

## PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

---

### CUENTA PÚBLICA 2014 INFORMES DE PASIVOS CONTINGENTES PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

1. PEP mantiene con P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V. (PMI), compañía afiliada, los convenios y contratos siguientes:

Un contrato por tiempo indefinido de venta de petróleo crudo destinado a la exportación. Mediante este contrato, PEP se obliga a vender a PMI los volúmenes de petróleo crudo para exportación. Los precios de venta relativos se fijan periódicamente conforme a los que rigen en el mercado. Los compromisos de venta de hidrocarburos de PMI con sus clientes son respaldados por PEP.

En octubre de 1998 PEP y PMI celebraron un contrato por tiempo indefinido de compra-venta de cuentas por cobrar, presentes y futuras, generadas por PEP y que corresponden a ventas de petróleo tipo Maya y Altamira de PEP a PMI, que será vendido por PMI a ciertos clientes en los Estados Unidos de América, Canadá y Aruba. Las ventas de cartera realizadas con PMI en el año terminado el 31 de diciembre de 2014 y 2013 ascendieron a 301,357,492,048 y 319,591,279,769 pesos respectivamente. Al 31 de diciembre de 2014 y 2013 las cuentas por cobrar a PMI incluyen cartera comprometida por la cantidad de 6,654,624,195 y 7,627,879,080 pesos respectivamente.

2. PEP está sujeto al cumplimiento de la Ley General de Equilibrio Ecológico y Protección al Ambiente, por lo que se están realizando auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías terminadas, se han suscrito convenios con la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA), para elaborar y cumplir con los diversos planes de acción, y corregir las irregularidades detectadas que consideran trabajos para remediar los daños ambientales causados.

Al 31 de diciembre de 2014 y 2013 la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades asciende a 796,193,232 y 781,711,662 respectivamente, y se incluye en el estado de situación financiera en el rubro provisiones para taponamiento y desmantelamiento, jurídicas y ambiental.

---

3. Durante el ejercicio 2007 se adquirió un buque tanque denominado FPSO (Floating Process Storage and Outloading). La función primordial que tiene el buque es la recepción y proceso (separación del aceite y gas, así como el tratamiento del aceite para que cumpla con los grados API para exportación) del crudo que se recibe de los pozos marinos.

Una vez efectuado el proceso, el barco almacena el producto (tiene capacidad de almacenamiento para 2 millones de barriles) y lo distribuye a los barcos de los clientes extranjeros, con una capacidad de distribución de hasta 1.2 millones de barriles diarios.

La inversión en dicho buque tanque es de 10,649,576,850 pesos de la cual se ha pagado al 31 de diciembre de 2014 la cantidad de 7,767,547,149 pesos y el remanente se liquidará en 8 años.

De acuerdo con el contrato, los pagos futuros se estiman como sigue:

Año	Pesos
2015	371,874,805
2016	371,874,805
2017	371,874,805
2018	371,874,805
2019	371,874,805
2020 en adelante	1,022,655,676
Total	2,882,029,701

4. Se tiene un contrato de suministro de nitrógeno para el programa de mantenimiento de presión del campo Cantarell. Asimismo, se tiene un contrato adicional para suministrar nitrógeno al campo Ku-Maloob-Zaap, con lo cual el compromiso con este proveedor vence en el año 2027. Al 31 de diciembre de 2014 y 2013 el valor remanente estimado de los contratos durante su vigencia asciende a 9,381,041,183 pesos 11,079,721,521 pesos respectivamente. En caso de rescisión del contrato, dependiendo de las circunstancias, PEP tiene el derecho o la obligación de adquirir del proveedor la planta de nitrógeno en los términos que se establecen en el contrato.

## PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

---

Los pagos futuros estimados de los ejercicios siguientes serán:

Año	Pesos
2015	1,489,330,171
2016	969,944,065
2017	653,135,352
2018	653,384,486
2019	653,643,818
Más de 5 años	4,961,603,291
Total	9,381,041,183

5. El Organismo tiene un contrato de suministro de nitrógeno para el mantenimiento de presión al campo Jujo Tecominoacán en la Región Sur. El contrato vence en el año 2017.

El valor estimado remanente del contrato durante la vigencia asciende a la cantidad de 536,734,005 pesos al 31 de diciembre de 2014 y 604,401,078 pesos al 31 de diciembre de 2013.

En caso de terminación anticipada del contrato, PEP quedará obligado únicamente a pagar los servicios recibidos y los gastos no recuperables que apliquen, en los términos que se establecen en el contrato.

Los pagos futuros estimados de los ejercicios siguientes serán:

Año	Importe
2015	189,259,350
2016	174,701,462
2017	172,773,193
Total	536,734,005

---

6. PEP ha celebrado Contratos de Obra Pública Financiada (COPF), en los cuales el contratista, a su propio costo, deberá administrar y mantener la ejecución de las obras, objeto de los COPF, las que estarán agrupadas en las categorías de desarrollo, infraestructura y/o mantenimiento.

7. El valor estimado de los COPF al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es como sigue:

Fecha de contratación	Bloque	2014	2013
21 de noviembre de 2003	Cuervito	382,302,714	870,723,625
28 de noviembre de 2003	Misión	4,393,246,143	6,407,379,839
14 de noviembre de 2003	Reynosa-Monterrey	-	182,829,645
8 de diciembre de 2003	Fronterizo	103,710,637	503,419,420
9 de febrero de 2004	Olmos	4,222,263,295	4,360,958,060
23 de marzo de 2005	Pirineo	3,378,148,464	3,751,787,864
3 de abril de 2007	Nejo	972,813,453	11,072,906,395
20 de abril de 2007	Monclova	3,379,924,059	4,363,181,101
12 de mayo de 2008	Burgos VII	139,188,656	899,945,657
Suma		16,971,597,421	32,413,131,607

8. PEP ha contratado la construcción de dos plataformas marinas auto elevables por un valor aproximado de 3,077,796,278 pesos. El Organismo ha otorgado un anticipo de 618,160,200 por cada plataforma para iniciar los trabajos de construcción, los cuales se estima tendrán una duración aproximada de dos años y el valor remanente de las plataformas se pagará a través de un arrendamiento financiero, en la modalidad de casos excepcionales, por un período 10 años, al término del cual se ejercerá la opción de compra con el pago de 1 dólar americano por cada plataforma para su adquisición.

## PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

---

9. PEP enfrenta diversas contingencias legales, para las cuales al 31 de diciembre de 2014 y 2013, se tenía registrada una reserva por 10,709,179,529 y 9,837,311,464 pesos respectivamente, que en opinión de los abogados del Organismo es razonable para cubrir la exposición por estos conceptos.

---

Lic. Oscar Ducoing Peña  
Gerente de Recursos Financieros

---

C.P. Victorio Linares Mantilla  
E.D. Subgerencia de Operación Financiera

---