

**PEMEX PERFORACIÓN Y SERVICIOS
EMPRESA PRODUCTIVA SUBSIDIARIA DE
PETRÓLEOS MEXICANOS
ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS
TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE
2017 Y 2016, E INFORME DE LOS
AUDITORES INDEPENDIENTES**

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

**Estados financieros por los años terminados el 31 de diciembre de
2017 y 2016 e informe de los auditores independientes**

Índice

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1 y 2
Estados financieros:	
Estado de situación financiera	3
Estado de resultado integral	4
Estado de cambios en el patrimonio	5
Estado de flujos de efectivo	6
Notas a los estados financieros	7 a 39

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al H. Consejo de Administración de Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Opinión

Hemos auditado los estados financieros de Pemex Perforación y Servicios, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos de Mexicanos (la "Compañía"), que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2017 y 2016, y los estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2017 y 2016, así como las notas explicativas a los estados financieros que incluyen un resumen de las políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera de Pemex Perforación y Servicios, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos de Mexicanos al 31 de diciembre de 2017 y 2016, así como sus resultados integrales y sus flujos de efectivo correspondientes al ejercicio y periodo terminados en esas fechas, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF o IFRS" por sus siglas en inglés) emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestras auditorías de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría ("NIA"). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección "Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros" de este informe. Somos independientes de la Compañía de conformidad con el Código de Ética Profesional del Instituto Mexicano de Contadores Públicos, A. C. y hemos cumplido con las demás responsabilidades de ética de conformidad con dicho código. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Párrafo de énfasis

La Compañía presta sus servicios principalmente a Pemex Exploración y Producción Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, parte relacionada que presenta indicios de incertidumbre material relacionada con negocio en marcha.

Responsabilidades de la administración y de los responsables del gobierno de la entidad en relación con los estados financieros

La administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros, de conformidad con las NIIF y del control interno que la administración consideró necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de desviación material debida a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, la administración es responsable de la evaluación de la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, revelando, en su caso, las cuestiones relativas al negocio en marcha y utilizando la base contable de negocio en marcha, excepto si la administración tiene la intención de liquidar la Compañía o de cesar operaciones, o bien no exista otra alternativa más realista.

El gobierno de la entidad es responsable de la supervisión del proceso de información financiera de la Compañía.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto están libres de desviación material debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto nivel de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una desviación material cuando existe. Las desviaciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados financieros, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para sustentar nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debida a fraude es más elevado que en el caso de una desviación material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Compañía.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización por la administración, de la base contable de negocio en marcha y, con la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una desviación material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Compañía deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos en su conjunto, la presentación, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluida la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.
- Comunicamos a los responsables del gobierno de la entidad, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

- También proporcionamos a los responsables del gobierno de la entidad, una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y comunicado a ellos acerca de todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar a nuestra independencia y, en su caso, las correspondientes salvaguardas.

CASTILLO MIRANDA Y COMPAÑÍA, S. C.

C.P.C. Carlos Enrique Chárraga Sánchez

Ciudad de México, a
28 de marzo de 2018

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de situación financiera
Al 31 de diciembre de 2017 y 2016
(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Activo			
Circulante			
Efectivo		\$ 125	\$ 138
Partes relacionadas	4	6,213,147	3,430,788
Cuentas por cobrar	5	922,190	1,221,102
Impuestos por recuperar	6	-	1,358,230
Inventarios de materiales		<u>13,871</u>	<u>21,955</u>
Total del activo circulante		<u>7,149,333</u>	<u>6,032,213</u>
No circulante			
Equipo de perforación, plantas y equipo, neto	7	20,741,553	24,340,178
Impuestos a la utilidad diferidos	9	591,969	617,478
Otros activos		<u>52,208</u>	<u>277</u>
Total del activo no circulante		<u>21,385,730</u>	<u>24,957,933</u>
Total del activo		<u>\$ 28,535,063</u>	<u>\$ 30,990,146</u>
Pasivo			
Circulante			
Porción circulante de la deuda a largo plazo	11	\$ 931,782	\$ 902,028
Partes relacionadas	4	216,249	2,036,467
Proveedores y contratistas		328,991	545,220
Otras cuentas por pagar		21,215	14,551
Impuestos por pagar	9	<u>281,755</u>	<u>-</u>
Total del pasivo circulante		<u>1,779,992</u>	<u>3,498,266</u>
No circulante			
Deuda a largo plazo	11	11,258,734	12,489,422
Beneficios a los empleados	8	333,212	441,127
Provisiones		<u>92,546</u>	<u>28,532</u>
Total del pasivo no circulante		<u>11,684,492</u>	<u>12,959,081</u>
Total del pasivo		<u>13,464,484</u>	<u>16,457,347</u>
Patrimonio			
Patrimonio		14,479,276	14,479,276
Ganancias actuariales por beneficios a empleados		273,021	81,154
Resultados de ejercicios anteriores		(27,631)	359,621
Utilidad (pérdida), neta del año		<u>345,913</u>	<u>(387,252)</u>
Total del patrimonio	10	<u>15,070,579</u>	<u>14,532,799</u>
Total del pasivo y patrimonio		<u>\$ 28,535,063</u>	<u>\$ 30,990,146</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de resultados integrales
Por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2017 y 2016
(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Ingresos por servicios a empresas productivas subsidiarias	13	\$ 6,637,392	\$ 6,192,980
Ingresos por servicios a clientes externos		<u>41,741</u>	<u>70,112</u>
Total de ventas		6,679,133	6,263,092
Costo de lo vendido	14	<u>4,898,465</u>	<u>4,600,030</u>
Utilidad bruta		1,780,668	1,663,062
Otros gastos (ingresos), neto	16	9,200	(582,514)
Gastos generales:			
Gastos de administración		<u>888,776</u>	<u>1,011,463</u>
Utilidad de operación		<u>882,692</u>	<u>1,234,113</u>
Resultado integral de financiamiento:	15		
Gasto por intereses, neto		738,634	569,717
(Pérdida) utilidad, neta en cambios		<u>(227,365)</u>	<u>1,570,317</u>
		<u>511,269</u>	<u>2,140,034</u>
Utilidad (pérdida) antes de impuestos		371,423	(905,921)
Impuestos a la utilidad	8	<u>25,510</u>	<u>(518,669)</u>
Utilidad (pérdida) neta del período		345,913	(387,252)
Otros resultados integrales:			
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del ejercicio:			
Ganancias actuariales por beneficios a empleados, neto de impuestos	8	<u>191,867</u>	<u>81,154</u>
Resultado integral del año		<u>\$ 537,780</u>	<u>\$ (306,098)</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.



Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de cambios en el patrimonio
Por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2017 y 2016
(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Patrimonio	Ganancias actuales por beneficios a empleados	Resultados de ejercicios anteriores	(Pérdida) utilidad, neta del período	Total capital contable
Saldos al 31 de diciembre de 2015	\$ 14,084,291	\$ -	\$ -	\$ 359,621	\$ 14,443,912
Traspaso de saldos				(359,621)	-
Transferencia de bienes (Nota 10)	394,985		359,621		394,985
Pérdida integral del año		81,154		(387,252)	(306,098)
Saldos al 31 de diciembre de 2016	14,479,276	81,154	359,621	(387,252)	14,532,799
Traspaso de saldos			(387,252)	387,252	-
Transferencia de bienes (Nota 10)					-
Utilidad integral del año		191,867		345,913	537,780
Saldos al 31 de diciembre de 2017	\$ 14,479,276	\$ 273,021	\$ (27,631)	\$ 345,913	\$ 15,070,579

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.



2

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de flujos de efectivo
Por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2017 y 2016
(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2017	2016
Actividades de operación		
Utilidad (pérdida) del año antes de impuestos	\$ 371,423	\$ (905,921)
Partidas relacionadas con actividades de operación:		
Obligaciones laborales al retiro	39,697	31,745
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación	3,027,563	3,200,011
Baja de activos	94,654	(92)
Deterioro	838,191	-
Intereses a favor	(57,313)	-
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:		
Intereses, gastos y comisiones devengados		(72,995)
Intereses a cargo	795,947	642,711
Variación cambiaria	(227,365)	1,423,061
Reconocimiento de honorarios	198	
Subtotal	4,882,995	4,318,520
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	(2,738,104)	(1,259,086)
Cuentas por cobrar a clientes	1,387,614	(88,358)
Inventarios	8,084	(21,955)
Primas de seguros y fianzas	(51,931)	(277)
Impuestos por recuperar	269,539	(1,768,320)
Cuentas por pagar (partes relacionadas)	(1,862,399)	1,468,214
Pasivos acumulados	112,236	(32,661)
Provisiones	(102,054)	(46,239)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	1,905,980	2,569,838
Actividades de inversión		
Adquisición de equipo de perforación, plantas y equipo	(361,782)	(1,589,066)
Intereses cobrados	34,171	57,022
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(327,611)	(1,532,044)
Efectivo excedente para aplicar en actividades de financiamiento	1,578,369	1,037,794
Actividades de financiamiento		
Pago de deuda	(834,867)	(625,114)
Amortización de arrendamiento financiero	(743,515)	(767,016)
Aportación de patrimonio por transferencia de activos		354,460
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(1,578,382)	(1,037,670)
Incremento neto de efectivo	(13)	124
Efectivo:		
Al principio del período	138	14
Al final del período	\$ 125	\$ 138

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
Por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016
(Cifras expresadas en miles de pesos)

1. Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades

Para efectos de estos estados financieros, Petróleos Mexicanos y Empresas Productivas Subsidiarias son referidos como "Pemex" y Pemex Perforación y Servicios es referida como PPS o la Compañía.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, publicó en el Diario Oficial de la Federación el 28 de abril de 2015, entre otros, el Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Perforación y Servicios, de conformidad con los Artículos 6, 13, fracción XXIX, 59, párrafo primero, 60, 62, fracción I, 70 y Transitorio Octavo, Apartado A, fracción III, de la Ley de Petróleos Mexicanos.

El 20 de diciembre de 2013 fue publicado en el Diario Oficial de la Federación, el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en Materia de Energía, el cual entró en vigor al día siguiente de su publicación (el "Decreto de la Reforma Energética"), estableciendo, entre otros aspectos, que la Nación llevará a cabo las actividades estratégicas de exploración y extracción del petróleo y demás hidrocarburos mediante asignaciones a empresas productivas del Estado o a través de contratos con éstas o con particulares, en términos de la ley reglamentaria correspondiente.

Algunos aspectos del Decreto de la Reforma Energética relevantes para PEMEX son:

- El Gobierno Federal mantendrá siempre la propiedad y el control sobre las empresas productivas del Estado, en el entendido de que la ley (en el caso de Petróleos Mexicanos, la Ley de Petróleos Mexicanos) establecerá las normas relativas a la administración, organización, funcionamiento, procedimientos de contratación y demás actos jurídicos que celebren dichas empresas.
- La Comisión Reguladora de Energía tendrá la atribución de otorgar permisos a PEMEX y a terceros para el almacenamiento, el transporte y la distribución por ductos de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos; la regulación de acceso de terceros a los ductos de transporte y al almacenamiento de hidrocarburos y sus derivados, y la regulación de las ventas de primera mano de dichos productos.

Asimismo, la Ley de Hidrocarburos, publicada el 11 de agosto de 2014 en el Diario Oficial de la Federación, inició su vigencia al día siguiente y abrogó la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo.

Conforme al régimen especial previsto en la Ley de Petróleos Mexicanos, PEMEX podrá realizar las actividades, operaciones o servicios necesarios para el cumplimiento de su objeto por sí mismo; con apoyo de sus empresas productivas subsidiarias y empresas filiales, o mediante la celebración de contratos, convenios, alianzas o asociaciones o cualquier acto jurídico, con personas físicas y morales de los sectores, público, privado o social, nacional o internacional.

Las empresas productivas subsidiarias son empresas productivas del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propio, sujetas a la conducción, dirección y coordinación de Petróleos Mexicanos.



El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos y los acuerdos de creación de cada una de las empresas productivas subsidiarias, siendo el objeto de Pemex Perforación y Servicios el siguiente:

Proveer servicios de perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución de los servicios a pozos; en general, realizar las operaciones relacionadas directa o indirectamente con su objeto, pudiendo celebrar con personas físicas o morales, nacionales o extranjeras, toda clase de actos, convenios y contratos.

En ese contexto, el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos fue publicado en el Diario Oficial de la Federación el 28 de abril de 2015 y entró en vigor al día siguiente de su publicación.

El 31 de julio de 2015 se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Perforación y Servicios que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, cuya vigencia inició el 1 de agosto de 2015.

El domicilio de Pemex Perforación y Servicios y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329 C3, Colonia Verónica Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C. P. 11300, Ciudad de México.

Posterior a la creación de Pemex Perforación y Servicios, le fueron transferidos trabajadores de nivel directivo que de conformidad con el Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva del 27 de abril de 2015 anteriormente mencionado, los derechos laborales de estos trabajadores serán respetados en términos de Ley, reconociendo la antigüedad generada por la anterior Entidad.

La Compañía presta sus servicios principalmente a Pemex Exploración y Producción Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, parte relacionada que presenta indicios de incertidumbre material relacionada con negocio en marcha, al 31 de diciembre de 2017 y 2016 las ventas a esta empresa representan el 99% del total de sus ventas netas de dichos años. Asimismo, las cuentas por cobrar a dicha entidad ascienden a \$ 3,636,375 y \$ 3,430,788 al 31 de diciembre de 2017 y 2016, respectivamente.

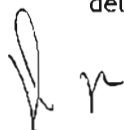
2. Bases de preparación de los estados financieros

a. Declaración de cumplimiento

PPS preparó estos estados financieros al 31 de diciembre de 2017 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Con fecha 26 de marzo de 2018, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros y sus notas, por los siguientes funcionarios: Lic. Guillermo Edmundo Bernal Miranda, Director General de PPS, Dr. Raúl Escorza Pérez, Subdirector de Coordinación Financiera para Empresas Productivas Subsidiarias y L.C. Victorio Linares Mantilla, Suplente por Ausencia del Titular de la Gerencia de Operación y Control Financiero Exploración y Producción.

Estos estados financieros y sus notas al 31 de diciembre de 2017, se presentarán, para su aprobación, en la sesión del Consejo de Administración de PPS a efectuarse el 11 de abril de 2018, previa opinión favorable del Comité de Auditoría sobre el dictamen del auditor externo, donde se tiene previsto que dicho Órgano de Gobierno apruebe los resultados del ejercicio en términos de lo dispuesto en el artículo 104 fracción III inciso a) de la Ley del Mercado de Valores y el artículo 33 fracción I inciso a) numeral 3 y en el artículo 78 de las Disposiciones de carácter general aplicables a las emisoras de valores y a otros participantes del mercado de valores.



b. Bases de medición y negocio en marcha

Estos estados financieros fueron preparados sobre la base de costo histórico, salvo por aquellos rubros mencionados en estas notas a los estados financieros en los que se especifique que fueron medidos a valor razonable, costo amortizado o valor presente. Los principales rubros medidos a valor razonable son los instrumentos financieros derivados ("IFD"); los medidos a costo amortizado son principalmente los préstamos obtenidos conservados al vencimiento y; el principal rubro medido a valor presente es la provisión para beneficios a los empleados por obligaciones laborales.

Negocio en marcha

En virtud de que la Administración tiene la firme intención de que PPS continúe con el desarrollo de sus actividades, PPS preparó sus estados financieros al 31 de diciembre de 2017 y 2016, bajo la hipótesis de negocio en marcha, de conformidad con la NIC 1 y a la fecha de emisión de estos estados financieros no existen incertidumbres importantes, relativas a condiciones que puedan aportar dudas significativas sobre la posibilidad de que la Compañía siga funcionando de forma normal.

Estos estados financieros, no contienen los ajustes requeridos en caso de no haber sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

Los estados financieros han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la que supone que PPS podrá cumplir con sus obligaciones de pago.

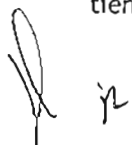
Al 31 de diciembre 2017 PPS reconoce una utilidad neta por \$345,913 y al 31 de diciembre de 2016 una pérdida neta por \$ 387,252 originado por efectos combinados en el ejercicio 2017 de costo por deterioro de activos fijos, incremento en 6.6% de los ingresos por servicios, la apreciación del peso contra el dólar y la depreciación de la infraestructura en proceso de optimización; en ambos ejercicios la Compañía generó utilidades de operación.

Estos resultados, sin embargo, no han afectado sensiblemente el patrimonio de 2017 ni 2016 que asciende a \$ 15,070,579 y \$ 14,532,799, respectivamente, teniendo un capital de trabajo positivo de \$5,369,341 y \$2,533,947, respectivamente; asimismo, la proporción de los totales de pasivo contra activo se encuentran en razón de 0.47 y 0.53, respectivamente.

PPS ha formulado estrategias, las cuales se encuentran plasmadas en su Plan de Negocios con horizonte 2018-2022 como Empresa Productiva del Estado alineado al nuevo escenario de la Reforma Energética, para maximizar el rendimiento de su operación. Estas estrategias se orientan en tres directrices:

- (i) **Eficiencia operativa.** Optimización de la estructura organizacional, formación de personal de alto desempeño, incremento de confiabilidad de los equipos y desempeño operativo (KPI's-indicadores clave de desempeño) acorde a los estándares internacionales.
- (ii) **Consolidación, crecimiento y sustentabilidad.** Captura de mercados emergentes, consolidación del mercado de Pemex Exploración y Producción, incursión en mercados no petroleros (pozos de agua y/o geotérmicos) así como, desarrollar y consolidar la estrategia de comercialización.
- (iii) **Competitividad e internacionalización.** Formalización de asociaciones y alianzas, adquisición y/o modernización de equipos, fortalecimiento de las competencias en ingeniería e incursionar en otros mercados, principalmente latinoamericanos.

Con lo anterior, se contribuirá a dar cumplimiento al Plan de Negocios de PEMEX, el cual tiene como eje rector la rentabilidad.



El 14 de julio de 2017 el Consejo de Administración aprobó la propuesta de presupuesto de PEMEX para 2018, el 18 de diciembre 2017 se publicó en el Diario Oficial de la Federación el calendario de gasto neto en flujo de efectivo para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias. El presupuesto anual aprobado 2018 para PPS es de \$ 3,045,044, en comparación con los \$ 2,846,561 cierre preliminar del ejercicio presupuestario 2017.

c. Moneda funcional, de reporte y conversión de estados financieros de operaciones extranjeras

Los estados financieros se presentan en pesos mexicanos, que es la moneda funcional y de reporte de PPS, debido, principalmente a lo siguiente:

- i. El entorno económico primario en que opera PPS es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- ii. Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias cuentan con autonomía presupuestaria, y se sujetan sólo al balance financiero (diferencia entre los ingresos y el gasto neto total, incluyendo el costo financiero de la deuda pública del Gobierno Federal y de las entidades de control directo) y al techo de gasto de servicios personales que, a propuesta de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) apruebe el Congreso de la Unión en pesos mexicanos.
- iii. La provisión por beneficios a los empleados representa aproximadamente el 2.5% y 2.7% de los pasivos totales de PPS al 31 de diciembre de 2017 y 2016, respectivamente. Esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos mexicanos.
- iv. Los flujos de efectivo para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos son realizados en pesos mexicanos.

De las divisas recibidas por PPS, la entidad reguladora en materia monetaria del país (Banco de México), establece que las dependencias de la Administración Pública Federal que no tengan carácter de intermediarios financieros estarán obligadas a enajenar sus divisas al propio Banco de México en los términos de las disposiciones que éste expida, obteniendo a cambio de éstas, pesos mexicanos, que son la moneda de curso legal en el país.

d. Definición de términos

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros, cuando se hace referencia a pesos o "\$", se trata de miles de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares estadounidenses o "US\$", se trata de miles de dólares de los Estados Unidos de América. Los cambios en tasas, productos y precios son presentados en unidades.

3. Resumen de políticas de contabilidad significativas

La preparación de los estados financieros de acuerdo con las NIIF, requiere que la administración de PPS efectúe estimaciones y suposiciones que afectan los importes registrados de activos y pasivos y la revelación de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros, así como los importes registrados de ingresos, costos y gastos durante el ejercicio.

Las estimaciones y los supuestos relevantes son revisados periódicamente, y los efectos relativos, si los hubiere, son reconocidos en el mismo período y en los períodos futuros afectados.

La información relativa a la aplicación de estimaciones, suposiciones y juicios críticos sobre las políticas contables que tienen un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros, se describen en las siguientes notas:

- Nota 3-c Instrumentos financieros
- Nota 3-f Equipo de perforación, plantas y equipo
- Nota 3-g Deterioro en el valor de los activos no financieros
- Nota 3-h Provisiones
- Nota 3-i Beneficio a empleados
- Nota 3-j Impuestos a la utilidad
- Nota 3-k Contingencias

Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones y suposiciones.

A continuación, se describen las principales políticas contables que han sido aplicadas consistentemente para todos los períodos presentados en estos estados financieros:

a. Transacciones en moneda extranjera

De acuerdo a la NIC 21 "Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera" ("NIC 21"), las transacciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente en las fechas de celebración, liquidación y/o presentación de la información financiera.

Las diferencias de cambio que surjan al liquidar las partidas monetarias, o al convertir las partidas monetarias a tipos de cambio diferentes de los que se utilizaron para su reconocimiento inicial, ya sea que se hayan producido durante el período o en estados financieros previos, se reconocerán en los resultados del período en el que se presentan. Cuando se reconozca en los otros resultados integrales una pérdida o ganancia derivada de una partida no monetaria, cualquier diferencia de cambios, incluida en esa pérdida o ganancia, también se reconocerá en otro resultado integral. Por el contrario, cuando la pérdida o ganancia, derivada de una partida no monetaria sea reconocida en los resultados del período, cualquier diferencia de cambio incluida en esta pérdida o ganancia, también se reconocerá en los resultados del período.

b. Préstamos y partidas por cobrar

Los préstamos y partidas por cobrar, inicialmente se reconocen a valor razonable, después del reconocimiento inicial se miden a costo amortizado usando el método de Tasa de Interés Efectiva (TIE), menos cualquier pérdida por deterioro.

El costo amortizado se calcula tomando en consideración cualquier descuento o prima sobre la adquisición y las cuotas y costos incrementables atribuibles a la obtención de los préstamos que forman parte integral de la TIE. La amortización de los costos se incluye bajo el rubro de costos financieros en el estado consolidado del resultado integral.

c. Deterioro de activos financieros

PPS evalúa en cada fecha de presentación de información si existen indicios de que un activo financiero o grupo de activos financieros se ha deteriorado, en cuyo caso se procede a determinar el importe recuperable del activo. Se considera que un activo financiero o un grupo de activos financieros está deteriorado, si, y sólo si, existe evidencia objetiva de deterioro, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial del activo y que el evento de pérdida tenga un impacto en los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

La evidencia de deterioro puede incluir indicios de que los deudores o un grupo de deudores están experimentando dificultades financieras significativas, morosidad, falta de pago de interés o capital, probabilidad de que sufran quiebra u otra reorganización financiera y cuando los datos observables indiquen que existe una disminución medible en los flujos de efectivo futuros estimados, tales como los cambios en condiciones económicas que se correlacionan con falta de pagos. Los deterioros por tipo de activo son:

❖ Deterioro de activos financieros a costo amortizado

La pérdida por deterioro de los activos financieros llevados a costo amortizado se medirá como la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados (excluyendo las pérdidas crediticias futuras que no se haya incurrido), descontados con la tasa de interés original del activo financiero. El importe de la pérdida se reconocerá en el resultado del período.

Si, en períodos posteriores, el importe de la pérdida por deterioro disminuye y la disminución puede ser objetivamente relacionada con un evento posterior al reconocimiento del deterioro, la pérdida por deterioro previamente reconocida será revertida en el resultado del período.

❖ Deterioro de activos financieros clasificados como disponibles para la venta

Adicionalmente a las evidencias de deterioro citadas previamente, para los activos financieros clasificados como disponibles para la venta, un descenso significativo o prolongado en su valor razonable por debajo de su costo, también es una evidencia objetiva de deterioro de valor.

Cuando exista evidencia objetiva de que el activo ha sufrido deterioro, la pérdida acumulada que haya sido reconocida en otro resultado integral se reclasificará del patrimonio al resultado del ejercicio, aunque el activo no haya sido dado de baja.

Si en un período posterior, el valor razonable de un instrumento de deuda clasificado como disponible para la venta se incrementa, y dicho incremento puede ser objetivamente relacionado con un suceso ocurrido después de que la pérdida por deterioro de valor fue reconocida en el resultado del ejercicio, tal pérdida se revertirá reconociendo el importe de la reversión en el resultado del período.

d. Efectivo

El efectivo incluye depósitos en cuentas bancarias, monedas extranjeras y otros similares de inmediata realización, así como depósitos a corto plazo con vencimientos no mayores a tres meses, desde la fecha de adquisición y que están sujetos a un riesgo bajo de cambios en el valor razonable, que se utilizan en la gestión de los compromisos a corto plazo de PPS.

e. Inventarios y costo de los servicios

El costo de los servicios representa el costo de adquisición de los servicios utilizados por PPS para tener en condiciones de operación sus equipos e instalaciones que permitan prestar los servicios para los que legalmente se encuentren facultados; el inventario de materiales incluye principalmente artículos de mantenimiento y refaccionamiento menor que se incorporan al costo conforme se consumen.

f. Equipo de perforación, plantas y equipo

Las inversiones en equipo de perforación, plantas y equipo se registran al costo de adquisición o construcción, neto de depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

Conforme a lo mencionado en la NIC 16 "Propiedades, planta y equipo" ("NIC 16"), el costo inicial del equipo de perforación, planta y equipo comprende el precio de compra o costo de construcción, cualquier costo directamente relacionado con la puesta en operación de un activo.



El costo por financiamiento de proyectos que requieren grandes inversiones, y el incurrido por financiamientos de proyectos, neto de los rendimientos obtenidos por la inversión temporal de tales recursos, se reconoce como parte del equipo de perforación, planta y equipo, cuando éste es atribuible directamente a la construcción o adquisición de un activo calificable. La capitalización de estos costos es suspendida durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y la capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo calificable. Todos los demás costos por financiamiento se reconocen en el estado de resultados integrales en el período en el que se incurren.

El costo de activos construidos por cuenta propia incluye el costo de materiales y mano de obra directa, intereses por financiamiento, así como cualquier otro costo directo atribuible para la puesta en operación.

Los desembolsos relacionados con el equipo de perforación, planta y equipo durante la etapa previa a su puesta en servicio se presentan al costo ya sea como obras en construcción o activos intangibles, de acuerdo a sus características. Una vez que los activos están listos para uso, se transfieren al componente respectivo del equipo de perforación, planta y equipo y se comienzan a depreciar o amortizar.

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas del equipo de perforación, planta y equipo, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a PPS y su costo pueda ser medido de forma fiable. Los desembolsos por mantenimiento, reparaciones y renovaciones recurrentes efectuadas para mantener las instalaciones en estado operativo normal se cargan a los resultados del período.

Los elementos del equipo de perforación, planta y equipo se deprecián durante su vida útil estimada, utilizando el método de línea recta, a partir de que los activos se encuentran disponibles para uso, o en el caso de obras en construcción, desde la fecha en que el activo está terminado y listo para su uso.

Cuando partes de un activo del equipo de perforación, planta y equipo es significativo en relación con el total del activo, dicho activo es depreciado de forma separada.

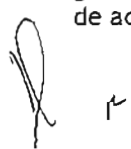
El equipo de perforación, plantas y equipo recibidos de clientes se registran inicialmente a su valor razonable contra ingresos de actividades ordinarias cuando PPS no tiene futuras obligaciones que cumplir con el cliente que transfirió el bien, en caso contrario, el ingreso se difiere a través de un pasivo dependiendo del plazo en que dichos bienes proporcionarán servicio al cliente.

El valor capitalizado de los arrendamientos financieros, también se incluye dentro del rubro propiedades, planta y equipo. El equipo de perforación, planta y equipo mantenidos bajo contratos de arrendamiento financiero se deprecián durante el menor del plazo del contrato de arrendamiento y la vida útil estimada.

g. Deterioro en el valor de los activos no financieros

PPS evalúa en cada fecha de presentación de información financiera si existen indicios de deterioro de los activos no financieros, excluyendo los inventarios y el impuesto diferido. Si existen indicios, se estima el importe recuperable del activo. Cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su importe recuperable, PPS registra una pérdida por deterioro en el estado de resultados integrales, de conformidad con la NIC 36 "Deterioro del valor de los activos" ("NIC 36").

Una unidad generadora de efectivo es el grupo de activos identificable más pequeño que genera flujos de efectivo en forma sustancialmente independiente de otros activos o grupos de activos.



El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor entre el valor en uso y el valor razonable menos los costos de disposición. Para determinar el valor en uso, se descuentan a su valor presente, los flujos de efectivo futuros netos que se espera sean generados por los activos, usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las condiciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener el activo. El valor razonable se mide utilizando flujos de efectivo descontados con los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o unidad generadora de efectivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

Las pérdidas por deterioro y su reversión se reconocen en los resultados del año, en los renglones de costos y gastos en los que se reconoce su depreciación o amortización. En ningún caso se permite presentar las pérdidas por deterioro como parte de los costos y gastos que han sido capitalizados en el valor de algún activo, es decir, no se permite la capitalización de las pérdidas por deterioro como parte del costo de producción de los inventarios, de presentarse esta situación, las pérdidas por deterioro asociadas a los inventarios se registran como parte del costo de ventas. Las pérdidas por deterioro de inversiones en asociadas, negocios conjuntos y otras inversiones permanentes se reconocen en el rubro denominado participación en los resultados de compañías asociadas.

Las pérdidas por deterioro podrán ser revertidas únicamente si la reversión está relacionada con un cambio en las estimaciones utilizadas después que la pérdida por deterioro fue reconocida; estas reversiones no excederán el valor en libros de los activos netos de depreciación o amortización que habría sido determinado si el deterioro nunca se hubiese reconocido.

PPS identifica como Unidades Generadoras de Efectivo a los activos de su línea de negocio; es decir, las Unidades de Servicio a Pozos y los Equipos de Perforación y Reparación de Pozos, estos últimos identificados conforme a su especialidad en Equipos de Perforación Terrestres, Equipos de Perforación Marino y Unidades de Servicio a Pozos.

Los flujos de efectivo proyectados de ingresos, costos y gastos se consideraron en un horizonte de planeación a 5 años, asociando directamente a las Unidades Generadoras de Efectivo de Perforación y de Servicio a Pozos.

h. Provisiones

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, PPS ha incurrido en una obligación legal o asumida que se pueda estimar de manera confiable y sea probable que se requiera un desembolso futuro para pagar la obligación. En los casos aplicables se registran a su valor presente.

Retiro de activos

Las obligaciones asociadas al retiro de activos se reconocen cuando se tienen obligaciones ya sea legales o asumidas relacionadas con el retiro de componentes del equipo de perforación, planta y equipo, en su caso, las mismas deben de ser reconocidas utilizando la técnica de valor presente esperado. La determinación del valor razonable se basa en la tecnología y normatividad existente; en el remoto caso que no pueda determinarse una estimación confiable en el período en que se origina la obligación, la provisión debe reconocerse cuando se tengan elementos suficientes para determinar la mejor estimación.

Los costos y obligaciones de retiro de activos asociados a plantas y talleres que utiliza PPS no son estimados, debido a que estos activos se consideran de uso indefinido en el tiempo, como resultado de mantenimientos y reparaciones mayores.

i. Beneficios a empleados

PPS utiliza un plan de pensiones y jubilaciones de contribución definida y un plan de pensiones por beneficios definidos.

Plan de contribución definida

En el plan de contribución definida, tanto PPS como el trabajador realizan aportaciones a la cuenta individual del trabajador, estas aportaciones se reconocen conforme se devengan como costo, gasto o activo cuando proceda y acreditándose contra un pasivo.

Cuando las aportaciones al plan de aportaciones definidas no se esperen liquidar totalmente antes de doce meses tras el final del período anual sobre el que se informa en que los empleados prestaron los servicios relacionados, éstas se descontarán, utilizando la tasa de descuento del plan de beneficios definidos.

Plan de beneficios definidos

El plan de pensiones por beneficios definidos requiere que PPS aporte a un fondo administrado por separado. El costo de la prestación de beneficios bajo el plan de beneficios definidos se determina utilizando el método de valuación de crédito unitario proyectado. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en otras partidas del resultado integral en el momento en que se determinan.

El costo por servicios pasados se reconoce como un gasto en el período en el que se determinan.

El activo o pasivo por beneficios definidos comprende el valor presente de la obligación por beneficios definidos, menos el valor razonable de los activos del plan de los cuales las obligaciones deben liquidarse directamente. El valor de cualquier activo queda restringido al valor presente de cualquier beneficio económico representado por los reembolsos del plan o reducciones en las futuras aportaciones al plan.

Adicionalmente, se reconoce dentro de Otros Beneficios de Largo Plazo la prima de antigüedad pagadera por invalidez, la pensión post mortem pagadera a la viuda, en caso de muerte de un trabajador, así como el servicio médico y ayudas de gas y canasta básica.

Los beneficios por terminación se llevan al resultado del período conforme se incurren.

j. Impuestos a la utilidad

Impuesto causado a la utilidad

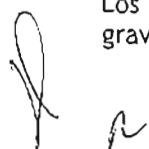
Los activos y pasivos por impuestos causados a la utilidad por el período actual o de períodos anteriores, se miden al monto que se espera recuperar o pagar a las autoridades fiscales y se registran en los resultados del año en que se causa. La legislación y las tasas fiscales utilizadas para calcular dichos importes son aquéllas que estén aprobadas o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado al final del período sobre el que se informa.

Los impuestos corrientes a la utilidad relacionados con conceptos reconocidos directamente en el patrimonio deben reconocerse directamente en otros resultados integrales. Periódicamente, la administración evalúa las posiciones tomadas en las declaraciones de impuestos con respecto a situaciones en donde las regulaciones fiscales aplicables estén sujetas a interpretación, y se crean provisiones, cuando es necesario.

Impuesto a la utilidad diferido

Los impuestos diferidos se determinan utilizando el método de balance, con base en las diferencias temporales entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos a la fecha de los estados financieros.

Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporales gravables, excepto:



- Cuando el pasivo por impuesto diferido surja del reconocimiento inicial del crédito mercantil, o de un activo o pasivo derivado de una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no afecte ni la utilidad contable ni el resultado fiscal; y
- Por las diferencias temporales gravables relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, de los cuales se pueda controlar el momento de reversión de las diferencias temporales y sea probable que dichas diferencias temporales no se reviertan en un futuro previsible.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporales deducibles y por los créditos fiscales no utilizados y las pérdidas fiscales no amortizadas, en la medida en que sea probable que habrá utilidades fiscales futuras contra las cuales se puedan utilizar las diferencias temporales deducibles y aplicar los créditos fiscales no utilizados y amortizar las pérdidas fiscales no utilizadas, excepto:

- Cuando el activo por impuesto diferido relacionado con la diferencia temporal deducible surja del reconocimiento inicial de un activo o un pasivo derivado de una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no se afecte ni la utilidad contable ni el resultado fiscal;
- Por las diferencias temporales deducibles relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente en la medida en que sea probable que dichas diferencias temporales se reviertan en un futuro cercano y haya utilidades fiscales contra las cuales se puedan aplicar dichas diferencias temporales.

El valor neto en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación de información y se reduce en la medida en que ya no sea probable que haya utilidades fiscales futuras suficientes para permitir que se apliquen todos o una parte de los activos por impuestos diferidos. Los activos por impuestos diferidos no reconocidos se revalúan en cada fecha de presentación de información y se comienzan a reconocer en la medida en que sea probable que haya utilidades fiscales futuras suficientes para permitir la recuperación del activo por impuestos diferidos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden con base en las tasas fiscales que estarán vigentes en el ejercicio cuando el activo se materialice o el pasivo se liquide, con base en las tasas fiscales (y legislación fiscal) que estén aprobadas o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado al final del período sobre el que se informa.

Los impuestos diferidos relacionados con conceptos reconocidos directamente en el patrimonio deben reconocerse directamente en otros resultados integrales.

k. Contingencias

Las obligaciones o pérdidas importantes relacionadas con contingencias se reconocen cuando es probable que sus efectos se materialicen y existan elementos razonables para su cuantificación. Si no existen estos elementos razonables, se incluye su revelación en forma cualitativa en las notas a los estados financieros. Los ingresos, utilidades o activos contingentes se reconocen hasta el momento en que existe certeza de su realización.

l. Reconocimiento de los ingresos

Los ingresos por servicios se reconocen conforme se prestan y cuando los clientes aceptan que se ha recibido el servicio.

m. Presentación del estado de resultado integral.

Los costos y gastos mostrados en los estados de resultados integrales se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes del resultado de operación de PPS. Esta clasificación permite una comparación de la industria a la que pertenece.

Costo de los servicios

Representa los costos incurridos para la prestación de los servicios; incluye principalmente depreciación, amortización, gastos asociados al personal y gastos de operación relacionados con los servicios prestados.

Otros gastos (ingresos), neto

Consiste principalmente en aquellos conceptos de ingresos y gastos que no están directamente relacionados con el objeto de PPS.

Gastos de administración

Representa los gastos relativos al personal administrativo de PPS.

Ingreso financiero

El ingreso financiero incluye intereses a favor, productos financieros y otros ingresos derivados de operaciones financieras con terceros que resulten a favor de PPS.

Costo financiero

El costo financiero, incluye los intereses a cargo, comisiones y gastos derivados de los financiamientos, deducidos de los importes capitalizados.

Pérdida en cambios

Constituye las diferencias en cambios incurridas en relación a activos o pasivos monetarios contratados en moneda extranjera y se registran en los resultados del período.

n. Normas Internacionales de Información Financiera, aún no vigentes

A continuación, se presentan las normas y enmiendas que pudieran tener efecto en la información financiera de PEMEX, las cuales fueron emitidas por el IASB, pero que no se encuentran vigentes a la fecha de los presentes estados financieros.

a) NIIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos con Clientes

La NIIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos con Clientes (NIIF 15) establece un marco conceptual completo para determinar cuándo y en qué monto deben reconocerse los ingresos procedentes de contratos con clientes. Esta Norma reemplaza las guías de reconocimiento de ingresos existentes, incluyendo las Normas NIC 18 Ingresos de Actividades Ordinarias, NIC 11 Contratos de Construcción, CINIIF 13 Programas de Fidelización de Clientes y CINIIF 15 Acuerdos para la construcción de inmuebles.



PEMEX adoptará la NIIF 15 usando el método de transición retrospectivo modificado. De acuerdo con este método, se reconocería el ajuste de adopción de la norma al 1 de enero de 2018, como un efecto acumulado en los resultados acumulados u otro componente del patrimonio, según aplique. Para la determinación del ajuste de adopción, se utilizó el expediente práctico en el cual se aplican las guías de NIIF 15 solo a contratos que no hayan sido completados al 31 de diciembre de 2017. Un contrato no completado es un contrato en el cual la entidad no ha transferido todos los bienes o servicios acordados. Para los contratos que hayan sido completados antes del 31 de diciembre de 2017 y que a esa fecha no esté todo el ingreso reconocido, se seguirá aplicando las políticas contables actuales bajo NIC 18 durante 2018 sobre el ingreso pendiente de reconocer. Para los contratos que entren en efecto a partir del 1 de enero de 2018, su reconocimiento de ingresos se hará de conformidad con los lineamientos de la NIIF 15.

Al 31 de diciembre de 2017 no se identificaron contratos no completados significativos, por lo que no se espera un impacto en el efecto de adopción inicial de la norma.

Como parte de la implementación se han identificado, evaluado y documentado los diferentes tipos de ingresos procedentes de contratos con clientes, así como los principales cambios en políticas contables que se verán reflejadas a partir del 1 de enero de 2018 sobre los nuevos contratos. Los principales cambios en políticas contables serían los siguientes:

i. Ventas de productos con otros servicios:

La venta de productos incluye la venta de petróleo, productos refinados, gas, derivados petroquímicos, fertilizantes y otros. Hasta el 31 de diciembre de 2017, al vender y facturar productos se reconocían contablemente de forma separada fletes y otros servicios (ej. fletes, capacidad, transporte, manejo de turbosina, etc.). Con la NIIF 15, la unidad contable para el reconocimiento de ingreso es la obligación de desempeño, y al hacer la evaluación en cada contrato sobre cuáles promesas de bienes y servicios cumplen con la definición de obligación de desempeño separable se ha encontrado que algunos servicios que se reconocen de forma separada se tendrían que presentar como una sola obligación de desempeño junto con la venta del producto.

Bajo la NIIF 15, cuando los servicios como fletes, manejo de turbosina, transporte, y la capacidad contratada por Pemex se realizan antes de que se transfiera el control del producto, no se considerarían una obligación de desempeño separable y por lo tanto formarían parte de la obligación de desempeño de la venta del producto, esto significará un cambio en la presentación de los Ingresos por venta de producto y servicios en el estado de resultados.

Esta evaluación se realizó también para la venta de gas cuando la transportación y capacidad es contratada directamente por el cliente con CENAGAS y Pemex gestiona el pago con CENAGAS en nombre del cliente. En estos casos, se concluyó que las obligaciones de desempeño serían la venta del gas (antes del transporte) y una intermediación por el servicio de gestión con CENAGAS sobre la capacidad y transporte posterior a la transferencia de control. Hasta el 31 de diciembre de 2017 se reconocía un ingreso por el producto y otro por el transporte y capacidad. Con la nueva evaluación, se estaría reconociendo un ingreso por el producto y un ingreso por la gestión (ingresos de capacidad y transporte netos de sus costos).

ii. Prestación de servicios:

La prestación de servicios incluye el servicio de transporte, almacenamiento de hidrocarburos, petrolíferos, petroquímicos, productos refinados, gas, derivados petroquímicos, fertilizantes y otros.

Actualmente, los servicios de renta de equipo y algunos servicios de transporte se presentan dentro de los Ingresos por servicios en el estado de resultados. Para muchos de los casos de servicios con componentes de arrendamientos, Pemex determinó que se trataba de arrendamientos operativos menores a un año. El ingreso correspondiente al componente de arrendamiento no se ha presentado separado del ingreso por servicios.

Bajo la NIIF 15, los componentes de arrendamientos no se pueden presentar en el mismo rubro de Ingresos en el que están los conceptos en el alcance de la NIIF 15. El cambio principal de política contable sería la separación de componentes de servicios y arrendamientos y la presentación separada de los mismos.

iii. Determinación del precio de la transacción:

Las devoluciones, descuentos, reclamaciones de cantidad y calidad (a favor o en contra) y penalizaciones (a clientes o a Pemex) por incumplimientos relacionados con la venta de ciertos productos actualmente se reconocen en el rubro de ingresos. Sin embargo, no se están realizando estimaciones al momento de reconocer el ingreso utilizando uno de los dos métodos de la NIIF 15. Se espera que al aplicar estas estimaciones pudiera cambiar la práctica actual y el monto del reconocimiento de ingresos al momento de la transferencia de control.

Bajo la NIIF 15, se reconocerán los ingresos considerando la estimación de contraprestaciones variables en la medida que sea altamente probable que no ocurra una reversión significativa en el importe de los ingresos acumulados. Como consecuencia, se establecerán mecanismos para estimar devoluciones, descuentos, reclamaciones de cantidad y calidad y penalizaciones en el momento en que se transfiere control del producto, considerando la limitación del ingreso.

Reconocimiento del ingreso

Actualmente se reconoce el ingreso, cuando se transfieren los riesgos y beneficios del producto, que ocurre en el momento en que el cliente recoge el producto en las instalaciones de Pemex o recibe el mismo en un punto de venta específico, y éste acepta los productos asumiendo los riesgos y beneficios relacionados con la transferencia de la propiedad.

Bajo la NIIF 15, los ingresos por la venta de productos se reconocen cuando se satisface la obligación contractual y se transmite el control de los productos al cliente. Se experimentarán cambios de reconocimiento de ingresos en la venta de gas y en la prestación de ciertos servicios de "un punto en el tiempo" a "a través del tiempo". Sin embargo, no se espera un cambio importante ya que en algunos casos se aplicará el expediente práctico de "derecho de facturación" para la medición y reconocimiento del grado de avance.

NIIF 9 Instrumentos financieros - Clasificación, medición y deterioro (obligatorio para los períodos anuales que comiencen el 1 de Enero de 2018).

En julio de 2014, el IASB finalizó la reforma de la contabilidad de instrumentos financieros y emitió la NIIF 9 (revisada en 2014), que contiene los requisitos para, a) la clasificación y medición de activos y pasivos financieros, b) metodología de deterioro, y c) generalidades sobre la contabilidad de coberturas. La NIIF 9 (revisada en 2014) reemplazará la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición a partir de su fecha de vigencia.

Estos requisitos deben aplicarse de forma retrospectiva y, según lo permitan las disposiciones transitorias de la NIIF 9, no es necesario que las compañías reemitan las cifras comparativas. Cualquier ajuste en los valores en libros de los activos y pasivos financieros a la fecha de transición se reconoce en afectando los saldos de resultados acumulados en el período inicial de apertura.

El criterio de clasificación depende de una combinación de dos factores importantes:

definición de modelo de negocio, que se refiere a cómo una entidad administra sus activos financieros para generar flujos de efectivo y las características de los flujos de efectivo, en el cual deben representarse Solamente por Pagos de Principal e Intereses (SPPI). Una vez cumplidos estos factores, el activo se puede medir de la siguiente manera:

- Costo amortizado: Instrumentos Financieros bajo un modelo de negocio cuyo objetivo constituye únicamente el cobro de flujos de efectivo contractuales los cuales se componen de pagos de principal e intereses y donde no existen ventas significativas injustificadas y el valor razonable no es un factor clave en la gestión de estos activos financieros y las características de flujos de efectivo representan sustancialmente un "acuerdo básico de préstamo" o SPPI. Las ventas injustificadas son diferentes de las ventas relacionadas con un aumento en el riesgo de crédito del activo o necesidades de financiamiento no previstas.
- Valor razonable con cambios a través de otros resultados integrales ("FVOCI" por sus siglas en inglés): Instrumentos Financieros mantenidos en un modelo de negocio cuyo objetivo es la obtención de flujos de efectivo y la venta de esos activos, donde el valor razonable es un factor clave en su gestión. Además, las características de los flujos de efectivo contractuales representan sustancialmente un "acuerdo básico de préstamo".
- Valor razonable con cambios reconocidos a través de resultados ("FVTPL" por sus siglas en inglés): Instrumentos financieros mantenidos en un modelo de negocio cuyo objetivo no se obtiene a través de los modelos antes mencionados, donde el valor razonable es un factor clave en la gestión de estos activos, y los instrumentos financieros cuyas características contractuales de flujo de efectivo no representan sustancialmente un "acuerdo básico de préstamo".

Los requerimientos de la NIIF 9 relacionados con Deterioro de Activos Financieros reemplazan el modelo de deterioro de NIC 39 denominado "modelo de pérdida incurrida" por un modelo de deterioro denominado de "pérdida crediticia esperada". Este modelo de deterioro de "pérdida crediticia esperada" será aplicable a los Activos Financieros que no son medidos a FVTPL.

La pérdida crediticia esperada que se deberá reconocer a efectos del deterioro bajo NIIF 9 será equivalente a una reserva de 12 meses, salvo cuando el instrumento financiero presente un "incremento significativo de riesgo de crédito" o presente evidencia objetiva de deterioro teniéndose que reconocer una reserva equivalente a la vida remanente de dicho instrumento financiero. Lo anterior en base a la definición de enfoque general que presenta la NIIF 9.

NIIF 9 Estrategia de implementación y gobierno

PEMEX ha establecido un flujo de trabajo multidisciplinario con el objetivo de adaptar sus procesos a la nueva norma en relación con clasificación y medición de Instrumentos Financieros y estimación del deterioro del riesgo de crédito, asegurando que estos procesos se hayan aplicado y adoptado de acuerdo con la NIIF 9.

Con respecto a la clasificación y medición, PEMEX llevó a cabo un análisis de sus activos financieros con el objetivo de identificar aquellos que podrían desencadenar un cambio en la metodología contable, debido a la definición del modelo de negocio y el incumplimiento de los requisitos de prueba de SPPI.

NIIF 9 Análisis de implementación

PEMEX ha definido como la fecha de adopción inicial de la NIIF 9 "Instrumentos financieros" el 1 de enero de 2018, en la fecha de la aplicación inicial y según la disposición transitoria conforme a la NIIF 9, PEMEX no re-emitará los periodos anteriores con fines comparativos y cualquier diferencia que pudiera surgir como resultado de la adopción de la NIIF 9 entre el valor en libros anteriores y el valor en libros al comienzo del período anual sobre el que se informa, se reconocerá en resultados acumulados sobre el período inicial de apertura

Como resultado de la estrategia de implementación hacia la adopción de la NIIF 9 y basado en el cumplimiento de los requisitos de Clasificación y Medición, PEMEX ha concluido que la mayoría de sus activos financieros seguirán reconociéndose en la categoría actual de la siguiente manera:

<u>Activos</u>	<u>NIC 39 categoría</u>	<u>NIIF 9 categoría</u>	<u>Cambio</u>
Efectivo y equivalente de efectivo	Costo Amortizado	Costo Amortizado	No
Cuentas por cobrar a largo plazo, neto	Costo Amortizado	Costo Amortizado	No

En general, los instrumentos de capital o de deuda clasificados como activos financieros disponibles para la venta se seguirán midiendo en FVOCI.

Por lo que respecta a los pasivos financieros, los criterios actuales de clasificación y medición bajo la NIC 39 se han trasladado a la NIIF 9, incluyendo el criterio para usar la opción de valor razonable. El único cambio que contempla la NIIF 9 en relación con los pasivos financieros está relacionado con los pasivos designados a valor razonable con cambios en resultados. Los cambios en el valor razonable de tales pasivos financieros atribuibles a los cambios en el propio riesgo de crédito de la entidad se presentarán en otros resultados integrales en lugar de en los resultados del período.

Adicionalmente, también como resultado de la estrategia de implementación hacia la adopción de la NIIF 9 y basado en el cumplimiento de los requisitos de Deterioro, PEMEX ha concluido que los activos financieros más afectados por la estimación del deterioro bajo el modelo de pérdidas crediticias esperadas serán sus cuentas por cobrar, por otro lado en relación con los pagarés a largo plazo de los cuales PEMEX es tenedor y que emitidos por el Gobierno Federal, se realizará la evaluación del posible deterioro inmerso en los pagarés utilizando el método general de cálculo de deterioro contemplado bajo la NIIF 9.

PEMEX considera que es probable que las pérdidas por deterioro aumenten y puedan presentar más volatilidad para los instrumentos bajo la nueva metodología de pérdidas crediticias esperadas de NIIF 9. También considera que la mayoría de sus cuentas por cobrar son de corto plazo sin un componente financiero significativo y, en virtud de ello, se aplicará el enfoque simplificado habilitado por la NIIF 9 para dichos instrumentos.

La evaluación preliminar de PEMEX indica que la aplicación de los requisitos de deterioro del NIIF 9 al 31 de diciembre de 2017 impactarán las reservas al 1 de enero del año 2018. Se estima que el impacto represente entre un 39.0 y 51.1% de aumento en la creación de reservas de cuentas por cobrar en comparación con las pérdidas por deterioro incurridas según NIC 39.

o. Mejoras Anuales a las NIIF del ciclo 2015-2017

En diciembre de 2017, el IASB publicó "las Mejoras Anuales a las NIIF del Ciclo 2015-2017" a través de las cuales hace aclaraciones a las siguientes NIIF:

- NIIF 3 Combinación de Negocios y NIIF 11 Acuerdos Conjuntos.

Las mejoras a estas normas aclaran cómo una Entidad debe reconocer el incremento de su participación en una operación conjunta que cumpla con la definición de negocio, es decir:

- I. Cuando una Parte en un acuerdo conjunto obtiene el control de un negocio que es una operación conjunta, y tenía derechos sobre los activos y obligaciones por los pasivos relacionados con esa operación conjunta antes de la fecha de adquisición, la transacción es una combinación de negocios realizada en etapas.

Por lo tanto, la entidad adquirente aplicará los requisitos para una combinación de negocios realizada en etapas, incluyendo volver a medir su participación previamente mantenida en la operación conjunta. Al hacerlo, la adquirente volverá a medir su participación total mantenida anteriormente en la operación conjunta.

- II. Una Parte que participe, pero que no tenga el control conjunto de una operación conjunta, podría obtener el control conjunto de la operación conjunta en la cual la actividad de la operación conjunta constituye un negocio. En tales casos, participaciones previamente mantenidas en la operación conjunta no se vuelve a medir.

- NIC 12 Impuesto a las Ganancias

La mejora a esta norma aclara que los impuestos a las ganancias consecuencia de dividendos (incluidos los pagos en instrumentos financieros clasificados como patrimonio) se reconocen de manera consistente con las transacciones que generaron los beneficios distribuibles, es decir, en el estado de resultados, otro resultado integral o patrimonio.

- NIC 23 Costos por Préstamos

La mejora a esta norma aclara el tratamiento de los costos por préstamos susceptibles de capitalización, para lo cual establece que:

En la medida en que los fondos de una entidad procedan de préstamos genéricos y los utilice para obtener un activo apto, la entidad determinará el importe de los costos susceptibles de capitalización aplicando una tasa de capitalización a los desembolsos efectuados en dicho activo. La tasa de capitalización será el promedio ponderado de los costos por préstamos aplicables a todos los préstamos recibidos por la entidad, que han estado vigentes en el período.

Sin embargo, una entidad excluirá de este cálculo el costo de endeudamiento aplicable a los préstamos realizados específicamente con el fin de obtener un activo calificado hasta que se hayan completado sustancialmente todas las actividades necesarias para preparar ese activo para su uso o venta.

El importe de los costos por préstamos que una entidad capitaliza durante el período no excederá del total de costos por préstamos en que se ha incurrido durante ese mismo período.

Las mejoras son efectivas para los períodos anuales que inicien en o después de 1 de enero de 2019.

PEP está en proceso de evaluar el impacto que estas mejoras tendrán en sus estados financieros.

4. Operaciones y saldos con Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias

Las operaciones realizadas con PEMEX, sus empresas productivas y compañías subsidiarias, por los años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016, se muestra a continuación:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Ingresos por servicios:		
Pemex Exploración y Producción	\$ 6,637,392	\$ 6,192,980
Ingreso por intereses de Petróleos Mexicanos	34,171	57,022
Gasto por servicios recibidos de:		
Petróleos Mexicanos por servicios administrativos	\$ 774,349	\$ 666,289
Gasto por intereses a Petróleos Mexicanos	475,419	297,109
I.I.I. Servicios S. A. de C. V.	-	3,233

Los saldos por cobrar y por pagar con PEMEX, sus empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias en el año terminado al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se integran como sigue:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Cuentas por cobrar:		
Pemex Exploración y Producción	\$ 3,636,375	\$ 3,430,788
Petróleos Mexicanos	<u>2,576,772</u>	
Total	<u>\$ 6,213,147</u>	<u>\$ 3,430,788</u>

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Cuentas por pagar:		
Petróleos Mexicanos	\$ 215,017	\$ 2,031,237
Pemex Exploración y Producción	1,232	1,479
I.I.I. Servicios S. A. de C. V.	-	3,751
Total	<u>\$ 216,249</u>	<u>\$ 2,036,467</u>

5. Cuentas por cobrar

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Cuentas por cobrar:		
Deudores diversos (*)	\$ 865,717	\$ 1,135,259
Clientes en el país	52,955	81,030
Funcionarios y empleados	3,086	982
Otras cuentas por cobrar	<u>432</u>	<u>3,831</u>
Total	<u>\$ 922,190</u>	<u>\$ 1,221,102</u>

(*) El importe de deudores diversos reconoce, oficio DCF-ST-GFI-331-2016 del 26 de diciembre 2016, el derecho de cobro originado por la cancelación de los contratos de arrendamiento financiero con opción a compra de los equipos modulares de perforación números 420234810 (F/1860) y 420234809 (F/1859), por incumplimientos contractuales imputables al proveedor.



A continuación se muestra la antigüedad de saldos de clientes al 31 de diciembre de 2017:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Cientes:		
1 - 30 días	\$ 29,785	\$ 79,782
31 - 60 días	5,359	1,248
61 - 90 días		-
Más de 90 días	<u>17,811</u>	<u>-</u>
Total	<u>\$ 52,955</u>	<u>\$ 81,030</u>

6. Impuestos por recuperar

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Impuestos por recuperar:		
Impuesto Sobre la Renta	\$ -	\$ 1,358,230
Total	<u>\$ -</u>	<u>\$ 1,358,230</u>

Handwritten signature

7. Equipo de perforación, plantas y equipo, neto

Concepto	Plantas	Equipo de perforación	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Total de equipo de perforación, plantas y equipo
Inversión:						
Saldo al 31 de diciembre de 2015	\$ 7,816	\$ 25,079,044	\$ 1,289,074	\$ 214,677	\$ 722,646	\$ 27,313,256
Adiciones	-	1,588,834	69,390	-	-	1,658,224
Deterioro	-	-	-	-	-	-
Retiros o bajas	-	(70)	-	-	(722,646)	(722,716)
Saldo al 31 de diciembre de 2016	7,816	26,667,808	1,358,464	214,677	-	28,248,764
Adiciones	-	361,782	-	-	-	361,782
Deterioro	-	(838,191)	-	-	-	(838,191)
Retiros o bajas	-	(230,126)	(167)	(39)	-	(230,333)
Saldo al 31 de diciembre de 2017	7,816	25,961,273	1,358,296	214,637	-	27,542,023
Depreciación acumulada:						
Saldo al 31 de diciembre de 2015	(541)	(644,928)	(50,887)	(12,196)	-	(708,552)
Depreciación	(1,135)	(2,839,090)	(294,897)	(64,889)	-	(3,200,011)
Deterioro	-	-	-	-	-	-
Retiros o bajas	-	(24)	-	-	-	(24)
Saldo al 31 de diciembre de 2016	(1,676)	(3,484,042)	(345,783)	(77,086)	-	(3,908,587)
Depreciación	(619)	(2,695,754)	(289,990)	(41,200)	-	(3,027,563)
Deterioro	-	-	-	-	-	-
Retiros o bajas	-	135,555	92	33	-	135,679
Saldo al 31 de diciembre de 2017	(2,294)	(6,044,241)	(635,682)	(118,253)	-	(6,800,470)
Total equipo de perforación, plantas y equipo 2016	<u>\$ 6,140</u>	<u>\$ 23,183,766</u>	<u>\$ 1,012,680</u>	<u>\$ 137,591</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 24,340,178</u>
Total equipo de perforación, plantas y equipo 2017	<u>\$ 5,521</u>	<u>\$ 19,917,033</u>	<u>\$ 722,614</u>	<u>\$ 96,385</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 20,741,553</u>

Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016, no existe costo financiero identificado con activos fijos.

- a. La depreciación de los activos registrada básicamente en los costos y gastos de operación por el ejercicio 2017 totalizó \$ 3,027,563; en tanto se registraron \$ 3,200,011 por la depreciación del ejercicio 2016.
- b. Al cierre de 2017 los cálculos realizados por PPS resultaron en la determinación de un deterioro de \$ 838,191.
- c. El descuento a valor presente de los flujos se realiza utilizando una tasa de 10.42%.

8. Beneficios a los empleados

Hasta diciembre de 2015, PPS tenía únicamente un plan de beneficio definido para el retiro de sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuían. A partir de 2016, PPS cuenta además con un plan de contribución definida, en el que tanto PPS como el trabajador realizan aportaciones a la cuenta individual del trabajador.

Los beneficios bajo el plan de beneficio definido se basan principalmente en los años de servicio cumplidos por el trabajador y su remuneración a la fecha de retiro. Las obligaciones y costos correspondientes a dichos planes se reconocen con base en estudios actuariales elaborados por expertos independientes. Dentro del marco regulatorio de los activos de los planes no existen requisitos mínimos de fondeo. PPS tiene establecidos otros planes para cubrir beneficios post empleo, los cuales se basan en estudios actuariales elaborados por peritos independientes y que incluyen la pensión por incapacidad y post mortem de la muerte de pensionados.

Los montos totales reconocidos por estas obligaciones se muestran a continuación:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Pasivo por Beneficios Definidos		
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del periodo	\$ 321,467	\$ 431,897
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	<u>11,745</u>	<u>9,230</u>
Pasivo por beneficios definidos al final del periodo reconocido en el estado de situación financiera	<u>\$ 333,212</u>	<u>\$ 441,127</u>

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

Cambios en el pasivo neto proyectado de beneficios al retiro y post empleo

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Pasivo Neto Proyectado		
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 431,897	\$ 412,556
Costo laboral del Servicio Actual	5,299	1,985
Interés Neto	33,542	28,768
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	13,687	(53,349)
Cambios en supuestos Demográficos	(2,653)	92,463
Por experiencia durante el ejercicio	(202,901)	(120,268)
Transferencias del corporativo y de petroquímica al 31 de diciembre de 2016	-	69,742
Transferencia de personal activo 2017	<u>42,596</u>	<u>-</u>
Pasivo por beneficios definidos al final del año	<u>\$ 321,467</u>	<u>\$ 431,897</u>

El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por \$ (191,867), generadas en el período 2017 y por \$ (81,153) en 2016 independientemente del incremento normal que sufrieron de un año a otro las obligaciones por concepto de cambios en la población, edad, antigüedad, salario, pensiones y prestaciones, obedecen, principalmente, al aumento en las tasas de descuento y de rendimiento de los activos del plan, de 7.89% a 8.17%.

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Cambios en las Obligaciones por Beneficios Definidos (OBD)		
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	\$ 431,897	\$ 412,556
Costo laboral del servicio actual	5,299	1,985
Costo financiero	33,542	28,768
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral	(191,867)	(81,154)
Transferencia del corporativo al 31 de diciembre de 2016.		69,742
Transferencia de personal activo 2017	<u>42,596</u>	<u>-</u>
Obligaciones por beneficios definidos al final del año	<u>\$ 321,467</u>	<u>\$ 431,897</u>

Debido a que al inicio y al final del período se presentó un déficit por obligaciones laborales, no se aplicó la prueba de techo.

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -14.074% y 17.75% respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 25.04% y -19.31%, respectivamente en las obligaciones.

La tabla base de mortalidad es la EMSSA2009 de la Circular Única de la Comisión Nacional de Seguros y Fianzas (incluye mejoras a la mortalidad al 2017).

Los efectos mencionados anteriormente fueron determinados considerando el método de crédito unitario proyectado, que es el mismo que se utilizó en la valuación anterior.

Los principales supuestos actuariales utilizados para determinar la obligación de los beneficios definidos para el plan se muestran a continuación:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Tasa de incremento de los salarios	4.77%	4.77%
Tasa de incremento de las pensiones	3.75%	3.75%
Tasa de incremento de servicios médicos	7.65%	7.65%
Supuesto de inflación	3.75%	3.75%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	7.89%	8.17%
Duración promedio de la obligación (años)	18.40	17.67

Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal ("Bonos M") y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes.

Otros beneficios a largo plazo

PPS tiene establecidos otros planes de beneficios a largo plazo para sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuyen y que corresponden a la prima de antigüedad pagadera por invalidez, a la pensión post mortem (pagadera a la viuda del trabajador), servicio médico, gas y canasta básica por la muerte de trabajadores activos. Los beneficios bajo dichos planes se basan principalmente en los años de servicio cumplidos por el trabajador y su remuneración a la fecha de separación. Las obligaciones y costos correspondientes a dichos planes, se reconocen con base en estudios actuariales elaborados por expertos independientes.

Los montos reconocidos por las obligaciones a largo plazo son los siguientes:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Cambios en el pasivo neto proyectado de Otros Beneficios a Largo Plazo		
Pasivo/(Activo) por beneficios definidos al inicio del período	\$ 9,230	\$ 5,261
Cargo a resultados del período	1,420	595
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	422	(1,136)
Cambios en supuestos Demográficos	(215)	4,290
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(770)	(2,757)
Transferencia de personal activo 2017	1,658	
Transferencias a EPS al 31 de diciembre de 2016	-	2,977
Pasivo por beneficios definidos al final del período	\$ 11,745	\$ 9,230

Los principales supuestos actuariales utilizados para determinar la obligación de los beneficios definidos para el plan son los siguientes:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Tasa de incremento de los salarios	4.77%	4.77%
Supuesto de inflación	3.75%	3.75%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	7.89%	8.17%
Duración promedio de la obligación (años)	18.40	17.67

Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal ("Bonos M") y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes.

9. Impuestos a la utilidad diferidos

- a. PPS se encuentra obligado a la determinación y entero de los siguientes impuestos:

Impuesto al Valor Agregado ("IVA")

Para el IVA se determinan pagos mensuales definitivos con base en flujo, de acuerdo con las disposiciones de la Ley del IVA, aplicable a los contribuyentes de este impuesto.

- b. Impuesto sobre la renta ("ISR")

PPS determinó la base de utilidad fiscal para el ejercicio de 2017 y 2016, por tal motivo se registra la provisión del impuesto por pagar mostrando el cargo en el estado de resultados por concepto de impuesto sobre la renta.

La determinación de la utilidad fiscal se realiza disminuyendo a la totalidad de ingresos acumulables, las deducciones autorizadas aplicando el resultado la tasa impuesto del 30% correspondiente de acuerdo con la Ley vigente al 31 de diciembre de 2017 y 2016. PPS considera como gravable o deducible ciertos efectos de la inflación, tales como la depreciación calculada sobre valores en pesos constantes, deduce el efecto de la inflación sobre ciertos pasivos y activos monetarios a través del ajuste anual por la inflación.

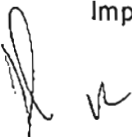
La provisión de los impuestos a la utilidad reconocida en los resultados se integra como sigue:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Impuesto causado del ejercicio	\$ -	\$ -
Impuesto diferido del ejercicio	<u>25,510</u>	<u>(518,669)</u>
Total de impuestos a la utilidad	<u>\$ 25,510</u>	<u>\$ (518,669)</u>

Los impuestos a la utilidad diferidos se reconocen sobre las diferencias temporales entre el valor en libros de los activos y pasivos incluidos en los estados financieros y las bases fiscales correspondientes utilizadas para determinar el resultado fiscal, la tasa correspondiente a estas diferencias y en su caso se incluyen los beneficios de las pérdidas fiscales por amortizar y de algunos créditos fiscales.

Los principales conceptos que originaron el saldo del activo neto por impuestos a la utilidad diferidos fueron:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Impuesto diferido activo:		
Pérdidas por amortizar	\$ 2,392,352	\$ 1,116,319
Provisiones	<u>81,151</u>	<u>15,091</u>
	<u>2,473,503</u>	<u>1,131,410</u>
Impuesto diferido pasivo:		
Equipo de perforación, plantas y equipo	(1,678,083)	(326,060)
Ingresos por recuperación de seguros	(187,789)	(187,789)
Otros	<u>(15,662)</u>	<u>(83)</u>
	<u>(1,881,534)</u>	<u>(513,932)</u>
Impuesto diferido activo a largo plazo, neto	<u>\$ 591,969</u>	<u>\$ 617,478</u>



La conciliación entre el impuesto a la utilidad causado y el aplicado a resultados se muestra como sigue:

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Impuesto a la utilidad "esperado"	\$ 111,427	\$ (260,650)
Incremento (reducción) resultante de:		
Diferencia valor fiscal histórico y actualizado	(378,733)	(257,993)
Efecto fiscal de la inflación, neto	292,404	518,643
Previsión social no deducibles	<u>412</u>	<u>25</u>
Impuestos a la utilidad reconocido en los resultados	<u>\$ 25,510</u>	<u>\$ (518,669)</u>

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan, si existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos fiscales circulantes contra los pasivos por impuestos sobre las utilidades a corto plazo, y si los impuestos diferidos se relacionan con la misma entidad fiscal y la misma autoridad fiscal.

c. Impuestos por pagar

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Impuesto sobre la renta por pagar	\$ 3,570	\$ -
Impuesto al valor agregado por pagar	<u>278,185</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 281,755</u>	<u>\$ -</u>

10. Patrimonio

Estructura de patrimonio

El patrimonio original de PPS fue asignado por Petróleos Mexicanos al segregar su actividad en diferentes Empresas Productivas Subsidiarias separando los activos y pasivos necesarios para que cada uno pudiera llevar a cabo sus actividades, integrando así su patrimonio inicial.

	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Patrimonio Acumulado al Inicio	\$ 14,532,799	\$ 14,443,913
Traspaso de activos fijos		394,984
Incremento (reducción) resultante de:		
Beneficio de pasivo laboral	<u>191,867</u>	<u>81,154</u>
Patrimonio	14,724,666	14,920,051
Utilidad (Pérdida) del ejercicio	<u>345,913</u>	<u>(387,252)</u>
Patrimonio acumulado	<u>\$ 15,070,579</u>	<u>\$ 14,532,799</u>

En noviembre de 2016 mediante acta número PPS-BM-000002-2016, Pemex Exploración y Producción transfiere a favor de PPS 275 bienes con valor en libros de \$ 394,985 para su integración al patrimonio de PPS; el 90% del valor transferido corresponde a dos equipos de perforación y a dos unidades de servicio a pozos, el 10% restante incluye maquinaria, mobiliario, aparatos e instrumentos, equipo de transporte, equipo de cómputo y herramientas.

El concepto de Beneficio de pasivo laboral corresponde a la ganancia actuarial de los beneficios al retiro y post empleo por \$ 191,867 generados durante 2017, principalmente, por el aumento de las tasas de descuento y de rendimiento de los activos del plan, de 7.89% a 8.17%.

11. Deuda

La deuda asociada a los activos transferidos a PPS para su constitución y operación, al 31 de diciembre de 2017 y 2016 presenta los siguientes saldos:

	2017	2016	2017	2016
Deuda documentada C/P			\$ 33,189	\$ 23,193
Arrendamiento financiero C/P	US\$ 45,414	US\$ 43,431	898,593	878,835
Saldo corto plazo	45,414	43,431	931,782	902,028
Deuda documentada L/P			5,173,670	5,196,518
Arrendamiento financiero L/P	307,533	352,928	6,085,064	7,292,904
Saldo largo plazo	307,533	352,928	11,258,734	12,489,422
Saldo corto y largo plazo	US\$ 352,947	US\$ 396,359	\$ 12,190,516	\$ 13,391,450

El saldo al cierre del ejercicio 2017 del arrendamiento financiero se integra por los siguientes contratos:

Contrato	Saldo US\$	Saldo \$
Contrato 4202328041 F/1651 Fideicomiso Yunuén	US\$ 126,697	\$ 2,506,907
Contrato 4202328051 F/1659 Fideicomiso Kukulcán	129,383	2,560,059
Contrato 4202328101 F/1755 Fideicomiso Equipos de Perforación Terrestres	96,867	1,916,691
Saldo contratos de arrendamiento financiero	US\$ 352,947	\$ 6,983,657

12. Instrumentos financieros

PPS enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los tipos de cambio, tasas de interés, riesgo de crédito, así como riesgo de liquidez. Con el objetivo de supervisar y controlar estos riesgos, Petróleos Mexicanos ha desarrollado un marco normativo en materia de administración de riesgos financieros aplicable a las compañías que integran el Grupo PEMEX, compuesto de políticas y lineamientos a través de los cuales se promueve un esquema integral de administración de estos riesgos, se regula el uso de Instrumentos Financieros Derivados (IFD) y se formulan las directrices para el desarrollo de estrategias de mitigación de riesgo.

La normatividad en materia de administración de riesgos financieros de Petróleos Mexicanos señala que los IFD deben ser utilizados con fines de mitigación de riesgos. El uso de los IFD para cualquier otro propósito debe ser aprobado conforme a las normas internas vigentes. Al 31 de diciembre de 2017, PPS no tiene contratados IFDs.

Petróleos Mexicanos tiene como política propiciar la reducción del impacto negativo en los resultados financieros del Grupo PEMEX, proveniente de cambios desfavorables en los factores de riesgo, promoviendo que la estructura de sus pasivos sea consistente con el patrón esperado de sus activos.

A. Administración de Riesgos

I. Riesgo de Mercado

i. Riesgo de tasa de interés

PPS está expuesto a fluctuaciones en las tasas de interés de las posiciones en pasivo a tasa variable de algunos de sus instrumentos financieros. Las tasas a las que se tiene exposición son la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (TIIE) en pesos. Al 31 de diciembre de 2017, el 43% de la deuda consistió en deuda a tasa variable.

La deuda a tasa variable que tiene PPS es con Petróleos Mexicanos, y debido a que éste es una entidad del Grupo PEMEX, tiene autorización para contratarla. En ocasiones, por motivos estratégicos o con el objetivo de compensar los flujos esperados de entrada y salida, Petróleos Mexicanos ha contratado swaps de tasa de interés. Bajo estos contratos, Petróleos Mexicanos ha adquirido la obligación de realizar pagos a una tasa de interés fija y el derecho a recibir pagos a tasa de interés flotante basados en la tasa LIBOR, en la TIIE o en una tasa calculada o referenciada a la TIIE. Al 31 de diciembre de 2017, PPS no ha contratado instrumentos financieros derivados para cubrir la deuda con Petróleos Mexicanos.

Adicionalmente a la deuda contratada y traspasada por Petróleos Mexicanos a PPS, al 31 de diciembre de 2017, PPS tiene 3 contratos de arrendamiento financiero, por la adquisición bajo esta modalidad, con dos de ellos para dos plataformas de perforación marina y un contrato más para nueve equipos de perforación terrestre, a tasa fija, pactados y pagaderos en dólares.

ii. Riesgo de tipo de cambios

Una cantidad significativa de los ingresos son en moneda nacional y se deriva de la prestación de servicios para perforación y servicio a pozos, con precios parcialmente referenciados a precios internacionales en dólares. Por otro lado, los egresos del Organismo se derivan de contrataciones por servicios, cuyos precios, parcialmente, también se determinan y son pagaderos en dólares.

Como resultado de esta estructura de flujos de efectivo, la depreciación del peso ante el dólar incrementa el valor del balance financiero de la Compañía, mientras que la apreciación del peso ante el dólar tiene el efecto contrario. Petróleos Mexicanos administra este riesgo sin necesidad de contratar instrumentos de cobertura, debido a que el impacto de la fluctuación en el tipo de cambio entre el dólar y el peso sobre los ingresos del Grupo PEMEX se compensa en gran parte, por el impacto en sus obligaciones.

Una de las funciones de Petróleos Mexicanos es contratar deuda, con el objetivo de financiar los distintos proyectos de inversión de cada una de las compañías que integran el Grupo Pemex. El costo de la deuda es asignado en su totalidad a la compañía que dispondrá de los recursos.

Toda la deuda de PPS está denominada en dólares o pesos. No obstante, no siempre es posible para Petróleos Mexicanos emitir deuda en estas monedas. Debido a la estructura de flujos mencionada anteriormente, las fluctuaciones en divisas distintas al dólar y el peso pueden incrementar los costos de financiamiento o generar una exposición al riesgo cambiario.

Para las emisiones en monedas distintas al peso y al dólar, y exceptuando a las emisiones en UDI, Petróleos Mexicanos tiene como estrategia de mitigación de riesgo para cubrir la exposición de las compañías que integran el Grupo PEMEX, utilizar IFD de tipo swap para convertir dicha deuda a dólares. Con el fin de cubrir el riesgo inflacionario, Petróleos Mexicanos tiene la estrategia de convertir a pesos la deuda denominada en UDI, sujeto a las condiciones de mercado. Como resultado, Petróleos Mexicanos mantiene un portafolio de deuda con sensibilidad prácticamente nula a movimientos en los tipos de cambio de monedas distintas al dólar y el peso.

PPS registró por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017 una ganancia cambiaria neta por \$227,365 y en contraparte al cierre de ejercicio 2016, registró una pérdida cambiaria neta por \$1,570,317. La ganancia cambiaria al 31 de diciembre de 2017 se debió a la apreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de \$ 20.6640 por US\$ 1 a un tipo de cambio de \$19.7354 por US\$ 1, del 1 de enero al 31 de diciembre de 2017. La pérdida cambiaria de 2016 se debió a la depreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de \$17.2065 por US\$ 1 a un tipo de cambio de \$20.6640 por US\$ 1, del 1 de enero al 31 de diciembre de 2016.

iii. Riesgo de precio de títulos accionarios de terceros

Al 31 de diciembre de 2017, PPS no tiene participación accionaria con terceros.

iv. Cuantificación de riesgo de mercado

PPS no tiene contratados IFD o inversiones sujetas a riesgo de mercado, por lo que no existe exposición al riesgo de mercado que cuantificar.

II. Riesgo de contraparte o de crédito

PPS realiza ventas por la prestación de servicios a Pemex Exploración y Producción Empresa Productiva del Estado, por lo que no se encuentra expuesta a un posible incumplimiento de pago por parte de las empresas antes mencionadas.

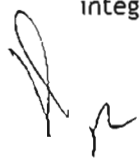
PPS se encuentra expuesto a no cobrar el 100% de sus cuentas por cobrar a terceros ante un evento de incumplimiento de sus clientes, toda vez que al 31 de diciembre de 2017 tiene otros clientes además de PEP, debido a que en el último bimestre de 2016 empezó a tener relación comercial con clientes externos mediante contratos establecidos en términos y condiciones de orden de trabajo; durante el ejercicio 2017 la proporción de ventas a terceros es menor al 1% del total de ingresos por servicios.

III. Riesgo de liquidez

Actualmente los ingresos de PPS provenientes del cobro de las cuentas por cobrar, corresponden a la compensación de cuentas interempresas por la prestación de servicios exclusivamente a PEP y de la prestación de servicios a clientes externos nacionales; en el ejercicio 2016 los ingresos por servicios a clientes externos significaron el 1.1% de las ventas totales de PPS y menor de 1% al cierre de 2017, los ingresos por sus ventas serán concentrados a través del In House Cash (IHS), el cual es controlado por Petróleos Mexicanos. Petróleos Mexicanos, a través de la planeación de financiamientos y la venta de dólares para el balanceo de las cajas, mantiene saldos en moneda nacional y en dólares que se consideran adecuados para hacer frente tanto a los gastos de operación e inversión, como a otras obligaciones de pago de las compañías que integran el Grupo PEMEX.

Adicionalmente, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito comprometidas revolventes con el fin de mitigar el riesgo de liquidez: dos en pesos por \$ 3,500,000 y \$ 20,000,000 con vencimientos en junio y noviembre de 2019, respectivamente; y dos en dólares, la primera por US\$ 1,500,000 con vencimiento en diciembre de 2019 y la segunda por US\$ 3,250,000 con vencimiento en enero de 2020.

Finalmente, para el diseño de estrategias de inversión de los portafolios administrados por Petróleos Mexicanos, selecciona los horizontes considerando los requerimientos de flujo en cada divisa a fin de mantener la disponibilidad de los recursos para las compañías que integran el Grupo PEMEX.



B. Derivados implícitos

PPS de conformidad a la política establecida, ha analizado los diferentes contratos celebrados y ha determinado que, de acuerdo a las cláusulas de los mismos, éstos no presentan todos los términos que requieran segregar al derivado implícito. De acuerdo con lo anterior, al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se devengaron derivados implícitos por \$118 y 0, respectivamente.

C. Valor razonable de los instrumentos financieros

El valor razonable estimado de los activos y pasivos financieros al 31 de diciembre de 2017 y 2016, en términos nominales, se muestra en la siguiente tabla:

	2017		2016	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Activos:				
Efectivo	\$ 125	\$ 125	\$ 138	\$ 138
Cuentas por cobrar	858,223	858,223	880,566	880,566
Partes relacionadas	6,213,147	6,213,147	3,430,788	3,430,788
Pasivos:				
Proveedores y contratistas	328,991	328,991	545,220	545,220
Partes relacionadas	216,249	216,249	2,036,467	2,036,467
Otras cuentas por pagar	21,215	21,215	.	.
Porción a corto plazo de la deuda	931,782	931,782	902,028	902,028
Deuda a largo plazo	11,258,734	11,258,734	12,489,422	12,489,422

El valor razonable de los activos y pasivos financieros presentados en la tabla anterior se muestran solo con carácter informativo.

El valor razonable de los activos financieros circulantes y de los pasivos a corto plazo es igual a su valor nominal, debido a que su vencimiento es a corto plazo, el valor nominal es muy cercano al valor razonable correspondiente.

El valor razonable de la deuda a largo plazo se estima utilizando cotizaciones provenientes de importantes fuentes comerciales de información. Estas cotizaciones de mercado son ajustadas internamente usando modelos de precios estándar. Como resultado de los supuestos utilizados, los valores razonables estimados no necesariamente representan los términos reales en los cuales las operaciones existentes pueden ser liquidadas.

La información relativa a los rubros de Cuentas por cobrar, Partes relacionadas, Pasivos acumulados y Deuda se detallan en las siguientes notas, respectivamente:

- Nota 4 Operaciones y saldos con Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias
- Nota 5 Cuentas por cobrar e impuestos por recuperar
- Nota 10 Deuda

13. Ingresos

PPS cuenta con un contrato de prestación de servicios con Pemex Exploración y Producción que incluye servicios y renta de equipos para la perforación, terminación y reparación de pozos, servicio a pozos y servicios integrados de perforación, terminación y reparación de pozos.

Al amparo de dicho contrato prestó servicios a Pemex Exploración y Producción, con lo cual generó ingresos a través de sus áreas operativas por los siguientes importes:

	2017	2016
Perforación Marina	\$ 4,091,056	\$ 2,372,824
Servicio a Pozos	1,675,816	2,021,286
Perforación Terrestre	870,520	1,798,870
Total clientes interempresas	<u>\$ 6,637,392</u>	<u>\$ 6,192,980</u>

A partir del ejercicio 2016, PPS empezó a prestar servicios a clientes externos nacionales, generando los siguientes ingresos por línea de negocio:

	2017	2016
Servicio a Pozos	\$ 36,685	\$ 2,935
Perforación Marina	4,232	
Ingeniería y Formación Técnica	490	
Perforación Terrestre	334	67,177
Total clientes externos nacionales	<u>\$ 41,741</u>	<u>\$ 70,112</u>

14. Costo de lo vendido

Los costos de los servicios representan su valor de adquisición, mismos que son requeridos para tener en condiciones de operación los equipos, unidades e instalaciones de PPS, lo que permite ejecutar los trabajos para los que legalmente se encuentran facultados.

PPS realizó operaciones en forma continua durante los ejercicios 2017 y 2016 generando los siguientes costos.

	2017	2016
Depreciación de activos operativos	\$ 3,008,148	\$ 3,183,173
Deterioro de los activos operativos	838,191	
Mantenimiento de equipos	808,406	1,374,101
Otros costos operativos	136,745	3,450
Servicios auxiliares	76,524	
Costo de pasivo laboral	17,325	20,339
Sueldos y salarios de operación	13,126	17,596
Servicios recibidos de III Servicios, S. A. de C. V.	.	1,371
Costo de lo vendido	<u>\$ 4,898,465</u>	<u>\$ 4,600,030</u>

15. Resultado integral de financiamiento

Los ingresos y gastos financieros de PPS al 31 de diciembre de 2017 y 2016 comprenden principalmente los intereses y los efectos del tipo del cambio sobre la deuda documentada recibida del Corporativo y la deuda por arrendamiento financiero recibida de Pemex Exploración y Producción; en ambos casos, los recursos se destinaron a la adquisición de activos fijos de la clase de equipos de perforación y reparación de pozos.

	2017	2016
Arrendamiento financiero	320,519	345,584
Deuda documentada	433,280	290,503
Costo financiero cuenta corriente Corporativo	7,968	(50,417)
Servicios financieros deuda	(23,131)	(15,972)
Otras operaciones	(2)	19
Gasto por intereses, neto	<u>738,634</u>	<u>569,717</u>
Pérdida (Utilidad) en cambios, neto	<u>(227,365)</u>	<u>1,570,317</u>
Resultado integral de financiamiento	<u>\$ 511,269</u>	<u>\$ 2,140,034</u>

16. Otros gastos (ingresos), neto

Los otros ingresos y gastos se integran por el ejercicio terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, como se muestra a continuación:

	2017	2016
Ingreso por sanciones y penas***	\$ 61,566	\$ 456
Otros ingresos y gastos*	51,766	71
Ingreso por desecho ferroso	6,255	218
Ingreso por siniestro**	5,954	625,964
Recuperación a funcionarios	47	224
Renta de casa	4	8
Total otros ingresos	125,592	626,941
Costo de activos dados de baja	94,654	46
Gastos por siniestros	40,134	
Recargos y actualizaciones de impuestos	4	44,381
Total otros gastos	134,792	44,427
Total de otros gastos (ingresos), neto	\$ 9,200	\$ (582,514)

(*) En 2017 se realizó reclasificación del saldo 2016 por \$28,532 correspondiente a juicios en proceso, realizando cuenta por cobrar con cargo a Pemex Exploración y Producción, de acuerdo al origen del litigio según la Gerencia Jurídico Financiera y \$15,745 por ISR a favor del ejercicio 2015.

(**) Ingresos en 2016 por recuperación por siniestros de equipos en Terra 123 por \$ 567,085 y Yagual 104 por \$ 58,879; en 2017 los ingresos corresponden a indemnización por sustracción de equipos de control de presión \$5,526 e indemnización por vehículos siniestrados \$428

(***) Incluye \$59,355 originado por actualización de la devolución de Impuesto Sobre la Renta que el Servicio de Administración Tributaria realizó a PPS en diciembre 2017.

17. Compromisos

El valor estimado de los contratos celebrados con diversos contratistas para infraestructura y prestación de servicios al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es como sigue:

Vencimientos	Contratos		2017	2016
	2017	2016		
Menos de 1 año	35	43	\$ 2,245,191	\$ 5,631,912
1 a 3 años	28	4	2,276,245	366,235
Total	63	47	\$ 4,521,436	\$ 5,998,147

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 PPS tenía contratos celebrados con diversos contratistas por un importe estimado de \$ 4,521,436 y \$ 5,998,147 respectivamente, para el desarrollo de diversas obras y servicios. Un compromiso representa un acuerdo realizado para llevar a cabo determinadas acciones en el futuro, el cual no cumple con los requisitos para considerarse como pasivo, provisión o contingencia, por lo cual, no se reconoce en el estado de situación financiera.

18. Contingencias

En el curso normal de sus operaciones, PPS está involucrado en diversos procedimientos legales por diferentes razones. PPS califica la importancia de cada caso y evalúa el posible resultado, creando una reserva por obligaciones contingentes cuando se espera un resultado desfavorable que pueda ser cuantificable. PPS no ha registrado reservas relacionadas con juicios pendientes debido a que no se anticipa alguna resolución contraria de importancia, excepto por lo que se menciona en esta nota.

- a. PPS está sujeto al cumplimiento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente, por lo que se podrán llevar a cabo auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. A la fecha no se han detectado irregularidades que consideren trabajos para remediación de daños ambientales.

Al 31 de diciembre de 2017 no se ha realizado ninguna provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades.

- b. PPS enfrenta diversos juicios civiles, penales, administrativos, ambientales y de amparo a la fecha de estos estados financieros, por lo que al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se tiene registrada una provisión por \$92,543 y por \$28,532, respectivamente para cubrir pasivos contingentes de esta naturaleza y se incluyen en el pasivo no circulante, en el estado de situación financiera.

PPS registra pasivos contingentes cuando es probable que un pasivo ocurra y su importe puede ser razonablemente medido. Cuando una estimación razonable no puede hacerse, se incluye una revelación cualitativa en estas notas a los estados financieros. PPS no da a conocer el monto individual de la provisión de cada proceso porque dicha revelación podría afectar negativamente a la estrategia legal de PPS, así como el resultado del proceso correspondiente.

19. Reclasificaciones

Para efectos de comparabilidad se efectuaron ciertas reclasificaciones en los importes del año 2016, en los siguientes rubros:

<u>Rubro</u>	<u>Saldo inicial</u>	<u>Debe</u>	<u>Haber</u>	<u>Saldo final</u>
Cuentas por cobrar	\$ 811,004	\$ 410,098	-	\$ 1,221,102
Impuestos por recuperar	1,768,328		\$ 410,098	1,358,230
Porción circulante	897,466		4,562	902,028
Partes relacionadas	2,037,076	609		2,036,467
Proveedores	509,929		35,291	545,220
Otras cuentas por pagar	41,958	27,407		14,551
Provisiones	-		28,532	28,532
Otros pasivos	40,369	40,369	-	-



20. Eventos subsecuentes

Al 26 de marzo de 2018 el tipo de cambio es de \$ 18.5078 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2017 por \$ 19.7867, refleja una apreciación del 5.4%.



Lic. Guillermo Edmundo Bernal Miranda
Director General de
Pemex Perforación y Servicios



Dr. Raúl Escorza Pérez
Subdirector de Coordinación Financiera para
Empresas Productivas Subsidiarias



L.C. Victorio Linares Mantilla
S.P.A. del Titular de la Gerencia de Operación y
Control Financiero Exploración y Producción

PEMEX PERFORACIÓN Y SERVICIOS
EMPRESA PRODUCTIVA DEL ESTADO
SUBSIDIARIA DE PETRÓLEOS MEXICANOS
ESTADOS ANALÍTICO DE INGRESOS
PRESUPUESTALES Y DEL EJERCICIO
PRESUPUESTAL DEL GASTO POR EL
PERÍODO DEL 1 DE ENERO AL 31 DE
DICIEMBRE DE 2017 Y DICTAMEN DE
LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados analítico de ingresos presupuestales y del
ejercicio presupuestal del gasto por el período
del 1 de enero al 31 de diciembre de 2017
y dictamen de los auditores independientes

Índice

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Dictamen de los auditores independientes	1 a 3
Estados presupuestales:	
Estado analítico de ingresos	4 y 5
Ingresos de flujo de efectivo	6
Egresos de flujo de efectivo	7 y 8
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa	9
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa (Armonizado)	10
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en clasificación Económica y por Objeto del Gasto	11 y 12
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en clasificación Administrativa	9
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en clasificación administrativa (armonizado)	10
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en clasificación por Objeto del Gasto (Armonizado)	11 y 12
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en clasificación Económica (Armonizado)	13
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en clasificación Pro objeto del gasto (Armonizado)	14
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en clasificación Funcional - Programática	15-19
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional-(Armonizado)	20
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en clasificación funcional (Armonizado)	21 y 22
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en categoría Programática	21 a 23
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en Categoría programática (Armonizado)	24
Notas a los estados presupuestales	25 a 43
Anexo A Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables	44
Anexo B Conciliación entre los egresos presupuestarios y los gastos contables	45



Tel.: +(55) 8503 4200
Fax: +(55) 8503 4299
www.bdomexico.com

Castillo Miranda y Compañía, S.C.
Paseo de la Reforma 505-31
Torre Mayor
Colonia Cuauhtémoc
Ciudad de México, México.
C.P. 06500

Al H. Consejo de Administración de Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Opinión

Hemos auditado los estados e información financiera presupuestaria de Pemex Perforación y Servicios, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2017, que comprenden los estados analítico de ingresos, estado analítico de ingresos por fuentes de financiamiento; de ingresos de flujo de efectivo; de egresos de flujo de efectivo; analítico del ejercicio del presupuesto de egresos, este último en clasificación Administrativa; analítico del presupuesto de egresos en su clasificación económica y por objeto del gasto; analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática y Categoría Programática, así como las notas explicativas a los estados e información financiera presupuestaria que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

En nuestra opinión, los estados e información presupuestaria adjuntos de Pemex Perforación y Servicios, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, mencionados en el párrafo anterior, están preparados, en todos los aspectos materiales, de conformidad con las disposiciones establecidas en la Ley General de Contabilidad Gubernamental y en la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestras auditorías de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría. Nuestras responsabilidades, de acuerdo con estas normas, se describen con más detalle en la sección "Responsabilidades del Auditor sobre los estados e información financiera presupuestaria" de nuestro informe. Somos independientes de la entidad de conformidad con el Código de Ética Profesional del Instituto Mexicano de Contadores Públicos, A.C., junto con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestras auditorías de los estados financieros en México, y hemos cumplido con las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código de Ética Profesional. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Párrafo de énfasis base de preparación y utilización de este informe

Los estados e información financiera presupuestaria adjuntos, fueron preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta la entidad y para ser integrados en el Reporte de la Cuenta de Pública Federal, los cuales están presentados en los formatos que para tal efecto fueron establecidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda; consecuentemente, éstos pueden no ser apropiados para otra finalidad. Nuestra opinión no se modifica por esta cuestión.



Otras cuestiones

La administración de Pemex Perforación y Servicios, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos ha preparado un juego de estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2017 de conformidad con las disposiciones en materia de información financiera que están establecidas en la Ley General de Contabilidad Gubernamental, sobre los cuales emitimos una opinión no modificada, con fecha 28 de marzo de 2018, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

Respecto de los estados armonizados y del Gasto por Categoría Programática, los mismos se presentan para dar cumplimiento a los "Lineamientos específicos para la integración de la Cuenta Pública 2017 para las entidades productivas del estado que conforman el Sector Paraestatal Federal", emitidos mediante oficio 309-A-003/2018 de la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Nuestra auditoría no incluyó la evaluación cualitativa de los siguientes aspectos relativos a los estados presupuestarios:

1. Cumplimiento global de las metas programadas por la entidad (metas físicas y programáticas, calendarización presupuestal, etc.).
2. Variaciones entre las cifras presupuestadas y las reales obtenidas, que se muestran en los estados presupuestarios.
3. Cumplimiento de disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria.
4. Bases de preparación de las cifras presupuestarias que se muestran en las columnas de presupuesto aprobado, presupuesto modificado y presupuesto obtenido y/o pagado.

Responsabilidades de la administración y de los encargados del gobierno de la entidad sobre los estados e información financiera presupuestaria

La administración es responsable de la preparación de los estados e información financiera presupuestaria adjuntos de conformidad con las disposiciones establecidas en la Ley General de Contabilidad Gubernamental y en la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento, y del control interno que la administración consideró necesario para permitir la preparación de los estados e información financiera presupuestaria libre de incorrección material debido a fraude o error.

Los encargados del gobierno de la entidad son responsables de la supervisión del proceso de preparación de los estados e información financiera presupuestaria de la entidad.

Responsabilidades del auditor sobre la auditoría de los estados e información financiera presupuestaria

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable sobre de que los estados financieros presupuestarios, en su conjunto, se encuentran libres de incorrección material, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto nivel de seguridad, pero no es una garantía, de que una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría siempre detecte una incorrección material cuando existe.

Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y son consideradas materiales si individualmente, o en su conjunto, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios hacen basándose en los estados financieros.

Como parte de una auditoría, de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección material en los estados financieros, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos los procedimientos de auditoría para responder a esos riesgos y obtener evidencia de auditoría suficiente y apropiada para obtener una base para nuestra opinión.

El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es mayor que en el caso de una incorrección material, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, manifestaciones intencionalmente erróneas, omisiones intencionales o la anulación del control interno.

- Obtenemos conocimiento del control interno importante para la auditoría con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que consideramos adecuados en las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables, así como la presentación, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluidas las revelaciones hechas por la administración de la entidad y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable de los estados financieros en su conjunto.
- Comunicamos a los responsables del gobierno de la entidad, entre otras cuestiones, el alcance planeado, el momento de realización de la auditoría y los hallazgos importantes de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa en el control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

CASTILLO MIRANDA Y COMPAÑÍA, S.C.

C.P.C. Carlos Enrique Charraga Sánchez

Ciudad de México,
a 28 de marzo de 2018

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico de Ingresos
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

RUBRO DE INGRESOS	INGRESO					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	(6 = 5 - 1)
IMPUESTOS	0	0	0	0	0	0
CUOTAS Y APORTACIONES DE SEGURIDAD SOCIAL	0	0	0	0	0	0
CONTRIBUCIONES DE MEJORAS	0	0	0	0	0	0
DERECHOS	0	0	0	0	0	0
PRODUCTOS	0	0	0	0	0	0
CORRIENTE	0	0	0	0	0	0
CAPITAL	0	0	0	0	0	0
APROVECHAMIENTOS	0	0	0	0	0	0
CORRIENTE	0	0	0	0	0	0
CAPITAL	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR VENTAS DE BIENES Y SERVICIOS	10,890,188,865	-2,294,508,238	8,595,680,627	9,773,699,747	8,573,014,350	-2,317,174,515
PARTICIPACIONES Y APORTACIONES	0	0	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	0	0	0
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	0	-1,248,878,807	-1,248,878,807	0	-1,248,878,807	-1,248,878,807
TOTAL1/	10,890,188,865	-3,543,387,045	7,346,801,820	9,773,699,747	7,324,135,543	
				INGRESOS EXCEDENTES		-3,566,053,322

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico de Ingresos por fuentes de financiamiento
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS POR FUENTES DE FINANCIAMIENTO	ESTIMADO (1)	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES (2)	INGRESO			DIFERENCIA (6 = 5 - 1)
			MODIFICADO (3 = 1 + 2)	DEVENGADO (4)	RECAUDADO (5)	
INGRESOS DEL GOBIERNO	0	0	0	0	0	0
IMPUESTOS	0	0	0	0	0	0
CONTRIBUCIONES DE MEJORAS	0	0	0	0	0	0
DERECHOS	0	0	0	0	0	0
PRODUCTOS	0	0	0	0	0	0
CORRIENTE	0	0	0	0	0	0
CAPITAL	0	0	0	0	0	0
APROVECHAMIENTOS	0	0	0	0	0	0
CORRIENTE	0	0	0	0	0	0
CAPITAL	0	0	0	0	0	0
PARTICIPACIONES Y APORTACIONES	0	0	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	0	0	0
INGRESOS DE ORGANISMOS Y EMPRESAS	10,890,188,865	-2,294,508,238	8,595,680,627	9,773,699,747	8,573,014,350	-2,317,174,515
CUOTAS Y APORTACIONES DE SEGURIDAD SOCIAL	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR VENTAS DE BIENES Y SERVICIOS	10,890,188,865	-2,294,508,238	8,595,680,627	9,773,699,747	8,573,014,350	-2,317,174,515
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	0	0	0
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	0	-1,248,878,807	-1,248,878,807	0	-1,248,878,807	-1,248,878,807
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	0	-1,248,878,807	-1,248,878,807	0	-1,248,878,807	-1,248,878,807
TOTAL1/	10,890,188,865	-3,543,387,045	7,346,801,820	9,773,699,747	7,324,135,543	
				INGRESOS EXCEDENTES		-3,566,053,322

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Ingresos de flujo de efectivo
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	10,890,202,037	7,346,940,137	7,324,273,860	-3,565,928,177
DISPONIBILIDAD INICIAL	13,172	138,317	138,317	125,145
CORRIENTES Y DE CAPITAL	10,890,188,865	8,595,680,627	8,573,014,350	-2,317,174,515
VENTA DE BIENES	9,659,188,866	0	0	-9,659,188,866
INTERNAS	9,659,188,866	0	0	-9,659,188,866
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	0	7,216,042,232	7,192,729,085	7,192,729,085
INTERNAS	0	7,216,042,232	7,192,729,085	7,192,729,085
EXTERNAS	0	0	0	0
INGRESOS DIVERSOS	1,230,999,999	1,379,638,395	1,380,285,265	149,285,266
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	0	0	0
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	0	0	0	0
CORRIENTES	0	0	0	0
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	10,890,188,865	8,595,680,627	8,573,014,350	-2,317,174,515
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	0	-1,248,878,807	-1,248,878,807	-1,248,878,807
INTERNO	0	-1,248,878,807	-1,248,878,807	-1,248,878,807
EXTERNO	0	0	0	0

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Estimado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Recaudado, el ente público.

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Egresos de Flujo de Efectivo
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	AUMENTOS	MODIFICACIONES DISMINUCIONES	DEFINITIVO	RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
TOTAL DE RECURSOS ^{1/}	10,890,202,037	689,612,389	4,232,874,289	7,346,940,137	7,324,273,860	0	7,324,273,860
GASTO CORRIENTE	7,829,414,200	541,350,368	4,200,575,225	4,170,189,343	4,170,189,343	0	4,170,189,343
SERVICIOS PERSONALES	51,844,018	0	16,679,187	35,164,831	35,164,831	0	35,164,831
SUELDOS Y SALARIOS	38,309,391	0	9,048,580	29,260,811	29,260,811	0	29,260,811
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	7,958,120	0	5,142,839	2,815,281	2,815,281	0	2,815,281
OTROS	5,576,507	0	2,487,768	3,088,739	3,088,739	0	3,088,739
DE OPERACIÓN	278,000,000	125,732,483	73,444,845	330,287,638	330,287,638	0	330,287,638
FLETES	0	150,282	0	150,282	150,282	0	150,282
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	2,657,744	13,227,361	0	15,885,105	15,885,105	0	15,885,105
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	535,937	29,806,815	0	30,342,752	30,342,752	0	30,342,752
SEGUROS	260,599,555	0	73,444,845	187,154,710	187,154,710	0	187,154,710
OTROS	14,206,764	82,548,025	0	96,754,789	96,754,789	0	96,754,789
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0
OPERACIONES INTEREMPRESAS	7,499,570,182	415,617,885	4,110,451,193	3,804,736,874	3,804,736,874	0	3,804,736,874
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS CORPORATIVOS	839,667,589	415,617,885	0	1,255,285,474	1,255,285,474	0	1,255,285,474
SERVICIOS INTEREMPRESAS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	6,659,902,593	0	4,110,451,193	2,549,451,400	2,549,451,400	0	2,549,451,400
PENSIONES Y JUBILACIONES	0	0	0	0	0	0	0
INVERSIÓN FÍSICA	2,716,000,000	6,881,110	242,772,268	2,480,108,842	2,480,108,842	0	2,480,108,842
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	0	6,881,110	0	6,881,110	6,881,110	0	6,881,110
OBRA PÚBLICA	2,716,000,000	0	242,772,268	2,473,227,732	2,473,227,732	0	2,473,227,732
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	0	0	0	0	0	0
OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Egresos de Flujo de Efectivo (continuación)
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	AUMENTOS	MODIFICACIONES DISMINUCIONES	DEFINITIVO	RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
COSTO FINANCIERO NETO	344,774,665	139,179,454	21,869,564	462,084,555	462,165,230	0	462,165,230
COSTO FINANCIERO BRUTO	564,751,052	139,179,454	228,484,902	475,445,604	475,526,279	0	475,526,279
INTERNOS	336,266,150	139,179,454	0	475,445,604	475,526,279	0	475,526,279
INTERESES	335,926,900	133,869,620	0	469,796,520	469,796,520	0	469,796,520
OTROS	339,250	5,309,834	0	5,649,084	5,729,759	0	5,729,759
EXTERNOS	228,484,902	0	228,484,902	0	0	0	0
INTERESES	228,484,902	0	228,484,902	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR INTERESES	219,976,387	0	206,615,338	13,361,049	13,361,049	0	13,361,049
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	2,108,950	1,010,711	1,098,239	-3,520,005	0	-3,520,005
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	1,010,711	-1,010,711	-5,628,955	0	-5,628,955
EROGACIONES RECUPERABLES	0	2,108,950	0	2,108,950	2,108,950	0	2,108,950
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	10,890,188,865	689,519,882	4,466,227,768	7,113,480,979	7,108,943,410	0	7,108,943,410
REVALUACIÓN POR TIPO DE CAMBIO	0	0	233,353,479	-233,353,479	-215,224,771	0	-215,224,771
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	0	0	0	0	0	0	0
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
DISPONIBILIDAD FINAL	13,172	92,507	0	105,679	105,679	0	105,679
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	0	0	0	0	0	0	0

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Presupuesto Pagado, el ente público.

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del presupuesto
de Egresos en Clasificación Administrativa
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Total	4,230,286,272	333,743,307	4,564,029,579	3,961,234,420	4,559,492,010	602,795,159
Total del Gasto	4,230,286,272	333,743,307	4,564,029,579	3,961,234,420	4,559,492,010	602,795,159

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex-Perforación y Servicios
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del presupuesto
 de Egresos en Clasificación Administrativa (Armonizado)
 Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
 (Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Pemex Perforación y Servicios	4,230,286,272	333,743,307	4,564,029,579	3,961,234,420	4,559,492,010	602,795,159
Total del Gasto	4,230,286,272	333,743,307	4,564,029,579	3,961,234,420	4,559,492,010	602,795,159

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del Presupuesto
de Egresos en clasificación Económica y por Objeto del Gasto
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	4,230,286,272	4,564,029,579	3,961,234,420	4,559,492,010	602,795,159
Gasto Corriente	1,514,286,272	2,081,811,787	1,632,835,946	2,077,274,218	448,975,841
Servicios Personales	51,844,018	35,164,831	35,654,879	35,164,831	-490,048
1000 Servicios personales	51,844,018	35,164,831	35,654,879	35,164,831	-490,048
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	4,932,190	3,652,428	3,594,603	3,652,428	57,825
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	33,377,201	25,608,383	25,579,466	25,608,383	28,917
1400 Seguridad social	7,958,120	2,815,281	2,808,678	2,815,281	6,603
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	4,809,507	3,088,739	3,672,132	3,088,739	-583,393
1600 Previsiones	767,000				
Gasto De Operación	1,117,667,589	1,585,573,112	1,177,722,871	1,585,573,112	407,850,241
2000 Materiales y suministros	4,526,541	26,419,369	42,966,421	26,419,369	-16,547,052
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	4,526,541	2,264,895	794,813	2,264,895	1,470,082
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización		10,548,241	34,257,399	10,548,241	-23,709,158
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación		3,100,392	4,017,703	3,100,392	-917,311
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores		10,505,841	3,896,506	10,505,841	6,609,335
3000 Servicios generales	1,113,141,048	1,559,153,743	1,134,756,450	1,559,153,743	424,397,293
3200 Servicios de arrendamiento		3,141,445	3,146,166	3,141,445	-4,721
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	3,146,579	94,640,852	127,044,182	94,640,852	-32,403,330
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	260,599,555	187,304,992	188,187,222	187,304,992	-882,230
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	2,657,744	15,885,105	39,045,417	15,885,105	-23,160,312
3700 Servicios de traslado y viáticos	5,289,074	1,038,085	1,030,804	1,038,085	7,281
3800 Servicios oficiales		48,233	87,026	48,233	-38,793
3900 Otros servicios generales	841,448,096	1,257,095,031	776,215,633	1,257,095,031	480,879,398

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del Presupuesto
de Egresos en clasificación Económica y por Objeto del Gasto (continuación)
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
Otros De Corriente	344,774,665	461,073,844	419,458,196	456,536,275	41,615,648
3000 Servicios generales		-1,010,711	-23,694,900	-5,628,955	22,684,189
3900 Otros servicios generales		-1,010,711	-23,694,900	-5,628,955	22,684,189
9000 Deuda pública	344,774,665	462,084,555	443,153,096	462,165,230	18,931,459
9200 Intereses de la deuda pública	344,774,665	462,084,555	443,153,096	462,165,230	18,931,459
Pensiones Y Jubilaciones					
Gasto De Inversión	2,716,000,000	2,482,217,792	2,328,398,474	2,482,217,792	153,819,318
Inversión Física	2,716,000,000	2,480,108,842	2,326,289,524	2,480,108,842	153,819,318
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles		6,881,110	-1,210,015	6,881,110	8,091,125
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas		6,881,110	-1,210,015	6,881,110	8,091,125
6000 Inversión pública	2,716,000,000	2,473,227,732	2,327,499,539	2,473,227,732	145,728,193
6200 Obra pública en bienes propios	2,716,000,000	2,473,227,732	2,327,499,539	2,473,227,732	145,728,193
Otros De Inversión		2,108,950	2,108,950	2,108,950	
3000 Servicios generales		2,108,950	2,108,950	2,108,950	
3900 Otros servicios generales		2,108,950	2,108,950	2,108,950	

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex-Perforación y Servicios
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del presupuesto
 de egresos en clasificación económica (armonizado)1/

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
 (Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gasto Corriente	1,514,286,272	567,525,515	2,081,811,787	1,632,835,946	2,077,274,218	448,975,841
Gasto De Capital	2,716,000,000	-233,782,208	2,482,217,792	2,328,398,474	2,482,217,792	153,819,318
Total del Gasto	4,230,286,272	333,743,307	4,564,029,579	3,961,234,420	4,559,492,010	602,795,159

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del Presupuesto
de Egresos en clasificación Pro Objeto del Gasto (Armonizado)1/
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUB EJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios personales	51,844,018	-16,679,187	35,164,831	35,654,879	35,164,831	-490,048
Remuneraciones al personal de carácter permanente	4,932,190	-1,279,762	3,652,428	3,594,603	3,652,428	57,825
Remuneraciones adicionales y especiales	33,377,201	-7,768,818	25,608,383	25,579,466	25,608,383	28,917
Seguridad social	7,958,120	-5,142,839	2,815,281	2,808,678	2,815,281	6,603
Otras prestaciones sociales y económicas	4,809,507	-1,720,768	3,088,739	3,672,132	3,088,739	-583,393
Previsiones	767,000	-767,000				
Materiales y suministros	4,526,541	21,892,828	26,419,369	42,966,421	26,419,369	-16,547,052
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	4,526,541	-2,261,646	2,264,895	794,813	2,264,895	1,470,082
Materias primas y materiales de producción y comercialización		10,548,241	10,548,241	34,257,399	10,548,241	-23,709,158
Materiales y artículos de construcción y de reparación		3,100,392	3,100,392	4,017,703	3,100,392	-917,311
Herramientas, refacciones y accesorios menores		10,505,841	10,505,841	3,896,506	10,505,841	6,609,335
Servicios generales	1,113,141,048	447,110,934	1,560,251,982	1,113,170,500	1,555,633,738	447,081,482
Servicios de arrendamiento		3,141,445	3,141,445	3,146,166	3,141,445	-4,721
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	3,146,579	91,494,273	94,640,852	127,044,182	94,640,852	-32,403,330
Servicios financieros, bancarios y comerciales	260,599,555	-73,294,563	187,304,992	188,187,222	187,304,992	-882,230
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	2,657,744	13,227,361	15,885,105	39,045,417	15,885,105	-23,160,312
Servicios de traslado y viáticos	5,289,074	-4,250,989	1,038,085	1,030,804	1,038,085	7,281
Servicios oficiales		48,233	48,233	87,026	48,233	-38,793
Otros servicios generales	841,448,096	416,745,174	1,258,193,270	754,629,683	1,253,575,026	503,563,587
Bienes muebles, inmuebles e intangibles		6,881,110	6,881,110	-1,210,015	6,881,110	8,091,125
Maquinaria, otros equipos y herramientas		6,881,110	6,881,110	-1,210,015	6,881,110	8,091,125
Inversión pública	2,716,000,000	-242,772,268	2,473,227,732	2,327,499,539	2,473,227,732	145,728,193
Obra pública en bienes propios	2,716,000,000	-242,772,268	2,473,227,732	2,327,499,539	2,473,227,732	145,728,193
Deuda pública	344,774,665	117,309,890	462,084,555	443,153,096	462,165,230	18,931,459
Intereses de la deuda pública	344,774,665	117,309,890	462,084,555	443,153,096	462,165,230	18,931,459
Total del Gasto	4,230,286,272	333,743,307	4,564,029,579	3,961,234,420	4,559,492,010	602,795,159

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex-Perforación y Servicios
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional-Programática
 Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
 (Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						GASTO CORRIENTE						GASTO DE INVERSIÓN					TOTAL ESTRUCTURA PORCENTUAL			
FI	FN	FS	AI	PP	UR	DENOMINACIÓN	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ¹	SUMA	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
						TOTAL APROBADO	51,844,018	1,117,667,589		344,774,665	1,514,286,272		2,716,000,000			2,716,000,000	4,230,286,272	35.8		64.2
						TOTAL MODIFICADO	35,164,831	1,585,573,112		461,073,844	2,081,811,787		2,480,108,842		2,108,950	2,482,217,792	4,564,029,579	45.6		54.4
						TOTAL DEVENGADO	35,654,879	1,177,722,871		419,458,196	1,632,835,946		2,326,289,524		2,108,950	2,328,398,474	3,961,234,420	41.2		58.8
						TOTAL PAGADO	35,164,831	1,585,573,112		456,536,275	2,077,274,218		2,480,108,842		2,108,950	2,482,217,792	4,559,492,010	45.6		54.4
						Porcentaje Pag/Aprob	67.8	141.9		132.4	137.2		91.3			91.4	107.8			
						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		99.0	99.8		100.0		100.0	100.0	99.9			
3						Desarrollo Económico														
3						Aprobado	51,844,018	1,117,667,589		344,774,665	1,514,286,272		2,716,000,000			2,716,000,000	4,230,286,272	35.8		64.2
3						Modificado	35,164,831	1,585,573,112		461,073,844	2,081,811,787		2,480,108,842		2,108,950	2,482,217,792	4,564,029,579	45.6		54.4
3						Devengado	35,654,879	1,177,722,871		419,458,196	1,632,835,946		2,326,289,524		2,108,950	2,328,398,474	3,961,234,420	41.2		58.8
3						Pagado	35,164,831	1,585,573,112		456,536,275	2,077,274,218		2,480,108,842		2,108,950	2,482,217,792	4,559,492,010	45.6		54.4
3						Porcentaje Pag/Aprob	67.8	141.9		132.4	137.2		91.3			91.4	107.8			
3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		99.0	99.8		100.0		100.0	100.0	99.9			
3	3					Combustibles y Energía														
3	3					Aprobado	51,844,018	1,117,667,589		344,774,665	1,514,286,272		2,716,000,000			2,716,000,000	4,230,286,272	35.8		64.2
3	3					Modificado	35,164,831	1,534,980,557		461,073,844	2,031,219,232		2,480,108,842		2,108,950	2,482,217,792	4,513,437,024	45.0		55.0
3	3					Devengado	35,654,879	1,107,984,065		419,458,196	1,563,097,140		2,326,289,524		2,108,950	2,328,398,474	3,891,495,614	40.2		59.8
3	3					Pagado	35,164,831	1,534,980,557		456,536,275	2,026,681,663		2,480,108,842		2,108,950	2,482,217,792	4,508,899,455	44.9		55.1
3	3					Porcentaje Pag/Aprob	67.8	137.3		132.4	133.8		91.3			91.4	106.6			
3	3					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		99.0	99.8		100.0		100.0	100.0	99.9			
3	3	02				Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)														
3	3	02				Aprobado	51,844,018	1,117,667,589		344,774,665	1,514,286,272		2,716,000,000			2,716,000,000	4,230,286,272	35.8		64.2
3	3	02				Modificado	35,164,831	1,534,980,557		461,073,844	2,031,219,232		2,480,108,842		2,108,950	2,482,217,792	4,513,437,024	45.0		55.0
3	3	02				Devengado	35,654,879	1,107,984,065		419,458,196	1,563,097,140		2,326,289,524		2,108,950	2,328,398,474	3,891,495,614	40.2		59.8
3	3	02				Pagado	35,164,831	1,534,980,557		456,536,275	2,026,681,663		2,480,108,842		2,108,950	2,482,217,792	4,508,899,455	44.9		55.1
3	3	02				Porcentaje Pag/Aprob	67.8	137.3		132.4	133.8		91.3			91.4	106.6			
3	3	02				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		99.0	99.8		100.0		100.0	100.0	99.9			
3	3	02	226			Producción de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones.														
3	3	02	226			Aprobado	51,844,018	1,117,667,589		344,774,665	1,514,286,272		2,716,000,000			2,716,000,000	4,230,286,272	35.8		64.2
3	3	02	226			Modificado														
3	3	02	226			Devengado														
3	3	02	226			Pagado														
3	3	02	226			Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	226			Porcentaje Pag/Modif														

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional-Programática (continuación)
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					GASTO DE INVERSIÓN					TOTAL ESTRUCTURA PORCENTUAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES
3	3	02	226	B001		Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos													
3	3	02	226	B001		Aprobado	51,844,018	1,117,667,589		344,774,665	1,514,286,272						1,514,286,272	100.0	
3	3	02	226	B001		Modificado													
3	3	02	226	B001		Devengado													
3	3	02	226	B001		Pagado													
3	3	02	226	B001		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	226	B001		Porcentaje Pag/Modif													
3	3	02	226	B001	T9L	Pemex Perforación y Servicios													
3	3	02	226	B001	T9L	Aprobado	51,844,018	1,117,667,589		344,774,665	1,514,286,272						1,514,286,272	100.0	
3	3	02	226	B001	T9L	Modificado													
3	3	02	226	B001	T9L	Devengado													
3	3	02	226	B001	T9L	Pagado													
3	3	02	226	B001	T9L	Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	226	B001	T9L	Porcentaje Pag/Modif													
3	3	02	226	K002		Proyectos de Infraestructura económica de hidrocarburos													
3	3	02	226	K002		Aprobado							1,322,954,790			1,322,954,790	1,322,954,790		100.0
3	3	02	226	K002		Modificado													
3	3	02	226	K002		Devengado													
3	3	02	226	K002		Pagado													
3	3	02	226	K002		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	226	K002		Porcentaje Pag/Modif													
3	3	02	226	K002	T9L	Pemex Perforación y Servicios													
3	3	02	226	K002	T9L	Aprobado							1,322,954,790			1,322,954,790	1,322,954,790		100.0
3	3	02	226	K002	T9L	Modificado													
3	3	02	226	K002	T9L	Devengado													
3	3	02	226	K002	T9L	Pagado													
3	3	02	226	K002	T9L	Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	226	K002	T9L	Porcentaje Pag/Modif													
3	3	02	226	K027		Mantenimiento de infraestructura													
3	3	02	226	K027		Aprobado							1,393,045,210			1,393,045,210	1,393,045,210		100.0
3	3	02	226	K027		Modificado													
3	3	02	226	K027		Devengado													
3	3	02	226	K027		Pagado													
3	3	02	226	K027		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	226	K027		Porcentaje Pag/Modif													

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional-Programática (continuación)
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN					TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{1/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	226	K027	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	3	02	226	K027	T9L	Aprobado						1,393,045,210		1,393,045,210	1,393,045,210			100.0		
3	3	02	226	K027	T9L	Modificado														
3	3	02	226	K027	T9L	Devengado														
3	3	02	226	K027	T9L	Pagado														
3	3	02	226	K027	T9L	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	226	K027	T9L	Porcentaje Pag/Modif														
3	3	02	235			Servicios y actividades relacionadas a pozos														
3	3	02	235			Aprobado														
3	3	02	235			Modificado	35,164,831	1,534,980,557	461,073,844	2,031,219,232	2,460,108,842	2,108,950	2,482,217,792	4,513,437,024	45.0		55.0			
3	3	02	235			Devengado	35,654,879	1,107,984,065	419,458,196	1,563,097,140	2,326,289,524	2,108,950	2,328,398,474	3,891,495,614	40.2		59.8			
3	3	02	235			Pagado	35,164,831	1,534,980,557	456,536,275	2,026,681,663	2,480,108,842	2,108,950	2,462,217,792	4,508,899,455	44.9		55.1			
3	3	02	235			Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	99.0	99.8	100.0	100.0	100.0	99.9						
3	3	02	235	E016		Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos														
3	3	02	235	E016		Aprobado														
3	3	02	235	E016		Modificado	35,164,831	1,534,980,557	462,084,555	2,032,229,943				2,032,229,943	100.0					
3	3	02	235	E016		Devengado	35,654,879	1,107,984,065	443,153,096	1,586,792,040				1,586,792,040	100.0					
3	3	02	235	E016		Pagado	35,164,831	1,534,980,557	462,165,230	2,032,310,618				2,032,310,618	100.0					
3	3	02	235	E016		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	E016		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0				100.0						
3	3	02	235	E016	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	3	02	235	E016	T9L	Aprobado														
3	3	02	235	E016	T9L	Modificado	35,164,831	1,534,980,557	462,084,555	2,032,229,943				2,032,229,943	100.0					
3	3	02	235	E016	T9L	Devengado	35,654,879	1,107,984,065	443,153,096	1,586,792,040				1,586,792,040	100.0					
3	3	02	235	E016	T9L	Pagado	35,164,831	1,534,980,557	462,165,230	2,032,310,618				2,032,310,618	100.0					
3	3	02	235	E016	T9L	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	E016	T9L	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0				100.0						
3	3	02	235	K027		Mantenimiento de infraestructura														
3	3	02	235	K027		Aprobado														
3	3	02	235	K027		Modificado						1,025,653,996		1,025,653,996	1,025,653,996			100.0		
3	3	02	235	K027		Devengado						926,586,521		926,586,521	926,586,521			100.0		
3	3	02	235	K027		Pagado						1,025,653,996		1,025,653,996	1,025,653,996			100.0		
3	3	02	235	K027		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	K027		Porcentaje Pag/Modif						100.0		100.0	100.0					

Pemex-Perforación y Servicios
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional-Programática (continuación)
 Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
 (Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						GASTO CORRIENTE					GASTO DE INVERSIÓN					TOTAL				
FI	FN	SF	AI	PP	UR	DENOMINACIÓN	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	235	K027	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	3	02	235	K027	T9L	Aprobado							1,025,653,996			1,025,653,996	1,025,653,996			100.0
3	3	02	235	K027	T9L	Modificado							926,586,521			926,586,521	926,586,521			100.0
3	3	02	235	K027	T9L	Devengado							1,025,653,996			1,025,653,996	1,025,653,996			100.0
3	3	02	235	K027	T9L	Pagado														
3	3	02	235	K027	T9L	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	K027	T9L	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
3	3	02	235	K030		Otros proyectos de Infraestructura														
3	3	02	235	K030		Aprobado							1,454,454,846			1,454,454,846	1,454,454,846			100.0
3	3	02	235	K030		Modificado							1,399,703,003			1,399,703,003	1,399,703,003			100.0
3	3	02	235	K030		Devengado							1,454,454,846			1,454,454,846	1,454,454,846			100.0
3	3	02	235	K030		Pagado														
3	3	02	235	K030		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	K030		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
3	3	02	235	K030	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	3	02	235	K030	T9L	Aprobado							1,454,454,846			1,454,454,846	1,454,454,846			100.0
3	3	02	235	K030	T9L	Modificado							1,399,703,003			1,399,703,003	1,399,703,003			100.0
3	3	02	235	K030	T9L	Devengado							1,454,454,846			1,454,454,846	1,454,454,846			100.0
3	3	02	235	K030	T9L	Pagado														
3	3	02	235	K030	T9L	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	K030	T9L	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
3	3	02	235	W001		Operaciones ajenas														
3	3	02	235	W001		Aprobado														
3	3	02	235	W001		Modificado				-1,010,711	-1,010,711				2,108,950	2,108,950	1,098,239	-0-		192.0
3	3	02	235	W001		Devengado				-23,694,900	-23,694,900				2,108,950	2,108,950	-21,585,950	109.8		-0-
3	3	02	235	W001		Pagado				-5,628,955	-5,628,955				2,108,950	2,108,950	-3,520,005	159.9		-0-
3	3	02	235	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	W001		Porcentaje Pag/Modif				-0-	-0-				100.0	100.0	-0-			
3	3	02	235	W001	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	3	02	235	W001	T9L	Aprobado														
3	3	02	235	W001	T9L	Modificado				-1,010,711	-1,010,711				2,108,950	2,108,950	1,098,239	-0-		192.0
3	3	02	235	W001	T9L	Devengado				-23,694,900	-23,694,900				2,108,950	2,108,950	-21,585,950	109.8		-0-
3	3	02	235	W001	T9L	Pagado				-5,628,955	-5,628,955				2,108,950	2,108,950	-3,520,005	159.9		-0-
3	3	02	235	W001	T9L	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	W001	T9L	Porcentaje Pag/Modif				-0-	-0-				100.0	100.0	-0-			

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional-Programática (continuación)
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						GASTO CORRIENTE					GASTO DE INVERSIÓN					TOTAL ESTRUCTURA PORCENTUAL				
FI	FN	SP	AI	PP	UR	DENOMINACIÓN	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{1/}	SUMA	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	9					Otras Industrias y Otros Asuntos Económicos														
3	9					Aprobado														
3	9					Modificado		50,592,555			50,592,555						50,592,555	100.0		
3	9					Devengado		69,738,806			69,738,806						69,738,806	100.0		
3	9					Pagado		50,592,555			50,592,555						50,592,555	100.0		
3	9					Porcentaje Pag/Aprob														
3	9					Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0						100.0			
3	9	02				Otras Industrias														
3	9	02				Aprobado														
3	9	02				Modificado		50,592,555			50,592,555						50,592,555	100.0		
3	9	02				Devengado		69,738,806			69,738,806						69,738,806	100.0		
3	9	02				Pagado		50,592,555			50,592,555						50,592,555	100.0		
3	9	02				Porcentaje Pag/Aprob														
3	9	02				Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0						100.0			
3	9	02	235			Servicios y actividades relacionadas a pozos														
3	9	02	235			Aprobado														
3	9	02	235			Modificado		50,592,555			50,592,555						50,592,555	100.0		
3	9	02	235			Devengado		69,738,806			69,738,806						69,738,806	100.0		
3	9	02	235			Pagado		50,592,555			50,592,555						50,592,555	100.0		
3	9	02	235			Porcentaje Pag/Aprob														
3	9	02	235			Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0						100.0			
3	9	02	235	E016		Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos														
3	9	02	235	E016		Aprobado														
3	9	02	235	E016		Modificado		50,592,555			50,592,555						50,592,555	100.0		
3	9	02	235	E016		Devengado		69,738,806			69,738,806						69,738,806	100.0		
3	9	02	235	E016		Pagado		50,592,555			50,592,555						50,592,555	100.0		
3	9	02	235	E016		Porcentaje Pag/Aprob														
3	9	02	235	E016		Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0						100.0			
3	9	02	235	E016	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	9	02	235	E016	T9L	Aprobado														
3	9	02	235	E016	T9L	Modificado		50,592,555			50,592,555						50,592,555	100.0		
3	9	02	235	E016	T9L	Devengado		69,738,806			69,738,806						69,738,806	100.0		
3	9	02	235	E016	T9L	Pagado		50,592,555			50,592,555						50,592,555	100.0		
3	9	02	235	E016	T9L	Porcentaje Pag/Aprob														
3	9	02	235	E016	T9L	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0						100.0			

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -o- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.

2/ Considera costo financiero

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex-Perforación y Servicios
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional-(Armonizado) ^{1/}
 Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
 (Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Desarrollo Económico	4,230,286,272	333,743,307	4,564,029,579	3,961,234,420	4,559,492,010	602,795,159
Combustibles y Energía	4,230,286,272	283,150,752	4,513,437,024	3,891,495,614	4,508,899,455	621,941,410
Otras Industrias y Otros Asuntos Económicos		50,592,555	50,592,555	69,738,806	50,592,555	-19,146,251
Total del Gasto	4,230,286,272	333,743,307	4,564,029,579	3,961,234,420	4,559,492,010	602,795,159

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría Programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
				Programas Federales														
				TOTAL APROBADO	51,844,018	1,117,667,589		344,774,665	1,514,286,272		2,716,000,000			2,716,000,000	4,230,286,272	35.8		64.2
				TOTAL MODIFICADO	35,164,831	1,585,573,112		461,073,844	2,081,811,787		2,480,108,842		2,108,950	2,482,217,792	4,564,029,579	45.6		54.4
				TOTAL DEVENGADO	35,654,879	1,177,722,871		419,458,196	1,632,835,946		2,326,289,524		2,108,950	2,328,398,474	3,961,234,420	41.2		58.8
				TOTAL PAGADO	35,164,831	1,585,573,112		456,536,275	2,077,274,218		2,480,108,842		2,108,950	2,482,217,792	4,559,492,010	45.6		54.4
				Porcentaje Pag/Aprob	67.8	141.9		132.4	137.2		91.3			91.4	107.8			
				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		99.0	99.8		100.0		100.0	100.0	99.9			
1	2			Desempeño de las Funciones														
1	2			Aprobado	51,844,018	1,117,667,589		344,774,665	1,514,286,272		2,716,000,000			2,716,000,000	4,230,286,272	35.8		64.2
1	2			Modificado	35,164,831	1,585,573,112		462,084,555	2,082,822,498		2,480,108,842			2,480,108,842	4,562,931,340	45.6		54.4
1	2			Devengado	35,654,879	1,177,722,871		443,153,096	1,656,530,846		2,326,289,524			2,326,289,524	3,982,820,370	41.6		58.4
1	2			Pagado	35,164,831	1,585,573,112		462,165,230	2,082,903,173		2,480,108,842			2,480,108,842	4,563,012,015	45.6		54.4
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	67.8	141.9		134.0	137.6		91.3			91.3	107.9			
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0			100.0	100.0			
1	2	B		Provisión de Bienes Públicos														
1	2	B		Aprobado	51,844,018	1,117,667,589		344,774,665	1,514,286,272						1,514,286,272	100.0		
1	2	B		Modificado														
1	2	B		Devengado														
1	2	B		Pagado														
1	2	B		Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	B		Porcentaje Pag/Modif														
1	2	B	001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos														
1	2	B	001	Aprobado	51,844,018	1,117,667,589		344,774,665	1,514,286,272						1,514,286,272	100.0		
1	2	B	001	Modificado														
1	2	B	001	Devengado														
1	2	B	001	Pagado														
1	2	B	001	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	B	001	Porcentaje Pag/Modif														
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos														
1	2	E		Aprobado														
1	2	E		Modificado	35,164,831	1,585,573,112		462,084,555	2,082,822,498						2,082,822,498	100.0		
1	2	E		Devengado	35,654,879	1,177,722,871		443,153,096	1,656,530,846						1,656,530,846	100.0		
1	2	E		Pagado	35,164,831	1,585,573,112		462,165,230	2,082,903,173						2,082,903,173	100.0		
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría Programática (continuación)
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROYECTO		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES
1	2	E	016	Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos													
1	2	E	016	Aprobado													
1	2	E	016	Modificado	35,164,831	1,585,573,112		462,084,555	2,082,822,498					2,082,822,498	100.0		
1	2	E	016	Devengado	35,654,879	1,177,722,871		443,153,096	1,656,530,846					1,656,530,846	100.0		
1	2	E	016	Pagado	35,164,831	1,585,573,112		462,165,230	2,082,903,173					2,082,903,173	100.0		
1	2	E	016	Porcentaje Pag/Aprob													
1	2	E	016	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0			
1	2	K		Proyectos de Inversión													
1	2	K		Aprobado						2,716,000,000			2,716,000,000	2,716,000,000			100.0
1	2	K		Modificado						2,480,108,842			2,480,108,842	2,480,108,842			100.0
1	2	K		Devengado						2,326,289,524			2,326,289,524	2,326,289,524			100.0
1	2	K		Pagado						2,480,108,842			2,480,108,842	2,480,108,842			100.0
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob						91.3			91.3	91.3			
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0			
1	2	K	002	Proyectos de Infraestructura económica de hidrocarburos													
1	2	K	002	Aprobado						1,322,954,790			1,322,954,790	1,322,954,790			100.0
1	2	K	002	Modificado													
1	2	K	002	Devengado													
1	2	K	002	Pagado													
1	2	K	002	Porcentaje Pag/Aprob													
1	2	K	002	Porcentaje Pag/Modif													
1	2	K	027	Mantenimiento de Infraestructura													
1	2	K	027	Aprobado						1,393,045,210			1,393,045,210	1,393,045,210			100.0
1	2	K	027	Modificado						1,025,653,996			1,025,653,996	1,025,653,996			100.0
1	2	K	027	Devengado						926,586,521			926,586,521	926,586,521			100.0
1	2	K	027	Pagado						1,025,653,996			1,025,653,996	1,025,653,996			100.0
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob						73.6			73.6	73.6			
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0			
1	2	K	030	Otros proyectos de Infraestructura													
1	2	K	030	Aprobado													
1	2	K	030	Modificado						1,454,454,846			1,454,454,846	1,454,454,846			100.0
1	2	K	030	Devengado						1,399,703,003			1,399,703,003	1,399,703,003			100.0
1	2	K	030	Pagado						1,454,454,846			1,454,454,846	1,454,454,846			100.0
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Aprob													
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Modif													
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030														
1	2	K	030										</				

Pemex-Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría Programática (continuación)
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL	TOTAL ESTRUCTURA PORCENTUAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{1/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3			Administrativos y de Apoyo														
1	3			Aprobado									2,108,950	2,108,950	1,098,239	-0-		192.0
1	3			Modificado				-1,010,711	-1,010,711									
1	3			Devengado				-23,694,900	-23,694,900				2,108,950	2,108,950	-21,585,950	109.8		-0-
1	3			Pagado				-5,628,955	-5,628,955				2,108,950	2,108,950	-3,520,005	159.9		-0-
1	3			Porcentaje Pag/Aprob														
1	3			Porcentaje Pag/Modif				-0-	-0-				100.0	100.0	-0-			
1	3	W		Operaciones ajenas														
1	3	W		Aprobado									2,108,950	2,108,950	1,098,239	-0-		192.0
1	3	W		Modificado				-1,010,711	-1,010,711									
1	3	W		Devengado				-23,694,900	-23,694,900				2,108,950	2,108,950	-21,585,950	109.8		-0-
1	3	W		Pagado				-5,628,955	-5,628,955				2,108,950	2,108,950	-3,520,005	159.9		-0-
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	W		Porcentaje Pag/Modif				-0-	-0-				100.0	100.0	-0-			
1	3	W	001	Operaciones ajenas														
1	3	W	001	Aprobado									2,108,950	2,108,950	1,098,239	-0-		192.0
1	3	W	001	Modificado				-1,010,711	-1,010,711									
1	3	W	001	Devengado				-23,694,900	-23,694,900				2,108,950	2,108,950	-21,585,950	109.8		-0-
1	3	W	001	Pagado				-5,628,955	-5,628,955				2,108,950	2,108,950	-3,520,005	159.9		-0-
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Modif				-0-	-0-				100.0	100.0	-0-			

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -0- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.

2/ Considera costo financiero

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex-Perforación y Servicios
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría Programática (Armonizado)1/
 Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017
 (Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Programas Federales	4,230,286,272	333,743,307	4,564,029,579	3,961,234,420	4,559,492,010	602,795,159
Desempeño de las Funciones	4,230,286,272	332,645,068	4,562,931,340	3,982,820,370	4,563,012,015	580,110,970
Provisión de Bienes Públicos	1,514,286,272	-1,514,286,272				
Prestación de Servicios Públicos		2,082,822,498	2,082,822,498	1,656,530,846	2,082,903,173	426,291,652
Proyectos de Inversión	2,716,000,000	-235,891,158	2,480,108,842	2,326,289,524	2,480,108,842	153,819,318
Administrativos y de Apoyo		1,098,239	1,098,239	-21,585,950	-3,520,005	22,684,189
Operaciones ajenas		1,098,239	1,098,239	-21,585,950	-3,520,005	22,684,189
Total del Gasto	4,230,286,272	333,743,307	4,564,029,579	3,961,234,420	4,559,492,010	602,795,159

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados presupuestales
Por el período del 1° de enero al 31 de diciembre de 2017
(Cifras expresadas en pesos)

1. Constitución y objeto de la Empresa

Petróleos Mexicanos se creó mediante Decreto del Congreso de la Unión de fecha 7 de junio de 1938 y comenzó a operar a partir del 20 de julio del mismo año.

El 20 de diciembre de 2013 fue publicado, en el Diario Oficial de la Federación, el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos en Materia de Energía, y entró en vigor al día siguiente de su publicación (el "Decreto de la Reforma Energética"), el cual tiene por objeto establecer las bases para la implementación de la legislación secundaria en la materia, así como los pasos que deben seguirse en el proceso denominado Ronda Cero.

Entre los aspectos del Decreto de la Reforma Energética que podrían afectar a PEMEX destacan los siguientes:

- El Gobierno Federal llevará a cabo las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos en México mediante asignaciones a Petróleos Mexicanos, o a través de contratos con Petróleos Mexicanos o con terceros.
- La Comisión Reguladora de Energía tendrá la atribución de otorgar permisos a PEMEX y a terceros para participar en el procesamiento de gas natural, refinación de petróleo crudo, así como en el transporte, almacenamiento, distribución y venta de primera mano de hidrocarburos y sus derivados en México.
- La transferencia de determinados bienes de Pemex-Gas y Petroquímica Básica relacionados con el sistema nacional de ductos al Centro Nacional de Control del Gas Natural, un nuevo organismo público descentralizado.

Como parte de la legislación secundaria derivada del Decreto de la Reforma Energética, el 11 de agosto de 2014 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Ley de Petróleos Mexicanos (en lo sucesivo la "Ley de Petróleos Mexicanos").

Las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios están reguladas principalmente, por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, la Ley de Hidrocarburos, que entró en vigor el 11 de agosto de 2014 y la Ley de Petróleos Mexicanos, la cual, con excepción de ciertas disposiciones, entró en vigor el día siguiente en que quedó designado el nuevo Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos. La primera sesión de dicho Consejo de Administración tuvo lugar el 7 de octubre de 2014.

A partir de la entrada en vigor de la Ley de Petróleos Mexicanos, Petróleos Mexicanos se transforma de un Organismo Público Descentralizado en una Empresa Productiva del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propios y cuyo fin es el desarrollo de actividades empresariales, económicas, industriales y comerciales y cuyo objeto consiste en llevar a cabo la exploración y extracción de petróleo crudo y demás hidrocarburos en México, pudiendo efectuar actividades relacionadas con la refinación, procesamiento de gas, proyectos de ingeniería y de investigación, generando con ello valor económico y rentabilidad al Gobierno Federal, con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental.

Hasta antes de la entrada en vigor de la legislación secundaria derivada del Decreto de la Reforma Energética, las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios se regulaban, principalmente por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo y la Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008.

Los Organismos Subsidiarios, cuyo patrimonio fue 100% aportado por Petróleos Mexicanos, fueron organismos descentralizados con fines productivos, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios. Dichos Organismos fueron controlados, consolidados y tienen el carácter de subsidiarios de Petróleos Mexicanos. Los Organismos Subsidiarios y su objeto se mencionan a continuación:

- i. Pemex-Exploración y Producción ("PEP"): exploración y explotación del petróleo y el gas natural; su transporte, almacenamiento en terminales y comercialización.
- ii. Pemex-Refinación ("PR"): procesos industriales de la refinación; elaboración de productos petrolíferos y de derivados del petróleo que sean susceptibles de servir como materias primas industriales básicas; almacenamiento, transporte, distribución y comercialización de los productos y derivados mencionados.
- iii. Pemex-Gas y Petroquímica Básica ("PGPB"): procesamiento del gas natural, líquidos del gas natural y el gas artificial; almacenamiento, transporte, distribución y comercialización de estos hidrocarburos, así como de derivados que sean susceptibles de servir como materias primas industriales básicas.
- iv. Pemex-Petroquímica ("PPQ"): procesos industriales petroquímicos cuyos productos no forman parte de la industria petroquímica básica, así como su almacenamiento, transporte, distribución y comercialización.

Las actividades estratégicas confiadas por la Ley de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, a excepción de Pemex Petroquímica, pueden ser realizadas únicamente por PEMEX y no pueden ser delegadas ni subcontratadas.

PEMEX asignó a los Organismos Subsidiarios, los activos y pasivos necesarios para que pudieran llevar a cabo sus actividades, integrando así su patrimonio inicial. Adicionalmente, les fue asignado el personal necesario para realizar sus operaciones, asumiendo los Organismos todas las obligaciones laborales relativas a dicho personal.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en su sesión celebrada el 18 de noviembre de 2014, aprobó la propuesta de reorganización corporativa presentada por el Director General de Petróleos Mexicanos.

De conformidad con esta propuesta, los Organismos Subsidiarios existentes se transformaron en dos empresas productivas subsidiarias, que asumirán los derechos y obligaciones de los Organismos Subsidiarios existentes. PEP se transforma en la Empresa Productiva Subsidiaria de Exploración y Producción, y PREF, PGPB y PPQ en la Empresa Productiva Subsidiaria de Transformación Industrial.

Asimismo, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la creación de 5 Empresas Productivas Subsidiarias, mismas que se transformaron en Empresas Filiales de Petróleos Mexicanos posteriormente:

- Perforación. - Aprovechará las ventajas competitivas para la prestación de servicios en esa materia.
- Logística. - Dará servicio de transporte terrestre, marítimo y por ducto, incluyendo a otras empresas.

- Cogeneración y Servicios. - Maximizará el uso de la energía a través del aprovechamiento del calor y vapor generado por los procesos industriales.
- Fertilizantes. - Esta línea de negocios integrará la cadena productiva del amoníaco hasta la venta de fertilizantes.
- Etileno. - Se separa la línea de negocio del etileno a fin de aprovechar la integración de la cadena de etano hasta la venta de polímeros.

Dentro de los 90 días siguientes a la aprobación de la reorganización corporativa, la administración de Petróleos Mexicanos presentaría al Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos la propuesta de los nuevos estatutos orgánicos y de los acuerdos de creación de cada una de las empresas productivas subsidiarias.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos de conformidad con lo establecido por los artículos 13, fracción XXIX de la Ley de Petróleos Mexicanos y Transitorio Octavo Apartado A, fracción III, en su sesión 888 extraordinaria del 27 de marzo de 2015, aprobó a través del acuerdo CA-016/2015, la Declaratoria de inicio de vigencia del Acuerdo de Creación de Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Perforación y Servicios, misma que fue publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de abril de 2015 y con inicio de operaciones a partir del 1 de agosto de 2015.

En la sesión de instalación del Consejo de Administración de Pemex Perforación y Servicios el 10 de agosto de 2015 y con fundamento en el artículo 12, fracción VI, del Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Perforación y Servicios se aprobó el Estatuto Orgánico de Pemex Perforación y Servicios publicándose en el Diario Oficial de la Federación el 4 de septiembre de 2015.

En la sesión 6 ordinaria del 6 de diciembre de 2016, El Consejo de Administración de Pemex Perforación y Servicios mediante el acuerdo CAEPS-PPS-023/2016 aprobó modificaciones al Estatuto Orgánico de Pemex Perforación y Servicios, las cuales fueron publicadas el 5 de enero de 2017 en el Diario Oficial de la Federación.

2. Bases de preparación de los estados presupuestarios y normatividad gubernamental

A. Los estados e información presupuestaria adjunta de Pemex-Perforación y Servicios, Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos (la Empresa), han sido preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta la Entidad, y están presentados en los formatos establecidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; en consecuencia, éstos pueden no ser apropiados para otra finalidad.

El marco normativo que utilizamos en la formulación del ejercicio y control del presupuesto de Pemex-Perforación y Servicios es:

- Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos
- Ley General de Contabilidad Gubernamental
- Manual de Contabilidad Gubernamental
- Ley Federal de Entidades Paraestatales y su Reglamento.
- Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento.
- Ley de Petróleos Mexicanos

- g. Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público y su Reglamento.
 - h. Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las mismas y su Reglamento.
 - i. Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2017.
 - j. Decreto del Presupuesto de Egresos de la Federación, para el Ejercicio Fiscal de 2017.
 - k. Lineamientos relacionados con la observancia de las Dependencias y Entidades de la Administración Pública Federal, para garantizar la disciplina, austeridad y la aplicación racional de los recursos públicos, durante el ejercicio de 2017.
 - l. Reglamento para la autorización, evaluación y seguimiento de proyectos de inversión.
 - m. Lineamientos generales en materia de gasto público a observar por Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias durante el ejercicio fiscal 2017, aprobados por el Consejo de Administración.
 - n. Catálogos institucionales por centro de trabajo y departamento, de conceptos de origen aplicados al presupuesto de obras y proyectos.
 - o. Oficios unidos y circulares de normatividad institucional.
 - p. Acuerdo por el que se da a conocer el calendario mensual de la estimación de los ingresos contenidos en el artículo 1o. de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2017 y la metodología utilizada para realizar dicha estimación.
 - q. Acuerdo de la Comisión de Presupuesto y Cuenta Pública de la Cámara de Diputados, de la LXIII legislatura del Congreso de la Unión, por el que se establece el procedimiento de participación de las comisiones ordinarias en el examen y discusión del proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2017, así como de las solicitudes de gestión o ampliación de recursos propuestas por los legisladores.
 - r. Estructura programática a emplear en el Proyecto del Presupuesto de Egresos de la Federación 2017.
 - s. Guía de Operación del Módulo de Presupuestación para la integración del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2017.
 - t. Estatutos de Pemex Perforación y Servicios.
 - u. Lineamientos para la aplicación y seguimiento de las medidas para el uso eficiente, transparente y eficaz de los recursos públicos, y las acciones de disciplina presupuestaria en el ejercicio del gasto público, así como para la modernización de la Administración Pública Federal.
 - v. Manual de programación y presupuesto para el ejercicio 2017.
 - w. Acuerdo por el que se emite el formato de Conciliación entre los Ingresos Presupuestales y Contables, así como entre los Egresos Presupuestales y Contables derivado de las Modificaciones publicadas en el Diario Oficial de la Federación (DOF) con fecha 06 de Octubre de 2014.
- B. El día 11 de agosto de 2014 se publicó en el Diario Oficial de la Federación la Nueva Ley de Petróleos Mexicanos, la cual entraría en vigor el día siguiente de la designación del nuevo Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos y a partir de la entrada en vigor se abroga la Ley de Petróleos Mexicanos publicada en el DOF el 28 de Noviembre de 2008, en lo que se menciona:

- La presente Ley es Reglamentaria del artículo 25, párrafo cuarto de la Constitución y del Transitorio Vigésimo del Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en Materia de Energía, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 20 de diciembre de 2013, es de interés público y tiene por objeto regular la organización, administración, funcionamiento, operación, control, evaluación y rendición de cuentas de la empresa productiva del Estado Petróleos Mexicanos, así como establecer su régimen especial en materia de:

- I. Empresas Productivas Subsidiarias y Empresas Filiales
- II. Remuneraciones
- III. Adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras
- IV. Bienes
- V. Responsabilidades
- VI. Dividendo Estatal
- VII. Presupuesto
- VIII. Deuda

Petróleos Mexicanos es una Empresa Productiva del Estado, de propiedad exclusiva del Gobierno Federal, con personalidad jurídica y patrimonio propio y gozará de autonomía técnica, operativa y de gestión, conforme a lo dispuesto en la Ley.

- El día 2 de Diciembre de 2014, se publicó en el Diario Oficial de la Federación el Acuerdo por el que se emite la declaratoria a que se refiere el Décimo transitorio de la Ley de Petróleos Mexicanos, en el cual la SENER declara que se encuentra en funciones el Nuevo Consejo de Administración y están en Operación los Mecanismos de Fiscalización.
- El día 29 de Julio de 2015 con el Acuerdo CA-146/2015 se aprobaron los nombramientos de los miembros del Consejo de Administración de Pemex Perforación y Servicios en su sesión ordinaria 895.
- Posteriormente el 05 de Octubre de 2017 con el Acuerdo CA-103/2017, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con fundamento en los artículos 13, fracción XXIX, de la Ley de Petróleos Mexicanos; 4, segundo párrafo, del Estatuto Orgánico Petróleos Mexicanos, y 14 del Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Perforación y Servicios, el Consejo de Administración, a propuesta del Director General de Petróleos Mexicanos, se nombró al Director General de Pemex Perforación y Servicios, con efectos a partir del 09 de Octubre de 2017.

3. Cumplimiento global de metas por programa

Pemex Perforación y Servicios tiene por objeto entre otras la de proveer servicios de perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución de los servicios a pozos, cubriendo las operaciones de las áreas asignadas a Pemex de la ronda cero con infraestructura propia optimizada de 80 equipos (46 equipos de perforación terrestre, 24 de reparación terrestres y 10 equipos de perforación marinos), adicionalmente se tienen considerados 3 equipos de perforación en pozos escuelas.

De la infraestructura optimizada de equipos, PPS cuenta con 26 equipos de reciente adquisición (de tecnología actual) como programa de modernización y sustitución de equipos de perforación y reparación de pozos, que incluye: 2 plataformas autoelevables de perforación marinas (Yunuen y Kukulkán) y 9 equipos de perforación terrestres de 1500 HP, los cuales fueron adquiridos a través de proyectos de inversión con contratos de arrendamiento financiero con pagos a 120 mensualidades (10 años).

Estos proyectos de inversión con contratos asociados de arrendamiento financiero fueron fincados originalmente en PEP, en el mes de noviembre del 2015 de acuerdo con la transferencia de pasivos de PEP a PPS, estos contratos fueron incluidos en el traspaso a PPS con sus derechos y obligaciones.

El resto de los equipos (15) fueron adquiridos a través de contratos puntuales en pago de contado: 6 equipos de perforación terrestre (2 de 3000 HP y 4 de 1500 HP), 9 equipos de reparación de pozos terrestres (6 de 550 HP, 1 de 350 HP y 2 de 200 HP).

Referente a la infraestructura optimizada Servicios a Pozos PPS opera con 120 unidades (28 de registros y disparos, 39 línea de acero, 37 cementaciones y bombeos y 18 tuberías flexibles) así como unidades auxiliares para atender los requerimientos de PEP y terceros.

La infraestructura de equipos y unidades de PPS para operar de forma continua, requiere de recursos para mantenimiento (operativo y capitalizable) y conservación, para atender los requerimientos del mercado de acuerdo con las estrategias de Pemex Exploración y Producción (PEP). Los programas de mantenimiento son establecidos de acuerdo con la actividad y antigüedad de los equipos.

La asignación de recursos para el mantenimiento preventivo, predictivo y capitalizable a la infraestructura de equipos de perforación y reparación de pozos y unidades de Servicio a Pozos busca asegurar la integridad mecánica de los mismos evitando el deterioro anticipado por la falta de un mantenimiento adecuado en detrimento de la eficiencia operativa, que impactaría en el cumplimiento del objetivo a corto plazo de ser una filial.

A continuación, se presenta el informe de resultados de los principales proyectos de inversión que Pemex Perforación y Servicios (PPS) alcanzó en 2017, en cumplimiento de su misión, objetivos y políticas determinadas y conforme a las disposiciones legales y de los Órganos que regulan el sector. La evaluación se realiza con el programa operativo anual.

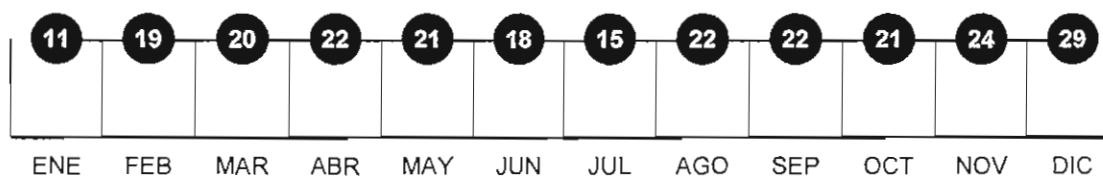
A- PA4 Programa de Mantenimiento Equipos de Perforación y Reparación de Pozos

Objetivo: Realizar la gestión del mantenimiento y actualización continua de los 110 equipos de perforación, terminación y reparación de pozos, así como de los componentes auxiliares como son conexiones superficiales de control, herramientas especiales y tubería.

En el ejercicio 2017, PPS llevó a cabo actividades relacionadas con mantenimiento a equipos de perforación y reparación de pozos y herramientas especiales, bajo el manejo de distribución presupuestal en los Centros Gestores de las siguientes áreas: Unidades de Perforación y Unidades de Mantenimiento pertenecientes a la Gerencia de Perforación y Reparación de Pozos Terrestre y a la Gerencia de Perforación y Reparación de Pozos Marina, distribuidos por la Gerencia de Estrategia y Planes bajo las directrices emitidas por la Dirección de Pemex Perforación y Servicios.

Durante 2017, operaron en promedio 20 equipos en mantenimiento operativo y 63 equipos en conservación, así como los componentes auxiliares de conexiones superficiales de control, herramientas especiales y tubería para la operación, por tal razón, se requirió mantener en condiciones de operación y garantizar la confiabilidad y disponibilidad operativa de los mismos, efectuando mantenimientos a los diversos sistemas y componentes que los integran.

Equipos Operando 2017*



* Información proporcionada por el área de Comercialización de PPS

Tabla. Equipos operando por mes en 2017

En los siguientes cuadros se presentan únicamente los resultados estadísticos de la Programación y Ejecución de la Gestión del Mantenimiento de los componentes instalados en los equipos que mantuvieron operación durante 2017, a través del cumplimiento de las Ordenes de Mantenimiento Preventivo, Predictivo y Capitalizable registradas en el Sistema PM-SAP por Unidades de Mantenimiento de las Gerencias citadas.

Cumplimiento de Mantenimiento preventivo 2017

Gerencia/Jefatura	Programado	Realizado	%Prog vs Real
GPRPM	5,129	4,339	85%
CDC	3,904	3,186	82%
TDB	1,225	1,153	94%
GPRPT	8,260	7,707	93%
CAR	1,636	1,457	89%
COM	1,101	1,067	97%
DTA	337	294	87%
POZ-ALT	4,752	4,528	95%
REF-CPX	187	165	88%
VER	247	196	79%
PPS	13,389	12,046	90%

Tabla. Cumplimiento de Mantenimiento Preventivo 2017

Cumplimiento de Mantenimiento predictivo 2017

Gerencia/Unidades	Programado	Realizado	%Prog vs Real
GPRPM	175	167	95%
CDC	139	131	94%
TDB	36	36	100%
GPRPT	779	701	90%
CAR	140	127	91%
COM	58	44	76%
DTA	38	35	92%
POZ-ALT	484	438	90%
REF-CPX	59	57	97%
VER	0	0	-
PPS	954	868	91%

Tabla. Cumplimiento de Mantenimiento Predictivo 2017

Cumplimiento de Mantenimiento capitalizable 2017

Gerencia/Unidades	Programado	Realizado	%Prog vs Real
GPRPM	16	10	63%
CDC	16	10	63%
TDB	0	0	-
GPRPT	1	1	100%
CAR	1	1	100%
COM	0	0	-
DTA	0	0	-
POZ-ALT	0	0	-
REF-CPX	0	0	-
VER	0	0	-
PPS	17	11	65%

Tabla. Cumplimiento de Mantenimiento Capitalizable 2017

TABLERO DE CONFIABILIDAD				Real		Cuartiles		
	Indicadores	Abrev.	Meta	2017	1°	2°	3°	4°
Gestión del Mantenimiento								
18	Trabajo Correctivo (Trabajo No Planeado), %	TC	1° Cuartil	1%	≤15	>15 - ≤25	>25 - ≤35	>35
20	Esfuerzo de mantenimiento Predictivo, %	EMPD	2° Cuartil	50.3%	≥80	≥45 - <60	≥25 - <45	<25
21	Esfuerzo de mantenimiento Preventivo, %	EMPV	2° Cuartil	48.6%	≤25	>25 - ≤30	>30 - ≤40	>40
22	Esfuerzo de mantenimiento Correctivo, %	EMCO	2° Cuartil	1.1%	≤15	>15 - ≤25	>25 - ≤35	>35
23	Cumplimiento de Mantenimiento Predictivo, %	CMPD	2° Cuartil	91%	≥95	≥90 - <95	≥75 - <90	<75
24	Cumplimiento de Mantenimiento Preventivo, %	CMPV	2° Cuartil	90%	≥95	≥90 - <95	≥75 - <90	<75

Tabla. Indicadores de Cumplimiento 2017

Los indicadores de cumplimiento evalúan la efectividad de la programación como función, mediante la medición de la ejecución del programa de mantenimiento con la finalidad de optimizar los recursos; tomando en cuenta únicamente los equipos operando del último programa operativo se efectuó el 91% de actividades de mantenimiento programadas preventivas y predictivas y en las actividades capitalizables se realizaron el 65%.

Por otro lado, los indicadores:

Esfuerzo de Mantenimiento: Predictivo, Preventivo y Correctivo

Muestra que el personal ocupó el 50.3% del tiempo actividades de mantenimiento predictivo y 48.6% en mantenimiento preventivo comparado contra el total de tiempo de mantenimiento, observándose una baja en la cantidad de mantenimientos correctivos efectuados.

Por otro lado, el indicador:

Esfuerzo de Mantenimiento: Predictivo, Preventivo y Correctivo

Permite cuantificar la proporción de tiempo que el personal de mantenimiento ejecutó tareas de mantenimiento predictivo, preventivo y correctivo, así como la atención de sus hallazgos, que mediante el análisis de su tendencia permita medir la utilización de la mano de obra.

Definiéndose como el porcentaje de tiempo que el personal de mantenimiento ejecutó actividades de mantenimiento predictivo, preventivo y correctivo incluyendo la atención de hallazgos derivados del mismo con relación al tiempo total de mantenimiento.

De acuerdo con los resultados de cumplimiento de las metas de mantenimiento, se puede deducir que del total del esfuerzo de las horas-hombre disponible en los equipos, el 50.3% del tiempo fue empleado en mantenimientos predictivos, el 48.6% fue empleado en atender los mantenimientos preventivos y el 1.1% en atender los mantenimientos correctivos en los diferentes equipos de perforación y reparación de pozos de equipos terrestres y marino.

B- PA5 Programa de Mantenimiento Servicios a Pozos

La Gerencia de Servicios a Pozos es una Línea de Negocios de Pemex Perforación y Servicios con unidades, equipos y herramientas propias, la cual realiza intervenciones durante la vida de un pozo en cualquiera de sus etapas: Perforación, terminación, reparación de pozos, explotación del yacimiento y hasta el abandono del pozo, cubriendo las áreas asignadas a Pemex de la ronda cero y solicitudes de clientes externos de pozos petroleros, de extracción de acuíferos y pozos geotérmicos para la generación de energía.

Las actividades de servicios a pozos representan una tarea preponderante dentro de la cadena de Producción y de Exploración de un pozo a los clientes, y esta se realiza mediante cuatro líneas de negocios:

- Registros y Disparos
- Línea de Acero
- Cementaciones, Estimulaciones y Bombeos
- Tubería Flexible

Objetivo: Cumplir con el proceso de gestión del mantenimiento a las unidades, equipos, herramientas y talleres de Servicios a Pozos.

Durante 2017, PPS para mantener la integridad mecánica de las unidades y herramientas de Servicio a Pozos, llevó a cabo actividades de mantenimiento preventivo y predictivo a la infraestructura de dichos equipos; así como mantener niveles de inversión dedicados a la adquisición de refacciones y componentes de las unidades principales de servicios a pozos.

En el siguiente cuadro se relacionan las metas y resultados de los principales conceptos y su cumplimiento.

Las actividades de mantenimiento fueron planeadas originalmente (2015) para 178 unidades principales, con una meta de 1,593 actividades.

Mantenimiento Preventivo	Unidades programadas originalmente	Meta 2017	Realizado	Cumplimiento
Unidades de Registros y Disparos	43	522	329	63%
Unidades de Línea de Acero	60	522	347	66%
Unidades de Cementaciones y bombeos	57	454	336	74%
Unidades de Tubería Flexible	18	95	176	185%
Total	178	1,593	1,188	75%

Los comentarios que explican las variaciones respecto a las metas son los siguientes:

Con respecto al proyecto PA5 "Programa de mantenimiento servicio a pozos" se programaron 1,593 mantenimientos preventivos y se realizaron 1,188 y dentro de las causas más frecuentes a las variaciones son:

- Disminución del censo de unidades principales de servicios a pozos, de un total de 178 a 134 unidades, por desincorporación de unidades y término de vida útil.
- Reajuste del programa de mantenimiento a 120 unidades por disminución de actividad operativa.
- Falta de materiales o refacciones.
- Reprogramación de mantenimientos preventivos, derivado de fallas funcionales en los sistemas especiales de las unidades que impactan en periodos largos.

Debido a lo anteriormente expuesto, se realizaron ajustes al programa de mantenimiento de las unidades principales, quedando de la siguiente manera:

Las actividades de mantenimiento se enfocaron a 120 unidades principales las cuales estuvieron activas y programadas en el sistema SAP con un total de 1,317 actividades.

Mantenimiento Preventivo	Unidades programadas 2017	Ajuste a la meta	Realizado	Cumplimiento
Unidades de Registros y Disparos	28	361	329	91%
Unidades de Línea de Acero	39	373	347	93%
Unidades de Cementaciones y bombeos	35	392	336	86%
Unidades de Tubería Flexible	18	191	176	92%
Total	120	1,317	1,188	90%

Con respecto al Programa de mantenimiento de servicio a pozos ajustado se programaron 1,317 Mantenimientos preventivos y se realizaron 1,188 y dentro de las causas más frecuentes a las variaciones son:

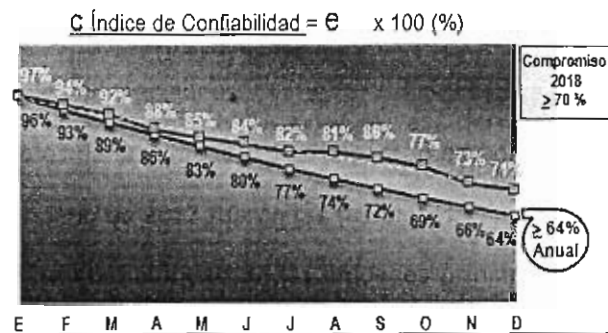
- Falta de materiales o refacciones.
- Reprogramación de mantenimientos preventivos, derivado de fallas funcionales en los sistemas especiales de las unidades que impactan en periodos largos.

Las metas de desempeño de 2017 fueron las siguientes:

Alcanzar un índice de confiabilidad de las unidades principales a un mínimo del 64% anual. Durante el año 2017 se obtuvo un índice de confiabilidad de 71%, a través del cumplimiento cabal de los programas de mantenimiento en tiempo y forma y la disponibilidad oportuna de los recursos humanos y materiales.

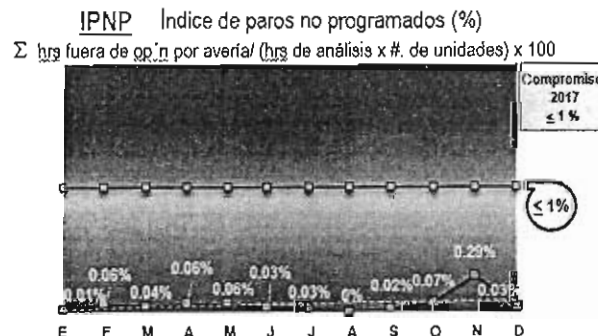
Nota: Se decide sustituir el indicador de disponibilidad mecánica por el indicador Índice de Confiabilidad, con el propósito de mostrar la confianza de operar libre de falla del negocio, durante los diferentes servicios que proporciona la Gerencia de Servicios a Pozos.

El cambio antes mencionado obedece al criterio de focalizar el análisis a los procesos principales de Servicios a Pozos y considerar las fallas originadas no tan solo por la unidad principal, sino por unidades auxiliares, equipos superficiales, herramientas de fondo, humanas y de materiales y aún las originadas por terceros, conforme a recomendación de la Subdirección Corporativa de Confiabilidad.



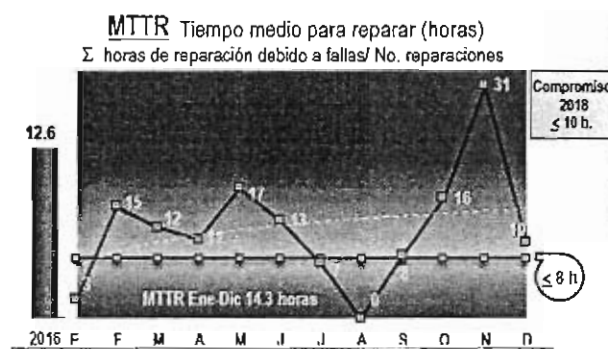
- Reducir el Índice de Paros No Programados (IPNP), como máximo al 1% (Del 01 de enero del 2017 al 31 de diciembre del 2017, se obtuvo un IPNP de 0.05%), a través de la disminución de las fallas, las cuales deben evitarse con los mantenimientos programados, así como la aplicación de metodologías de confiabilidad.

Nota: Este indicador mantiene la misma meta del año 2016 al 1%, por ser del primer cuartil del tablero de confiabilidad y ser una referencia de clase mundial.



- Reducir el Tiempo Medio Para Reparar (MTTR), Del 01 de enero del 2017 al 31 de diciembre del 2017, se obtuvo un MTTR de 14.3 horas. Este indicador no es exclusivo de reparaciones de mantenimiento, sino incluye fallas operativas.

Nota: Este indicador mantiene la misma meta del año 2016 de 8 horas, como tiempo medio para reparar.



- Alcanzar una frecuencia de fallas de las unidades principales en condiciones operables menor o igual a 50 por año. Del 01 de enero del 2017 al 31 de diciembre del 2017 se obtuvo una frecuencia de 36 fallas.

Nota: Se consideró adicionar esta referencia debido a que es parte fundamental en el cálculo del Tiempo Medio entre fallas y éste a su vez para calcular el indicador de Confiabilidad, el cual nos permite emprender acciones inmediatas para corregir tendencias negativas y evitar su recurrencia, durante los diferentes servicios que proporciona la Gerencia de Servicios a Pozos.



C- PC1 Proyecto de Adquisición de 2 Plataformas Autoelevables

El Proyecto de Inversión con clave de registro PC1 denominado “proyecto de Adquisición de 2 Plataformas Auto elevables mediante arrendamiento financiero” el cual su objetivo fue: Adquirir 2 plataformas auto elevables de perforación marina mediante arrendamiento financiero a 10 años, 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 hidrocarburos.

En el 2017 se dio continuidad al arrendamiento financiero de 2 plataformas auto elevables de perforación marina, para cumplir con los pagos mensuales establecidos en los contratos de arrendamiento financiero números; 420232804 (Yunuen) y 420232805 (Kukulcán), de los cuales se ejercieron en el 2017 un monto total en flujo de efectivo de 793.8 millones de pesos correspondiente al pago de 12 mensualidades (Yunuen 396.5 mm pesos y Kukulcán 397.3 mm de pesos).

D- PC2 Adquisición de Dos equipos Modulares de Perforación

El proyecto de Inversión PC2, el cual está asociado a contratos de arrendamiento financiero también fueron transferido en noviembre de 2015 de PEP a PPS, el cual tiene como objetivo: Adquirir mediante arrendamiento financiero 2 equipos modulares de perforación marino, con capacidad de perforación de por lo menos 3,000 HP.

En 2017 se realizaron pagos por gastos financieros por 2.5 mm de pesos, cabe mencionar que estos contratos de arrendamiento financiero números 420234809 y 420234810 se dieron por terminados derivado de los incumplimientos del Constructor en especificaciones técnicas, fechas de eventos críticos, incluyendo la de entrega de los equipos. Se solicitó a la Afianzadora el pago de garantías de cumplimiento y anticipos. El constructor de los equipos interpuso juicio de amparo, el cual está pendiente de resolución.

E- PC3 Adquisición de Nueve Equipos de Perforación Terrestres

El Objetivo del proyecto de inversión PC3 fue: Adquirir mediante arrendamiento financiero 9 equipos de perforación terrestre, con capacidad de perforación de por lo menos 1500 HP.

En el 2017 se continuó con el pago por el arrendamiento de 9 equipos terrestres de 1500 HP, para cumplir con las mensualidades establecidos en el contrato número 420233810, en 2017 este contrato ejerció 351.6 mm de pesos por concepto de 12 mensualidades establecidas en las tablas de amortización del mencionado contrato.

F- PC7 Reposición de Equipos de Perforación y Reparación de Pozos Siniestrados

Objetivo: Reposición del equipo Terrestre PM-0326 de 2000 HP (Siniestro Terra-123), Reposición del tren central de equipo terrestre PM-5660 de 500 HP (Siniestro Matra-1), Reposición del sistema de izaje del equipo terrestre PM-1381 de 1500 HP (Siniestro Yugal-104)

Con relación a la transferencia de derechos, obligaciones y activos fijos de PEP a PPS se prorrogan a PPS los compromisos contraídos de proyectos de adquisición de componentes y equipos de perforación y reparación de pozos documentados con anterioridad en la cartera de PEP con proyectos avales; entre ellos, se encontraba lo correspondiente a la rehabilitación y sustitución de equipos y componentes derivado a los siniestros de los equipos de perforación y reparación de pozos PM-0326 (pozo Terra-123), PM-5660 (pozo Matra-1) y PM-1381 (pozo Yugal-104), razón por la cual se conformó el proyecto de reposición PC7.

En el siguiente cuadro se relacionan las metas y resultados de los principales conceptos y el cumplimiento:

Evento	Meta	Realizado	Cumplimiento 2017
PM-0326 Siniestrado Terra-123	Adquisición de Equipo Completo	Formalización del Contrato de Adquisición	0%
PM-5660 Siniestrado Matra-1	Adquisición de Componentes del Equipo	Por obsolescencia y situación de la demanda de este tipo de equipos, se gestiona el cambio de alcance para adquirir otro de acuerdo a la demanda actual.	0%
PM-1381 Siniestrado Yugal-104	Adquisición de Componentes del Equipo	Se reprograma para el 2018, la adquisición de elementos faltantes.	67%

G- PC8 Proyecto de Adquisición y Modernización de Equipos de Perforación y Reparación de Pozos

Objetivo: Adquirir siete equipos de 350 HP, dos equipos de 500 HP, un equipo de 750 HP, dos equipos de 3000 HP, así como la modernización de cuatro equipos de 2000 HP.

Con relación a la transferencia de derechos, obligaciones y activos fijos de PEP a PPS, se prorrogan a PPS los compromisos contraídos del proyecto de adquisición de equipos de perforación y reparación de pozos, documentados con anterioridad en la cartera de PEP con proyectos avales, entre ellos lo correspondiente al Plan de Adquisición, Modernización y Automatización de Equipos cuyo objetivo es disponer de equipos rehabilitados, modernizados, automatizados y certificados, a fin de incrementar la disponibilidad, confiabilidad y competitividad de los equipos, en estricto apego con la normatividad vigente en materia de Seguridad, Salud y Protección Ambiental y a las políticas de rentabilidad de las inversiones.

El alcance de la modernización y automatización de los equipos de perforación se enfoca principalmente en lo siguiente:

- Conversión de equipos eléctricos CD/CD a CA/CD.
- Instalación de sistemas de protección de corona y calda de block viajero y sistema para manejo de preventores.
- Sustitución de componentes de equipos (bombas para lodos, grupos electrógenos, malacates, cuartos de control PCR).
- Adquisición de Impulsor superior (Top Drive), etc.

Por lo anterior, se derivaron compromisos de pago de contratos firmados para la adquisición de equipos completos, incluyendo los servicios de instalación, puesta en operación, adiestramiento y desmantelamiento no efectuados en los contratos citados para la realización del proyecto de modernización y actualización de flota de equipos de perforación y reparación de pozos.

(Cifras expresadas en Dólares)				
Potencia	Cantidad	Inversiones 2016	Requeridas 2017	Total
350 HP	7	31,393,850.7	23,545,388.0	54,939,238.7
500HP	2	19,320,040.0		19,320,040.0
750HP	1		12,565,684.0	12,565,684.0
3000HP	2	83,347,797.0	1,900,016.7	85,247,813.7
Modernización 2000 HP	4	18,740,000.0	18,740,000.0	37,480,000.0
Total	16	152,801,687.7	56,751,088.7	209,552,776.4

Tabla. Proyecto de Inversión

En 2017, se tuvo un avance anual del 8.09% con respecto al total del plan de adquisición indicado en la tabla anterior, donde lo más relevante corresponde a la modernización de dos equipos de 2000 HP.

4. Variaciones y ahorro en el ejercicio presupuestal

Derivado de la comparación realizada entre el presupuesto modificado autorizado por la SHCP y lo ejercido real al 31 de diciembre de 2017, a continuación, se describen las principales variaciones a nivel de ingresos y egresos:

Ingresos				
Concepto	Ejercicio del presupuesto (cifras expresadas en pesos)			
	Presupuesto		Variación	
	Modificado	Obtenido	Importe	%
Ingresos corrientes y de capital:				
Venta de bienes	7,216,042,232	7,192,729,085	(23,313,147)	(0.32)
Ingresos diversos	1,379,638,395	1,380,285,265	646,870	0.05
Suma de ingreso del año	8,595,680,627	8,573,014,350	(22,666,277)	(0.26)
Endeudamiento, neto	1,248,878,807	1,248,878,807	0	0.00
Total de ingresos corrientes, de capital y endeudamiento	7,346,801,820	7,324,135,543	(22,666,277)	(0.31)

A continuación, se presentan los comentarios preparados por la Administración de la Empresa referentes a las variaciones en el ejercicio del presupuesto de ingresos:

I. Venta de bienes

El importe obtenido por la venta de bienes durante el 2017 ascendió a \$7,192,729,085 comparado contra el presupuesto modificado, se observa una variación de \$23,313,147 pesos, lo que significó una variación de (0.32) por ciento, resultado de una menor facturación de los Servicios Interempresas.

II. Ingresos diversos

El resultado neto de otros ingresos y egresos diferentes a la actividad petrolera muestra una variación de \$646,870 pesos, resultado de la compensación de la variación cambiaria por operaciones con divisas extranjeras y la devolución de I.S.R. a favor del ejercicio fiscal 2016.

III. Endeudamiento neto

Al cierre del ejercicio se obtuvo un endeudamiento neto por \$1,248,878,807 pesos, igual a lo estimado en el presupuesto adecuado.

Egresos				
Concepto	Ejercicio del presupuesto (cifras expresadas en pesos)			
	Presupuesto		Variación	
	Modificado	Pagado	Importe	%
Gasto corriente	4,170,189,343	4,170,189,343	0	0.00
Servicios Personales	35,164,831	35,164,831	0	0.00
Servicios Generales	330,287,638	330,287,638	0	0.00
Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0.00
Otras Erogaciones	0	0	0	0.00
Operaciones Interempresas	3,804,736,874	3,804,736,874	0	0.00
Inversión física	2,480,108,842	2,480,108,842	0	0.00
Bienes Muebles e Inmuebles	6,881,110	6,881,110	0	0.00
Obra Pública	2,473,227,732	2,473,227,732	0	0.00
Otras Erogaciones	0	0	0	0.00
Egresos por operaciones ajenas	1,098,239	(3,520,005)	(4,618,244)	n/r
Derivado de ingresos por cuenta de terceros	(1,010,711)	(5,628,955)	(4,618,244)	n/r
Erogaciones recuperables	2,108,950	2,108,950	0	0.00
Costo Financiero Neto	462,084,555	462,165,230	80,675	0.02
Costo Financiero Bruto	475,445,604	475,526,279	80,675	0.02
Intereses, comisiones y gastos de la deuda:	0	0	0	0.00
Internos	475,445,604	475,526,279	80,675	0.02
Externos	0	0	0	0.00
Ingresos por intereses	13,361,049	13,361,049	0	0.00
Suma de egresos	7,113,480,979	7,108,943,410	(4,537,569)	(0.06)

A continuación, se presentan los comentarios preparados por la Administración de la Empresa sobre las variaciones del ejercicio del presupuesto del gasto programable:

I. Gasto corriente

Servicios personales

El gasto por servicios personales fue de \$35,164,831 pesos, distribuidos en sueldos y salarios por \$29,260,811 pesos, gastos de previsión social por \$2,815,281 y otros por \$3,088,739 pesos, mismos que no presentan variación con respecto a lo presupuestado.

Servicios generales

Los pagos por servicios generales ascendieron a \$330,287,638 pesos, comprendidos en cinco rubros: \$150,282 pesos en fletes, \$15,885,105 pesos en conservación y mantenimiento, \$30,342,752 pesos en servicios técnicos pagados a terceros, \$187,154,710 pesos en seguros y \$96,754,789 pesos en Otros.

II. Inversión física

Bienes muebles e inmuebles

En este rubro se refleja un gasto de \$6,881,110 pesos el cual fue igual a lo presupuestado.

Obra Pública

En el capítulo de Obra Pública, se observa un gasto por \$2,473,227,732 pesos, igual a lo presupuestado.

III. Egresos por operaciones ajenas

Operaciones ajenas (por cuenta de terceros)

El resultado neto los ingresos y egresos por concepto de operaciones ajenas por cuenta de terceros muestra una variación por \$4,618,244 pesos con respecto a lo estimado en el presupuesto modificado, debido a la aplicación de las políticas de racionalidad presupuestaria del gasto.

Operaciones ajenas (recuperables)

El efecto neto de las operaciones ajenas recuperables fue de \$2,108,950 pesos de mayor egreso, importe igual al presupuesto modificado.

IV. Costo financiero

Intereses, comisiones y gastos

Durante el año se pagaron intereses, comisiones y gastos de \$475,526,279 pesos, importe superior al estimado en el presupuesto de cierre en \$80,675 pesos.

V. Evolución del presupuesto anual de 2017

Los recursos presupuestales autorizados por la Cámara de Diputados para el año 2017 fueron de 3 mil 46 millones de pesos en flujo de efectivo para PEMEX Perforación y Servicios, asignando el 89 por ciento al presupuesto de Inversión y el 11 por ciento restante al presupuesto de Operación.

En el primer trimestre del año, se llevaron a cabo los adecuados 0D y 0E en el presupuesto total. La versión 0D tuvo movimientos compensatorios en sus rubros, sin modificar el techo en Inversión y en Operación con el fin de aplicar las mejores prácticas en la asignación de recursos. En el Adecuado 0E, en Operación, los Servicios Personales tuvieron un incremento de 2.9 millones de pesos en Sueldos y Salarios.

Durante el segundo trimestre, se realizaron las Adecuaciones 0F, 2B y 3B, en el presupuesto total. La asignación de recursos en el Adecuado 0F no tuvo cambios con respecto al anterior tanto en Operación como en Inversión. En la aplicación del 2B, se considera un traspaso de inversión física a gasto de operación, ya que presentó una disminución en el techo de Inversión por 161 millones de pesos. Para el Adecuado 3B, no se realizaron cambios en los techos de operación y de inversión.

En el tercer trimestre, se realizaron las Adecuaciones 4A y 5A en el presupuesto total. En el Adecuado 4A se disminuyó en 8.2 millones de pesos del techo del gasto de operación. En el Adecuado 5A se realizaron movimientos compensados en Inversión, manteniéndose en Operación los importes del adecuado anterior.

En el cuarto trimestre se realizaron las adecuaciones 6A, 7A, 8A, 10A y 11A en el presupuesto total con movimientos en los techos a la baja en promedio. En las Adecuaciones 6A, 7A y 8A no se presentaron cambios con respecto al Adecuado 5A. En la Adecuación al presupuesto 10A, se realizó una disminución en los techos con respecto al Adecuado anterior, por 62.7 millones de pesos en Inversión en el rubro de Obra Pública y 118.5 millones de pesos en Operación.

Finalmente, en la Adecuación 11A al cierre, se tiene un presupuesto total anual de 2 mil 846 millones de pesos, monto que es inferior al autorizado original en 200 millones, que resulta de la disminución en Inversión de 236 millones de pesos y al incremento de 36 millones de pesos en Operación distribuidos entre los rubros de Mano de Obra, Seguros y Resto de Operación.

5. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria en la Administración Pública Federal para el manejo de los recursos

Para la rendición de cuentas en materia de las disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria, Pemex Perforación y Servicios (PPS) se alineó a lo establecido en el Oficio DCF-522-2017 mediante el cual se difundieron las medidas para el Programa Anual de Austeridad en el Gasto y Uso de Recursos para el Ejercicio Fiscal 2017; en el mismo oficio se estableció seguir manteniendo la optimización del gasto corriente sin aumentos en términos nominales respecto al ejercicio de 2016 en los rubros de: Arrendamientos, Asesoría, Becas, Boletos de Avión, Comunicaciones, Gastos generales pagados a terceros, Papelería, Impresión y fotocopiado y Viáticos.

Estas medidas se aplicaron en el Adecuado 6B respetando el techo general para el total de los rubros; sin embargo, derivado de las necesidades del negocio, con el oficio PPS-SIPDN-GEP-450-2017 se solicitó se redistribuyeran los importes de los rubros para atender compromisos de pago específicamente el de Arrendamiento.

Evolución y comparativo en disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Concepto	Techo Oficio DCF-522-2017	Adecuado 6B	Techo Oficio PPS-SIPDN-GEP- 450-2017	Ejercicio 2017
Arrendamiento	3,121.0	3,121.0	3,769.7	3,141.4
Asesoría	0.0	0.0	0.0	0.0
Becas	17.3	0.0	0.0	0.0
Boletos de Avión	3,415.1	2,549.7	760.0	396.4
Comunicaciones	9.9	3.4	3.4	0.0
Gastos Generales Pagados a Terceros	0.0	0.0	0.0	0.0
Papelería, impresión y fotocopiado	526.6	526.6	526.6	16.8
Viáticos	709.4	709.4	709.4	641.7
Total	7,799.3	6,910.1	5,769.1	4,196.3

Con el propósito de atender el programa de austeridad respecto al año 2016, en el ejercicio 2017 se implementaron medidas pertinentes donde se replanteo la optimización de los gastos de operación de los rubros de Arrendamiento, Becas, Boletos de Avión, Comunicaciones, Papelería, impresión, fotocopiado y Viáticos.

6. Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP)

La Entidad de acuerdo al Oficio No. 309-A-003/2018 de fecha 18 de enero de 2018, emitido por la Unidad de Contabilidad Gubernamental, de la Subsecretaría de Egresos, dependiente de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, relativo a los "Lineamientos para la integración de la Cuenta Pública 2017" los cuales mencionan que la cuenta pública se dará a conocer mediante el Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP) el cual está configurado para dar cumplimiento al Acuerdo en el que armoniza la estructura de las cuentas públicas; así como para que cada uno de los sujetos obligados proporcionen la información que se detalla en los apartados de:

- Introducción
- Información Contable
- Información Presupuestaria
- Información Programática
- Anexos

Para efectos de integrar la Información presupuestaria el Organismo proporcionara a través del SICP los siguientes archivos:

- Estado Analítico de Ingresos
- Analítico de Claves para Entidades Paraestatales (ACEP) Efectivo
- Analítico de Claves (AC01)

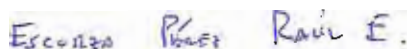
De conformidad con lo previsto en el Oficio No. 309-A-003/2018 del 18 de enero del presente, se solicita que la información requerida sea reportada a más tardar el 16 de marzo de 2018.

7. Autorización de estados presupuestales

Con fecha 27 de marzo de 2018, fueron autorizados para su emisión los estados Analítico de Ingresos, de Ingresos de Flujo de Efectivo, de Egresos de Flujo de Efectivo y Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos, este último en clasificaciones Administrativa, Económica y por Objeto del Gasto, así como Funcional Programática, las notas y anexos a los estados mencionados, por los siguientes funcionarios: Lic. Guillermo Edmundo Bernal Miranda, de la Dirección General de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Perforación y Servicios (PPS);; Dr. Raúl Emmanuel Escorza Pérez, Subdirector de Coordinación Financiera para Empresas Productivas Subsidiarias y el Lic. Raúl Paz Neri, Gerente de Finanzas Exploración y Producción.



Lic. Guillermo Edmundo Bernal Miranda
Director General de la Empresa Productiva del
Estado Pemex Perforación y Servicios



Dr. Raúl Emmanuel Escorza Pérez
Subdirector de Coordinación
Financiera de EPS



Lic. Raúl Paz Neri

Gerente de Finanzas Exploración y
Producción

Pemex Perforación y Servicios Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables Correspondiente del 1 de enero al 31 de diciembre de 2017 (Cifras en pesos)		
1. Ingresos Presupuestarios		9,773,699,747
2. Más ingresos contables no presupuestarios		2,741,593,322
Incremento por variación de inventarios		
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia		
Disminución del exceso de provisiones		
Otros ingresos y beneficios varios		
Otros ingresos contables no presupuestarios	2,741,593,322	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		1,880,429,133
Productos de capital		
Aprovechamientos capital		
Ingresos derivados de financiamientos		
Otros Ingresos presupuestarios no contables	1,880,429,133	
4. Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)		10,634,863,936

Pemex Perforación y Servicios Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y Contables Correspondiente del 1 de enero al 31 de diciembre de 2017 (Cifras en pesos)		
1. Total de egresos (presupuestarios)		3,961,234,420
2. Menos egresos presupuestarios no contables		2,269,649,275
Mobiliario y equipo de administración		
Mobiliario y equipo educacional y recreativo		
Equipo e instrumental médico y de laboratorio		
Vehículos y equipo de transporte		
Equipo de defensa y seguridad		
Maquinaria, otros equipos y herramientas		
Activos biológicos		
Bienes inmuebles	-1,210,015	
Activos intangibles		
Obra pública en bienes propios	2,327,499,539	
Acciones y participaciones de capital		
Compra de títulos y valores		
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos		
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales		
Amortización de la deuda pública		
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)		
Otros Egresos Presupuestales No Contables	-56,640,249	
3. Más gastos contables no presupuestales		8,597,365,505
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	3,975,018,207	
Provisiones	-78,987,135	
Disminución de inventarios		
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia		
Aumento por insuficiencia de provisiones		
Otros Gastos		
Otros Gastos Contables No Presupuestales	4,203,861,470	
4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)		10,288,950,650