

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión						% cumplimiento financiero 2012		Avance físico porcentual				
						(Pesos)				Acumulada hasta 2011	2012			Acumulada hasta 2012	2012		Acumulado hasta 2011	Aprobado
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Aprobada	Modificada	Pagada	Pagada/Aprobada		Pagada/Modificada							
TOTAL				4 266 355 247 226	4 266 355 247 226	2 154 198 827 253	251 900 000 000	272 619 973 951	274 745 341 906	2 428 944 169 159	109.1	100.8						
PROGRAMAS DE INVERSIÓN				3 483 596 384	3 483 596 384	1 877 460 807	795 404 475	459 214 934	498 606 081	2 376 066 888	62.7	108.6						
PROGRAMAS DE INVERSIÓN EN PROCESO				3 483 596 384	3 483 596 384	1 877 460 807	795 404 475	459 214 934	498 606 081	2 376 066 888	62.7	108.6						
Adquisiciones				248 195 208	248 195 208	40 041 070	49 480 931	6 060 375	3 720 750	43 761 820	7.5	61.4						
Proyecto Adquisición de Vehículos para el Área de Distribución y Comercialización 1era. Etapa	0818T4L0005	TAB.	01-2009 12-2013	2 019 916	2 019 916	1 608 439				1 608 439			79.6				79.6	
Reemplazar de las unidades del parquevehicular, que han rebasado su vida útil.presentando un desgaste originado porel uso continuo en labores operativas, loque ocasiona que los costos deoperación y mantenimiento de lasunidades automotrices, se incrementenen forma gradual año con año.																		
Proyecto de Adquisición de Vehículos de la Región Sur 1era. Etapa	0818T4L0003	TAB.	01-2009 12-2013	50 365 373	50 365 373	17 124 229	12 370 000			17 124 229			34.0	24.6			34.0	
Reemplazar el parque vehicular adscrito a la Región Sur durante el horizonte 2009-2013, para asegurar la integridad física del personal durante su traslados a las áreas de trabajo, ya que las actividades petroleras, normalmente se realizan fuera de las oficinas y fuera de la ciudad.																		
Proyecto de Adquisición de Vehículos de Sede 1era. Etapa	0818T4L0004	D.F.	01-2008 12-2013	17 729 297	17 729 297	5 801 017	4 000 000	1 839 625		5 801 017			32.7	22.6			32.7	
Se pretende el 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 mitto de las unidades automotrices, se incrementen en forma gradual año con año.																		
Proyecto de Adquisición de Vehículos de la Región Norte 1era. Etapa	0818T4L0017	VER.	01-2009 12-2013	107 217 447	107 217 447	13 351 220	28 754 331	1 686 778	1 686 778	15 037 998	5.9	100.0	12.5	26.8	1.6		14.0	
Reemplazar el parque vehicular adscritoa la Región Norte durante el horizonte,particularmente aquellas unidades quehayan finalizado o rebasado su vida útilpara asegurar la integridad física delpersonal durante su traslado a las áreasde trabajo.																		
Adquisición de Vehículos dela Región Marina Suroeste2da. Etapa	1018T4L0001	CAMP.	01-2011 12-2015	25 527 208	25 527 208		2 699 600	1 220 793	1 220 793	1 220 793	45.2	100.0	10.6	4.8			4.8	
Reemplazar el parque vehicular adscrito a la Región Marina Suroeste durante el horizonte 2011-2015, 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.																		
Proyecto Adquisición de Vehículos de la Región Marina Noreste 1era. Etapa	0818T4L0001	CAMP.	01-2009 12-2013	8 169 459	8 169 459	2 156 165	1 657 000	682 836	682 836	2 839 001	41.2	100.0	26.4	20.3	8.4		34.8	
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.																		
Proyecto de Adquisiciones para la Subdirección deAdministración y Finanzas.	1118T4L0005	D.F.	01-2012 12-2016	37 166 508	37 166 508			630 343	130 343	130 343		20.7			0.4		0.4	
Adquisición de mobiliario y equipo deoficina, con objeto de sustituir el que seencuentra deteriorado por el uso, en lasoficinas e instalaciones de laSubdirección de Administración yFinanzas en todo PEP.																		
NOTA: Fue autorizado durante el ejercicio 2012																		
Mantenimiento				2 943 136 647	2 943 136 647	1 609 054 559	695 923 544	437 549 518	483 280 290	2 092 334 849	69.4	110.5						
Proyecto de Mantenimiento de la Región Marina Noreste 1era. Etapa	0818T4L0006	CAMP.	01-2009 12-2016	141 168 366	141 168 366	141 064 868				141 064 868			99.9				99.9	
Proporcionar el mantenimiento a lasinstalaciones administrativas,habitacionales e industriales, así como alos servicios generales para lograr lasmejores condiciones que garanticen suaprovechamiento óptimo y un adecuadodesarrollo de las actividades operativas yadministrativas de la Región.																		
Proyecto de Transporte y Distribución de Hidrocarburos de la Región Marina Noreste 1era. Etapa	0818T4L0020	CAMP.	01-2009 12-2013	17 214 863	17 214 863	12 619 506				12 619 506			73.3				73.3	
Proporcionar y mantener en condicionesóptimas, la infraestructura administrativael CRAE (modernizando los equiposcon tecnología de punta, ya que losexistentes instalados en el año 2003requieren cambio) e industrial requeridaspor la RMNE																		
Proyecto de Mantenimiento de la Región Sur 1era. Etapa	0818T4L0011	TAB.	01-2009 12-2013	1 722 768 341	1 722 768 341	1 222 979 360	555 130 002	362 601 467	408 332 240	1 631 311 600	73.6	112.6	71.0	32.2	23.7		94.7	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión							Avance físico porcentual			
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	(Pesos)			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado	
Garantizar una operación segura de equipos, instalaciones y ductos para el manejo de los hidrocarburos, incluyendo la rehabilitación, modificación y acondicionamiento de obras de infraestructura, que brinden las condiciones necesarias para el buen desempeño de las actividades productivas. NOTA: El ejercicio incluye 37,231,934 pesos de eventos supervenientes. Proyecto de Mantenimiento de la Región Marina Suroeste 1era. Etapa Asegurar la continuidad operativa para el manejo y distribución de crudo, gas y condensados a clientes, mediante la rehabilitación de equipos e infraestructura para el aseguramiento de la integridad y confiabilidad de los sistemas de transporte de hidrocarburos. Proyecto de Mantenimiento de la Región Norte 1era. Etapa Es un proyecto para el soporte de las actividades productivas de los activos de exploración y explotación, de carácter físico financiero, tiene como funciones supervisar, asignar recursos, coordinar y liderar las actividades de la Subdir RN respetando el medio ambiente y operando con seguridad. Proyecto de Mantenimiento de la Región Marina Noreste 2da. Etapa Proporcionar un adecuadomantenimiento y servicios generales alas instalaciones administrativas,operativas y habitacionales de la RegiónMarina Noreste para garantizar mejorescondiciones en el desarrollo de lasactividades de la Región. NOTA: Fue autorizado durante el ejercicio 2012 Estudios de preinversión Proyecto de Mejoramiento en la Operación y Comercialización de Hidrocarburos 1era. Etapa Manejar, acondicionar y distribuir de manera segura, confiable y eficiente la producción de hidrocarburos de los Activos Integrales de las Regiones Marinas, Sur y Norte. Satisfacer los compromisos comerciales contractuales para el suministro de crudo, gas y condensados.	0818T4L0021	TAB.	01-2009 12-2013	372 164 722	372 164 722	177 602 039	72 971 518	55 372 468	55 372 466	232 974 505	75.9	100.0	47.7	19.6	14.9	62.6
Proyecto de Mantenimiento de la Región Norte 1era. Etapa Es un proyecto para el soporte de las actividades productivas de los activos de exploración y explotación, de carácter físico financiero, tiene como funciones supervisar, asignar recursos, coordinar y liderar las actividades de la Subdir RN respetando el medio ambiente y operando con seguridad.	0818T4L0015	VER.	11-2008 12-2013	237 012 025	237 012 025	54 788 786	67 822 024	16 444 044	16 444 044	71 232 830	24.2	100.0	23.1	28.6	6.9	30.1
Proyecto de Mantenimiento de la Región Marina Noreste 2da. Etapa Proporcionar un adecuadomantenimiento y servicios generales alas instalaciones administrativas,operativas y habitacionales de la RegiónMarina Noreste para garantizar mejorescondiciones en el desarrollo de lasactividades de la Región. NOTA: Fue autorizado durante el ejercicio 2012	1118T4L0001	CAMP.	01-2009 12-2016	452 808 330	452 808 330			3 131 539	3 131 540	3 131 540		100.0			0.7	0.7
Estudios de preinversión Proyecto de Mejoramiento en la Operación y Comercialización de Hidrocarburos 1era. Etapa Manejar, acondicionar y distribuir de manera segura, confiable y eficiente la producción de hidrocarburos de los Activos Integrales de las Regiones Marinas, Sur y Norte. Satisfacer los compromisos comerciales contractuales para el suministro de crudo, gas y condensados.	0818T4L0010	TAB.	11-2008 12-2013	292 264 529	292 264 529	228 365 178	50 000 000	15 605 041	11 605 041	239 970 219	23.2	74.4	78.1	17.1	4.0	82.1
PROYECTOS DE INVERSIÓN				4 262 871 650 842	4 262 871 650 842	2 152 321 366 446	251 104 595 525	272 160 759 017	274 246 735 825	2 426 568 102 271	109.2	100.8				
PROYECTOS DE INVERSIÓN EN PROCESO				4 262 871 650 842	4 262 871 650 842	2 152 321 366 446	251 104 595 525	272 160 759 017	274 246 735 825	2 426 568 102 271	109.2	100.8				
Infraestructura económica				4 253 933 206 832	4 253 933 206 832	2 148 003 569 596	249 147 711 807	270 311 061 154	272 400 878 414	2 420 404 448 010	109.3	100.8				
Integral Cárdenas Se ubica en parte central del estado de Tabasco y se encuentra en una etapa avanzada de explotación, en donde la disminución de la presión de fondo ha originado el avance del acuífero y la generación de un casquete de gas ocasionado la irrupción de agua y gas en los pozos productores del campo.	0099 01 097	TAB.	12-2002 12-2022	9 643 449 013	9 643 449 013	6 989 812 474	1 306 351 951		36 024 337	7 025 836 811	2.8		72.5	13.5	0.4	72.9
Cantarell Mantener el factor de recuperación y acelerar la recuperación de la reservas de aceite y gas de los campos Akal, Nohoch, Chac, Kutz, Sihil, Istoc, Kambesah y Takin, incrementar el aprovechamiento del gas producido, mejorar la flexibilidad operativa en los procesos de crudo pesado y gas. NOTA: Comprende Campeche, Distrito Federal, Tabasco y Veracruz. Varías: CAMP., D.F., TAB., VER.	0020 96 020	Varias	01-1997 12-2026	960 812 487 916	960 812 487 916	601 808 126 044	49 545 560 294	59 391 670 372	61 230 829 576	663 038 955 620	123.6	103.1	62.6	5.2	6.4	69.0
Programa Estratégico de Gas Desarrollar un plan integral deexploración y explotación que aprovecheoportunidades para incrementar significativamente la oferta de gasnatural en el mediano y largo plazos, afin de satisfacer la demanda interna yreducir las importaciones. NOTA: Comprende Campeche, Chiapas, Distrito Federal, Tabasco, Veracruz. Varías: CAMP., CHIS., D.F., TAB., VER.	0322 00 320	Varias	01-2001 12-2023	659 997 587 427	659 997 587 427	350 326 190 047	45 800 243 029	39 076 938 706	39 074 415 368	389 400 605 415	85.3	100.0	53.1	6.9	5.9	59.0
Integral Ku-Maloob-Zaap Con la ejecución del proyecto se obtendrá una producción adicional de 1,028MMB de aceite y 281MMMPD de gas, para alcanzar una recuperación	0039 98 039	Varias	12-2002 12-2026	625 558 163 109	625 558 163 109	268 539 658 045	39 362 829 066	33 632 174 024	34 722 114 128	303 261 772 173	88.2	103.2	42.9	6.3	5.6	48.5

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión							Avance físico porcentual			
						(Pesos)				% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2011	2012
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012									
							Aprobada	Modificada	Pagada							
total de 3,838MMB y 1,121MMMP. También considera la construcción de infraestructura para el manejo y transporte de crudo extrapesado. NOTA: Comprende Campeche, Distrito Federal, Tabasco y Veracruz. El pto. modificado fue autorizado el 29 de diciembre de 2012. Varías: CAMP., D.F., TAB., VER.	0001 02 001	Varías	12-2002 12-2026	464 991 434 650	464 991 434 650	118 236 828 875	18 322 347 593	28 747 083 896	28 672 593 803	146 909 422 678	156.5	99.7	25.4	3.9	6.2	31.6
Proyecto Aceite Terciario del Golfo Recuperación de reservas de hidrocarburos, maximizando el valor económico de los yacimientos del Paleocanal de hicontepec, mediante la terminación de 8,937 pozos y la realización de 16,849 reparaciones mayores, logrando acumular un volumen incremental de 1,037 mmb de aceite y 1,660 mmmpc de gas. NOTA: Comprende Distrito Federal, Puebla, Tamaulipas y Veracruz. Varías: D.F., PUE., TAMP., VER.	0021 96 021	Varías	01-1997 12-2026	526 229 690 970	526 229 690 970	278 577 802 214	18 104 153 796	24 665 469 779	24 554 745 079	303 132 547 293	135.6	99.6	52.9	3.4	4.7	57.6
Burgos Desarrollar reservas probables yosibles mediante un programa deperforación intensiva en la exploraciónpara incrementar y recuperar lasreservas de los 238 campos asociadosal proyecto. NOTA: Comprende Coahuila, Distrito Federal, Nuevo Leon, Tabasco y Veracruz.	0069 98 069	Varías	01-2002 12-2026	183 048 214 435	183 048 214 435	108 068 956 649	13 579 183 064	17 617 778 960	16 897 729 789	124 966 686 438	124.4	95.9	59.0	7.4	9.2	68.3
Integral Complejo Antonio J. Bermudez Mejorar el factor de recuperación yasegurar la continuidad de la operaciónde los campos, maximizando el valoreconómico de la explotación de losyacimientos que lo componen. NOTA: Comprende Chiapas, Distrito Federal, Tabasco, Veracruz. Varías: CHIS., D.F., TAB., VER.	0101 01 099	Varías	01-2002 12-2026	102 759 316 110	102 759 316 110	53 285 759 123	11 261 165 738	10 610 040 346	10 737 383 845	64 023 142 968	95.3	101.2	51.9	11.0	10.4	62.3
Integral Chuc Aprovechar la infraestructura construida en el campo Chuc y la de los complejos de producción en Pol-A y Abkatun-N1, para explotar un total de 13 campos, 2 son de gas y condensado, 1 de gas seco y 10 productores de aceite ligero (Pol, Chuc, Batab, Homol, Tumut, Pokoch, Onel, Chuhuk, Wayil y Kuil). NOTA: Comprende Campeche, Distrito Federal, Tabasco. El pto. modificado fue autorizado el 29 de diciembre de 2012. Varías: CAMP., D.F., TAB.	0093 98 093	Varías	01-2002 12-2023	40 530 197 531	40 530 197 531	27 710 013 422	2 715 252 243	8 239 047 041	7 979 845 170	35 689 858 592	293.9	96.9	68.4	6.7	19.7	88.1
Integral Poza Rica Continuar con la explotación de estos campos mediante la perforación y reparación de pozos, así como la optimización de la infraestructura ya existente, acelerar el ritmo de extracción de hidrocarburos, incrementar la reserva por extensión areal y vertical. NOTA: Comprende Distrito Federal y Veracruz. Varías: D.F., VER.	0038 98 038	Varías	01-1998 12-2026	76 270 605 319	76 270 605 319	45 560 438 049	6 033 476 188	6 619 498 725	6 404 348 213	51 964 786 262	106.1	96.7	59.7	7.9	8.4	68.1
Delta del Grijalva Se espera obtener en el periodo 2012-2027 una producción adicional de 158MMB de aceite y 505 MMMP de gaspara un volumen total de 330 mmb deaceite y 992 mmmpc de gas. NOTA: Comprende Distrito Federal y Tabasco. Varías: D.F., TAB.	0018 01 016	Varías	01-2002 12-2026	87 993 711 515	87 993 711 515	51 563 837 087	5 657 138 497	6 241 939 481	6 210 152 931	57 773 990 018	109.8	99.5	58.6	6.4	7.1	65.7
Integral Jujo-Tecominoacán Maximizar el valor económico de los yacimientos, implantar un proceso de mantenimiento de presión al yacimiento inyectando nitrógeno; acondicionar pozos a sistemas artificiales, y realizar reparaciones mayores a pozos con la finalidad de cumplir con las plataformas de producción comprometidas. NOTA: Comprende Distrito Federal, Tabasco y Veracruz. Varías: D.F., TAB., VER.	0218T4L0039	Varías	01-2001 12-2024	27 680 002 458	27 680 002 458	15 603 649 934	2 999 422 785	5 185 597 262	5 143 234 233	20 746 884 167	171.5	99.2	56.4	10.8	18.6	75.0
Reingeniería del Sistema de Recuperacion Secundaria del Campo Tamaulipas-Constituciones Ubicado al sur de Tamps y al oriente de SLP, inicio su explotación en 1957, se pretende implementar procesos de recuperación mejorada para lo cual es necesario perforar v contruir la infraestructura adecuada para manejar la																

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión							Avance físico porcentual						
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	(Pesos)			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012			
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Aprobado	Alcanzado				
producción. Asimismo dar mantenimiento a pozos e instalaciones existentes. NOTA: Comprende San Luis Potosí, Tamaulipas, Veracruz. Varias: S.L.P., TAMPS., VER. Integral Bellota-Chinchorro Con la implementación de la estrategia se contempla obtener una producción adicional de 155 mmb y 301 mmmpc en el periodo 2012-2027 para alcanzar un volumen total de 310 mmb de aceite y 536 mmmpc de gas. NOTA: Comprende Distrito Federal y Tabasco. El pto. modificado fue autorizado el 29 de diciembre de 2012. Varias: D.F., TAB. Integral Caan Se contempla la perforación de pozos de desarrollo, reparaciones mayores y tendidos de ductos, todo ello con el objetivo de extraer las reservas de hidrocarburos de los campos Abkatún, Caan, Kanaab y Taratunich, optimizando los factores de recuperación de los campos antes mencionados. NOTA: El ejercicio incluye 24,049,389 pesos de eventos supervenientes. Integral El Golpe-Puerto Ceiba Comprende los campos Alameda, Ayapa, Castarrical, El Golpe, Santuario, Tintal y Tupilco cuya producción proviene de arenas someras del Terciario; así como de los campos Mayacaste, Puerto Ceiba y Tajón. Integral Yaxche Incrementar la producción acumulada de aceite y gas respectivamente, a través del incremento de actividad física, principalmente en la perforación de pozos de desarrollo y la recuperación de un pozo exploratorio. NOTA: Comprende Campeche, Distrito Federal y Tabasco. El ejercicio incluye 194,152,107 pesos de eventos supervenientes. Varias: CAMP., D.F., TAB. Integral Cactus Sitio-Grande Maximizar el valor económico de las reservas de aceite ligero y gas asociado, en el horizonte Mesozoico y disminuir la declinación de la producción del crudo producido por los campos de este proyecto, mediante la perforación de pozos de desarrollo y el mantenimiento de pozos. NOTA: El ejercicio incluye 25,443,122 pesos de eventos supervenientes. Proyecto de Exploración Campeche Oriente El proyecto Campeche Oriente se ubica en la Sonda de Campeche sobre la Plataforma Continental del Golfo de México. Los hidrocarburos producidos en esta área son aceites ligeros y pesados que se obtienen principalmente de yacimientos constituidos por rocas carbonatadas del Mesozoico. NOTA: El pto. modificado fue autorizado el 29 de diciembre de 2012. Integral Ek-Balam Con este proyecto se pretende incorporar un volumen incremental acumulado de producción de 43 MMbl de aceite y de 8 MMMPc de gas para alcanzar un total de 212 MMbl de aceite y 42 MMMPc de gas, durante el periodo 2012-2023 en sus formaciones Jurásico Superior Oxfordiano (JSO). NOTA: El pto. modificado fue autorizado el 29 de diciembre de 2012. Proyecto de Exploración Comalcalco Descubrir nuevos yacimientos de hidrocarburos que permitan contribuir a la obtención de una tasa de reposición de reservas de 100 en el año 2012, asociada a la plataforma de producción de hidrocarburos. Integral Arenque Forma parte de la provincia geológica de la Cuenca Tampico-Misantla y Plataforma de Tuxpan en su porción marina. El proyecto se caracteriza principalmente por tener yacimientos de aceite ligero con alta relación gas/aceite. NOTA: Comprende Distrito Federal, Tamaulipas y Veracruz. El ejercicio incluye 119,307,357 pesos de eventos supervenientes. Varias: D.F., TAMPS., VER. Integral Och-Uech-Kax El proyecto considera el desarrollo del campo Kax y el mantenimiento de	0097 01 095	Varias	12-2002 12-2026	83 117 895 208	83 117 895 208	49 024 777 157	4 496 820 846	4 886 602 372	4 981 130 420	54 005 907 577	110.8	101.9	59.0	5.4	6.0	65.0			
	0089 01 087	TAB.	12-2002 12-2023	68 233 067 583	68 233 067 583	44 206 519 218	2 250 567 342	3 833 525 262	3 859 167 018	48 065 686 236	171.5	100.7	64.8	3.3	5.7	70.4			
	0103 01 101	TAB.	12-2002 12-2026	41 401 055 000	41 401 055 000	24 484 822 340	2 321 131 272	3 467 748 901	3 500 180 093	27 985 002 433	150.8	100.9	59.1	5.6	8.5	67.6			
	0109 01 107	Varias	12-2006 12-2024	55 793 843 989	55 793 843 989	18 574 358 504	5 359 877 339	3 362 786 877	3 558 510 723	22 132 869 227	66.4	105.8	33.3	9.6	6.4	39.7			
	0098 01 096	CHIS.	01-2002 12-2026	24 781 176 779	24 781 176 779	16 225 494 872	2 264 217 271	3 272 206 654	3 288 368 341	19 513 863 213	145.2	100.5	65.5	9.1	13.3	78.7			
	1118T4L0002	CAMP.	01-2002 12-2016	29 777 710 768	29 777 710 768		3 619 594 585	2 352 206 670	2 362 411 387	2 362 411 387	65.3	100.4		12.2	7.9	7.9			
	0102 01 100	CAMP.	01-2002 12-2023	47 153 531 715	47 153 531 715	19 792 752 593	5 266 990 635	1 923 324 824	1 925 110 891	21 717 863 484	36.6	100.1	42.0	11.2	4.1	46.1			
	1118T4L0003	TAB.	01-2012 12-2017	12 197 362 671	12 197 362 671		1 201 942 317	1 848 325 520	1 845 160 368	1 845 160 368	153.5	99.8		9.9	15.1	15.1			
	0094 01 092	Varias	01-2002 12-2026	48 922 461 026	48 922 461 026	28 134 113 011	3 105 362 321	1 407 131 248	1 500 651 325	29 634 764 336	48.3	106.6	57.5	6.3	3.1	60.6			
	0321 00 319	Varias	01-2002 12-2021	15 472 683 459	15 472 683 459	8 374 584 825	1 178 107 923	1 386 014 089	1 390 782 608	9 765 367 433	118.1	100.3	54.1	7.6	9.0	63.1			

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012 PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/} PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión						Avance físico porcentual					
						(Pesos)				% cumplimiento financiero 2012							
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	2012					Acumulada hasta 2012	Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada	Acumulado hasta 2011	2012	
							Aprobada	Modificada	Pagada								
loscampos Och y Uech, lo que permitirá explotar en conjunto una parte de la reserva 2P de aceite ligero de 38 API. NOTA: Comprende Campeche, Tabasco y Veracruz. El pto. modificado fue autorizado el 29 de diciembre de 2012. Varias: CAMP., TAB., VER.																	
Proyecto de adquisición de 2plataformas 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. NOTA: Fue autorizado durante el ejercicio 2012	1118T4L0006	TAB.	01-2012 12-2025	7 302 835 295	7 302 835 295			1 179 360 000	1 157 804 928	1 157 804 928		98.2			15.9	15.9	
Integral Carmito-Artesa Maximizar el valor económico de las reservas de aceite ligero y gas asociado, principalmente en horizontes mesozoicos y disminuir la declinación de la producción del crudo producido por los campos de este proyecto, mediante la perforación de pozos de desarrollo y el mantenimiento de pozos.	0100 01 098	CHIS.	01-2002 12-2021	10 016 304 964	10 016 304 964	6 195 934 055	785 267 542	861 272 022	863 231 095	7 059 165 150	109.9	100.2	61.9	7.8	8.6	70.5	
Integral Lakach Se considera el campo Lakach como uno de los campos de gas más importantes en aguas territoriales del Golfo de México. La explotación de este campo se realizará con infraestructura submarina y terrestre, ayudando a mejorar la oferta de gas natural del país. NOTA: Comprende Campeche, Distrito Federal y Tabasco. El pto. modificado fue autorizado el 29 de diciembre de 2012. Varias: CAMP., D.F., TAB.	0718TZZ0001	Varias	01-2009 12-2026	26 144 428 976	26 144 428 976	2 668 273 743	1 524 000 001	416 620 583	418 188 586	3 086 462 329	27.4	100.4	10.2	5.8	1.6	11.8	
Integral Ayin-Alux Los campos Ayin y Alux, se encuentran dentro del área denominada Pilar Tectónico Reforma-Akal en la Plataforma Continental del Golfo de México, aproximadamente a 84 kilómetros al Noreste de la Terminal Marítima de Dos Bocas, Tabasco, en tirantes de agua de 176 y 75 metros, respectivamente. NOTA: Comprende Campeche y Tabasco. El pto. modificado fue autorizado el 29 de diciembre de 2012. Varias: CAMP., TAB.	0095 01 093	Varias	01-2009 12-2026	18 103 988 946	18 103 988 946	4 050 867 315	1 086 708 169	86 697 540	86 764 159	4 137 631 474	8.0	100.1	22.4	6.0	0.5	22.9	
Otros proyectos				8 938 444 010	8 938 444 010	4 317 796 850	1 956 883 718	1 849 697 863	1 845 857 411	6 163 654 261	94.3	99.8					
Proyecto desarrollo de mecanismos para eficientar la función de la Subdirección de Administración y Finanzas Garantizar la atención oportuna de los requerimientos de PEMEX Exploración y Producción en materia financiera, con establecimiento de los modelos y normas de control y mecanismos de evaluación de la gestión pública.	1118T4L0004	D.F.	01-2012 12-2016	29 021 133	29 021 133		43 772 160							150.8			
Proyecto de Normalización y Sistematización de Tecnología de Información 1era. Etapa Normalizar y sistematizar los procesos de información técnica y administrativa del organismo, tanto en infraestructura como en lo profesional, sobre el acceso, resguardo y operatividad de las bases de datos técnicas, con las cuales operan las áreas de exploración y explotación de hidrocarburos.	0818T4L0012	D.F.	11-2008 12-2013	486 995 462	486 995 462	366 236 479				366 236 479			75.2			75.2	
Proyecto para Seguridad Industrial y Protección Ambiental de PEP 1era. Etapa Fortalecer la cultura de seguridad industrial y protección ambiental en la organización, así como consolidar el Sistema de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA), mediante la aplicación de tecnologías de clase mundial (Dupont). NOTA: El pto. modificado fue autorizado el 29 de diciembre de 2012	0818T4L0009	TAB.	11-2008 12-2013	3 550 388 520	3 550 388 520	2 153 943 857	660 052 616	1 197 948 630	1 303 809 795	3 457 753 652	197.5	108.8	60.7	18.6	36.7	97.4	
Proyecto SCADA del Sistema de Transporte por Ducto de PEP, 1era. Etapa Tener 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, a través de un Sistema de Control y Adquisición de Datos (SCADA).	0918T4L0001	TAB.	01-2010 12-2016	2 632 607 933	2 632 607 933	651 109 263	862 834 031	319 576 179	317 338 625	968 447 888	36.8	99.3	24.7	32.8	12.1	36.8	
Proyecto de administración del área de Planeación y Evaluación, 1era. Etapa El proyecto de la Subdirección de Planeación y Evaluación de PEP tiene como objetivo mejorar el desempeño de las actividades sustantivas en exploración y	0818T4L0013	D.F.	11-2009 12-2013	877 284 402	877 284 402	713 432 933	112 916 104	225 815 073	115 443 616	828 876 549	102.2	51.1	81.3	12.9	13.2	94.5	

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN CONCLUIDOS Y EN PROCESO POR TIPOS^{1/}
PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Tipos de programas y proyectos, denominación y notas ^{2/}	Clave	Entidad federativa	Fechas de inicio y término	Costo total programado (Pesos)		Inversión							Avance físico porcentual			
				Aprobado (Al inicio del programa o proyecto)	Modificado 2012 ^{3/}	Acumulada hasta 2011	(Pesos)			Acumulada hasta 2012	% cumplimiento financiero 2012		Acumulado hasta 2011	2012		Acumulado hasta 2012
							Aprobada	Modificada	Pagada		Pagada/Aprobada	Pagada/Modificada		Apro- bado	Alcan- zado	
producción, para lograr estándares de nivel internacional mediante la sistematización de sus procesos de registro, control y seguimiento. Proyecto Soporte de la Región Marina Noreste 1era. Etapa 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). NOTA: El pto. modificado fue autorizado el 29 de diciembre de 2012	0818T4L0008	CAMP.	01-2009 12-2013	905 128 590	905 128 590	229 876 071	126 567 300	48 019 313	48 647 783	278 523 854	38.4	101.3	25.4	14.0	5.4	30.8
Proyecto Soporte de la Región Marina Suroeste, 2da. 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. NOTA: El pto. modificado fue autorizado el 29 de diciembre de 2012.	1018T4L0002	CAMP.	01-2011 12-2015	230 455 168	230 455 168	51 171 611	105 644 865	36 314 124	37 010 233	88 181 844	35.0	101.9	22.2	45.8	16.1	38.3
Proyecto Soporte de la Región Sur, 1a etapa. Proporcionar el soporte técnico necesario para el buen desempeño de las actividades productivas de los proyectos de exploración y explotación de la Región Sur, y asegurar que dichas actividades se desarrollen respetando el medio ambiente y operando con seguridad, la integridad física del personal. NOTA: El ejercicio incluye 3,132,948 pesos de eventos supervenientes.	0818T4L0023	TAB.	01-2009 12-2013	226 562 802	226 562 802	152 026 636	45 096 642	22 024 544	23 607 359	175 633 995	52.3	107.2	67.1	19.9	10.4	77.5

1/ Son los programas y proyectos de inversión que consideraron la asignación de recursos en el presupuesto aprobado o durante el ejercicio presupuestario. Los conceptos de inversión consideran recursos fiscales y recursos propios.

2/ Los programas y proyectos concluidos tienen fecha de término hasta diciembre de 2012, y los programas y proyectos en proceso tienen fecha de término posterior a diciembre de 2012.

3/ Se refiere a la estimación actualizada del costo total del programa o proyecto al cierre del ejercicio de 2012.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Unidad de Contabilidad Gubernamental, con base en datos proporcionados por las dependencias y entidades de la Administración Pública Federal.