211,475,638	513,669,776					17.7	17.7	17.7
Adquisición de 5 equipos modulares de perforación marina La unidad de Negocio de Perforación es la encargada de realizar las actividades de perforación, mantenimiento y servicio a pozos, así como de la contratación y/o adquisición de equipos de perforación terrestres y marinos, en apoyo a las actividades sustantivas de PEP	1318T4L0016	Varias	01-2014 12-2026	14,317,658,340	1							
Adquisición de 5 plataformas autoelevables de perforación marina (primera fase) Adquirir mediante arrendamiento financiero 5 plataformas	1318T4L0017	Varias	01-2014 12-2028	28,170,346,076	1							

# CUENTA PÚBLICA | 2014

## CUENTA PÚBLICA 2014 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS <sup>1/</sup> PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fecha de inicio y término de la etapa de inversión	Inversión						Porcentaje de avance físico			
				Costo total <sup>2/</sup>	(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2014		2014		Acumulado hasta 2014	
					Aprobada	Modificada	Pagada	Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada	Programado	Real		
autoelevables de perforación marina, para cubrir los requerimientos de perforación y mantenimiento de pozos marinos de PEMEX, Exploración y Producción. Proyecto de adquisición de 2 plataformas autoelevables Adquirir 2 plataformas autoelevables de perforación marina, para proporcionar mayor flexibilidad a las operaciones de los proyectos de Pemex Exploración y Producción y cumplir de manera eficiente con los programas de producción de petróleo. Integral Ku-Maloob-Zaap	1118T4L0006	Varias	01-2012 12-2025	12,239,252,467	40,400,000						18.3	0.8	18.3
Se ubica en la porción central de la Sonda de Camp, frente a los estados de Camp y Tab, dentro de las aguas territoriales del Golf de Méx. Incluye los campos en desarrollo Ku, Maloob, Zaap, Bacab y Lum; además de los campos Ayatsil, Tekel y Pit próximos a iniciar su etapa de explotación. Cantarell	039 98 039	Varias	12-2002 12-2030	1,558,642,857,077	44,503,156,783	45,308,094,640	45,210,788,714	101.6	99.8	47.4	0.7	47.4	
Se ubica a 85 km al NW de Ciudad del Carmen, Camp. Está integrado por 9 campos que tienen yacimientos a profundidades que van de 1,000 y hasta 6,000 mbnm, todos son naturalmente fracturados. Los hidrocarburos que se producen son aceite pesado y ligero, cuyas densidades varían entre 14 y 31 API. Proyecto Aceite Terciario del Golfo	020 96 020	Varias	01-1997 12-2036	1,916,511,672,614	35,485,775,652	34,091,025,416	34,006,865,288	95.8	99.8	69.9	3.4	69.8	
Comprende el desarrollo de los sectores: 6 y 7, con la finalidad de recuperar las reservas remanentes 2P de aceite y gas de los campos Agua Fria, Coapechaca, Corralillo, Coyula, Escobal y Tajin, a través de la perforación de pozos convencionales y horizontales mediante recuperación primaria. Proyecto Tsimin Xux	001 02 001	Varias	12-2002 12-2031	384,789,009,942	13,083,187,531	24,458,279,202	24,441,848,892	186.8	99.9	37.1	7.2	37.1	
El objetivo del Proyecto Tsimin Xux es desarrollar la reserva 2P, asociada a los campos Tsimin y Xux, que es del orden de 973 MMBpce total. A través de la perforación de pozos de desarrollo, recuperación de pozos exploratorios y construcción de nueva infraestructura. Burgos	1218T4L0017	Varias	01-2013 12-2048	162,293,825,020	21,694,710,095	20,009,096,760	19,977,082,216	92.1	99.8	29.0	14.8	29.0	
La estrategia de desarrollo del proyecto estima la recuperación de una producción acumulada de 2,135 MMMpc de gas y de 24 MMB de hidrocarburos líquidos, para el periodo 2015-2029, con lo que permite alcanzar un volumen de 457 MMBpce. Proyecto Crudo Ligero Marino	021 96 021	Varias	01-1997 12-2029	578,180,020,934	19,596,976,866	19,393,597,148	19,336,467,150	98.7	99.7	68.2	6.6	68.2	
Está en la plataf Cont del Golf de Méx frente a las costas de los Edos de Tab y Camp, aprox a 75 km al NE de Paraiso, Tab. Está integrado por 12 campos: Bolontiku, Citam, Kab, May, Mison, Nak, Sinan, Yum, Ichalkil, Kax, Och y Uech. Las prof de los yacimientos fluctúan entre 5,000 y 7,000 m Integral Chuc	1218T4L0021	Varias	01-2013 12-2037	156,491,798,781	16,688,969,926	18,424,105,656	18,388,913,832	110.2	99.8	21.7	- 43.8	21.7	
Se localiza aprox a 132 Km. de la Term Marít Dos Bocas. Los yacim son del tipo naturalm fractur y sus formaci productoras son la brecha del paleoceno, el cretácico y del Jurásico Superior Kimmeridgiano están constituidas por rocas calizas y dolomias, que se están a profund de 3,000 a 4,500 mbvnm. Integral Complejo Antonio J. Bermudez	101 01 099	Varias	01-2002 12-2038	399,692,013,342	16,019,921,123	15,668,639,121	15,604,939,240	97.4	99.6	44.8	5.8	44.8	
Se ubica a 20 km al NW de Villahermosa, Tab, lo integran los campos: Samaria, Írde, Cunduacán, Oxiacaque y Platanal en el horizonte Mesozoico. Estos campos comprenden un área de 209.8 km2. Los hidrocarburos producidos son aceite ligero, pesado y extrapesado	069 98 069	Varias	01-2002 12-2032	381,889,555,628	12,567,683,617	12,538,346,895	12,507,503,223	99.5	99.8	57.6	- 7.6	57.6	

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA PÚBLICA 2014  
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS <sup>1/</sup>  
PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fecha de inicio y término de la etapa de inversión	Inversión						Porcentaje de avance físico		
				(Pesos)				Porcentaje de avance financiero 2014		2014		Acumulado hasta 2014
				Costo total <sup>2/</sup>	2014							
					Aprobada	Modificada	Pagada	Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada	Programado	Real	
Proyecto de Exploración Area Perdido El proyecto está en la etapa de evaluación del potencial petrolero. De corroborarse la existencia del sistema petrolero en territorio mexicano, se pasaría a la etapa de incorporación de reservas, donde se espera el descubrimiento de hidrocarburos en rocas cenozoicas y mesozoicas.	1218T4L0016	Varias	05-2013 12-2017	43,131,192,973	10,335,374,026	11,436,994,819	11,434,238,717	110.6	100.0	33.6	30.2	33.6
Proyecto Ogarrio - Sánchez Magallanes Está en los límites de Ver y Tab; geológicamente pert a la cuenca Salina del Istmo y específicamente se ubica en las cuencas terciarias del SE y tiene un área de 10,820 km2. Lo integran 53 campos petroleros. Los hidrocarburos que se producen son aceite ligero, con densidades entre 20 y 40API	1218T4L0018	Varias	01-2013 12-2032	104,723,894,058	5,531,939,630	9,500,854,342	9,453,369,306	170.9	99.5	25.2	- 27.2	25.2
Delta del Grijalva Está a 50 km al NE de Villahermosa, Tab. Son 9 campos: Caparroso-Escuitlnle-Pijije, Cráter, Escarbado, Luna-Palapa, Navegante, Sen, Sini, Terra y Tizón que tienen yacimientos a prof de 5,000 a 7,000 mbnm. Los hidrocarburos que se prod son aceite volátil y gas y condensado, con densidades de 38 a 51 API.	038 98 038	Varias	01-1998 12-2032	130,125,917,241	7,436,927,569	7,280,675,081	7,263,610,059	97.7	99.8	80.9	0.3	80.9
Integral El Golpe-Puerto Ceiba Se localiza al NW del edo de Tab y sus campos comprenden una extensión de 1,800 km2. Los hidrocarburos producidos en el Mesozoico son: aceite ligero y volátil con densidades que varían entre 31 - 41 API y en el Terciario aceites pesado a ligeros, cuyas densidades varían entre 12 - 37 API.	103 01 101	TAB.	12-2002 12-2036	80,568,065,921	2,431,633,428	6,516,986,871	6,501,617,411	267.4	99.8	64.0	- 15.0	64.0
Integral Lakach Se ubica frente a las costas del estado de Veracruz, en aguas territoriales profundas del Golfo de México. Está integrado por el Campo Lakach, conformado por dos yacimientos de areniscas del Mioceno Inferior. Se localiza geológicamente en el límite SE de la Provincia Cordilleras Mexicanas.	0718TZZ0001	Varias	01-2009 12-2028	39,477,734,226	12,009,000,000	6,301,789,975	6,297,124,761	52.4	99.9	26.7	18.9	26.7
Integral Cactus Sitio-Grande Se ubica a 32 km al SO de Villahermosa, Tab. y comprende un área de 33,747 km2. Lo integran 15 campos que tienen yacimientos a prof de 2,200 hasta 5,700 mbnm. Se produce aceite negro, aceite volátil y gas y condensado, con densidades entre 24 y 44 API.	098 01 096	Varias	01-2002 12-2037	114,269,365,896	4,752,834,131	6,209,701,681	6,181,294,585	130.1	99.5	72.8	- 4.0	72.8
Integral Bellota-Chinchorro Comprende un área de 1,189 km2, se considera de explotación de aceite ligero. Algunos campos son: Bricol, Cárdenas, Cobra, Chipilin, Cupaché, Edén-Jolote, Madrefil, Mora, Palangre, Yagual y Paché. Contempla perforaciones y reparaciones de pozos y la optimización de infraestructura existente.	097 01 095	TAB.	12-2002 12-2036	163,605,716,385	5,242,355,756	6,101,299,071	6,076,390,951	115.9	99.6	57.0	4.3	57.0
Integral Ek-Balam Está ubicado en las aguas territoriales del Golf de Méx, frente a las costas del edo de Camp, aprox a 95 Km al NW de Cd del Carmen. Geológicamente se ubica en la Provincia geológica Pilar Reforma Akal. Es un proy de explot de aceite ligero y pesado de aguas someras e incluye los campos Ek y Balam.	102 01 100	CAMP.	01-2002 12-2045	129,983,667,511	6,815,092,776	5,740,161,745	5,729,773,909	84.1	99.8	27.3	- 11.0	27.3
Proyecto Integral Veracruz Se ubica en la margen occidental del Golfo de Méx. Abarca un área de 26,098 Km2. Cuenta con 42 campos registrados con Reserva Remanente de Hidrocarburos, de los cuales 26 campos son de gas, 5 campos de aceite y 11 campos prod de gas considerados menores por la Reserva de cada campo menor de 1 MMMpc	1218T4L0025	Varias	01-2013 12-2036	94,655,020,585	6,190,891,419	5,665,563,581	5,609,705,797	90.6	99.0	9.6	- 51.2	9.6
Integral Yaxche Recuperar en el período 2014-2032, una reserva remanente de 362	109 01 107	Varias	12-2006 12-2032	114,494,545,414	8,792,757,980	5,083,066,914	5,077,555,020	57.7	99.9	36.4	- 13.5	36.4

# CUENTA PÚBLICA | 2014

## CUENTA PÚBLICA 2014 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS <sup>1/</sup> PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fecha de inicio y término de la etapa de inversión	Inversión						Porcentaje de avance físico		
				Costo total <sup>2/</sup>	(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2014		2014		Acumulado hasta 2014
					Aprobada	Modificada	Pagada	Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada	Programado	Real	
mmb de aceite y 250 mmpc de gas natural, la producción máxima que se espera alcanzar en el proyecto es de 123 MBD de aceite y de 81 MMPCD de gas para el año 2015. Proyecto de Exploración Chalabil	1218T4L0013	Varias	01-2013 12-2017	34,650,195,408	4,442,982,053	4,271,959,494	4,266,129,314	96.0	99.9	16.1	- 5.2	16.1
El proyecto está incluido en la porción marina de las Cuencas del Sureste, principal área productora de hidrocarburos en México. Los hidrocarburos de los yacimientos descubiertos en el proyecto son de gas y condensado, aceite pesado, aceite ligero, y aceite superligero. Proyecto Ixtal-Manik	1218T4L0026	Varias	01-2013 12-2033	53,335,261,046	4,894,059,066	4,097,024,492	4,086,636,656	83.5	99.7	41.6	- 7.6	41.6
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. Integral Jujo-Tecominoacán	018 01 016	Varias	12-2002 12-2036	210,034,752,500	5,303,811,386	4,035,897,369	4,027,100,033	75.9	99.8	71.7	- 1.1	71.7
Se ubica en el edo de Tab. Lo integran 5 campos que son: Jujo-Tecominoacán, Jacinto, Paredón, Tepeyil y Fénix. Los yacimientos están ubicados a prof que varían entre 4,000 y 6,500 mv. Los hidrocarburos que se producen son aceite volátil y gas y condensado. Proyecto de Exploración Holok	1218T4L0014	Varias	01-2013 12-2017	17,250,183,402	3,588,068,024	4,016,446,151	4,014,749,969	111.9	100.0	44.6	25.2	44.6
El Proyecto Holok tiene como objetivo confirmar el potencial de la provincia gasífera en aguas profundas y ampliar el portafolio de oportunidades exploratorias en áreas de gas no asociado y posiblemente aceite ligero. Integral Poza Rica	093 98 093	Varias	01-2002 12-2029	119,897,939,311	6,121,121,953	3,688,700,690	3,676,405,618	60.1	99.7	56.3	- 0.5	56.3
Considera la explotación primaria y secundaria con la finalidad de recuperar las reservas remanentes 2P de aceite y gas, a través de la perforación de 87 pozos de desarrollo, 95 reparaciones mayores, 2,167 reparaciones menores, 210 estimulaciones, construcción de 5 ductos, se prevé taponar 269 pozos Proyecto de Exploración Comalcalco	1118T4L0003	Varias	01-2012 12-2017	33,819,798,868	3,134,486,640	3,634,765,478	3,631,691,710	115.9	99.9	26.3	7.7	26.3
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. Proyecto Tamaulipas Constituciones	0218T4L0039	Varias	01-2001 12-2044	82,746,591,806	2,987,900,276	3,178,615,826	3,170,878,410	106.1	99.8	52.1	11.6	52.0
El proyecto propuesto comprende únicamente el sector Tamaulipas-Constituciones (TC) y busca recuperar las reservas remanentes 2P de aceite y gas, a través de la perforación de pozosintermedios, exclusivamente para la etapa de explotación primaria. Proyecto de Exploración Campeche Oriente	1118T4L0002	CAMP.	01-2012 12-2016	29,809,366,427	2,551,037,976	2,680,227,147	2,677,259,061	104.9	99.9	20.3	12.2	20.3
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. Proyecto de Exploración Uchukil	1218T4L0011	Varias	01-2013 12-2017	16,623,682,719	2,064,404,710	1,845,478,091	1,843,570,235	89.3	99.9	16.7	12.5	16.7
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 mmpc Proyecto de Exploración Han	1218T4L0015	Varias	01-2013 12-2017	13,517,830,083	796,896,988	1,521,499,034	1,520,545,106	190.8	99.9	16.8	16.5	16.8
El proyecto está considerado como de evaluación de potencial.												

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA PÚBLICA 2014  
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS <sup>1/</sup>  
PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fecha de inicio y término de la etapa de inversión	Inversión						Porcentaje de avance físico		
				(Pesos)				Porcentaje de avance financiero 2014		2014		Acumulado hasta 2014
				Costo total <sup>2/</sup>	2014			Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada	Programado	Real	
					Aprobada	Modificada	Pagada					
<p>ubre una superficie de 73,581 km2, con batimetrías desde 500 hasta 3,600 m. y de resultar exitosa la perforación exploratoria se espera incorporar reservas de hidrocarburos en rocas mesozoicas y terciarias a corto y mediano plazo.</p> <p>Integral Arenque</p> <p>Considera el desarrollo de los campos Atún, Bagre, Carpa y Marsopa ubicados en la plataforma continental del Golfo de México, con la finalidad de recuperar las reservas 2P de aceite y gas, a través de la perforación de 6 pozos de desarrollo y 7 reparaciones mayores.</p>	094 01 092	Varias	01-2002 12-2029	58,529,020,160	1,604,864,971	1,466,088,102	1,465,028,182	91.3	99.9	65.1	5.9	65.1
<p>Proyecto Integral Cuenca de Macuspana</p> <p>Está en Tab, Chips y Camp. Tiene una sup de 346.623 km2. Los campos: Shishito, Narváez, José Colomo, Tepetitán, Rasha, Usumacinta, Chilapilla, Hormiguero y Cobo. Con yacim a prof que van de 600 y hasta 2,400 mbnm, son product de aceite súper lig, lig y pes, con densidades entre 23 y 50 API.</p>	1218T4L0022	Varias	01-2013 12-2032	16,878,863,057	1,770,107,175	1,336,194,923	1,323,263,899	74.8	99.0	35.0	- 43.2	35.0
<p>Proyecto de Exploración Cuichapa</p> <p>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.</p>	1218T4L0010	Varias	01-2013 12-2017	9,958,962,947	1,448,670,600	1,226,956,190	1,226,108,254	84.6	99.9	25.6	10.1	25.5
<p>Proyecto Costero Terrestre</p> <p>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.</p>	1218T4L0027	Varias	01-2013 12-2040	22,230,228,943	1,120,000,003	1,154,028,136	1,151,378,026	102.8	99.8	20.6	- 28.9	20.6
<p>Integral Ayin-Alux</p> <p>Se ubica a 84 kilómetros al Ne de la Terminal Marítima Dos Bocas; en Tabasco; comprende un área de 969 km2 y lo integran los campos: Ayin y Alux; cuyos yacimientos se localizan a profundidades que oscilan entre 5,300 y 6,300 mbnm, en condiciones de alta presión y alta temperatura.</p>	095 01 093	Varias	01-2009 12-2030	26,764,697,406	441,110,515	798,239,045	796,755,157	180.6	99.8	19.8	5.4	19.8
<p>Proyecto Aceite y Gas en Lutitas</p> <p>El proyecto corresponde a la primera etapa del proceso exploratorio, enfocada a la evaluación del potencial petrolero, y tiene un alcance regional que cubre una superficie aproximada de 161,000 km, abarcando parte de los estados de Coahuila, Nuevo León, Tamaulipas, Veracruz, Hidalgo y Puebla.</p>	1218T4L0028	Varias	01-2013 12-2019	14,718,219,078	2,574,001,000	325,689,882	325,477,898	12.6	99.9	4.5	- 45.4	4.5
<p>Adquisición de nueve equipos de perforación terrestres</p> <p>La unidad de Negocio de Perforación es la encargada de realizar las actividades de perforación, mantenimiento y servicio a pozos, así como de la contratación y/o adquisición de equipos de perforación terrestres y marinos, en apoyo a las actividades sustantivas de PEP</p>	1318T4L0011	Varias	07-2013 12-2023	7,702,446,522	265,670,394	242,223,702	242,117,710	91.1	100.0	10.2	10.2	10.2
<p>Proyecto de Exploración Pakal</p> <p>Es un proyecto de evaluación de potencial para los plays hipotéticos mesozoicos. Se ha establecido producción de gas, aceite ligero y superligero en yacimientos constituidos por sedimentos clásticos del Plioceno Inferior-Plioceno Medio y Mioceno Superior.</p>	1218T4L0009	Varias	01-2013 12-2017	5,048,761,747	414,930,000	238,606,005	238,606,005	57.5	100.0	6.1	- 5.1	6.1
<p>Proyecto Lankahuasa</p> <p>Proyecto marino en la plat Cont en Aguas Territoriales del Golf de Méx, frente a las costas de Ver a 22 km de la línea de costa, entre Nautla y Vega de Alatorre y geológ está en la Cuenca Tampico Misantla. Prod gas seco en las areniscas del Mioceno y Plioceno Terciario, tiene una extensión de 15 km2</p>	1218T4L0024	Varias	01-2013 12-2029	9,246,892,874	2,000,790,028	128,868,808	128,868,808	6.4	100.0	20.9	- 45.7	20.9
<p>Proyecto de Exploración Lebranché</p>	1218T4L0012	Varias	01-2013	3,909,387,713	63,467,980	83,486,610	83,274,626	131.2	99.7	3.3	- 13.8	3.3

# CUENTA PÚBLICA | 2014

## CUENTA PÚBLICA 2014 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS <sup>1/</sup> PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas	Clave	Entidad federativa	Fecha de inicio y término de la etapa de inversión	Inversión						Porcentaje de avance físico		
				(Pesos)			Porcentaje de avance financiero 2014		2014		Acumulado hasta 2014	
				Costo total <sup>2/</sup>	2014		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada	Programado	Real		
					Aprobada	Modificada						Pagada
Con el desarrollo de las actividades exploratorias programadas, se pretende incorporar reservas de hidrocarburos, principalmente de aceite ligero en rocas del Mesozoico en el corto y mediano plazo. Proyecto de Exploración Tlancanán	1218T4L0006	Varias	12-2017	8,662,484,344	209,620,000	75,994,036	75,994,036	36.3	100.0	2.9	- 9.6	2.9
El proyecto Tlancanán está en la etapa de evaluación del potencial; tiene una superficie de 41,155 km <sup>2</sup> y de resultar exitosa la perforación exploratoria, se espera incorporar reservas de hidrocarburos en rocas mesozoicas y cenozoicas.			01-2013 12-2017									
Proyecto de Exploración Alosa	1218T4L0007	VER.	01-2013 12-2017	3,412,311,421	54,954,000	55,456,421	55,456,421	100.9	100.0	6.9	- 48.0	6.9
El principal objetivo es evaluar reservas de gas húmedo almacenado en rocas carbonatadas del Mesozoico y terciarias del Terciario, para probar las mejores opciones que permitan maximizar el valor económico del proyecto.												
Proyecto de Exploración Oyamel	1218T4L0008	Varias	01-2013 12-2017	150,450,501	17,978,000	10,089,991	10,089,991	56.1	100.0	6.5	- 1.2	6.5
Geológicamente está ubicado en la parte sur de la Cuenca de Burgos, principal cuenca productora de gas no asociado en México. Los hidrocarburos de los campos descubiertos en el proyecto son aceite y gas.												
Otros proyectos				44,629,293,185	1,145,345,007	1,166,978,886	1,165,600,990	101.8	99.9			
Proyecto para Seguridad Física de PEP	1218T4L0003	TAB.	01-2013 12-2017	3,219,541,658	479,847,001	510,745,170	510,639,178	106.4	100.0	58.2	30.9	58.2
Fortalecer los sistemas de vigilancia de las instalaciones contra cualquier acto interno o externo que ponga en riesgo la integridad física y operacional de las instalaciones. Adquirir tecnología avanzada en la materia para incrementar la capacidad de respuesta ante cualquier contingencia.												
Proyecto SCADA del Sistema de Transporte por Ducto de PEP, 1era. etapa	0918T4L0001	Varias	01-2010 12-2017	5,163,272,919	346,927,188	277,987,723	277,563,755	80.0	99.8	43.5	9.6	43.5
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												
Proyecto para Seguridad Industrial y Protección Ambiental de PEP 2da. Etapa	1218T4L0004	TAB.	01-2013 12-2017	951,000,213	134,075,078	195,862,249	195,438,281	145.8	99.8	83.3	39.0	83.3
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.												
Proyecto de administración del área de Planeación y Evaluación, 2da. Etapa	1218T4L0020	D.F.	01-2013 12-2017	35,270,972,689	180,000,000	181,230,499	180,806,531	100.4	99.8	57.7	41.2	57.7
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.												
Proyecto desarrollo de mecanismos para eficientar la función de la Subdirección de Administración y Finanzas.	1118T4L0004	D.F.	01-2012 12-2016	24,505,706	4,495,740	1,153,245	1,153,245	25.7	100.0	14.7	- 0.6	14.7
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,												



## PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

---

### CUENTA PÚBLICA 2014 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN POR TIPOS <sup>1/</sup> PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

1/ Son los programas y proyectos de inversión que consideraron la asignación de recursos en el presupuesto aprobado o durante el ejercicio presupuestario. La suma de los parciales puede no coincidir con los subtotales y el total debido al redondeo de las cifras. Los conceptos de inversión consideran recursos presupuestarios. El avance financiero corresponde únicamente al ciclo que se reporta.

2/ Se refiere al costo total del programa o proyecto actualizado al cierre de 2014.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Unidad de Inversiones.