

**PEMEX PERFORACIÓN Y SERVICIOS  
EMPRESA PRODUCTIVA SUBSIDIARIA DE  
PETRÓLEOS MEXICANOS  
ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS  
TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE  
2018 Y 2017, 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  
2018 y 2017 e informe de los auditores independientes

Índice

---

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1 - 3
Estados financieros:	
Estado de situación financiera	4 -5
Estado de resultado integral	6
Estado de cambios en el patrimonio	7
Estado de flujos de efectivo	8
Notas a los estados financieros	9 a 59

---



## Informe de los Auditores Independientes

Al H. Consejo de Administración de  
Pemex Perforación y Servicios  
Empresa Productiva del Estado:

### *Opinión*

Hemos auditado los estados financieros de Pemex Perforación y Servicios, Empresa Productiva del Estado (la Entidad), que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018, los estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y notas que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

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, al 31 de diciembre de 2018, así como sus resultados y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

### *Fundamento de la opinión*

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros* de nuestro informe. Somos independientes de la Entidad de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros en México, y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

### *Incertidumbre material relacionada con negocio en marcha*

Como se menciona en la nota 2 c) a los estados financieros adjuntos, en el ejercicio que terminó el 31 de diciembre de 2018 Petróleos Mexicanos, compañía controladora de la Entidad, presenta una incertidumbre material de negocio en marcha debido principalmente, a su régimen fiscal, al incremento de su endeudamiento y a la disminución de su capital de trabajo. Adicionalmente, dicha nota también describe que la Entidad presta sus servicios principalmente a Pemex Exploración y Producción, parte relacionada que presenta indicios de incertidumbre material relacionada con negocio en marcha. Estas cuestiones indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda sustancial sobre la capacidad de Pemex Perforación y Servicios, Empresa Productiva del Estado, para continuar como negocio en marcha. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

### *Párrafo de énfasis*

Llamamos la atención sobre las notas 3 M) y 7 a los estados financieros adjuntos, que describen que los servicios prestados a Pemex Exploración y Producción, parte relacionada, representan el 98% del total de los ingresos recibidos por la Entidad durante el año terminado al 31 de diciembre de 2018. Nuestra opinión no ha sido modificada por esta cuestión.

(Continúa)

Llamamos la atención sobre la nota 22 de los estados financieros que describe que el 26 de marzo de 2019, en Sesión Extraordinaria, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos instruyó presentar para su aprobación la propuesta de fusión de Pemex Perforación y Servicios con Pemex Exploración y Producción. Dicha fusión iniciará una vez que sea aprobada la propuesta de fusión por los Consejos de Administración de ambas entidades y se lleven a cabo las actividades para que Pemex Exploración y Producción absorba los derechos, obligaciones y el patrimonio de Pemex Perforación y Servicios. La fusión concluirá con la emisión de la declaratoria de extinción de Pemex Perforación y Servicios. Nuestra opinión no ha sido modificada por esta cuestión.

*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 adjuntos, de conformidad con las NIIF, y del control interno que la Administración considere 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 Entidad para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con negocio en marcha y utilizando la base contable de negocio en marcha excepto si la Administración tiene intención de liquidar la Entidad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los responsables del gobierno de la entidad son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de la Entidad.

*Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros*

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si los estados financieros, en su conjunto, están libres de desviación material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado 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 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.

(Continúa)

- 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 Entidad.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, 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, basados en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Entidad 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 Entidad deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación global, 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.

Nos comunicamos con los responsables del gobierno de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planeados y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de nuestra auditoría.

#### *Otras cuestiones*

Los estados financieros de Pemex Perforación y Servicios, Empresa Productiva del Estado, al 31 de diciembre de 2017 y por el año terminado en esa fecha, fueron auditados por otros auditores, quienes con fecha 28 de marzo de 2018 emitieron una opinión sin salvedades sobre los mismos.

KPMG CARDENAS DOSAL, S. C.



C.P.C. Maria del Rocío Becerra Ortega

Ciudad de México, a 16 de abril de 2019.

Pemex Perforación y Servicios  
 Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de situación financiera  
 Al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Activo</b>			
<b>Circulante</b>			
Efectivo		\$ 951	\$ 125
Partes relacionadas	7	10,576,709	6,121,269
Cuentas por cobrar, neto	8	248,320	197,029
Pagos anticipados		46,447	52,208
Inventarios de materiales		<u>5,382</u>	<u>13,871</u>
<b>Total del activo circulante</b>		<u>10,877,809</u>	<u>6,384,502</u>
<b>No circulante</b>			
Equipo de perforación, plantas y equipo, neto	9	16,066,113	20,741,553
Partes relacionadas largo plazo	7	108,554	91,878
Cuentas por cobrar a largo plazo	8	725,161	725,161
Impuestos a la utilidad diferidos	13	<u>810,138</u>	<u>591,969</u>
<b>Total del activo no circulante</b>		<u>17,709,966</u>	<u>22,150,561</u>
<b>Total del activo</b>		<u>\$ 28,587,775</u>	<u>\$ 28,535,063</u>

**Pemex Perforación y Servicios**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Estados de situación financiera**  
**Al 31 de diciembre de 2018 y 2017**  
**(Cifras expresadas en miles de pesos)**

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Pasivo</b>			
<b>Circulante</b>			
Porción circulante arrendamientos			
Financiero a largo plazo	9-g	\$ 934,546	\$ 898,593
Porción circulante de la deuda a largo plazo	15	45,094	33,189
Partes relacionadas	7	299,331	216,249
Proveedores y contratistas		296,600	328,991
Otras cuentas por pagar		7,785	21,215
Impuestos por pagar	13	<u>192,189</u>	<u>281,755</u>
<b>Total del pasivo circulante</b>		<u>1,775,545</u>	<u>1,779,992</u>
<b>No circulante</b>			
Deuda a largo plazo	15	5,172,833	5,173,670
Deuda del arrendamiento			
Financiero a largo plazo	9-g	5,118,734	6,085,063
Beneficios a los empleados	10	201,771	333,212
Provisiones	11	<u>246,157</u>	<u>92,546</u>
<b>Total del pasivo no circulante</b>		<u>10,739,495</u>	<u>11,684,491</u>
<b>Total del pasivo</b>		<u>12,515,040</u>	<u>13,464,483</u>
<b>Patrimonio</b>			
Patrimonio	14	14,479,276	14,479,276
Ganancias actuariales por beneficios a empleados	10	303,594	273,021
Resultados de ejercicios anteriores		318,167	(27,630)
Utilidad neta del año		<u>971,698</u>	<u>345,913</u>
<b>Total del patrimonio</b>		<u>16,072,735</u>	<u>15,070,580</u>
<b>Total del pasivo y patrimonio</b>		<u>\$ 28,587,775</u>	<u>\$ 28,535,063</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 2018 y 2017  
 (Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ingresos por servicios a empresas productivas subsidiarias	6	\$ 8,517,882	\$ 6,637,392
Ingresos por servicios a clientes externos	6	<u>198,774</u>	<u>41,741</u>
<b>Total de ventas</b>		8,716,656	6,679,133
Costo de los servicios		3,507,331	4,060,274
(Reversión) Deterioro de activos de larga duración, neto	9 y 17	<u>(630,161)</u>	<u>838,191</u>
Costo de lo vendido, neto	17	<u>2,877,170</u>	<u>4,898,465</u>
<b>Utilidad bruta</b>		5,839,486	1,780,668
Gastos de administración y venta	17	965,461	888,776
Otros gastos, neto	19	<u>3,730,234</u>	<u>9,200</u>
<b>Utilidad de operación</b>		<u>1,143,791</u>	<u>882,692</u>
Resultado de financiamiento:	18		
Ingreso por intereses		350,326	57,313
Gasto por intereses		771,639	795,947
Rendimiento cambiario, neto		<u>31,051</u>	<u>227,365</u>
<b>Resultado neto de financiamiento</b>		<u>(390,262)</u>	<u>(511,269)</u>
<b>Utilidad antes de impuestos a la utilidad</b>		753,529	371,423
(Beneficio) Impuesto a la utilidad diferido	13	<u>(218,169)</u>	<u>25,510</u>
<b>Utilidad neta del año</b>		971,698	345,913
Otros resultados integrales:			
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del ejercicio:			
Ganancias actuariales por beneficios a empleados, neto de impuestos	10	<u>30,573</u>	<u>191,867</u>
<b>Resultado integral del año</b>		<u>\$ 1,002,271</u>	<u>\$ 537,780</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 2018 y 2017**  
**(Cifras expresadas en miles de pesos)**

	<u>Patrimonio</u>	<u>Ganancias actuariales por beneficios a empleados</u>	<u>Resultados de ejercicios anteriores</u>	<u>Utilidad neta del año</u>	<u>Total de patrimonio</u>
<b>Saldos al 1º. de enero de 2017</b>	\$ 14,479,276	\$ 81,154	\$ 359,622	\$ (387,252)	\$ 14,532,800
Aplicación de la pérdida neta 2016			(387,252)	387,252	-
Utilidad integral del año		191,867		345,913	537,780
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017</b>	\$ 14,479,276	\$ 273,021	\$ (27,630)	\$ 345,913	\$ 15,070,580
Aplicación de la utilidad neta 2017	-	-	345,913	(345,913)	-
Efectos por cambio de norma contable (Nota 8)	-	-	(116)	-	(116)
Utilidad integral del año	-	30,573	-	971,698	1,002,271
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2018</b>	<u>\$ 14,479,276</u>	<u>\$ 303,594</u>	<u>\$ 318,167</u>	<u>\$ 971,698</u>	<u>\$ 16,072,735</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

**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 2018 y 2017**  
**(Cifras expresadas en miles de pesos)**

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Actividades de operación</b>		
Utilidad del año antes de impuestos	\$ 753,529	\$ 371,423
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación	1,911,116	3,027,563
Baja de activos	3,631,062	94,654
Deterioro	(630,161)	838,191
Intereses a favor	(350,326)	(57,313)
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:		
Utilidad en cambios no realizada	(33,436)	(227,365)
Intereses a cargo	771,639	795,947
Reconocimiento de honorarios	-	198
<b>Subtotal</b>	<u>6,053,423</u>	<u>4,843,298</u>
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	(4,444,407)	(2,738,104)
Cuentas por cobrar a clientes	(191,948)	1,387,614
Inventarios	8,489	8,084
Pagos anticipados	5,761	(51,931)
Impuestos por recuperar	140,541	269,539
Cuentas por pagar (partes relacionadas)	(45,728)	(1,862,399)
Pasivos acumulados	(135,387)	10,182
Beneficios a los empleados	27,105	39,697
Provisiones	<u>136,939</u>	<u>-</u>
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de operación</b>	<u>1,554,788</u>	<u>1,905,980</u>
<b>Actividades de inversión</b>		
Adquisición de equipo de perforación, plantas y equipo	(260,265)	(361,782)
Ventas de activo fijo	23,688	-
Intereses cobrados	<u>339,289</u>	<u>34,171</u>
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de inversión</b>	<u>102,712</u>	<u>(327,611)</u>
<b>Efectivo excedente para aplicar en actividades de financiamiento</b>	<u>1,657,500</u>	<u>1,578,369</u>
<b>Actividades de financiamiento</b>		
Intereses Pagados	(759,734)	(834,867)
Amortización de arrendamiento financiero	<u>(896,940)</u>	<u>(743,515)</u>
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento</b>	<u>(1,656,674)</u>	<u>(1,578,382)</u>
<b>Incremento neto de efectivo</b>	<u>826</u>	<u>(13)</u>
<b>Efectivo:</b>		
Al principio del año	<u>125</u>	<u>138</u>
<b>Al final del año</b>	<u>\$ 951</u>	<u>\$ 125</u>

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 2018 y 2017  
(Cifras expresadas en miles de pesos)

---

**1. Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades**

Para efectos de estos estados financieros, Petróleos Mexicanos es referida 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.

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 2018, PPS no tiene contratados IFDs.

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 PPS 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 PPS, 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 (PEP), parte relacionada que cuenta con planes estratégicos para continuar como negocio en marcha, al 31 de diciembre de 2018 y 2017 las ventas a esta empresa representan el 98% y 99%, respectivamente, del total de sus ventas netas de dichos años. Asimismo, las cuentas por cobrar a dicha entidad ascienden a \$5,445,497 y \$3,636,375 al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente.

## 2. Bases de preparación

### a) Autorización

Con fecha 16 de abril de 2019, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros y sus notas al 31 diciembre de 2018, por los siguientes funcionarios: Ing. Carlos Francisco Rangel Hernández, Suplente por Ausencia del Director General, Dr. Raúl Escorza Pérez, Subdirector de Coordinación Financiera para Empresas Productivas Subsidiarias y el L.C. Victorio Linares Mantilla, Gerente de Operación y Control Financiero Exploración y Producción.

Estos estados financieros y sus notas al 31 de diciembre de 2018 se presentarán, para su aprobación, en la siguiente sesión del Consejo de Administración de PPS, 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 13 fracción VI de la Ley de Petróleos Mexicanos.

b) Bases contables

Declaración de cumplimiento

PPS preparó estos estados financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Bases de medición

Los estados financieros fueron preparados sobre la base del costo histórico con excepción de las siguientes partidas, que han sido medidas usando una base alternativa.

PARTIDA	BASE DE MEDICIÓN
Préstamos	Costo amortizado
Beneficios a empleados	Valor presente de la obligación.
Equipo de perforación, plantas y equipo	Algunos componentes a valor de uso

c) Negocio en marcha

En el ejercicio que terminó el 31 de diciembre de 2018 Petróleos Mexicanos, compañía controladora de la Entidad, presenta una incertidumbre material de negocio en marcha debido principalmente, a su régimen fiscal, al incremento significativo de su endeudamiento y a la disminución de su capital de trabajo.

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

Estas cuestiones indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda sustancial sobre la capacidad de la Entidad para continuar como negocio en marcha.

d) Moneda funcional y de presentación

Los estados financieros se presentan en moneda de informe pesos mexicanos, que es igual a la moneda de registro y a su moneda funcional. La moneda funcional se determinó considerando principalmente 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 el 1.6% y 2.5% de los pasivos totales de PPS al 31 de diciembre de 2018 y 2017, 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.

e) Uso de juicios y estimaciones

Al preparar estos estados financieros, la administración de PPS ha realizado juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos informados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y los supuestos relevantes son revisados regularmente. Las modificaciones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

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-B Instrumentos financieros - determinación del valor razonable

Nota 3-E Deterioro en el valor de los activos no financieros - estimación de flujos de efectivo y determinación de tasa de descuento

Nota 3-G Provisiones

Nota 3-H Beneficios a empleados - supuestos e hipótesis actuariales

Nota 3-I Impuestos a la utilidad, derechos y regalías - evaluación de la recuperación del activo por impuesto diferido.

Nota 3-J Contingencias - evaluación de la probabilidad de una contingencia.

Medición de los valores razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables de PPS requieren la medición de los valores razonables de activos y pasivos.

PPS cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye un equipo de valorización que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de Nivel 3.

El equipo de valorización revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valorización. Si se usa información de terceros, como cotizaciones de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, el equipo de valoración evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valorizaciones satisfacen los requerimientos de las NIIF, incluyendo el nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del que deberían clasificarse esas valorizaciones.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, PPS utiliza datos de mercado observables siempre que sea posible. Los valores razonables se clasifican en niveles distintos dentro de una jerarquía del valor razonable que se basa en los datos de entrada usados en las técnicas de valoración, como sigue:

Nivel 1: precios cotizados (no-ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.

- Nivel 2: datos de entrada diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).
- Nivel 3: datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (datos de entrada no observables).

Si los datos de entrada usados para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable que la variable de nivel más bajo que sea significativa para la medición total.

PPS reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía del valor razonable al final del periodo sobre el que se informa durante el cual ocurrió el cambio.

f) 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 tipos de cambio, productos y precios son presentados en unidades.

g) Reclasificaciones

Los estados financieros por el año que terminó el 31 de diciembre de 2017 han sido reclasificados en ciertos rubros de los estados financieros para conformar su presentación con la utilizada en 2018.

### 3. Políticas contables significativas

PPS ha aplicado consistentemente las siguientes políticas contables a todos los periodos presentados en estos estados financieros, salvo por lo que indica en la Nota 4. Cambios contables.

A continuación, se describen las políticas contables significativas:

A. Moneda extranjera

i. Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva en las fechas de las transacciones.

Al final de cada período sobre el que se informa: (a) las partidas monetarias en moneda extranjera se convertirán utilizando la tasa de cambio de cierre; (b) las partidas no monetarias en moneda extranjera, que se midan en términos de costo histórico, se convertirán utilizando la tasa de cambio en la fecha de la transacción; y (c) las partidas no monetarias que se midan al valor razonable en una moneda extranjera, se convertirán utilizando las tasas de cambio de la fecha en que se mide este valor razonable. Las diferencias en conversión de moneda extranjera generalmente se reconocen en resultados y se presentan dentro de rendimiento (pérdida) en cambios.

## B. Instrumentos financieros

### i. Reconocimiento y medición inicial

#### Política aplicable en 2018 y 2017

Los deudores comerciales e instrumentos de deuda emitidos se reconocen inicialmente cuando se originan. Todos los otros activos financieros y pasivos financieros se reconocen inicialmente cuando PPS se hace parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Un activo financiero (a menos que sea un deudor comercial sin un componente de financiamiento significativo) o pasivo financiero se mide inicialmente al valor razonable más, en el caso de una partida no medida al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Un deudor comercial sin un componente de financiación significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

### ii. Clasificación y medición posterior

#### Política aplicable a partir del 1 de enero de 2018

##### Activos financieros -

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se clasifica como medido a: costo amortizado, inversión en instrumentos de deuda a valor razonable con cambios en otro resultado integral (VRCORI), inversión en instrumentos de patrimonio a VRCORI, o a valor razonable con cambios en resultados (VRCR).

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si PPS cambia su modelo de negocio por uno para gestionar los activos financieros, en cuyo caso todos los activos financieros afectados son reclasificados en el primer día del primer período sobre el que se informa posterior al cambio en el modelo de negocio.

##### *Activos financieros a costo amortizado*

Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a valor razonable con cambios en resultados:

- el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y
- las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

##### *Inversión en un instrumento de deuda a VRCORI*

Una inversión en un instrumento de deuda deberá medirse al VRCORI si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a valor razonable con cambios en resultados:



- el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto obteniendo los flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y
- las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

#### *Activos financieros a VRCR*

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. En el reconocimiento inicial, PPS puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como al valor razonable con cambios en resultados si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

Activos Financieros: Evaluación del modelo de negocio -

#### **Política aplicable a partir del 1 de enero de 2018**

PPS realiza una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que se mantiene un activo financiero a nivel de cartera, ya que este es el que mejor refleja la manera en que se gestiona el negocio y en que se entrega la información a la gerencia. La información considerada incluye:

- las políticas y los objetivos señalados para la cartera y la operación de esas políticas en la práctica. Estas incluyen si la estrategia de la gerencia se enfoca en cobrar ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de rendimiento de interés concreto o coordinar la duración de los activos financieros con la de los pasivos que dichos activos están financiando o las salidas de efectivo esperadas o realizar flujos de efectivo mediante la venta de los activos;
- cómo se evalúa el rendimiento de la cartera y cómo este se informa al personal clave de la gerencia de PPS;
- los riesgos que afectan al rendimiento del modelo de negocio (y los activos financieros mantenidos en el modelo de negocio) y, en concreto, la forma en que se gestionan dichos riesgos;
- cómo se retribuye a los gestores del negocio (por ejemplo, si la compensación se basa en el valor razonable de los activos gestionados o sobre los flujos de efectivo contractuales obtenidos); y
- la frecuencia, el valor y la oportunidad de las ventas en períodos anteriores, las razones de esas ventas y las expectativas sobre la actividad de ventas futuras.

Las transferencias de activos financieros a terceros en transacciones que no califican para la baja en cuentas no se consideran ventas para este propósito, de acuerdo con el reconocimiento continuo de PPS de los activos.

Los activos financieros que son mantenidos para negociación o son gestionados y cuyo rendimiento es evaluado sobre una base de valor razonable son medidos al valor razonable con cambios en resultados.

#### **Activos financieros: Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales son solo pagos del principal y los intereses -**

##### **Política aplicable a partir del 1 de enero de 2018**

Para propósitos de esta evaluación, el 'principal' se define como el valor razonable del activo financiero en el momento del reconocimiento inicial. El 'interés' se define como la contraprestación por el valor temporal del dinero por el riesgo crediticio asociado con el importe principal pendiente durante un período de tiempo concreto y por otros riesgos y costos de préstamo básicos (por ejemplo, el riesgo de liquidez y los costos administrativos), así como también un margen de utilidad.

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son solo pagos del principal e intereses, PPS considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si un activo financiero contiene una condición contractual que pudiera cambiar la oportunidad o importe de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpliría esta condición. Al hacer esta evaluación, PPS considera:

- hechos contingentes que cambiarían el importe o la oportunidad de los flujos de efectivo;
- términos que podrían ajustar el cupón contractual, incluyendo características de tasa variable;
- características de pago anticipado y prórroga; y
- términos que limitan el derecho de PPS a los flujos de efectivo procedentes de activos específicos.

Una característica de pago anticipado es consistente con el criterio de únicamente pago del principal e intereses si el importe del pago anticipado representa sustancialmente los importes no pagados del principal e intereses sobre el importe principal, que puede incluir compensaciones adicionales razonables para el término anticipado del contrato. Adicionalmente, en el caso de un activo financiero adquirido con un descuento o prima significativo de su importe nominal contractual, una característica que permite o requiere el pago anticipado de un importe que representa sustancialmente el importe nominal contractual más los intereses contractuales devengados (pero no pagados) (que también pueden incluir una compensación adicional razonable por término anticipado) se trata como consistente con este criterio si el valor razonable de la característica de pago anticipado es insignificante en el reconocimiento inicial.

#### **Activos financieros: Medición posterior y ganancias y pérdidas -**

##### **Política aplicable a partir del 1 de enero de 2018**

Activos financieros al VRCR.	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.
------------------------------	--

Activos financieros al costo amortizado.	Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado usando el método del interés efectivo. El costo amortizado se reduce por las pérdidas por deterioro. El ingreso por intereses, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas se reconoce en resultados.
Inversiones de deuda a VRCORI	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. El ingreso por intereses calculado bajo el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral. En el momento de la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en otro resultado integral se reclasifican en resultados.
Inversiones de patrimonio a VRCORI	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados a menos que el dividendo claramente represente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral y nunca se reclasifican en resultados.

#### Activos financieros -

#### Política aplicable antes del 1 de enero de 2018

Los instrumentos financieros se clasificaban antes del 1 de enero de 2018 en: i) instrumentos financieros medidos al valor razonable con cambios en resultados, ii) instrumentos financieros mantenidos al vencimiento, iii) activos financieros disponibles para la venta, iv) inversiones en instrumentos de patrimonio, v) préstamos y partidas por cobrar y vi) Instrumentos Financieros Derivados (IFD). Según el caso, PPS determinaba la clasificación de los instrumentos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

A continuación, se mencionan las políticas aplicables antes del 1 de enero de 2018 de los instrumentos financieros que operaba PPS en esa fecha:

#### *Instrumentos financieros medidos a valor razonable con cambios en resultados*

Un instrumento financiero se reconoció a valor razonable con cambios en resultados si estaba clasificado como mantenido para negociación o era designado como tal en el reconocimiento inicial. Los activos financieros se designaron a valor razonable con cambios en resultados si PPS administraba tales inversiones y tomaba decisiones de compra y de venta sobre la base de su valor razonable de acuerdo con su análisis de administración de riesgos o su estrategia de inversión. Adicionalmente al reconocimiento inicial, los costos de transacciones atribuibles se reconocieron en resultados a medida que se incurrían. Estos instrumentos financieros se reconocieron a valor razonable y los cambios correspondientes, considerando cualquier ingreso por dividendo, fueron reconocidos en los estados del resultado integral.

### *Activos financieros disponibles para la venta*

Los activos financieros disponibles para la venta antes del 1 de enero de 2018 eran instrumentos financieros no derivados que habían sido designados como disponibles para la venta y no fueron clasificados en ninguna de las categorías antes mencionadas. Las inversiones de PPS en algunos valores de renta variable se clasificaron como activos disponibles para la venta. Los activos disponibles para la venta se reconocieron inicialmente a valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible.

Posterior al reconocimiento inicial, fueron reconocidos a valor razonable y los cambios, así como pérdidas por deterioro y diferencias en moneda extranjera se reconocieron en los otros resultados integrales en patrimonio. Cuando una inversión se daba de baja, la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se reclasificada a resultados.

Las compras o ventas de instrumentos financieros que requirieron la entrega de activos dentro de un marco de tiempo establecido por una norma o práctica común del mercado (compraventa convencional) se reconocieron en la fecha de negociación, es decir, la fecha en la que PPS se comprometió a comprar o a vender el activo.

### *Préstamos y partidas por cobrar*

Los préstamos y partidas por cobrar, inicialmente se reconocieron a valor razonable y después del reconocimiento inicial 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 incluyó el rubro de costos financieros en el estado del resultado integral.

### *Derivados implícitos*

PEMEX evalúa la potencial existencia de derivados implícitos, incluidos en las cláusulas de los contratos o en combinación con distintos contratos anfitriones, pudiendo ser éstos, ya sea instrumentos financieros del tipo estructurados (instrumentos de deuda o capital que conllevan derivados implícitos). Algunos derivados implícitos tienen términos que implícita o explícitamente reúnen las características de un IFD. En algunos casos, estos derivados implícitos debían estar separados de los contratos y medidos, reconocidos, presentados y revelados como IFD's, cuando los riesgos económicos y los términos del derivado implícito no sean claros y no estén estrechamente relacionados con el contrato.

### **Pasivos financieros: Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas**

### **Políticas aplicables en 2018 y 2017**

Los pasivos financieros se clasifican como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados. Un pasivo financiero se clasifica al valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados se miden al valor razonable y las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier gasto por intereses, se reconocen en resultados. Los otros pasivos financieros se miden posteriormente al costo amortizado usando el método de interés efectivo. El ingreso por intereses y las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas se reconoce en resultados.

#### **iii. Baja en cuentas**

##### **Políticas aplicables en 2018 y 2017**

###### **Activos financieros**

PPS da de baja un activo financiero cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales en una transacción en la que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad del activo financiero, o en la cual PPS transfiere sin conservar sustancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad y no retiene el control sobre los activos financieros transferidos.

Cuando PPS participa en transacciones en las que transfiere los activos reconocidos en su estado de situación financiera, pero retiene todos o sustancialmente todos los riesgos y ventajas de los activos financieros transferidos, en estos casos, los activos financieros transferidos no son dados de baja.

###### **Pasivos financieros**

PPS da de baja en cuentas un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o bien hayan expirado. PPS también da de baja un pasivo financiero cuando se modifican sus condiciones y los flujos de efectivo del pasivo modificado son sustancialmente distintos. En este caso, se reconoce un nuevo pasivo financiero con base en las nuevas condiciones al valor razonable.

En el momento de la baja de un pasivo financiero, la diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero extinto y la contraprestación pagada (incluidos los activos que no son en efectivo transferidos o los pasivos asumidos) se reconoce en resultados.

#### **iv. Compensación**

##### **Políticas aplicables en 2018 y 2017**

Un activo y un pasivo financiero serán objeto de compensación, de manera que se presente en el estado de situación financiera su importe neto, cuando y solo cuando PPS tenga, en el momento actual, el derecho, exigible legalmente, de compensar los importes reconocidos y tenga la intención de liquidar por el importe neto, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

v. **Instrumentos financieros derivados y contabilidad de coberturas**

**Políticas aplicables en 2018 y 2017**

PPS no mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés, precio de sus productos o cualquier otro IFD o inversión sujeta a riesgo de mercado, por lo que no existe exposición al riesgo de mercado que cuantificar.

vi. **Deterioro del valor**

**Política aplicable a partir del 1 de enero de 2018**

*Instrumentos financieros y activos del contrato*

PPS reconoce estimaciones de pérdidas crediticias esperadas ("PCE") por:

- los activos financieros medidos al costo amortizado;
- las inversiones de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y
- los activos de contratos (según lo definido en la NIIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos de Clientes (NIIF 15)).

PPS mide las estimaciones de pérdidas por un importe igual a las PCE durante el tiempo de vida del activo, excepto por lo siguiente, que se mide como el importe de las PCE de doce meses:

- instrumentos de deuda que se determina que tienen un riesgo crediticio bajo a la fecha de presentación; y
- otros instrumentos de deuda y saldos bancarios para los que el riesgo crediticio (es decir, el riesgo de que ocurra incumplimiento durante la vida esperada del instrumento financiero) no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial.

Las estimaciones de pérdidas por cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato siempre se miden por un importe igual al de las PCE durante su tiempo de vida.

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial al estimar las PCE, PPS considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzo desproporcionado. Esta incluye información y análisis cuantitativos y cualitativos, basada en la experiencia histórica de PPS y una evaluación crediticia informada incluida aquella que se refiera al futuro.

PPS asume que el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente si no se cumple con los términos establecidos en el contrato.

PPS considera que un activo financiero está en incumplimiento cuando es probable que el prestatario no cumpla con sus obligaciones contractuales por completo a PPS, sin un recurso por parte de PPS tal como acciones para la ejecución de la garantía (si existe alguna) o el activo financiero presenta una mora superior a la condición de cobro establecida.

PPS considera que un instrumento financiero tiene un riesgo crediticio bajo cuando su calificación crediticia está clasificada dentro de 'grado de inversión'. La clasificación de grado de inversión se da a partir de calificaciones crediticias mínimas de Baa3 (Moody's) y BBB- (S&P y Fitch), así como su equivalente en otras agencias calificadoras.

Las PCE durante el tiempo de vida de un instrumento financiero son las pérdidas crediticias que resultan de posibles incumplimientos durante la vida esperada de un instrumento financiero.

Las PCE de doce meses son la parte de las PCE durante el tiempo de vida del activo que proceden de sucesos de incumplimiento sobre un instrumento financiero que están posiblemente dentro de los 12 meses después de la fecha de presentación (o un período inferior si el instrumento tiene una vida de menos de doce meses).

El período máximo considerado al estimar las PCE es el período contractual máximo durante el que PPS está expuesto al riesgo de crédito.

#### *Medición de las PCE*

Las PCE reflejan un importe de probabilidad ponderado no sesgado, donde dicha pérdida se mide como el valor presente de las insuficiencias de efectivo (es decir, la diferencia entre el flujo de efectivo adeudado a la entidad de acuerdo con el contrato y los flujos de efectivo que PPS espera recibir).

Las PCE deben ser descontadas usando la tasa de interés efectiva del activo financiero.

#### *Activos financieros con deterioro crediticio*

En cada fecha de presentación, PPS evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado y los instrumentos de deuda al VRCORI tienen deterioro crediticio. Un activo financiero tiene 'deterioro crediticio' cuando han ocurrido uno o más sucesos que tienen un impacto perjudicial sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

La evidencia de que un activo financiero tiene deterioro crediticio incluye los siguientes datos observables:

- dificultades financieras significativas del emisor o del prestatario;
- una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora de más de 90 días;
- la reestructuración de un préstamo o adelantos por parte de PPS en términos que este no consideraría de otra manera;
- se está convirtiendo en probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

#### *Presentación de la estimación para PCE en el estado de situación financiera.*

Las estimaciones de pérdida para los activos financieros medidos al costo amortizado se deducen del importe en libros bruto de los activos.

En el caso de los instrumentos de deuda al VRCOI, la estimación de pérdida se carga a resultados y se reconoce en otro resultado integral.

### *Castigos*

El importe en libros bruto de un activo financiero es castigado (parcialmente o por completo) en la medida que no existe una posibilidad realista de recuperación. Este es generalmente el caso cuando PPS determina que el deudor no tiene activos o fuentes de ingresos que podrían generar flujos de efectivo suficientes para pagar los importes sujetos al castigo. No obstante, los activos financieros que son castigados podrían estar sujetos a acciones legales a fin de cumplir con los procedimientos de PPS para la recuperación de los importes adeudados.

### **Deterioro de activos financieros**

#### **Política aplicable antes del 1 de enero de 2018**

PPS evaluó en cada fecha de presentación de información si existían indicios de que un activo financiero o grupo de activos financieros se había deteriorado, en cuyo caso se procedió a determinar el importe recuperable del activo. Se consideró que un activo financiero o un grupo de activos financieros estaba deteriorado, si, y solo si, existía evidencia objetiva de deterioro, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial del activo y que el evento de pérdida tuviera un impacto en los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

La evidencia de deterioro podía incluir indicios de que los deudores o un grupo de deudores estaban experimentando dificultades financieras significativas, morosidad, falta de pago de interés o capital, probabilidad de que sufrieran quiebra u otra reorganización financiera y cuando los datos observables indicaban que existía 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 fueron:

- Deterioro de activos financieros a costo amortizado

La pérdida por deterioro de los activos financieros llevados a costo amortizado se midió 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 reconoció en el resultado del período.

Si, en períodos posteriores, el importe de la pérdida por deterioro disminuyó y la disminución pudo ser objetivamente relacionada con un evento posterior al reconocimiento del deterioro, la pérdida por deterioro previamente reconocida se revertió 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 era una evidencia objetiva de deterioro de valor.

Cuando existía evidencia objetiva de que el activo sufrió deterioro, la pérdida acumulada reconocida en otro resultado integral se reclasificó del patrimonio al resultado del ejercicio, aunque el activo no hubiera sido dado de baja.



Si en un período posterior, el valor razonable de un instrumento de deuda clasificado como disponible para la venta se incrementaba, y dicho incremento podía 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 revertió reconociendo el importe de la reversión en el resultado del período.

C. Inventarios y costo de lo vendido

Los inventarios se valúan al costo de adquisición, así como otros costos necesarios para darles su condición de inventario; consiste principalmente en artículos de mantenimiento y refaccionamiento menor que se incorporan al costo conforme se consumen.

El costo de ventas incluye el costo de adquisición de los servicios utilizados por PPS para tener en condiciones de operación sus equipos, unidades, herramientas e instalaciones que le permitan prestarlos servicios para los que se encuentra legalmente facultado-

D. Equipo de perforación, planta y equipo

i. Reconocimiento y medición

Los elementos de equipo de perforación, planta y equipo se registran al costo, menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

El costo inicial de 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.

Si partes significativas de un elemento de equipo de perforación, planta y equipo tienen una vida útil distinta, se contabilizan como elementos separados (componentes significativos) de equipo de perforación, planta y equipo.

El valor capitalizado de los arrendamientos financieros se incluye dentro del rubro equipo de perforación, planta y equipo.

Cualquier ganancia o pérdida procedente de la disposición de un elemento de equipo de perforación, planta y equipo se reconoce en resultados.

Los anticipos otorgados para la adquisición de equipo de perforación, planta y equipo son presentados como parte de este rubro, cuando los riesgos y los beneficios de la propiedad han sido transferidos a PPS.

ii. Desembolsos posteriores

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de 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.

iii. Depreciación

Los elementos de equipo de perforación, planta y equipo se deprecian durante su vida útil estimada, utilizando el método de línea recta, a partir de que los activos se encuentran disponibles para su uso.

El equipo de perforación, planta y equipo mantenidos bajo contratos de arrendamiento financiero se deprecian durante el menor del plazo del contrato de arrendamiento y la vida útil estimada.

Las vidas útiles estimadas de elementos de equipo de perforación, planta y equipo para el período actual y comparativo se muestran en la Nota 9.

La vida útil de un componente se revisa si las expectativas difieren de las estimaciones previas.

#### E. 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 del resultado integral.

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 de los servicios y gastos de administración y venta en los que se reconoce su depreciación o amortización. En ningún caso se permite presentar las pérdidas por deterioro como parte de los costos de los servicios y gastos de administración y venta que han sido capitalizados en el valor de algún activo. Las pérdidas por deterioro asociadas a los inventarios se registran como parte del costo de los servicios.

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. Dependiendo de su importancia relativa, las pérdidas por deterioro o su reversión se presentarán por separado en el estado del resultado integral.

#### F. Arrendamientos

##### *Determinación si un acuerdo contiene un arrendamiento*

La determinación de si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento se basa en la sustancia económica del acuerdo a la fecha de inicio. Es decir, que se determine que el cumplimiento del acuerdo depende del uso de un activo o activos específicos o el acuerdo transfiere el derecho de uso del activo.

Al inicio o en la re-evaluación de un contrato que incluye un arrendamiento, PPS separa los pagos y demás contraprestaciones requeridas por el acuerdo, entre los relacionados con el arrendamiento y los relacionados con otros elementos, sobre la base de sus valores razonables relativos. Si PPS concluye para un arrendamiento financiero que es impracticable separar con fiabilidad los pagos, reconocerá un activo y un pasivo por un mismo importe, igual al valor razonable del activo subyacente identificado; posteriormente, el pasivo se reducirá por los pagos efectuados, reconociendo la carga financiera imputada a dicho pasivo mediante la utilización de la tasa de interés incremental del endeudamiento del comprador.

#### *Activos arrendados*

Los arrendamientos que transfieran a PPS sustancialmente todos los riesgos y los beneficios inherentes a la propiedad del bien arrendado, se clasifican como arrendamientos financieros

Los activos arrendados se capitalizan al inicio del arrendamiento, ya sea al valor razonable de la propiedad arrendada o al valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento, el que sea menor. Con posterioridad al reconocimiento inicial, los activos se contabilizan de acuerdo con la política contable aplicable al activo correspondiente.

Los activos mantenidos bajo otros arrendamientos se clasifican como arrendamientos operativos y no se reconocen en el estado de situación financiera de PPS.

#### *Pagos por arrendamiento*

Los pagos por arrendamiento operativo se reconocen como gastos en los estados del resultado integral en forma lineal durante la vigencia del arrendamiento y las rentas variables se cargan a resultados conforme se devengan.

Los pagos mínimos por arrendamientos realizados bajo arrendamientos financieros son distribuidos entre la carga financiera y la reducción del capital de la obligación. La carga financiera total se distribuye entre los períodos que constituyen en el plazo del arrendamiento, de manera que se obtenga una tasa de interés constante en cada período, sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar.

Los pagos del arrendamiento se dividen entre los costos financieros y la reducción de la deuda remanente con el fin de lograr una tasa de interés efectiva, constante sobre el saldo remanente del pasivo. Los costos financieros se reconocen en los estados del resultado integral conforme son devengados.

### G. Provisiones

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, PPS ha incurrido en una obligación presente 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. (Ver nota 2 d)

#### i. Juicios

Por la naturaleza de sus operaciones, la Compañía está sujeta a transacciones o eventos contingentes sobre los cuales utiliza juicio profesional en el desarrollo de estimaciones de probabilidad de ocurrencia, los factores que se consideran en estas estimaciones son la situación legal actual a la fecha de la estimación y, la opinión de los asesores legales.

Provisiones por litigios: Se reconoce una provisión cuando existe una demanda entablada por un tercero donde existe la probabilidad de que la condena sea desfavorable.

## H. Beneficios a empleados

### i. Beneficios a empleados a corto plazo

Los beneficios a los empleados a corto plazo son reconocidos como gasto cuando se presta el servicio relacionado. Se reconoce una obligación por el monto que se espera pagar si PPS posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada con fiabilidad.

### ii. Plan de aportaciones definida

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

Cuando las aportaciones al plan de contribución definida 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.

### iii. Plan de beneficios definidos

La obligación neta de PPS relacionada con planes de beneficios definidos se calcula estimando el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado en el período actual y en períodos anteriores.

El costo de la prestación de beneficios bajo el plan de beneficios definidos es efectuado anualmente por un actuario calificado utilizando el método de valuación de crédito unitario proyectado. Cuando el cálculo resulta en un posible activo para PPS, el activo reconocido se limita al valor presente de los beneficios económicos disponibles en la forma de reembolsos futuros del plan o reducciones en las futuras aportaciones al mismo. Para calcular el valor presente de los beneficios económicos, se debe considerar cualquier requerimiento de financiación mínimo.

Las nuevas mediciones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, se reconocen de inmediato en otros resultados integrales. PPS determina el gasto (ingreso) neto por intereses por el pasivo por beneficios definidos neto del período aplicando la tasa de descuento usada para medir la obligación por beneficios definidos al comienzo del período anual al pasivo por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo por beneficios definidos netos durante el período como resultado de aportaciones y pagos de beneficios. El gasto neto por intereses y otros gastos relacionados con los planes de beneficios definidos se reconocen en resultados.

Cuando se produce una modificación o reducción en los beneficios de un plan, la modificación resultante en el beneficio que se relaciona con el servicio pasado o la ganancia o pérdida por la reducción se reconoce de inmediato en resultados. PPS reconoce ganancias y pérdidas en la liquidación de un plan de beneficios definidos cuando esta ocurre.

### iv. Otros beneficios a los empleados a largo plazo

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.

v. Beneficios por terminación

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

I. Impuesto a la utilidad

El gasto por impuesto a las ganancias incluye el impuesto corriente y el diferido. Se reconoce en resultados del período, excepto aquellos que se originan de una transacción que se reconoce en los ORI o directamente en un rubro del capital contable.

Los intereses y multas relacionados con los impuestos a las ganancias, incluyendo los tratamientos fiscales inciertos, se contabilizan bajo la Norma NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes.

i. Impuesto a la utilidad

Impuesto causado a la utilidad

Los activos y pasivos por el impuesto causado a la utilidad por el período actual o de períodos anteriores, se miden por el monto que se espera recuperar o pagar a las autoridades fiscales y refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a la utilidad, si existiese alguna. 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.

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.

Los activos y pasivos por el impuesto causado a la utilidad se compensan solo si se cumplen ciertos criterios.

Impuesto a la utilidad diferido

Los impuestos diferidos son reconocidos por las diferencias temporarias existentes ente el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los usados para propósitos fiscales.

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

- cuando el pasivo por impuesto diferido surja del reconocimiento inicial de la plusvalía, 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 la utilidad o pérdida fiscal; y
- por las diferencias temporales gravables relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, cuando la tenedora, el inversionista, negociador conjunto u operador conjunto pueda controlar el momento de reversión de las diferencias temporales y sea probable que dichas diferencias temporales no se reviertan en un futuro cercano.

Los activos por impuesto a la utilidad diferido 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 haya 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 la utilidad o pérdida 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 impuesto a la utilidad diferido se revisa en cada fecha de presentación de información financiera 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 activos y pasivos por el impuesto a la utilidad diferido 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.

El impuesto diferido debe medirse empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación a las diferencias temporarias en el período en el que se reviertan usando tasas fiscales aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha de presentación.

#### J. 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.

K. Valor razonable

El 'valor razonable' es el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición en el mercado principal o, en su ausencia, en un mercado más ventajoso al que PPS tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

Algunas de las políticas y revelaciones contables de PPS requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

Cuando está disponible, PPS mide el valor razonable de un instrumento usando el precio cotizado en un mercado activo para ese instrumento. Un mercado se considera activo si las transacciones de los activos o pasivos tienen lugar con frecuencia y volumen suficiente para proporcionar información de precios sobre una base continua.

Si no existe un precio cotizado en un mercado activo, PPS usa técnicas de valoración que maximizan el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizan el uso de datos de entrada no observables. La técnica de valoración escogida incorpora todos los factores que los participantes del mercado considerarían al fijar el precio de una transacción.

Si un activo o un pasivo medido a valor razonable tiene un precio comprador y un precio vendedor, PPS mide los activos y las posiciones de largo plazo a un precio comprador y los pasivos y posiciones cortas a un precio vendedor.

Normalmente la mejor evidencia del valor razonable de un instrumento financiero en el reconocimiento inicial es el precio de transacción, es decir, el valor razonable de la contraprestación entregada o recibida. Si PPS determina que el valor razonable en el reconocimiento inicial difiere del precio de transacción y el valor razonable no tiene un precio cotizado en un mercado activo para un activo o pasivo idéntico ni se basa en una técnica de valoración para la que se considera que los datos de entrada no observables son insignificantes en relación con la medición, el instrumento financiero se mide inicialmente al valor razonable, ajustado para diferir la diferencia entre el valor razonable en el reconocimiento inicial y el precio de la transacción. Posteriormente, esa diferencia se reconoce en resultados usando una base adecuada durante la vida del instrumento, pero nunca después del momento en que la valoración esté totalmente respaldada por datos de mercado observables o la transacción haya concluido.

L. Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

Inicialmente PPS ha aplicado la norma NIIF 15 al 1 de enero de 2018. En la Nota 4 (a) se presenta información sobre las políticas contables de PPS para los contratos con clientes. El efecto inicial de la Norma NIIF 15 se describe en la Nota 4.

M. Concentración de negocio

Los servicios prestados a Pemex Exploración y Producción, parte relacionada, representan el 98% y 99% del total de los ingresos recibidos por la Entidad durante el año terminado al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente.

N. Presentación del estado de resultado integral

Los ingresos, costos y gastos mostrados en estos estados del resultado integral 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.

i. Resultado de operación

El resultado de operación es el resultado generado por las actividades continuas principales que producen ingresos a PPS, así como también por otros ingresos y gastos relacionados con las actividades operacionales.

El resultado de operación excluye los ingresos y costos financieros, la participación en el resultado de inversiones contabilizadas bajo el método de la participación y los impuestos a las utilidades.

- Ingresos por servicios

Representa los ingresos por la venta de servicios.

- Costo de los servicios

El costo de los servicios incluye principalmente, adquisición de materiales y servicios de reparación, conservación y mantenimiento, así como costo de depreciación de sus equipos de perforación, unidades de servicio a pozos y equipo diverso, deterioro y amortización de seguros.

- Otros gastos de operación, neto

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

- Gastos de administración y venta

Representa los gastos incurridos en las áreas que brindan apoyo administrativo y venta a la empresa.

ii. Ingreso financiero y costo financiero

Los ingresos financieros y costos financieros de PPS incluyen lo siguiente:

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos financieros y pasivos financieros;

La 'tasa de interés efectiva' es la tasa que descuenta exactamente los pagos o cobros de efectivo futuros estimados durante la vida esperada del instrumento financiero a:

- el importe en libros bruto de un activo financiero; o
- el costo amortizado de un pasivo financiero.

Al calcular el ingreso y el gasto por intereses, se aplica la tasa de interés efectiva al importe en libros bruto del activo (cuando el activo no tiene deterioro crediticio) o al costo amortizado del pasivo. No obstante, para los activos financieros con deterioro crediticio posterior al reconocimiento inicial, el ingreso por intereses se calcula aplicando la tasa de interés efectiva al costo amortizado del activo financiero. Si el activo deja de tener deterioro, el cálculo del ingreso por intereses vuelve a la base bruta.



O. Estado de flujos de efectivo

PPS ha escogido clasificar los flujos de efectivo procedentes de intereses pagados como actividades de financiamiento y los flujos de efectivo procedentes de intereses recibidos como actividades de inversión.

4. Cambios Contables

PPS adoptó a partir del 1 de enero de 2018 la NIIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos de Clientes (“NIIF 15”) y la NIIF 9 Instrumentos Financieros (“NIIF 9”).

a) NIIF 15

La 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.

PPS adoptó a partir del 1 de enero de 2018 la NIIF 15 usando el método acumulado efectivo. Bajo este método, la información comparativa no ha sido reestablecida y continúa bajo NIC 18, NIC 11 e interpretaciones relativas. Al 1 de enero de 2018, no se identificaron contratos no completados significativos, por lo que no hubo impacto material en los estados financieros por la adopción inicial de esta norma.

Conforme a la NIIF 15, Los ingresos se miden en función de la contraprestación especificada en un contrato con un cliente y se excluyen importes cobrados en nombre de terceros. PPS reconoce ingresos cuando se transfiere el control del producto o servicio al cliente.

En el caso de los períodos comparativos, los ingresos se midieron al valor razonable de la contraprestación recibida o por cobrar. Los ingresos por la venta de bienes se reconocieron cuando los riesgos y beneficios significativos de la propiedad se transfirieron al cliente, la recuperación de la contraprestación fue probable, los costos asociados y la posible devolución de bienes se pudieron estimar confiablemente. Los ingresos por prestación de servicios se reconocieron en proporción a la etapa de finalización del trabajo realizado en la fecha de presentación.

Los detalles de los principales impactos generados por la adopción de la NIIF 15 se describen a continuación:

a. Obligaciones de desempeño

A continuación, se menciona una descripción de la naturaleza, plazos de entrega, cláusulas de pago significativas de los principales ingresos de PPS.

i. Prestación de servicios de perforación y rentas de equipos y tubería

Naturaleza, obligaciones de desempeño y reconocimiento de ingresos

Se identifican y separan las obligaciones de desempeño, PPS en su catálogo de servicios incluye opciones de servicios integrales de perforación, es decir, la perforación de un pozo desde nivel de tierra hasta estado de listo para entrar a producción; también incluye el catálogo la prestación de servicios por solo el equipo de perforación o solo la tubería de perforación.

Los ingresos se reconocen hasta concluir los trabajos solicitados o concluir el plazo solicitado de la tubería y los equipos de perforación.

Las rentas de equipo, tubos y perforadoras se generan en órdenes de servicio separadas a los servicios a pozos por lo que cada orden de servicio se tratará con base en la norma correspondiente (NIC 17 para rentas e IFRS 15 para servicios a pozos).

Por lo tanto, identificando y separando las obligaciones de desempeño debido a la implementación de la NIIF 15, los impactos no fueron materiales ni generaron ajustes por la implementación de la norma.

b) NIIF 9

En julio de 2014, el IASB finalizó la reforma de la contabilidad de instrumentos financieros y emitió la NIIF 9 Instrumentos Financieros (NIIF 9), 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 reemplazará la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición (NIC 39) a partir de su fecha de vigencia.

PPS ha adoptado la Norma NIIF 9 emitida en julio de 2014 con fecha de aplicación inicial el 1 de enero de 2018. Los requerimientos de la Norma NIIF 9 representan un cambio significativo respecto de la Norma NIC 39.

A continuación, se resumen la naturaleza y efectos de los cambios significativos en las políticas contables de PPS por la adopción de la Norma NIIF 9.

Como resultado de la adopción de la Norma NIIF 9, PPS adoptó modificaciones consecuentes con la Norma NIC 1 Presentación de Estados Financieros que requieren que el deterioro del valor de los activos financieros se presente en una partida separada en el estado del resultado integral.

i. Clasificación de activos financieros y pasivos financieros

La Norma NIIF 9 incluye tres categorías de clasificación principales para los activos financieros: medidos al costo amortizado, VRCORI y VRCR. La clasificación de los activos financieros bajo la Norma NIIF 9 por lo general se basa en el modelo de negocios en el que un activo financiero es gestionado y en sus características de flujo de efectivo contractual. La norma elimina las categorías existentes de la Norma NIC 39 de mantenidos hasta el vencimiento, préstamos y partidas por cobrar y disponibles para la venta. Bajo la Norma NIIF 9, los derivados implícitos en contratos en los que el principal es un activo financiero dentro del alcance de la norma nunca se separan. En cambio, se evalúa la clasificación del instrumento financiero híbrido tomado como un todo.

Por lo que respecta a los pasivos financieros, los criterios actuales de clasificación y medición bajo la Norma NIC 39 se han trasladado a la Norma NIIF 9, incluyendo el criterio para usar la opción de valor razonable. El único cambio que contempla la Norma 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. La adopción de la Norma NIIF 9 no ha tenido un efecto significativo sobre las políticas contables de PEMEX para los pasivos financieros.

ii. Deterioro del valor de activos financieros

La Norma NIIF 9 reemplaza el modelo de "pérdida incurrida" de la Norma NIC 39 por un modelo de "pérdida crediticia esperada" (PCE). El nuevo modelo de deterioro aplica a los activos financieros medidos al costo amortizado, los activos del contrato y las inversiones de deuda al VRCORI, pero no a las inversiones en instrumentos de patrimonio. Bajo la Norma NIIF 9, las pérdidas crediticias se reconocen de forma anticipada lo cual no ocurría bajo la Norma NIC 39 - ver Nota 8.

### iii. Transición

PPS ha definido como la fecha de adopción inicial de la Norma NIIF 9 el 1 de enero de 2018, en la fecha de la aplicación inicial y según la disposición transitoria conforme a esta Norma, PPS no reemitirá los períodos anteriores con fines comparativos y cualquier diferencia que pudiera surgir como resultado de la adopción de la Norma 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.

#### Clasificación y Medición

La siguiente tabla explica las categorías de medición según la NIC 39 y las nuevas categorías de medición según la NIIF 9 para cada clase de activos financieros de PPS al 1 de enero de 2018

Activos financieros	Clasificación NIC 39	Clasificación NIIF 9	Valor en libros NIC 39	Valor en libros NIIF 9
Efectivo y equivalente de efectivo	Préstamos y partidas por cobrar	Costo amortizado	125	125
Cuentas por cobrar a corto plazo - neto	Préstamos y partidas por cobrar	Costo amortizado	197,029	(a) 196,913
Partes relacionadas	Préstamos y partidas por cobrar	Costo amortizado	6,213,147	6,213,147
Cuentas por cobrar a largo plazo	Préstamos y partidas por cobrar	Costo amortizado	<u>725,161</u>	<u>725,161</u>
	Total activos financieros		\$ 7,135,462	\$ 7,135,346
Arrendamiento financiero corto plazo	Otros pasivos financieros	Otros pasivos financieros	898,593	898,593
Deuda con Petróleos Mexicanos corto plazo	Otros pasivos financieros	Otros pasivos financieros	33,189	33,189
Partes relacionadas	Otros pasivos financieros	Otros pasivos financieros	216,249	216,249
Proveedores, contratistas y otras cuentas por pagar	Otros pasivos financieros	Otros pasivos financieros	350,206	350,206
Arrendamiento financiero largo plazo	Otros pasivos financieros	Otros pasivos financieros	6,085,063	6,085,063
Deuda con Petróleos Mexicanos corto plazo	Otros pasivos financieros	Otros pasivos financieros	<u>5,173,670</u>	<u>5,173,670</u>
	Total pasivos financieros		\$ 12,756,970	\$ 12,756,970

(a) Al 1o. de enero de 2018 las cuentas por cobrar a corto plazo fueron ajustadas por el deterioro bajo NIIF 9, por \$116, contra resultados acumulados por \$116 neto de impuestos.

#### Deterioro

PPS ha concluido que los activos financieros más afectados por la estimación de deterioro bajo el modelo de pérdidas crediticias esperadas son las cuentas por cobrar.

PPS considera que la aplicación de los requerimientos por deterioro de la NIIF 9 al 31 de diciembre de 2017 no tuvo un impacto significativo en las reservas al 1 de enero de 2018. El ajuste al 1 de enero de 2018 de las reservas de activos financieros en la comparación con las pérdidas por deterioro incurridas según la NIC 39 fue de \$116.

## 5. Normas Internacionales de Información Financiera, aún no vigentes

Una serie de nuevas normas son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2019 y su aplicación anticipada está permitida; sin embargo, las siguientes normas nuevas o sus modificaciones no han sido aplicadas anticipadamente por PPS en la preparación de estos estados financieros.

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

Normas aplicables a partir de 2019:

### a) NIIF 16 Arrendamientos

PPS debe adoptar la NIIF 16 Arrendamientos (NIIF 16) a partir del 1 de enero de 2019, por ello, ha evaluado el impacto estimado que la aplicación inicial de la NIIF 16 tendrá en sus estados financieros, como se describe a continuación. Los impactos de adoptar la norma el 1 de enero de 2019 pueden cambiar debido a:

- PPS concluyó el análisis de los contratos para determinar los efectos de la adopción, así como el diseño y evaluación de controles, por lo que se identificó arrendamientos; sin embargo. La Entidad está en proceso de cuantificar el pago mínimo para determinar el pasivo; y
- Las nuevas políticas contables están sujetas a cambios hasta que PPS presente sus primeros estados financieros que incluyen la fecha de la aplicación inicial.

La NIIF 16 introduce un modelo contable único de arrendamiento en balance para los arrendatarios. Un arrendatario reconoce un activo por derecho de uso que representa su derecho a usar el activo subyacente y un pasivo de arrendamiento que representa su obligación de realizar pagos de arrendamiento. Hay exenciones de reconocimiento para arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor. La contabilidad del arrendador sigue siendo similar a la norma actual, es decir, los arrendadores continúan clasificando los arrendamientos como financieros u operativos.

La NIIF 16 reemplaza las guías de arrendamientos existentes, incluida la NIC 17 Arrendamientos (NIC 17), la CINIIF 4 que determina si un acuerdo contiene un Arrendamiento (CINIIF 4), SIC-15 Arrendamientos operativos - Incentivos (SIC-15) y SIC-27 Evaluación de la sustancia de transacciones que involucran la forma legal de un arrendamiento (SIC 27).

#### i. Arrendamientos en los que PPS es arrendatario.

PPS no reconocerá nuevos activos y pasivos de sus arrendamientos operativos debido a que estos reportan pagos variables lo que impide tener la certeza de estimar un pasivo de acuerdo con un horizonte económico tomando como base la vigencia del contrato.

Además, PPS continuará reconociendo los contratos de servicios donde se identificaron arrendamientos operativos al 1 de enero de 2019 como un gasto en el estado de resultados.

#### ii. Arrendamientos en los que PPS es arrendador.

PPS reevaluará la clasificación de los arrendamientos en los que es arrendador. Con base en la información actualmente disponible, PPS no espera que exista un impacto significativo.

iii. Transición.

PPS planea aplicar la opción de reconocer el activo por derecho de uso de cada arrendamiento a un importe igual a su pasivo, sin considerar otros elementos dentro de la medición del activo por derecho de uso, como costos directos iniciales y pagos hechos antes o al comienzo del arrendamiento.

PPS planea aplicar la solución práctica a la definición de un contrato de arrendamiento en transición. Esto significa que aplicará la NIIF 16 a todos los contratos celebrados antes y después del 1 de enero de 2019 e identificados como arrendamientos de acuerdo con la NIC 17 y la CINIIF 4.

PPS planea aplicar la exención de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo para todos los arrendamientos que califican conforme a la norma. También, PPS planea aplicar el expediente práctico para no separar los componentes de arrendamiento y no arrendamiento en donde el componente de no arrendamiento es relativamente pequeño.

Mejoras aplicables a partir de 2019:

b) 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.

c) 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. PPS está en proceso de evaluar el impacto que estas mejoras tendrán en sus estados financieros.

Normas aplicables a partir de 2020.

- d) Definición de materialidad- enmiendas a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros (NIC 1) y NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores (NIC 8)

El IASB observó que la aplicación inadecuada de "la materialidad" es uno de los factores que afecta las revelaciones a los estados financieros, ocasionando que las entidades revelen información irrelevante, omitan u oculten información importante, reduciendo la utilidad de los estados financieros, por ello, en octubre de 2018, el IASB emitió enmiendas a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros (NIC 1) y NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores (NIC 8) (las enmiendas) para homologar en toda la norma la definición de "materialidad" y para aclarar ciertos aspectos de la definición.

#### Nueva definición de materialidad

La nueva definición establece que "la información es material si se puede esperar razonablemente que la omisión, la desviación o el ocultamiento de ésta influya en las decisiones que los usuarios primarios de los estados financieros de propósito general toman sobre la base de estos estados financieros, que proporcionan información financiera sobre una entidad específica"

Las enmiendas aclaran que la materialidad dependerá de la naturaleza y/o magnitud de la información y que entidad debe evaluar si la información, ya sea individualmente o en combinación con otra información, es material en el contexto de los estados financieros.

Una declaración errónea de información es material si se puede esperar razonablemente que influya en las decisiones tomadas por los usuarios principales. Las enmiendas aclaran que, en la evaluación de si se puede esperar razonablemente que la información influya en las decisiones tomadas por los usuarios primarios de los estados financieros de propósito general de una entidad que informa, se requiere que la entidad considere las características de esos usuarios, así como las circunstancias propias de la entidad.

#### *Información oculta*

La información se oculta si se comunica de manera que tenga un efecto similar al de omitir o desinformar la información. Los siguientes son ejemplos de circunstancias que pueden ocasionar que se oculte información importante:

- La información importante se puede ocultar si la información relacionada con un elemento material, una transacción u otro evento se encuentra dispersa en los estados financieros o se divulga en un lenguaje vago o poco claro.
- La información importante también se puede ocultar si los elementos, transacciones u otros eventos diferentes se agregan de manera inadecuada, o a la inversa, si los elementos similares se desagregan de manera inadecuada. Además, la comprensibilidad de los estados financieros se reduce si la información material está oculta debido a información inmaterial.

#### *Usuarios primarios de los estados financieros*

La definición actual se refiere a "usuarios", pero no especifica sus características, por lo que puede interpretarse que se requiere que una entidad considere a todos los usuarios posibles de los estados financieros cuando decide qué información revelar, por ello, el IASB decidió referirse a los usuarios primarios en la nueva definición para evitar lo antes mencionado.

Las enmiendas explican que inversionistas, prestamistas y otros acreedores existentes y potenciales no pueden exigir a las entidades informantes que les proporcionen información directamente y, como tales, dependen de los estados financieros de propósito general para obtener gran parte de la información financiera que necesitan. Por lo tanto, estos grupos son los principales usuarios a los que se dirigen los estados financieros de propósito general.

*Fecha de vigencia y transición*

Las modificaciones a la NIC 1 y la NIC 8 deben aplicarse a los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2020. Las modificaciones deben aplicarse prospectivamente y se permite su aplicación anticipada.

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

**6. Ingresos**

El efecto de la aplicación inicial de la NIIF 15 sobre el ingreso de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes de PPS se describe en la nota 4.

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, entre otros.

En el último trimestre de 2018 se estableció relación comercial con Pemex Logística (PLOG), al cual se proporcionaron servicios en las instalaciones de almacenamiento localizadas en Tuzandepetl, Veracruz.

a. Desagregación de los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

Al amparo del contrato de prestación de servicios, PPS prestó en territorio nacional servicios a Pemex Exploración y Producción y Pemex Logística y generó ingresos por servicios de perforación de pozos y por arrendamiento de equipos por los siguientes importes:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Perforación Marina	\$ 4,798,654	\$ 4,091,056
Perforación Terrestre	2,039,595	870,520
Servicio a Pozos	<u>1,676,398</u>	<u>1,675,816</u>
Total parte relacionada PEP	<u>\$ 8,514,647</u>	<u>\$ 6,637,392</u>
Servicios	<u>3,235</u>	<u>-</u>
Total parte relacionada PLOG	<u>\$ 3,235</u>	<u>-</u>
Total partes relacionadas	<u>\$ 8,517,882</u>	<u>\$ 6,637,392</u>

En el mismo período PPS prestó servicios a clientes externos nacionales, generando los ingresos que se muestran en la hoja siguiente por línea de negocio.

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Perforación Terrestre	\$ 147,543	\$ 334
Servicio a Pozos	45,631	36,685
Ingeniería y Formación Técnica	5,600	490
Perforación Marina	-	4,232
Total clientes externos nacionales	<u>\$ 198,774</u>	<u>\$ 41,741</u>

b. Ingresos por arrendamientos y por servicios

Con la entrada en vigor a partir del ejercicio 2018 de la NIIF 15.- Ingresos por actividades ordinarias, PPS identifica y separa sus ingresos en servicios y arrendamientos, al cierre del ejercicio 2018 presentan los siguientes importes:

	<u>Arrendamiento</u>	<u>Servicios</u>
Pemex Exploración y Producción	\$ 6,838,249	\$ 1,676,398
Pemex Logística	-	3,235
Total partes relacionadas	<u>\$ 6,838,249</u>	<u>\$ 1,679,633</u>
Clientes externos	<u>885</u>	<u>197,889</u>
Total clientes externos	<u>\$ 885</u>	<u>\$ 197,889</u>
Total	<u>\$ 6,839,134</u>	<u>\$ 1,877,522</u>

Cuando PPS tiene derecho a una contraprestación por un importe que se corresponde directamente con el valor del desempeño que Pemex ha completado, puede reconocer un ingreso de actividades ordinarias por el importe al que tiene derecho a facturar.

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

Los saldos y operaciones con partes relacionadas se deben principalmente a: (i) la venta, (ii) la facturación de servicios administrativos, (iii) préstamos financieros entre partes relacionadas. Las operaciones entre entidades del grupo se llevaron a cabo en condiciones y precios de mercado.

Los consejeros y trabajadores de Petróleos Mexicanos y de sus Entidades Subsidiarias están sujetos a diversa normatividad que regula los conflictos de interés entre las que destacan la Ley de Petróleos Mexicanos, la Ley Federal de Responsabilidades Administrativas de los Servidores Públicos y las Políticas y Lineamientos Anticorrupción para Petróleos Mexicanos, sus Empresas Productivas Subsidiarias y, en su caso, Empresas Filiales. Estas disposiciones establecen que todos los servidores públicos están obligados a excusarse de intervenir, por motivo de su encargo, en cualquier forma en la atención, tramitación, o resolución de asuntos en los que se tenga un interés personal, familiar, o de negocios, incluyendo aquellos de los que pueda resultar algún beneficio para él, su cónyuge, parientes consanguíneos o por afinidad hasta el cuarto grado, o parientes civiles, o para terceros con los que tenga relaciones profesionales, laborales o de negocios o para socios o sociedades de las que el servidor público o las personas antes referidas formen o hayan formado parte.

El término de partes relacionadas incluye a personas físicas y morales que no pertenecen a PPS, pero que, como consecuencia de su relación con PPS, pueden tomar ventaja de estar en una situación privilegiada. Del mismo modo, esto se aplica a los casos en los que PPS pudiera tomar ventaja de alguna relación privilegiada y obtener beneficios en su posición financiera o resultados de operación.



Las operaciones realizadas con PEMEX, sus empresas productivas y compañías subsidiarias, por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, se muestra a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ingresos por servicios:		
Pemex Exploración y Producción	\$ 8,514,647	\$ 6,637,392
Pemex Logística	<u>3,235</u>	<u>-</u>
Ingresos con partes relacionadas	\$ 8,517,882	\$ 6,637,392
Ingresos productos financieros:		
Ingreso por intereses de Petróleos Mexicanos	\$ 348,919	\$ 34,171
Ingresos productos financieros de Petróleos Mexicanos	<u>1,121</u>	<u>23,131</u>
	\$ 350,040	\$ 57,302
Gastos:		
Petróleos Mexicanos por servicios administrativos	\$ 869,127	\$ 774,349
Petróleos Mexicanos por intereses	486,581	475,419
Petróleos Mexicanos por servicios de tecnología	<u>1,277</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 1,356,985</u>	<u>\$ 1,249,768</u>

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 2018 y 2017, se integran como sigue:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Cuentas por cobrar a corto plazo:		
Pemex Exploración y Producción	\$ 5,336,943	\$ 3,544,497
Petróleos Mexicanos	5,236,531	2,576,772
Petróleos Logística	<u>3,235</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 10,576,709</u>	<u>\$ 6,121,269</u>
Cuentas por cobrar a largo plazo:		
Pemex Exploración y Producción <sup>(i)</sup>	<u>\$ 108,554</u>	<u>\$ 91,878</u>
<b>Total cuentas por cobrar</b>	<u>\$ 10,685,263</u>	<u>\$ 6,213,147</u>

(i) Por su naturaleza contingente se consideran partes relacionadas a largo plazo, las provisiones de juicios en proceso con cargo a Pemex Exploración y Producción.

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Cuentas por pagar:		
Petróleos Mexicanos	\$ 257,232	\$ 215,017
Pemex Exploración y Producción	<u>42,099</u>	<u>1,232</u>
<b>Total cuentas por pagar</b>	<u>\$ 299,331</u>	<u>\$ 216,249</u>

El monto de los beneficios de corto plazo pagados al principal funcionario (Director General) de Pemex Perforación y Servicios durante los ejercicios fiscales terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, ascendió aproximadamente a \$3,216 y \$3,065.

## 8. Cuentas por cobrar, neto

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, las cuentas por cobrar se integran como se muestran a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Cuentas por cobrar a corto plazo:		
Clientes en el país	\$ 197,580	\$ 52,955
Otras cuentas por cobrar	94,474	432
Funcionarios y empleados	2,528	3,086
Deudores diversos	15	140,556
Deterioro de cuentas por cobrar <sup>(i)</sup>	<u>(46,277)</u>	<u>-</u>
<b>Total</b>	<b><u>\$ 248,320</u></b>	<b><u>\$ 197,029</u></b>

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Cuentas por cobrar a largo plazo:		
Deudores diversos <sup>(ii)</sup>	<u>\$ 725,161</u>	<u>\$ 725,161</u>
<b>Total</b>	<b><u>\$ 725,161</u></b>	<b><u>\$ 725,161</u></b>

A continuación, se muestra la antigüedad de saldos de clientes al 31 de diciembre de 2018:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Clientes:		
1 - 30 días	\$ 65,895	\$ 16,480
31 - 60 días	60,600	4,839
61 - 90 días	14,094	5,741
Más de 90 días	<u>56,991</u>	<u>25,895</u>
<b>Total</b>	<b><u>\$ 197,580</u></b>	<b><u>\$ 52,955</u></b>

- (i) Conforme a la NIIF 9 Instrumentos financieros en el ejercicio 2018 se realizó el cálculo de deterioro en el valor de cuentas por cobrar, acorde a la práctica institucional se determinaron a PPS los porcentajes para aplicar a los saldos de clientes y deudores diversos.

En el caso de clientes, se consideró una ratio especial de 100% sobre el adeudo del cliente Equipamiento Latina S.A. de C.V., es decir, \$42,894; para el caso de otras cuentas por cobrar se aplicó un 22.57% resultando \$3,383, para un deterioro total de \$46,277.

- (ii) Corresponde a un fideicomiso para la construcción de dos equipos modulares de perforación pagados a Deutsche Bank México.

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Clientes:		
Saldo vencido, no deteriorado	\$ 38,382	\$ 29,343
Saldo no vencido, no deteriorado	<u>112,921</u>	<u>23,496</u>
<b>Total</b>	<b><u>\$ 151,303</u></b>	<b><u>\$ 52,839</u></b>

A continuación, se muestra los movimientos de las cuentas de clientes deterioradas:

Clientes en el país 31 de diciembre del 2018

	<u>Nivel 1</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2017 bajo la norma NIC 39	\$ -
Deterioro al valor reconocido al 1ro. de enero de 2018	<u>(116)</u>
Saldo al inicio del período (iii)	\$ (116)
Incrementos registrados en gastos	<u>(46,161)</u>
Saldo final	<u>\$ (46,277)</u>

- (iii) Para efectos del registro de los saldos iniciales por la adopción de la NIIF 9, el deterioro de las cuentas por cobrar del ejercicio 2017, se aplicó en el período 2018, con cargo a resultados de ejercicios anteriores.

El riesgo de crédito se muestra a continuación:

	<u>Al 31 de diciembre de 2018</u>	<u>% Promedio Pérdida de crédito esperada</u>	<u>Pérdida de crédito esperada</u>
Clientes del país	197,580	22 %	42,894
Otras cuentas por cobrar	94,474	4%	3,383
Deudores diversos largo plazo	725,161	-	-
			<u>\$ 46,277</u>

9. Equipo de perforación, plantas y equipo, neto

Concepto	Plantas	Equipo de perforación	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Total de equipo de perforación, plantas y equipo
<b>Inversión:</b>					
Saldos al 1°. de enero de 2017	\$ 7,816	\$ 26,667,808	\$ 1,358,464	\$ 214,676	\$ 28,248,764
Adiciones	-	361,782	-	-	361,782
Deterioro	-	(838,191)	-	-	(838,191)
Retiros o bajas	-	(230,126)	(167)	(39)	(230,332)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>7,816</b>	<b>25,961,273</b>	<b>1,358,297</b>	<b>214,637</b>	<b>27,542,023</b>
Adiciones	-	260,265	-	-	260,265
Deterioro	-	630,161	-	-	630,161
Retiros o bajas	-	(4,122,228)	(2,028)	(136)	(4,124,392)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>7,816</b>	<b>22,729,471</b>	<b>1,356,269</b>	<b>214,501</b>	<b>24,308,057</b>
<b>Depreciación acumulada:</b>					
Saldos al 1°. de enero de 2017	(1,676)	(3,484,042)	(345,783)	(77,086)	(3,908,587)
Depreciación	(619)	(2,695,754)	(289,990)	(41,200)	(3,027,563)
Retiros o bajas	-	135,555	92	33	135,680
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>(2,295)</b>	<b>(6,044,241)</b>	<b>(635,681)</b>	<b>(118,253)</b>	<b>(6,800,470)</b>
Depreciación	(619)	(1,634,810)	(247,413)	(28,274)	(1,911,116)
Retiros o bajas	-	468,675	940	27	469,642
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>(2,914)</b>	<b>(7,210,376)</b>	<b>(882,154)</b>	<b>(146,500)</b>	<b>(8,241,944)</b>
<b>Total equipo de perforación, plantas y equipo 2017</b>	<b>\$ 5,521</b>	<b>\$ 19,917,032</b>	<b>\$ 722,616</b>	<b>\$ 96,384</b>	<b>\$ 20,741,553</b>
<b>Total equipo de perforación, plantas y equipo 2018</b>	<b>\$ 4,902</b>	<b>\$ 15,519,095</b>	<b>\$ 474,115</b>	<b>\$ 68,001</b>	<b>\$ 16,066,113</b>
<b>Vida útil estimada en años</b>	<b>11 a 21</b>	<b>4 a 27</b>	<b>1 a 10</b>	<b>1 a 15</b>	

- a) Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, no se tienen activos fijos en etapa de construcción o instalación; por tanto, durante los ejercicios mencionados no hubo capitalización de costo financiero.
- b) Para estar acorde a lo estipulado en la NIC 36, en el cálculo de cierre de 2018 PPS considera como Unidades Generadoras de Efectivo cada uno de los equipos de perforación y unidades de servicio a pozos.
- c) Las principales premisas que se utilizaron para conformar los flujos de efectivo proyectados por equipo de perforación y unidad de servicio a pozos, así como tubería se determinaron de la siguiente forma:

Ingresos:

Proyección año 2020 de acuerdo con Programa Operativo Financiero Anual 2019, actividad del Programa Operativo Trimestral 1-2019, con actualización de tarifas sin descuento y a paridad de cierre 2019; proyección 2020 - 2022 con base a Cartera de proyectos 2018 - 2034.

Servicios a pozos efectuó el cálculo respetando la cifra oficial de 2019 con incrementos del 15%, 4%, 3% y 3% para 2020 - 2023, respectivamente.

Tubería, con base a ingresos actualizando la paridad, con incrementos anuales indexados a la actividad operativa.

Egresos:

Base adecuado presupuestal 2019, distribución en 2019 de gastos de mantenimiento proporcionales a los documentados en adecuado presupuestal 1-2019.

Costos operativos con base al incremento en el gasto de mantenimiento requerido. Incremento de sueldos y salarios del 3% en los años sucesivos.

Mantenimiento en 2019 conforme al presupuesto autorizado, del 2020 - 2023 basado en cuotas de mantenimiento indexados a los días-equipo.

Tubería para el período 2020 - 2023 se consideró como costo el 30% de los ingresos generados en ese rubro.

Distribución de intereses y honorarios de arrendamiento financiero a los 9 equipos terrestres y a las Plataformas Autoelevables Yunuen y Kukulcán.

- d) Los flujos de efectivo se proyectaron para cada equipo y unidad de la flota útil acorde a su vida útil; con el cómputo a nivel de activo fijo individual, se incluyeron en el cálculo el valor de los bienes corporativos, comparando el valor de los activos contra los flujos netos de efectivo descontados resultando con deterioro 22 de equipos.
- e) Los cálculos realizados por PPS resultaron en la determinación de un deterioro de \$208,030 al 31 de diciembre de 2018. Para la estimación de los flujos de efectivo descontados se utilizó una tasa de 9.690%.
- f) El efecto neto en resultados es de \$630,161, considerando la reversión del ejercicio 2017 por \$838,191 y el deterioro por \$208,030 del ejercicio 2018.
- g) En 2015, bajo el esquema de arrendamiento financiero, le fueron transferidos 9 equipos de perforación terrestre con un horizonte de pago de 10 años contados a partir de diciembre de 2013, así como 2 plataformas marinas con un horizonte de pago de 10 años contados a partir de febrero de 2015.

Al período terminado el 31 de diciembre de 2018 y 2017 los activos transferidos en esquema de arrendamiento capitalizable se integran como se menciona a continuación:

	2018	2017
Inversión en equipos de perforación y plataformas	\$ 7,963,261	7,931,548
Menos depreciación acumulada	<u>886,945</u>	<u>606,344</u>
	<u>\$ 7,076,316</u>	<u>7,325,204</u>

El pasivo por los activos antes mencionados es pagadero como se muestra a continuación:

Años	Pesos	US\$
2019	1,186,253	60,268
2020	1,186,253	60,268
2021	1,186,253	60,268
2022	1,186,253	60,268
2023 y posteriores	<u>2,147,261</u>	<u>109,092</u>
	6,892,273	350,164
Menos intereses no devengados a corto plazo	251,706	12,788
Menos intereses no devengados a largo plazo	<u>587,287</u>	<u>29,837</u>
<b>Total de deuda de arrendamiento capitalizable</b>	6,053,280	307,539
Menos porción circulante de deuda de arrendamiento (no incluye intereses)	<u>934,546</u>	<u>47,480</u>
<b>Total de deuda de arrendamiento capitalizable a largo plazo</b>	<u>\$5,118,734</u>	<u>260,059</u>

El gasto por intereses sobre arrendamiento capitalizable, durante el período terminado el 31 de diciembre del 2018 y 2017 fue de \$285,053 y \$320,519, respectivamente.

Por contrato, el saldo al cierre del ejercicio 2018 y 2017 del arrendamiento financiero se integra por los siguientes contratos:

Contrato	2018	
	Pesos	Saldo US\$
Contrato 4202328041 F/1651 Fideicomiso Yunuén	\$ 2,187,251	\$ 111,125
Contrato 4202328051 F/1659 Fideicomiso Kukulcán	2,242,951	113,954
Contrato 4202328101 F/1755 Fideicomiso Equipos de Perforación Terrestres	<u>1,623,078</u>	<u>82,461</u>
Saldo contratos de arrendamiento financiero	<u>\$ 6,053,280</u>	<u>US\$ 307,540</u>
Contrato	2017	
	Pesos	Saldo US\$
Contrato 4202328041 F/1651 Fideicomiso Yunuén	\$ 2,506,907	\$ 126,697
Contrato 4202328051 F/1659 Fideicomiso Kukulcán	2,560,059	129,383
Contrato 4202328101 F/1755 Fideicomiso Equipos de Perforación Terrestres	<u>1,916,691</u>	<u>96,867</u>
Saldo contratos de arrendamiento financiero	<u>\$ 6,983,657</u>	<u>US\$ 352,947</u>

## 10. Beneficios a los empleados

Hasta diciembre de 2015, La Empresa Productiva Subsidiaria (EPS) Perforación y Servicios tenía únicamente un plan de beneficio definido para el retiro de sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuían. A partir de 2016, Perforación y Servicios cuenta además con un plan de contribución definida, en el que tanto la empresa 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. EPS Perforación y Servicios 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, así como el servicio médico a los jubilados y sus beneficios.

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

	<u>31 de diciembre</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Pasivo por Beneficios Definidos		
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	\$ 191,665	\$ 321,467
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	<u>10,106</u>	<u>11,745</u>
Pasivo por Beneficios Definidos al final del período reconocido en el estado de situación financiera	<u>\$ 201,771</u>	<u>\$ 333,212</u>

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

### Cambios en el Pasivo Neto Proyectado de Beneficios al retiro y post empleo

	<u>31 de diciembre</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Pasivo Neto Proyectado		
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 321,467	\$ 431,897
Costo del Servicio	6,269	5,299
Interés Neto	23,162	33,542
Modificaciones al plan	80	-
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(44,796)	13,687
Cambios en supuestos Demográficos	(44)	(2,653)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	14,266	(202,901)
Transferencia de personal activo durante 2017		42,596
Transferencia de personal activo durante 2018	<u>(128,739)</u>	<u>-</u>
Pasivo por Beneficios Definidos al final del año	<u>\$ 191,665</u>	<u>\$ 321,467</u>

El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por \$(30,573), generadas en el período 2018 y por \$(191,867) en el 2017, corresponden principalmente al incremento de la tasa de descuento al pasar de 7.89% a 9.29%, así como a la modificación en el supuesto de composición familiar a la jubilación para el personal activo, y a la modificación en la hipótesis de mortalidad para el personal jubilado. Otros factores que influyen fueron el cambio que sufrieron las obligaciones por concepto de movimientos en la población, edad, antigüedad, salario, pensiones y prestaciones, al aumento en las tasas de las ayudas de gas, gasolina y canasta básica (de 3.75% a 4.00%) para el personal jubilado, el aumento en la tasa de incremento salarial (de 4.77% a 5.02%) así como en el supuesto de inflación a largo plazo (de 3.75% a 4.00%).

Los pagos esperados de los beneficios de Retiro y Post empleo ascienden a \$7,674.

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

Los efectos en el pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período son:

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -13.95% y 17.35% respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 0.75% y -0.58%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 9.31% y -8.16%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 6.32% y -5.78%, respectivamente en las obligaciones.

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

La tabla base de mortalidad para el personal activo es la EMSSA2009 de la Circular Única de la Comisión Nacional de Seguros y Fianzas con mejoras a la mortalidad al 2018. Para la valuación a diciembre se actualizó la tabla de mortalidad para el personal jubilado a una propuesta del actuario con base en la experiencia de Pemex. Por otro lado, la tabla de mortalidad para el personal incapacitado es la EMSSInc-IMSS2012 y para el personal inválido es la EMSSInv-IMSS2012.

Los principales supuestos actuariales utilizados para determinar la Obligación de los Beneficios Definidos para el plan se muestran a continuación:

	31 de diciembre	
	2018	2017
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	4.77%
Tasa de incremento de las pensiones	4.00%	3.75%
Tasa de incremento de servicios médicos	7.65%	7.65%
Supuesto de inflación	4.00%	3.75%
Tasa de incremento a la canasta básica para personal activo	5.00%	5.00%
Tasa de incremento a la canasta básica para personal jubilado	4.00%	3.75%
Tasa de incremento gas, gasolina	4.00%	3.75%
Tasa de descuento y de rendimiento de los Activos del Plan	9.29%	7.89%
Duración promedio de la obligación (años)	15.04	18.40



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

PEMEX Perforación y Servicios 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 activo), 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:

Cambios en el Pasivo de Otros Beneficios a Largo Plazo	31 de diciembre	
	2018	2017
Pasivo por Beneficios Definidos al inicio del período	\$ 11,745	\$ 9,230
Cargo a resultados del período	2,356	1,420
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(106)	422
Cambios en supuestos Demográficos	(1,781)	(215)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(2,874)	(770)
Transferencia de personal activo 2017		1,658
Transferencia de personal activo 2018	766	-
<b>Pasivo por Beneficios Definidos al final del período</b>	<b>\$ 10,106</b>	<b>\$ 11,745</b>

Los pagos esperados de los beneficios a largo plazo ascienden a \$333.

Los efectos en el pasivo por beneficios a largo plazo al final del período son:

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -10.92% y 13.24% respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 0.81% y -0.61%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 0.07% y -0.24%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 4.02% y -3.83%, respectivamente en las obligaciones.

Los principales supuestos actuariales utilizados para determinar la obligación de los beneficios definidos para el plan son los que se muestra en la hoja siguiente.

	31 de diciembre	
	2018	2017
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	4.77%
Supuesto de inflación	4.00%	3.75%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.00%	5.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.00%	3.75%
Tasa de incremento gas, gasolina y canasta básica	4.00%	3.75%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	9.29%	7.89%
Duración promedio de la obligación (años)	15.04	18.40

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.

## 11. Provisiones

Al 31 de diciembre de 2018 la provisión para créditos diversos corresponde a provisión de juicios en procesos por \$246,157 cuyos movimientos de los años se presentan a continuación:

	2018	2017
Saldo al inicio del año	\$ 92,546	\$ 28,532
Incremento (disminución) de la provisión contra resultados	136,939	(27,868)
Incremento cuenta por cobrar a PEP <sup>(i)</sup>	<u>16,672</u>	<u>91,882</u>
Saldo al final del año	<u>\$ 246,157</u>	<u>\$ 92,546</u>

(i) Conforme al Acta de Transferencia de derechos y obligaciones formalizada entre PEP y PPS, PEP se hará responsable de solventar cualquier obligación que surja por litigios relacionados a actividades que hayan sido contratadas durante su gestión y transferidas a PPS.

La provisión corresponde a juicios en multimateria y laborales, cuya resolución se espera que se dé en un largo plazo.

## 12. Posición en moneda extranjera

Las cifras en pesos para la posición en moneda extranjera son:

	2018		2017	
	Pesos	US\$	Pesos	US\$
<b>Activos:</b>				
A corto plazo	\$ 1,235,922	62,792	\$ 1,998,627	101,009
<b>Pasivos:</b>				
A corto plazo	( 1,376,084)	( 69,913)	( 1,433,289)	( 72,437)
A largo plazo	<u>( 5,118,734)</u>	<u>( 260,060)</u>	<u>( 6,085,064)</u>	<u>( 307,533)</u>
	\$ (6,494,818)	( 329,973)	\$ ( 7,518,353)	( 379,970)
Posición pasiva, neta	\$ <u>( 5,258,896)</u>	<u>( 267,181)</u>	\$ <u>( 5,519,726)</u>	<u>( 278,961)</u>

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se registraron \$31,051 y \$227,365 de utilidad cambiaria, en la misma fecha el tipo de cambio en relación con el dólar fue de \$19.6829 y 19.7867, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía no tiene instrumentos de protección contra riesgos cambiarios.

### 13. Impuestos

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

a. Impuesto al Valor Agregado ("IVA")

Para el IVA se realiza la determinación mensual de forma definitiva con base en el flujo, de acuerdo con las disposiciones de la Ley en la materia vigente.

b. Impuesto sobre la renta ("ISR")

PPS determinó la base gravable del ISR para el ejercicio de 2018 y 2017, 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 o pérdida fiscal se realiza disminuyendo a la totalidad de los ingresos acumulables, las deducciones autorizadas y al resultado se le aplica la tasa impuesto correspondiente del 30% de acuerdo con la Ley vigente al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

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>2018</u>	<u>2017</u>
(Beneficio) impuesto diferido del ejercicio	\$ (218,169)	\$ 25,510
<b>Total de impuestos a la utilidad</b>	<b>\$ (218,169)</b>	<b>\$ 25,510</b>

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 los que se muestra en la hoja siguiente.

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Impuesto diferido activo:</b>		
Pérdidas por amortizar	\$ 1,477,736	\$ 2,392,352
Provisión de juicios y litigios	44,946	27,763
Beneficios a empleados	32,081	52,981
Deterioro de instrumentos financieros	28,415	-
Otros	<u>415</u>	<u>407</u>
	<u>1,583,593</u>	<u>2,473,503</u>
<b>Impuesto diferido pasivo:</b>		
Equipo de perforación, plantas y equipo	(759,542)	(1,678,083)
Ingresos por recuperación de seguros	-	(187,789)
Pagos anticipados	<u>(13,913)</u>	<u>(15,662)</u>
	<u>(773,455)</u>	<u>(1,881,534)</u>
<b>Impuesto diferido activo, neto</b>	<u>\$ 810,138</u>	<u>\$ 591,969</u>

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

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Impuesto a la utilidad "esperado"	\$ 226,059	\$ 111,427
Incremento (reducción) resultante de:		
Diferencia valor fiscal histórico y actualizado	(396,851)	(378,733)
Efecto fiscal de la inflación, neto	45,189	292,404
Previsión social no deducible	18,948	412
Otros	<u>(111,514)</u>	<u>-</u>
<b>Impuestos a la utilidad reconocido en los resultados</b>	<u>\$ (218,169)</u>	<u>\$ 25,510</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 y la misma autoridad fiscal.

- c. Los beneficios de las pérdidas fiscales por amortizar, por las que ya se ha reconocido un impuesto a la utilidad diferido, pueden recuperarse cumpliendo con ciertos requisitos establecidos en las disposiciones fiscales. Los años de vencimiento y sus montos actualizados al 31 de diciembre de 2018, son como se muestra en la hoja siguiente.

<u>Año de Vencimiento</u>	<u>Monto histórico</u>	<u>Monto actualizado</u>
2026	\$ 1,060,989	\$ 1,187,092
2027	3,231,124	\$ 3,592,051
	<u>\$ 4,292,113</u>	<u>\$ 4,779,143</u>

d. Impuestos por pagar

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Impuesto sobre la renta por pagar	\$ 5,178	\$ 3,570
Impuesto al valor agregado por pagar	<u>187,011</u>	<u>278,185</u>
	<u>\$ 192,189</u>	<u>\$ 281,755</u>

#### 14. Patrimonio

##### Estructura de patrimonio

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

##### Pérdidas actuariales por beneficios a los empleados

El concepto de Beneficio de pasivo laboral corresponde a la ganancia actuarial de los beneficios al retiro y post empleo por \$30,573 y \$191,867 generados durante 2018 y 2017 principalmente, por el aumento de las tasas de descuento y de rendimiento de los activos del plan.

#### 15. Deuda

La deuda documentada asociada a PPS para su operación y constitución, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se integra en moneda nacional como se muestra a continuación:

	<u>Tasa de interés (1)</u>	<u>Vencimiento</u>	2018	2017
			<u>Moneda nacional</u>	<u>Moneda nacional</u>
<b>En pesos</b>				
Certificados bursátiles	TIIE a 28 días más 0.15%	Año 2020	257,284	257,284
Crédito bancario	TIIE a 91 días más 1.25%	Año 2025	<u>5,000,000</u>	<u>5,000,000</u>
Total en pesos			<u>5,257,284</u>	<u>5,257,284</u>
Costo de la deuda			<u>84,451</u>	<u>83,614</u>
<b>Total</b>			<u>5,172,833</u>	<u>5,173,670</u>
Más				
Intereses devengados por pagar			<u>45,094</u>	<u>33,189</u>
Total principal e intereses de la deuda			<u>5,217,927</u>	<u>5,206,859</u>
Menos:				
Vencimiento a corto plazo de la deuda			-	-
Intereses devengados por pagar			<u>45,094</u>	<u>33,189</u>
Total de la porción circulante de la deuda a largo plazo			<u>45,094</u>	<u>33,189</u>
<b>Deuda a largo plazo</b>			<u>\$ 5,172,833</u>	<u>\$ 5,173,670</u>

Al 31 de diciembre de 2018 las tasas de interés eran las que siguen: TIIE a 28 días 8.5897% y TIIE a 91 días 8.6347%.

La deuda es contratada directamente por Petróleos Mexicanos y traspasada a sus a las Empresas Productivas Subsidiarias.

PPS, junto con las demás empresas productivas subsidiarias de Petróleos Mexicanos, es responsable solidario por toda la deuda pública contratada por Petróleos Mexicanos.

Los intereses devengados a cargo derivados de esta operación al 31 de diciembre de 2018 y 2017 fueron de \$486,581 y \$475,419, respectivamente.

## 16. 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 2018, 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 2018, el 42% 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 2018, 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 2018, 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.

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.

PPS registró por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018 y 2017 una ganancia cambiaria neta por \$31,051 y \$227,365, respectivamente; el tipo de cambio pasó de \$ 19.7354 por dólar a un tipo de cambio de \$19.6829 por dólar, del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018.

iii. Riesgo de precio de títulos accionarios de terceros

Al 31 de diciembre de 2018, PPS no tiene participación accionaria con terceros.

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 2018 tiene otros clientes además de PEP, la relación comercial con clientes externos se realiza mediante contratos establecidos en términos y condiciones de orden de trabajo; durante el ejercicio 2018 la proporción de ventas a terceros es del 2% del total de ingresos por servicios.

De acuerdo a la naturaleza de los servicios que presta Pemex Perforación y Servicios, las políticas de riesgo para el otorgamiento de crédito comercial de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias no son aplicables para la operación con sus clientes, lo anterior en virtud de que la contraprestación por los servicios prestados no constituye un riesgo de crédito del tipo revolvente ni está relacionada con la venta de productos; adicionalmente, en los documentos que dan origen a la relación comercial, se indica que los incumplimientos generarían intereses moratorios.

### III. Riesgo de liquidez

Actualmente los ingresos de PPS provenientes del cobro de las cuentas por cobrar, corresponden a cuentas interempresas por la prestación de servicios casi exclusivamente a PEP y de la prestación de servicios a clientes externos nacionales; en el ejercicio 2018 los ingresos por servicios a clientes externos significaron el 2.2% 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, al 31 de diciembre 2018 Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por US\$6,700,000 y \$32,500,000, de las cuales están disponibles U\$300,000 y \$6,300,000.

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. Valor razonable de los instrumentos financieros

El valor razonable estimado de los activos y pasivos financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017, en términos nominales, se muestra en la siguiente tabla:

	2018		2017	
	<u>Valor en libros</u>	<u>Valor razonable</u>	<u>Valor en libros</u>	<u>Valor razonable</u>
<b>Activos:</b>				
Efectivo	\$ 951	\$ 951	\$ 125	\$ 125
Cuentas por cobrar, neto	973,481	973,481	922,190	922,190
Partes relacionadas	10,576,709	10,576,709	6,213,147	6,213,147
<b>Pasivos:</b>				
Partes relacionadas	299,331	299,331	216,249	216,249
Proveedores y contratistas	296,600	296,600	328,991	328,991
Otras cuentas por pagar	7,785	7,785	21,215	21,215
Porción a corto plazo de la deuda y arrendamiento financiero	979,640	979,640	931,782	931,782
Deuda a largo plazo	10,291,567	10,291,567	11,258,733	11,258,733

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 8 Cuentas por cobrar, neto
- Nota 9 Equipos de perforación, planta y equipo, neto
- Nota 15 Deuda
- Nota 7 Partes relacionadas

#### 17. Costos y gastos por naturaleza

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 2018 y 2017 generando los siguientes costos.

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Depreciación de activos operativos	\$ 1,897,875	\$ 3,008,148
Mantenimiento de equipos	1,220,796	808,406
Costo de los seguros	157,722	109,265
Servicios auxiliares	79,993	76,524
Otros costos operativos	62,754	27,480
Pérdidas crediticias esperadas	46,161	-
Sueldos y salarios de operación	21,619	13,126
Costo de pasivo laboral	11,306	17,325
Servicios técnicos pagados al I.M.P.	9,105	-
Deterioro de los activos operativos	<u>(630,161)</u>	<u>838,191</u>
<b>Costo de los servicios</b>	<b><u>\$ 2,877,170</u></b>	<b><u>\$ 4,898,465</u></b>

En tanto, los gastos de administración y venta corresponden a erogaciones realizadas en áreas de hacer directivo, de planeación y administración de contratos, al cierre se han realizado los siguientes gastos:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Servicios Corporativos	\$ 867,233	\$ 775,311
Gastos generales	31,134	21,715
Sueldos y salarios de administración	29,640	22,698
Pasivo laboral	15,798	22,371
Depreciación de bienes administrativos	13,241	19,415
Seguros y fianzas	6,530	26,009
Arrendamientos	<u>1,885</u>	<u>1,257</u>
<b>Gastos de administración y venta</b>	<b><u>\$ 965,461</u></b>	<b><u>\$ 888,776</u></b>

#### 18. Resultado de financiamiento

Los ingresos y gastos financieros de PPS al 31 de diciembre de 2018 y 2017 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.

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ingresos		
Rendimiento financiero cuenta corriente	\$ 348,919	\$ 34,171
Servicios financieros de la deuda	1,122	23,131
Otras productos	285	11
Total ingresos por intereses	<u>\$ 350,326</u>	<u>\$ 57,313</u>
Costos:		
Intereses de la deuda documentada y cuenta corriente	\$ 486,581	\$ 475,419
Intereses por arrendamiento financiero	285,053	320,519
Otras operaciones	<u>5</u>	<u>9</u>
Total costo por intereses	<u>771,639</u>	<u>795,947</u>
Utilidad en cambios	<u>31,051</u>	<u>227,365</u>
Resultado de financiamiento	<u>\$ 390,262</u>	<u>\$ 511,269</u>

#### 19. Otros gastos, neto

Los otros ingresos y gastos se integran por el ejercicio terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, como se muestra a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ingreso por sanciones y penas	\$ 11,418	\$ 61,566
Otros ingresos	26,512	33,738
Ingreso por venta de activo fijo	23,424	18,028
Ingreso por desecho ferroso	264	6,255
Ingreso por siniestro	857	5,954
Recuperación a funcionarios	9	47
Renta de casa	<u>4</u>	<u>4</u>
Total otros ingresos	<u>62,488</u>	<u>125,592</u>
Costo de activos dados de baja	3,654,662	94,654
Provisión de litigios	136,939	-
Gastos varios	941	-
Recargos y actualizaciones de impuestos	180	4
Gastos por siniestros	<u>-</u>	<u>40,134</u>
Total otros gastos	<u>3,792,722</u>	<u>134,792</u>
Total de otros gastos, neto	<u>\$ 3,730,234</u>	<u>\$ 9,200</u>

#### 20. Compromisos

- i. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 PPS tenía contratos celebrados con diversos contratistas por un importe estimado de \$16,363,031 y \$4,521,436 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.

El valor estimado de los contratos celebrados con diversos contratistas para infraestructura y prestación de servicios al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es como sigue:

Vencimientos	Contratos		2018	2017
	2018	2017		
Menos de 1 año	\$ 19	35	\$ 525,882	\$ 2,245,191
1 a 3 años	122	28	10,325,363	2,276,245
4 a 5 años	3	-	5,511,786	-
Total	\$ 144	63	\$ 16,363,031	\$ 4,521,436

## 21. Contingencias por procedimientos judiciales, administrativos o arbitrales

Cifras expresadas en miles de pesos o dólares según corresponda)

Pemex Perforación y Servicios enfrenta diversos procesos civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles, de amparo y de arbitraje, cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se tenía registrada una provisión para cubrir el pasivo contingente relacionado con dichos procesos por \$246,157 y \$92,542, respectivamente.

A continuación, se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 31 de diciembre de 2018:

- El 22 de febrero de 2017, se admitió la demanda y se ordenó emplazar a Pemex Perforación y Servicios al juicio contencioso administrativo (expediente 4459/17-17-13-7) promovido por EPNP, S.A. de C.V. y KS DRILLING PTE. LTD. por un monto total del contrato de US\$18,132, el cual quedó radicado en la Décimo Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Administrativa, demandando la nulidad de la resolución contenida en el oficio PPS-SOIP-007/2017 de 3 de enero del 2017, a través del cual se determinó la rescisión administrativa del contrato número 421002843. Por acuerdo del 27 de abril del 2017, se tuvo por contestada la demanda y por ofrecidas y admitidas las pruebas. Con fecha 30 de mayo del 2017, se reconoció la validez de la resolución impugnada. Con fecha 4 de julio del 2017, la parte actora promovió juicio de amparo en contra de la sentencia del 30 de mayo del 2017, mismo que está pendiente de resolución. Por acuerdo del 18 de enero del 2018, se hizo constar la solicitud de la Primera Sala Regional Metropolitana, ya que fue ofrecido como prueba en el expediente 11746/17-17-01-9; se acordó la imposibilidad para remitir el citado expediente ya que el mismo se remitió al Tribunal Colegiado en materia Administrativa del Primer Circuito a fin de que se resolviera la demanda de amparo promovida por EPNP, S.A. de C.V. y KS DRILLING PTE LTD. El 18 de agosto del 2018, una vez admitido el amparo promovido, se tuvieron por realizados los alegatos.

- El 28 de junio de 2016 se admitió la demanda y se emplazó a Pemex Perforación y Servicios a juicio contencioso administrativo (expediente 17096/16-17-06-2) promovido por EPNP, S.A. de C.V. y KS DRILLING PTE LTD, el cual quedó radicado en la Sexta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Administrativa, demandando la nulidad de la resolución contenida en el oficio DCPA-SPAEP-131-2016, del 22 de abril del 2016, a través del cual se determinó la rescisión administrativa del contrato número 421002842, cuyo monto total del contrato es de US\$17,336. Por escrito presentado el 5 de septiembre de 2016, se contestó la demanda. Por acuerdo del 18 de noviembre del 2016, se tuvo por formulada la ampliación de demanda. Mediante auto del 19 de mayo del 2017, se tuvo por contestada la ampliación de la demanda. Por acuerdo de 21 de junio de 2017, se tuvieron por presentados los alegatos de la parte actora. Por acuerdo del 28 de junio de 2017, se tuvieron por presentados los alegatos de la parte demandada. Por acuerdo del 12 de mayo de 2018 se ejerció la facultad de atracción en el juicio 17096/16-17-06-2 y acumulado, por revestir características especiales en virtud de su cuantía. Por acuerdo del 29 de junio del 2017, la Sexta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Administrativa, remitió los autos originales que integran el juicio a la Segunda Sección de la Sala Superior. Por acuerdo del 1 de agosto del 2017, se tuvo por recibido el oficio 17-6-2-41058/17 de fecha 29 de junio del 2017, en el que se remiten los autos originales del juicio 17096/16-17-06-2, carpeta de suspensión, juicio acumulado 29972/16-17-08-9, copia certificada del expediente 13/6735-24-01-02-02-06. El asunto quedó radicado ante la Segunda Sección. Por acuerdo del 8 de noviembre del 2017, se dio cuenta con la solicitud para que se recaben copias certificadas de las actuaciones que integran la carpeta de facultad de atracción relativa al juicio 13/6735-24-01-02-02-01-14/4-S2-07-30, a fin de contar con la totalidad de las constancias inherentes al referido juicio tramitado en línea. El 6 de septiembre del 2018 se dictó sentencia, resolviendo infundadas las causales de improcedencia y sobreseimiento y declarando la nulidad lisa y llana del finiquito controvertido en el juicio atraído 29972/16-17-08-9. Así mismo, se reconoció la validez de la resolución impugnada del juicio 17096/16-17-06-2.
- En marzo de 2018, Pemex Perforación y Servicios fue notificada del inicio de Arbitraje (No. 01-18-0001-1499) presentada ante el Centro Internacional para la Resolución de Disputas (CIRD) por sus siglas en inglés), división internacional de la Asociación Americana de Arbitraje, por Loadmaster Universal Rigs, Inc., Loadmaster Drilling Technologies, LLC, Ulterra Drilling Technologies Mexico S.A. de C.V. y Kennedy Fabricating, LLC en relación con la construcción y adquisición de dos equipos modulares de perforación por un monto aproximado de US\$139,870. El 6 de junio de 2018 Loadmaster contestó la reconvencción. El CIRD está por designar al presidente del Tribunal Arbitral. Una vez integrado el Tribunal Arbitral se procederá a formular el acta de emisión del calendario procesal. El 28 de septiembre de 2018 el Litis Consorcio pasivo de las demandas presentó el escrito de objeción a la jurisdicción arbitral. El 19 de diciembre de 2018, las partes concluyeron el intercambio de documentos (Discovery) incluyendo los que fueron objetados y cuya exhibición fue ordenada por el Tribunal Arbitral.

Los resultados de los procesos incluidos en estos estados financieros son de pronóstico incierto, ya que la determinación final la tomarán las autoridades competentes. Pemex Perforación y Servicios 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. Pemex Perforación y Servicios no da a conocer el monto individual de la provisión de cada proceso porque dicha revelación podría afectar negativamente a la estrategia legal de Pemex Perforación y Servicios, así como el resultado del proceso correspondiente.

## 22. Eventos subsecuentes

- a. Con fecha 26 de marzo de 2019, en la Sesión Extraordinaria 939, con número de acta CA-029/2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, instruyó presentar para su aprobación la propuesta de fusión de Pemex Perforación y Servicios con Pemex Exploración y Producción. Dicha fusión iniciará una vez que sea aprobado el acuerdo de fusión por los Consejos de Administración de ambas entidades y se lleven a cabo las actividades para que Pemex Exploración y Producción absorba los derechos, obligaciones y el patrimonio de Pemex Perforación y Servicios. La fusión concluirá con la emisión de la declaratoria de extinción de Pemex Perforación y Servicios.
- b. Como se menciona en la nota 16 b), el valor razonable de los activos y pasivos financieros es cercano a su valor en libros.
- c. Al 16 de abril de 2019 el tipo de cambio es de \$ 18.7791 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 por \$ 19.6829, refleja una apreciación del 4.6%.

PEMEX PERFORACIÓN Y SERVICIOS  
EMPRESA PRODUCTIVA DEL ESTADO  
SUBSIDIARIA DE PETRÓLEOS MEXICANO  
ESTADOS ANALÍTICO DE INGRESOS  
PRESUPUESTALES Y DEL EJERCICIO  
PRESUPUESTAL DEL GASTO POR EL  
PERÍODO DEL 10. DE ENERO AL 31 DE  
DICIEMBRE DE 2018 Y DICTAMEN DE  
LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

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

Estados analíticos de ingresos presupuestales y del  
ejercicio presupuestal del gasto por el período  
del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018  
y dictamen de los auditores independientes

Dictamen de los Auditores Independientes	<b>2</b>
Estados presupuestales	<b>5</b>
Estado analítico de Ingresos	<b>5</b>
Estado analítico de Ingresos por fuentes de financiamiento	<b>6</b>
Ingresos de Flujo de efectivo	<b>7</b>
Egresos de Flujo de Efectivo	<b>8</b>
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa (Armonizado)1/	<b>10</b>
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto (Armonizado)1/	<b>11</b>
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en clasificación Económica y por Objeto del Gasto1/	<b>13</b>
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Económica (Armonizado)1/	<b>15</b>
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional (Armonizado) 1/	<b>16</b>
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos por Categoría Programática (Armonizado)1/	<b>17</b>
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional-Programática1/	<b>18</b>
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Gasto por Categoría Programática1/	<b>26</b>
Notas a los estados presupuestales	<b>30</b>
1. Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de la Entidad que informa	<b>30</b>
2. Bases de preparación de los estados presupuestarios y normatividad gubernamental	<b>31</b>
3. Cumplimiento global de metas por programa	<b>33</b>
4. Variaciones y ahorro en el ejercicio presupuestal	<b>42</b>
5. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria en la Administración Pública Federal para el manejo de los recursos	<b>45</b>
6. Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP)	<b>46</b>
7. Autorización de estados presupuestales	<b>46</b>
Anexo A. Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables.	<b>48</b>
Anexo B. Conciliación entre los egresos presupuestales y los gastos contables.	<b>49</b>

## Informe de los auditores independientes

A la Unidad de Contabilidad Gubernamental,  
Subsecretaría de Egresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público

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 (la Entidad), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018, que comprenden:

- Los estados de información presupuestaria:
  - a) Analítico de Ingresos,
  - b) Ingresos de Flujos de Efectivo,
  - c) Egresos de Flujo de Efectivo,
  - d) Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación:
    - Administrativa
    - Administrativa (armonizado)
    - Económica y por Objeto del Gasto
    - Económica (armonizado)
    - Por objeto del gasto (armonizado)
    - Funcional Programática
    - Funcional (armonizado)
  - e) Gasto por Categoría Programática
  - f) Gasto por Categoría Programática (armonizado)
- Las notas explicativas a los estados de información financiera presupuestaria que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

En nuestra opinión, los estados de información financiera presupuestaria adjuntos de Pemex Perforación y Servicios, mencionados en el párrafo anterior, están preparados, en todos los aspectos materiales, de conformidad con los “Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública” emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el 11 de febrero de 2019 en el Oficio No. 309-A.-008/2019 y con los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental (los Lineamientos).

(Continúa)



### *Fundamento de la opinión*

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades, de acuerdo con estas normas, se describen con más detalle en la sección “*Responsabilidades de los auditores para la auditoría de los estados de información financiera presupuestaria*” de nuestro informe. Somos independientes de Pemex Perforación y Servicios de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los informes en México y hemos cumplido con las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y 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-Bases de preparación y, utilización de este informe*

Los estados de información financiera presupuestaria adjuntos, fueron preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta Pemex Perforación y Servicios y para ser integrados en el Reporte de la Cuenta 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 y Crédito Público; consecuentemente, estos pueden no ser apropiados para otra finalidad. Nuestra opinión no ha sido modificada por esta cuestión.

### *Otra cuestión*

La Administración de Pemex Perforación y Servicios ha preparado un juego de estados financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 16 de abril de 2019, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

### *Responsabilidades de la Administración y de los encargados del gobierno de la entidad sobre los estados de información financiera presupuestaria*

La Administración es responsable de la preparación de los estados de información presupuestaria adjuntos de conformidad con las disposiciones establecidas en los Lineamientos, y del control interno que la Administración considere necesario para permitir la preparación de los estados de información presupuestaria libres de desviación material, debida a fraude o error.

Los responsables del gobierno de la entidad son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de Pemex Perforación y Servicios.

### *Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados de información presupuestaria*

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si los estados de información presupuestaria, en su conjunto, están libres de desviación material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una incorrección 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 de información presupuestaria.

(Continúa)

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 de información presupuestaria, 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 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 Pemex Perforación y Servicios.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, la razonabilidad de las estimaciones contables, y la correspondiente información revelada por la Administración.

Nos comunicamos con los responsables del gobierno de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planeados y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de nuestra auditoría.

KPMG CÁRDENAS DOSAL S.C.



C.P.C. María del Rocío Becerra Ortega

Ciudad de México, a 22 de abril de 2019

Estados presupuestales  
**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 2018  
(Cifras expresadas en pesos)

Rubro de ingresos	Ingreso					Diferencia ( 6 = 5 - 1 )
	Estimado	Ampliaciones y Reducciones	Modificado	Devengado	Recaudado	
	( 1 )	( 2 )	( 3 = 1 + 2 )	( 4 )	( 5 )	
Impuestos						
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social						
Contribuciones de Mejoras						
Derechos						
Productos	0	0	0	0	0	0
Corriente						
Capital						
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Corriente						
Capital						
Ingresos por Ventas de Bienes y Servicios	10,664,565,284	-4,621,874,279	6,042,691,005	5,810,729,819	5,994,260,378	-4,670,304,906
Participaciones y Aportaciones						
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Otras Ayudas						
Ingresos Derivados de Financiamientos	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	10,664,565,284	-4,621,874,279	6,042,691,005	5,810,729,819	5,994,260,378	-4,670,304,906
				<b>Ingresos excedentes</b>		<b>-4,670,304,906</b>

**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 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

Estado Analítico de Ingresos por Fuente de Financiamientos	Ingreso					Diferencia
	Estimado	Ampliaciones y Reducciones	Modificado	Devengado	Recaudado	
	( 1 )	( 2 )	( 3 = 1 + 2 )	( 4 )	( 5 )	
Ingresos del Gobierno						
Impuestos						
Contribuciones de Mejoras						
Derechos						
Productos	0	0	0	0	0	0
Corriente						
Capital						
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Corriente						
Capital						
Participaciones y Aportaciones						
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Otras Ayudas						
Ingresos de Organismos y Empresas	10,664,565,284	-4,621,874,279	6,042,691,005	5,810,729,819	5,994,260,378	-4,670,304,906
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social						
Ingresos por Ventas de Bienes y Servicios	10,664,565,284	-4,621,874,279	6,042,691,005	5,810,729,819	5,994,260,378	-4,670,304,906
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Otras Ayudas						
Ingresos Derivados de Financiamientos	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados de Financiamientos	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>10,664,565,284</b>	<b>-4,621,874,279</b>	<b>6,042,691,005</b>	<b>5,810,729,819</b>	<b>5,994,260,378</b>	<b>-4,670,304,906</b>
				<b>Ingresos excedentes</b>		<b>-4,670,304,906</b>

**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 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
<b>TOTAL DE RECURSOS<sup>1/</sup></b>	<b>10,664,693,372</b>	<b>6,042,796,684</b>	<b>5,994,366,057</b>	<b>-4,670,327,315</b>
<b>DISPONIBILIDAD INICIAL</b>	<b>128,088</b>	<b>105,679</b>	<b>105,679</b>	<b>-22,409</b>
<b>CORRIENTES Y DE CAPITAL</b>	<b>10,664,565,284</b>	<b>6,042,691,005</b>	<b>5,994,260,378</b>	<b>-4,670,304,906</b>
VENTA DE BIENES	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	10,160,565,284	6,072,962,306	6,023,928,037	-4,136,637,247
INTERNAS	10,160,565,284	6,072,962,306	6,023,928,037	-4,136,637,247
EXTERNAS	0	0	0	0
INGRESOS DIVERSOS	504,000,000	-30,271,301	-29,667,659	-533,667,659
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
<b>INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
<b>TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>SUMA DE INGRESOS DEL AÑO</b>	<b>10,664,565,284</b>	<b>6,042,691,005</b>	<b>5,994,260,378</b>	<b>-4,670,304,906</b>
<b>ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
INTERNO	0	0	0	0
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 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
<b>TOTAL DE RECURSOS<sup>1/</sup></b>	<b>10,664,693,372</b>	<b>-7,167,706</b>	<b>4,614,728,982</b>	<b>6,042,796,684</b>	<b>5,994,366,057</b>	<b>0</b>	<b>5,994,366,057</b>
<b>GASTO CORRIENTE</b>	<b>7,317,174,473</b>	<b>245,394,076</b>	<b>4,136,305,143</b>	<b>3,426,263,406</b>	<b>3,963,051,145</b>	<b>0</b>	<b>3,963,051,145</b>
<b>SERVICIOS PERSONALES</b>	<b>53,772,884</b>	<b>21,400,865</b>	<b>33,073,128</b>	<b>42,100,621</b>	<b>42,100,621</b>	<b>0</b>	<b>42,100,621</b>
SUELDOS Y SALARIOS	8,892,996	21,400,865	0	30,293,861	30,293,861	0	30,293,861
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	9,732,040	0	6,066,704	3,665,336	3,665,336	0	3,665,336
OTROS	35,147,848	0	27,006,424	8,141,424	8,141,424	0	8,141,424
<b>DE OPERACIÓN</b>	<b>276,227,116</b>	<b>202,948,011</b>	<b>6,602,276</b>	<b>472,572,851</b>	<b>472,572,851</b>	<b>0</b>	<b>472,572,851</b>
FLETES	0	899,223	0	899,223	899,223	0	899,223
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	8,000,000	76,131,236	0	84,131,236	84,131,236	0	84,131,236
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	0	98,463,893	0	98,463,893	98,463,893	0	98,463,893
SEGUROS	130,947,775	27,453,659	0	158,401,434	158,401,434	0	158,401,434
OTROS	137,279,341	0	6,602,276	130,677,065	130,677,065	0	130,677,065
<b>OTRAS EROGACIONES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>OPERACIONES INTEREMPRESAS</b>	<b>6,987,174,473</b>	<b>21,045,200</b>	<b>4,096,629,739</b>	<b>2,911,589,934</b>	<b>3,448,377,673</b>	<b>0</b>	<b>3,448,377,673</b>
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS CORPORATIVOS	812,467,464	21,045,200	0	833,512,664	833,512,664	0	833,512,664
SERVICIOS INTEREMPRESAS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	6,174,707,009	0	4,096,629,739	2,078,077,270	2,614,865,009	0	2,614,865,009
<b>PENSIONES Y JUBILACIONES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>INVERSIÓN FÍSICA</b>	<b>2,716,000,000</b>	<b>0</b>	<b>188,588,969</b>	<b>2,527,411,031</b>	<b>2,527,411,031</b>	<b>0</b>	<b>2,527,411,031</b>
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	170,045,305	0	159,760,090	10,285,215	10,285,215	0	10,285,215
OBRA PÚBLICA	2,545,954,695	0	28,828,879	2,517,125,816	2,517,125,816	0	2,517,125,816
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0
<b>INVERSIÓN FINANCIERA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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
<b>COSTO FINANCIERO NETO</b>	<b>631,390,811</b>	<b>-188,252,399</b>	<b>274,834,452</b>	<b>168,303,960</b>	<b>168,303,960</b>	<b>0</b>	<b>168,303,960</b>

**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 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
COSTO FINANCIERO BRUTO	725,379,092	24,645,040	274,834,452	475,189,680	475,189,680	0	475,189,680
INTERNOS	450,544,640	24,645,040	0	475,189,680	475,189,680	0	475,189,680
INTERESES	450,139,445	24,252,458	0	474,391,903	474,391,903	0	474,391,903
OTROS	405,195	392,582	0	797,777	797,777	0	797,777
EXTERNOS	274,834,452	0	274,834,452	0	0	0	0
INTERESES	274,834,452	0	274,834,452	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR INTERESES	93,988,281	212,897,439	0	306,885,720	306,885,720	0	306,885,720
<b>EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,872,330</b>	<b>-14,872,330</b>	<b>-17,641,851</b>	<b>0</b>	<b>-17,641,851</b>
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	14,315,695	-14,315,695	-17,085,216	0	-17,085,216
EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	556,635	-556,635	-556,635	0	-556,635
<b>SUMA DE EGRESOS DEL AÑO</b>	<b>10,664,565,284</b>	<b>57,141,677</b>	<b>4,614,600,894</b>	<b>6,107,106,067</b>	<b>6,641,124,285</b>	<b>0</b>	<b>6,641,124,285</b>
<b>REVALUACIÓN POR TIPO DE CAMBIO</b>	<b>0</b>	<b>64,309,383</b>	<b>0</b>	<b>64,309,383</b>	<b>112,918,329</b>	<b>0</b>	<b>112,918,329</b>
<b>ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
<b>DISPONIBILIDAD FINAL</b>	<b>128,088</b>	<b>0</b>	<b>128,088</b>	<b>0</b>	<b>-533,839,899</b>	<b>0</b>	<b>-533,839,899</b>
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 (Armonizado)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Pemex Perforación y Servicios	4,489,858,275	-460,829,478	4,029,028,797	3,965,016,646	4,026,259,276	64,012,151
<b>Total del Gasto</b>	<b>4,489,858,275</b>	<b>-460,829,478</b>	<b>4,029,028,797</b>	<b>3,965,016,646</b>	<b>4,026,259,276</b>	<b>64,012,151</b>

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 (Armonizado)<sup>1/</sup>**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
<b>Servicios personales</b>	<b>53,772,884</b>	<b>-11,672,263</b>	<b>42,100,621</b>	<b>42,293,226</b>	<b>42,100,621</b>	<b>-192,605</b>
Remuneraciones al personal de carácter permanente	2,233,108	1,582,004	3,815,112	3,865,204	3,815,112	-50,092
Remuneraciones adicionales y especiales	6,659,888	19,818,861	26,478,749	26,168,484	26,478,749	310,265
Seguridad social	9,732,040	-6,066,704	3,665,336	3,862,160	3,665,336	-196,824
Otras prestaciones sociales y económicas	34,380,848	-26,239,424	8,141,424	8,397,378	8,141,424	-255,954
Previsiones	767,000	-767,000				
<b>Materiales y suministros</b>	<b>54,890,000</b>	<b>-2,333,118</b>	<b>52,556,882</b>	<b>34,587,173</b>	<b>52,556,882</b>	<b>17,969,709</b>
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	1,890,000	-1,741,528	148,472	-16,563	148,472	165,035
Materias primas y materiales de producción y comercialización		23,957,060	23,957,060	149,949	23,957,060	23,807,111
Materiales y artículos de construcción y de reparación	53,000,000	-51,103,489	1,896,511	979,200	1,896,511	917,311
Herramientas, refacciones y accesorios menores		26,554,839	26,554,839	33,474,587	26,554,839	-6,919,748
<b>Servicios generales</b>	<b>1,033,804,580</b>	<b>204,851,723</b>	<b>1,238,656,303</b>	<b>1,257,022,234</b>	<b>1,235,886,782</b>	<b>-18,365,931</b>
Servicios básicos	216,000	-216,000		-1,495		1,495
Servicios de arrendamiento	9,337,932	-2,426,753	6,911,179	7,539,468	6,911,179	-628,289
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	69,540,361	96,923,271	166,463,632	180,702,432	166,463,632	-14,238,800
Servicios financieros, bancarios y comerciales	130,947,775	28,352,882	159,300,657	158,503,532	159,300,657	797,125
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	8,000,000	76,569,218	84,569,218	72,246,607	84,569,218	12,322,611
Servicios de traslado y viáticos	1,944,000	-927,690	1,016,310	1,043,954	1,016,310	-27,644
Servicios oficiales		38,793	38,793		38,793	38,793
Otros servicios generales	813,818,512	6,538,002	820,356,514	836,987,736	817,586,993	-16,631,222
<b>Bienes muebles, inmuebles e intangibles</b>	<b>170,045,305</b>	<b>-159,760,090</b>	<b>10,285,215</b>		<b>10,285,215</b>	<b>10,285,215</b>

**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 (Armonizado) (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Maquinaria, otros equipos y herramientas	170,045,305	-159,760,090	10,285,215		10,285,215	10,285,215
<b>Inversión pública</b>	<b>2,545,954,695</b>	<b>-28,828,879</b>	<b>2,517,125,816</b>	<b>2,494,569,731</b>	<b>2,517,125,816</b>	<b>22,556,085</b>
Obra pública en bienes propios	2,545,954,695	-28,828,879	2,517,125,816	2,494,569,731	2,517,125,816	22,556,085
<b>Deuda pública</b>	<b>631,390,811</b>	<b>-463,086,851</b>	<b>168,303,960</b>	<b>136,544,282</b>	<b>168,303,960</b>	<b>31,759,678</b>
Intereses de la deuda pública	631,390,811	-463,086,851	168,303,960	136,544,282	168,303,960	31,759,678
<b>Total del Gasto</b>	<b>4,489,858,275</b>	<b>-460,829,478</b>	<b>4,029,028,797</b>	<b>3,965,016,646</b>	<b>4,026,259,276</b>	<b>64,012,151</b>

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<sup>1/</sup>**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
<b>TOTAL</b>	<b>4,489,858,275</b>	<b>4,029,028,797</b>	<b>3,965,016,646</b>	<b>4,026,259,276</b>	<b>64,012,151</b>
<b>Gasto Corriente</b>	<b>1,773,858,275</b>	<b>1,502,174,401</b>	<b>1,470,978,862</b>	<b>1,499,404,880</b>	<b>31,195,539</b>
Servicios Personales	53,772,884	42,100,621	42,293,226	42,100,621	-192,605
1000 Servicios personales	53,772,884	42,100,621	42,293,226	42,100,621	-192,605
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	2,233,108	3,815,112	3,865,204	3,815,112	-50,092
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	6,659,888	26,478,749	26,168,484	26,478,749	310,265
1400 Seguridad social	9,732,040	3,665,336	3,862,160	3,665,336	-196,824
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	34,380,848	8,141,424	8,397,378	8,141,424	-255,954
1600 Previsiones	767,000				
Gasto De Operación	1,088,694,580	1,306,085,515	1,315,261,474	1,306,085,515	-9,175,959
2000 Materiales y suministros	54,890,000	52,556,882	34,587,173	52,556,882	17,969,709
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	1,890,000	148,472	-16,563	148,472	165,035
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización		23,957,060	149,949	23,957,060	23,807,111
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	53,000,000	1,896,511	979,200	1,896,511	917,311
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores		26,554,839	33,474,587	26,554,839	-6,919,748
3000 Servicios generales	1,033,804,580	1,253,528,633	1,280,674,301	1,253,528,633	-27,145,668
3100 Servicios básicos	216,000		-1,495		1,495
3200 Servicios de arrendamiento	9,337,932	6,911,179	7,539,468	6,911,179	-628,289
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	69,540,361	166,463,632	180,702,432	166,463,632	-14,238,800
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	130,947,775	159,300,657	158,503,532	159,300,657	797,125

**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<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	8,000,000	84,569,218	72,246,607	84,569,218	12,322,611
3700 Servicios de traslado y viáticos	1,944,000	1,016,310	1,043,954	1,016,310	-27,644
3800 Servicios oficiales		38,793		38,793	38,793
3900 Otros servicios generales	813,818,512	835,228,844	860,639,803	835,228,844	-25,410,959
<b>Otros De Corriente</b>	<b>631,390,811</b>	<b>153,988,265</b>	<b>113,424,162</b>	<b>151,218,744</b>	<b>40,564,103</b>
3000 Servicios generales		-14,315,695	-23,120,120	-17,085,216	8,804,425
3900 Otros servicios generales		-14,315,695	-23,120,120	-17,085,216	8,804,425
9000 Deuda pública	631,390,811	168,303,960	136,544,282	168,303,960	31,759,678
9200 Intereses de la deuda pública	631,390,811	168,303,960	136,544,282	168,303,960	31,759,678
<b>Pensiones Y Jubilaciones</b>					
<b>Gasto De Inversión</b>	<b>2,716,000,000</b>	<b>2,526,854,396</b>	<b>2,494,037,784</b>	<b>2,526,854,396</b>	<b>32,816,612</b>
<b>Inversión Física</b>	<b>2,716,000,000</b>	<b>2,527,411,031</b>	<b>2,494,569,731</b>	<b>2,527,411,031</b>	<b>32,841,300</b>
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles	170,045,305	10,285,215		10,285,215	10,285,215
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	170,045,305	10,285,215		10,285,215	10,285,215
6000 Inversión pública	2,545,954,695	2,517,125,816	2,494,569,731	2,517,125,816	22,556,085
6200 Obra pública en bienes propios	2,545,954,695	2,517,125,816	2,494,569,731	2,517,125,816	22,556,085
<b>Otros De Inversión</b>		<b>-556,635</b>	<b>-531,947</b>	<b>-556,635</b>	<b>-24,688</b>
3000 Servicios generales		-556,635	-531,947	-556,635	-24,688
3900 Otros servicios generales		-556,635	-531,947	-556,635	-24,688

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)<sup>1/</sup>**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gasto Corriente	1,773,858,275	-271,683,874	1,502,174,401	1,470,978,862	1,499,404,880	31,195,539
Gasto De Capital	2,716,000,000	-189,145,604	2,526,854,396	2,494,037,784	2,526,854,396	32,816,612
<b>Total del Gasto</b>	<b>4,489,858,275</b>	<b>-460,829,478</b>	<b>4,029,028,797</b>	<b>3,965,016,646</b>	<b>4,026,259,276</b>	<b>64,012,151</b>

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 (Armonizado)<sup>1/</sup>**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
<b>Desarrollo Económico</b>	<b>4,489,858,275</b>	<b>-460,829,478</b>	<b>4,029,028,797</b>	<b>3,965,016,646</b>	<b>4,026,259,276</b>	<b>64,012,151</b>
Combustibles y Energía	4,420,581,914	-418,384,007	4,002,197,907	3,954,598,753	3,999,428,386	47,599,154
Otras Industrias y Otros Asuntos Económicos	69,276,361	-42,445,471	26,830,890	10,417,893	26,830,890	16,412,997
<b>Total del Gasto</b>	<b>4,489,858,275</b>	<b>-460,829,478</b>	<b>4,029,028,797</b>	<b>3,965,016,646</b>	<b>4,026,259,276</b>	<b>64,012,151</b>

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 por Categoría Programática (Armonizado)<sup>1/</sup>**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
<b>Programas Federales</b>	<b>4,489,858,275</b>	<b>-460,829,478</b>	<b>4,029,028,797</b>	<b>3,965,016,646</b>	<b>4,026,259,276</b>	<b>64,012,151</b>
<b>Desempeño de las Funciones</b>	<b>4,489,858,275</b>	<b>-445,957,148</b>	<b>4,043,901,127</b>	<b>3,988,668,713</b>	<b>4,043,901,127</b>	<b>55,232,414</b>
Prestación de Servicios Públicos	1,773,858,275	-257,368,179	1,516,490,096	1,494,098,982	1,516,490,096	22,391,114
Proyectos de Inversión	2,716,000,000	-188,588,969	2,527,411,031	2,494,569,731	2,527,411,031	32,841,300
<b>Administrativos y de Apoyo</b>		<b>-14,872,330</b>	<b>-14,872,330</b>	<b>-23,652,067</b>	<b>-17,641,851</b>	<b>8,779,737</b>
Operaciones ajenas		-14,872,330	-14,872,330	-23,652,067	-17,641,851	8,779,737
<b>Total del Gasto</b>	<b>4,489,858,275</b>	<b>-460,829,478</b>	<b>4,029,028,797</b>	<b>3,965,016,646</b>	<b>4,026,259,276</b>	<b>64,012,151</b>

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<sup>1/</sup>**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(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 <sup>2/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
							TOTAL APROBADO	53,772,884	1,088,694,580		631,390,811	1,773,858,275		2,716,000,000		4,489,858,275	39.5		60.5	
							TOTAL MODIFICADO	42,100,621	1,306,085,515		153,988,265	1,502,174,401		2,527,411,031	-556,635	2,526,854,396	4,029,028,797	37.3		62.7
							TOTAL DEVENGADO	42,293,226	1,315,261,474		113,424,162	1,470,978,862		2,494,569,731	-531,947	2,494,037,784	3,965,016,646	37.1		62.9
							TOTAL PAGADO	42,100,621	1,306,085,515		151,218,744	1,499,404,880		2,527,411,031	-556,635	2,526,854,396	4,026,259,276	37.2		62.8
							Porcentaje Pag/Aprob	78.3	120.0		24.0	84.5		93.1		93.0	89.7			
							Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		98.2	99.8		100.0		100.0	99.9			
3							Desarrollo Económico													
3							Aprobado	53,772,884	1,088,694,580		631,390,811	1,773,858,275		2,716,000,000		2,716,000,000	4,489,858,275	39.5		60.5
3							Modificado	42,100,621	1,306,085,515		153,988,265	1,502,174,401		2,527,411,031	-556,635	2,526,854,396	4,029,028,797	37.3		62.7
3							Devengado	42,293,226	1,315,261,474		113,424,162	1,470,978,862		2,494,569,731	-531,947	2,494,037,784	3,965,016,646	37.1		62.9
3							Pagado	42,100,621	1,306,085,515		151,218,744	1,499,404,880		2,527,411,031	-556,635	2,526,854,396	4,026,259,276	37.2		62.8
3							Porcentaje Pag/Aprob	78.3	120.0		24.0	84.5		93.1		93.0	89.7			
3							Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		98.2	99.8		100.0		100.0	99.9			
3	3						Combustibles y Energía													
3	3						Aprobado	53,772,884	1,019,418,219		631,390,811	1,704,581,914		2,716,000,000		2,716,000,000	4,420,581,914	38.6		61.4
3	3						Modificado	42,100,621	1,279,254,625		153,988,265	1,475,343,511		2,527,411,031	-556,635	2,526,854,396	4,002,197,907	36.9		63.1
3	3						Devengado	42,293,226	1,304,843,581		113,424,162	1,460,560,969		2,494,569,731	-531,947	2,494,037,784	3,954,598,753	36.9		63.1
3	3						Pagado	42,100,621	1,279,254,625		151,218,744	1,472,573,990		2,527,411,031	-556,635	2,526,854,396	3,999,428,386	36.8		63.2
3	3						Porcentaje Pag/Aprob	78.3	125.5		24.0	86.4		93.1		93.0	90.5			
3	3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		98.2	99.8		100.0		100.0	99.9			



**Pemex Perforación y Servicios**  
**Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional-Programática<sup>1/</sup> (Continuación)**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(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 <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02				Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)														
3	3	02				Aprobado	53,772,884	1,019,418,219	631,390,811	1,704,581,914	2,716,000,000			2,716,000,000	4,420,581,914	38.6		61.4		
3	3	02				Modificado	42,100,621	1,279,254,625	153,988,265	1,475,343,511	2,527,411,031		-556,635	2,526,854,396	4,002,197,907	36.9		63.1		
3	3	02				Devengado	42,293,226	1,304,843,581	113,424,162	1,460,560,969	2,494,569,731		-531,947	2,494,037,784	3,954,598,753	36.9		63.1		
3	3	02				Pagado	42,100,621	1,279,254,625	151,218,744	1,472,573,990	2,527,411,031		-556,635	2,526,854,396	3,999,428,386	36.8		63.2		
3	3	02				Porcentaje Pag/Aprob	78.3	125.5	24.0	86.4	93.1			93.0	90.5					
3	3	02				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	98.2	99.8	100.0		100.0	100.0	99.9					
3	3	02	230			Entorno ecológico														
3	3	02	230			Aprobado														
3	3	02	230			Modificado		437,982		437,982				437,982	100.0					
3	3	02	230			Devengado		1,285,355		1,285,355				1,285,355	100.0					
3	3	02	230			Pagado		437,982		437,982				437,982	100.0					
3	3	02	230			Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	230			Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0				100.0						
3	3	02	230	E012		Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología														
3	3	02	230	E012		Aprobado														
3	3	02	230	E012		Modificado		437,982		437,982				437,982	100.0					
3	3	02	230	E012		Devengado		1,285,355		1,285,355				1,285,355	100.0					
3	3	02	230	E012		Pagado		437,982		437,982				437,982	100.0					
3	3	02	230	E012		Porcentaje Pag/Aprob														

**Pemex Perforación y Servicios**  
**Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional-Programática<sup>1/</sup> (Continuación)**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(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 <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	230	E012		Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0					100.0					
3	3	02	230	E012	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	3	02	230	E012	T9L	Aprobado														
3	3	02	230	E012	T9L	Modificado		437,982		437,982					437,982		100.0			
3	3	02	230	E012	T9L	Devengado		1,285,355		1,285,355					1,285,355		100.0			
3	3	02	230	E012	T9L	Pagado		437,982		437,982					437,982		100.0			
3	3	02	230	E012	T9L	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	230	E012	T9L	Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0					100.0					
3	3	02	235			Servicios y actividades relacionadas a pozos														
3	3	02	235			Aprobado	53,772,884	1,019,418,219	631,390,811	1,704,581,914	2,716,000,000			2,716,000,000	4,420,581,914		38.6	61.4		
3	3	02	235			Modificado	42,100,621	1,278,816,643	153,988,265	1,474,905,529	2,527,411,031		-556,635	2,526,854,396	4,001,759,925		36.9	63.1		
3	3	02	235			Devengado	42,293,226	1,303,558,226	113,424,162	1,459,275,614	2,494,569,731		-531,947	2,494,037,784	3,953,313,398		36.9	63.1		
3	3	02	235			Pagado	42,100,621	1,278,816,643	151,218,744	1,472,136,008	2,527,411,031		-556,635	2,526,854,396	3,998,990,404		36.8	63.2		
3	3	02	235			Porcentaje Pag/Aprob	78.3	125.4	24.0	86.4	93.1			93.0	90.5					
3	3	02	235			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	98.2	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	53,772,884	1,019,418,219	631,390,811	1,704,581,914					1,704,581,914		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<sup>1/</sup> (Continuación)**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(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 <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	235	E016		Modificado	42,100,621	1,278,816,643		168,303,960	1,489,221,224				1,489,221,224	100.0				
3	3	02	235	E016		Devengado	42,293,226	1,303,558,226		136,544,282	1,482,395,734				1,482,395,734	100.0				
3	3	02	235	E016		Pagado	42,100,621	1,278,816,643		168,303,960	1,489,221,224				1,489,221,224	100.0				
3	3	02	235	E016		Porcentaje Pag/Aprob	78.3	125.4		26.7	87.4				87.4					
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	53,772,884	1,019,418,219		631,390,811	1,704,581,914				1,704,581,914	100.0				
3	3	02	235	E016	T9L	Modificado	42,100,621	1,278,816,643		168,303,960	1,489,221,224				1,489,221,224	100.0				
3	3	02	235	E016	T9L	Devengado	42,293,226	1,303,558,226		136,544,282	1,482,395,734				1,482,395,734	100.0				
3	3	02	235	E016	T9L	Pagado	42,100,621	1,278,816,643		168,303,960	1,489,221,224				1,489,221,224	100.0				
3	3	02	235	E016	T9L	Porcentaje Pag/Aprob	78.3	125.4		26.7	87.4				87.4					
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					1,241,983,424			1,241,983,424	1,241,983,424			100.0		
3	3	02	235	K027		Modificado					1,222,738,217			1,222,738,217	1,222,738,217			100.0		
3	3	02	235	K027		Devengado					1,195,516,507			1,195,516,507	1,195,516,507			100.0		
3	3	02	235	K027		Pagado					1,222,738,217			1,222,738,217	1,222,738,217			100.0		
3	3	02	235	K027		Porcentaje Pag/Aprob					98.5			98.5	98.5					
3	3	02	235	K027		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	02	235	K027	T9L	Pemex Perforación y Servicios														

**Pemex Perforación y Servicios**  
**Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional-Programática<sup>1/</sup> (Continuación)**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(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 <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	235	K027	T9L	Aprobado								1,241,983,424			1,241,983,424			100.0
3	3	02	235	K027	T9L	Modificado								1,222,738,217			1,222,738,217			100.0
3	3	02	235	K027	T9L	Devengado								1,195,516,507			1,195,516,507			100.0
3	3	02	235	K027	T9L	Pagado								1,222,738,217			1,222,738,217			100.0
3	3	02	235	K027	T9L	Porcentaje Pag/Aprob								98.5			98.5			98.5
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								1,474,016,576			1,474,016,576			100.0
3	3	02	235	K030		Modificado								1,304,672,814			1,304,672,814			100.0
3	3	02	235	K030		Devengado								1,299,053,224			1,299,053,224			100.0
3	3	02	235	K030		Pagado								1,304,672,814			1,304,672,814			100.0
3	3	02	235	K030		Porcentaje Pag/Aprob								88.5			88.5			88.5
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								1,474,016,576			1,474,016,576			100.0
3	3	02	235	K030	T9L	Modificado								1,304,672,814			1,304,672,814			100.0
3	3	02	235	K030	T9L	Devengado								1,299,053,224			1,299,053,224			100.0
3	3	02	235	K030	T9L	Pagado								1,304,672,814			1,304,672,814			100.0
3	3	02	235	K030	T9L	Porcentaje Pag/Aprob								88.5			88.5			88.5
3	3	02	235	K030	T9L	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<sup>1/</sup> (Continuación)**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(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 <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	235	W001		Operaciones ajenas														
3	3	02	235	W001		Aprobado														
3	3	02	235	W001		Modificado			-14,315,695	-14,315,695			-556,635	-556,635	-14,872,330	96.3		3.7		
3	3	02	235	W001		Devengado			-23,120,120	-23,120,120			-531,947	-531,947	-23,652,067	97.8		2.2		
3	3	02	235	W001		Pagado			-17,085,216	-17,085,216			-556,635	-556,635	-17,641,851	96.8		3.2		
3	3	02	235	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	W001		Porcentaje Pag/Modif			119.3	119.3			100.0	100.0	118.6					
3	3	02	235	W001	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	3	02	235	W001	T9L	Aprobado														
3	3	02	235	W001	T9L	Modificado			-14,315,695	-14,315,695			-556,635	-556,635	-14,872,330	96.3		3.7		
3	3	02	235	W001	T9L	Devengado			-23,120,120	-23,120,120			-531,947	-531,947	-23,652,067	97.8		2.2		
3	3	02	235	W001	T9L	Pagado			-17,085,216	-17,085,216			-556,635	-556,635	-17,641,851	96.8		3.2		
3	3	02	235	W001	T9L	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	W001	T9L	Porcentaje Pag/Modif			119.3	119.3			100.0	100.0	118.6					
3	9					Otras Industrias y Otros Asuntos Económicos														
3	9					Aprobado			69,276,361	69,276,361					69,276,361	100.0				
3	9					Modificado			26,830,890	26,830,890					26,830,890	100.0				
3	9					Devengado			10,417,893	10,417,893					10,417,893	100.0				
3	9					Pagado			26,830,890	26,830,890					26,830,890	100.0				
3	9					Porcentaje Pag/Aprob			38.7	38.7					38.7					

**Pemex Perforación y Servicios**  
**Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Funcional-Programática<sup>1/</sup> (Continuación)**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(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 <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	9					Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0					100.0					
3	9	02				Otras Industrias														
3	9	02				Aprobado	69,276,361			69,276,361					69,276,361	100.0				
3	9	02				Modificado	26,830,890			26,830,890					26,830,890	100.0				
3	9	02				Devengado	10,417,893			10,417,893					10,417,893	100.0				
3	9	02				Pagado	26,830,890			26,830,890					26,830,890	100.0				
3	9	02				Porcentaje Pag/Aprob	38.7			38.7					38.7					
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	69,276,361			69,276,361					69,276,361	100.0				
3	9	02	235			Modificado	26,830,890			26,830,890					26,830,890	100.0				
3	9	02	235			Devengado	10,417,893			10,417,893					10,417,893	100.0				
3	9	02	235			Pagado	26,830,890			26,830,890					26,830,890	100.0				
3	9	02	235			Porcentaje Pag/Aprob	38.7			38.7					38.7					
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	69,276,361			69,276,361					69,276,361	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<sup>1/</sup> (Continuación)**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(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 <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	9	02	235	E016		Modificado		26,830,890		26,830,890					26,830,890	100.0				
3	9	02	235	E016		Devengado		10,417,893		10,417,893					10,417,893	100.0				
3	9	02	235	E016		Pagado		26,830,890		26,830,890					26,830,890	100.0				
3	9	02	235	E016		Porcentaje Pag/Aprob		38.7		38.7					38.7					
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		69,276,361		69,276,361					69,276,361	100.0				
3	9	02	235	E016	T9L	Modificado		26,830,890		26,830,890					26,830,890	100.0				
3	9	02	235	E016	T9L	Devengado		10,417,893		10,417,893					10,417,893	100.0				
3	9	02	235	E016	T9L	Pagado		26,830,890		26,830,890					26,830,890	100.0				
3	9	02	235	E016	T9L	Porcentaje Pag/Aprob		38.7		38.7					38.7					
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 Gasto por Categoría Programática<sup>1/</sup>**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
				Programas Federales														
				TOTAL APROBADO	53,772,884	1,088,694,580		631,390,811	1,773,858,275			2,716,000,000		4,489,858,275	39.5		60.5	
				TOTAL MODIFICADO	42,100,621	1,306,085,515		153,988,265	1,502,174,401			2,527,411,031	-556,635	4,029,028,797	37.3		62.7	
				TOTAL DEVENGADO	42,293,226	1,315,261,474		113,424,162	1,470,978,862			2,494,569,731	-531,947	3,965,016,646	37.1		62.9	
				TOTAL PAGADO	42,100,621	1,306,085,515		151,218,744	1,499,404,880			2,527,411,031	-556,635	4,026,259,276	37.2		62.8	
				Porcentaje Pag/Aprob	78.3	120.0		24.0	84.5			93.1		89.7				
				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		98.2	99.8			100.0	100.0	99.9				
1	2			Desempeño de las Funciones														
1	2			Aprobado	53,772,884	1,088,694,580		631,390,811	1,773,858,275			2,716,000,000		4,489,858,275	39.5		60.5	
1	2			Modificado	42,100,621	1,306,085,515		168,303,960	1,516,490,096			2,527,411,031		4,043,901,127	37.5		62.5	
1	2			Devengado	42,293,226	1,315,261,474		136,544,282	1,494,098,982			2,494,569,731		3,988,668,713	37.5		62.5	
1	2			Pagado	42,100,621	1,306,085,515		168,303,960	1,516,490,096			2,527,411,031		4,043,901,127	37.5		62.5	
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	78.3	120.0		26.7	85.5			93.1		90.1				
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0		100.0				
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos														
1	2	E		Aprobado	53,772,884	1,088,694,580		631,390,811	1,773,858,275					1,773,858,275	100.0			
1	2	E		Modificado	42,100,621	1,306,085,515		168,303,960	1,516,490,096					1,516,490,096	100.0			
1	2	E		Devengado	42,293,226	1,315,261,474		136,544,282	1,494,098,982					1,494,098,982	100.0			
1	2	E		Pagado	42,100,621	1,306,085,515		168,303,960	1,516,490,096					1,516,490,096	100.0			
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	78.3	120.0		26.7	85.5					85.5				
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		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 Gasto por Categoría Programática<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
														CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
1	2	E	012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología													
1	2	E	012	Aprobado													
1	2	E	012	Modificado		437,982			437,982				437,982	100.0			
1	2	E	012	Devengado		1,285,355			1,285,355				1,285,355	100.0			
1	2	E	012	Pagado		437,982			437,982				437,982	100.0			
1	2	E	012	Porcentaje Pag/Aprob													
1	2	E	012	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0				100.0				
1	2	E	016	Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos													
1	2	E	016	Aprobado	53,772,884	1,088,694,580		631,390,811	1,773,858,275				1,773,858,275	100.0			
1	2	E	016	Modificado	42,100,621	1,305,647,533		168,303,960	1,516,052,114				1,516,052,114	100.0			
1	2	E	016	Devengado	42,293,226	1,313,976,119		136,544,282	1,492,813,627				1,492,813,627	100.0			
1	2	E	016	Pagado	42,100,621	1,305,647,533		168,303,960	1,516,052,114				1,516,052,114	100.0			
1	2	E	016	Porcentaje Pag/Aprob	78.3	119.9		26.7	85.5				85.5				
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						2,527,411,031		2,527,411,031	2,527,411,031			100.0	
1	2	K		Devengado						2,494,569,731		2,494,569,731	2,494,569,731			100.0	



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

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación Gasto por Categoría Programática<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3			Devengado			-23,120,120	-23,120,120			-531,947	-531,947	-23,652,067	97.8		2.2		
1	3			Pagado			-17,085,216	-17,085,216			-556,635	-556,635	-17,641,851	96.8		3.2		
1	3			Porcentaje Pag/Aprob														
1	3			Porcentaje Pag/Modif			119.3	119.3			100.0	100.0	118.6					
1	3	W		Operaciones ajenas														
1	3	W		Aprobado														
1	3	W		Modificado			-14,315,695	-14,315,695			-556,635	-556,635	-14,872,330	96.3		3.7		
1	3	W		Devengado			-23,120,120	-23,120,120			-531,947	-531,947	-23,652,067	97.8		2.2		
1	3	W		Pagado			-17,085,216	-17,085,216			-556,635	-556,635	-17,641,851	96.8		3.2		
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	W		Porcentaje Pag/Modif			119.3	119.3			100.0	100.0	118.6					
1	3	W	001	Operaciones ajenas														
1	3	W	001	Aprobado														
1	3	W	001	Modificado			-14,315,695	-14,315,695			-556,635	-556,635	-14,872,330	96.3		3.7		
1	3	W	001	Devengado			-23,120,120	-23,120,120			-531,947	-531,947	-23,652,067	97.8		2.2		
1	3	W	001	Pagado			-17,085,216	-17,085,216			-556,635	-556,635	-17,641,851	96.8		3.2		
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Modif			119.3	119.3			100.0	100.0	118.6					

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**

**Notas a los estados presupuestales**  
**Por el período del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

---

**1. Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de la Entidad que informa**

Para efectos de estos estados presupuestales, Petróleos Mexicanos es referida como "Pemex" y Pemex Perforación y Servicios es referida como PPS o la Compañía.

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 2018, PPS no tiene contratados IFDs.

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

## **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
- Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público y su Reglamento.
- Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las mismas y su Reglamento.
- Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2018.
- Decreto del Presupuesto de Egresos de la Federación, para el Ejercicio Fiscal de 2018.
- 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 2018.

- Reglamento para la autorización, evaluación y seguimiento de proyectos de inversión.
- Lineamientos generales en materia de gasto público a observar por Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias durante el ejercicio fiscal 2018, aprobados por el Consejo de Administración.
- Catálogos institucionales por centro de trabajo y departamento, de conceptos de origen aplicados al presupuesto de obras y proyectos.
- Oficios unidos y circulares de normatividad institucional.
- 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 2018 y la metodología utilizada para realizar dicha estimación.
- 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 2018, así como de las solicitudes de gestión o ampliación de recursos propuestas por los legisladores.
- Estructura programática a emplear en el Proyecto del Presupuesto de Egresos de la Federación 2018.
- Guía de Operación del Módulo de Presupuestación para la integración del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2018.
- Estatutos de Pemex Perforación y Servicios.
- 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.
- Manual de programación y presupuesto para el ejercicio 2018.
- 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 y modificado el 27 de septiembre de 2018.

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 (PPS) 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 y actualizada en 2018 de 81 equipos (47 equipos de perforación terrestre, 23 de reparación terrestre y 11 equipos de perforación marinos), adicionalmente se tienen considerados 3 equipos de perforación en pozos escuelas.

PPS, cuenta con 26 equipos de reciente adquisición y de nueva generación de acuerdo con el programa de modernización de la infraestructura de equipos de perforación y reparación de pozos adquiridos en el periodo 2012 al 2015, entre los cuales, se encuentran 2 plataformas autoelevables de perforación marinas y 9 equipos terrestres de 1500 HP, los cuales fueron adquiridos a través de proyectos de inversión con contratos de arrendamiento financiero con pagos a 120 mensualidades.

Referente a la infraestructura de Servicios a Pozos actualizada y optimizada, ésta opera con 123 unidades principales (28 de registros y disparos, 38 línea de acero, 39 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 principalmente de PEP y del mercado de acuerdo con las estrategias de Pemex Exploración y Producción (PEP). Las actividades de mantenimiento son establecidas de acuerdo con el programa de mantenimiento definido para tal fin, en función de 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 y el detrimento de la eficiencia operativa, que impactaría en el cumplimiento de los programas operativos

A continuación, se presenta el informe de resultados de los principales proyectos de inversión que Pemex Perforación y Servicios (PPS) ejecutó en 2018, 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 a Equipos de Perforación y Reparación de Pozos

**Objetivo:** Llevar a cabo la ejecución de actividades de mantenimiento y actualización continua de los componentes de los equipos de perforación, terminación y reparación de pozos, así como de los accesorios auxiliares como son conexiones superficiales de control, herramientas especiales y tubería.

En el ejercicio 2018, PPS llevó a cabo actividades relacionadas con el mantenimiento a equipos de perforación y reparación de pozos y herramientas especiales, estableciendo una distribución presupuestal a través de los Centros Gestores de las siguientes áreas: Unidades de Perforación, Jefaturas de Mantenimiento y Talleres de Servicio de Apoyo a la perforación pertenecientes a las Gerencias de Perforación y Reparación de Pozos Terrestre y Marina. Dicho techo, fue distribuido y supervisado por la Gerencia de Estrategias y Planes en apego a las directrices emitidas por la Dirección de Pemex Perforación y Servicios para tal fin.

Durante 2018 operaron en promedio 47 Equipos de perforación y reparación de pozos a los que se requirió mantener en condiciones de operación a fin de garantizar la confiabilidad y disponibilidad operativa de los mismos, efectuando mantenimientos a los diversos sistemas y componentes que los integran. El resto estuvieron en resguardo, sin embargo, el mantenimiento de conservación de éstos, se vio limitado por la restricción y asignación presupuestal exclusivamente a aquellos equipos con accesorios auxiliares de conexiones superficiales de control, herramientas especiales y tubería que se encontraran operando o próximos a operar.

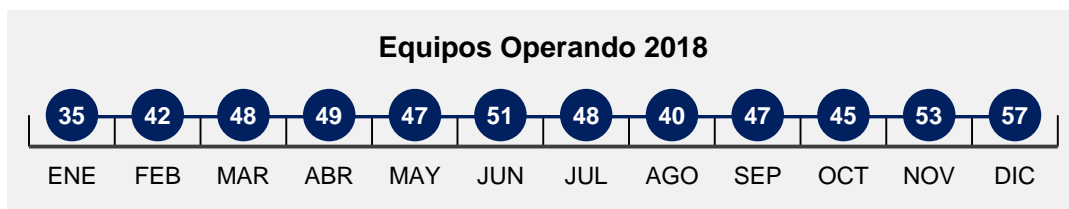


Tabla 1. Equipos operando por mes en 2018

Los siguientes cuadros presentan únicamente los resultados estadísticos de la Programación y Ejecución del Mantenimiento de los componentes instalados en los equipos que mantuvieron operación durante 2018, a través del cumplimiento de las Ordenes de Mantenimiento Preventivo, Predictivo y Capitalizable registradas en el Sistema PM-SAP por las Jefaturas de Mantenimiento de las Gerencias de Perforación y Reparación de Pozos Terrestre y Marina.



**Cumplimiento de Mantenimiento preventivo 2018**

(Actividades)

Gerencia/Jefatura	Programado.	Realizado.	%Prog vs Real
GPRPM	5,673	5,305	94%
CDC	3,635	3,358	92%
DB	2,038	1,947	96%
GPRPT	17,968	17,215	96%
CAR	2,342	2,151	92%
COM	2,288	2,086	91%
DTA	959	910	95%
POZ-ALT	10,237	10,083	98%
REF-CPX	1,114	1,064	96%
REY	188	161	86%
VER	840	760	90%
<b>Jefaturas Mantto PPS</b>	<b>23,641</b>	<b>22,520</b>	<b>95%</b>

Tabla. Cumplimiento de Mantenimiento Preventivo 2018

**Cumplimiento de Mantenimiento predictivo 2018**

(Actividades)

Gerencia/Jefatura	Programado.	Realizado.	%Prog vs Real
GPRPM	328	295	90%
CDC	242	220	91%
TDB	86	75	87%
GPRPT	1,831	1,799	98%
CAR	271	257	95%
COM	180	172	96%
DTA	90	90	100%
POZ-ALT	1,126	1,126	100%
REF-CPX	60	57	95%
REY	55	48	87%
VER	49	49	100%
<b>Jefaturas Mantto PPS</b>	<b>2,159</b>	<b>2,094</b>	<b>97%</b>

Tabla. Cumplimiento de Mantenimiento Predictivo 2018

## Cumplimiento de Mantenimiento capitalizable 2018

(Actividades)

Gerencia/Jefatura	Programado.	Realizado.	%Prog vs Real
GPRPM	16	13	81%
CDC	14	11	79%
TDB	2	2	100%
GPRPT	43	17	40%
CAR	20	4	20%
COM	20	13	65%
REF-CPX	3	0	0%
Jefaturas Mantto PPS	59	30	51%

Tabla. Cumplimiento de Mantenimiento Capitalizable 2018

En la siguiente tabla se presentan los resultados obtenidos en los indicadores de desempeño 2018, los cuales 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 los equipos operando del último programa operativo con un cumplimiento del 96% de actividades de mantenimiento programadas preventivas y predictivas y en las actividades capitalizables se alcanzó el 65%.

Indicador		Meta 2018	Real 2018
Negocio	1. Costos de mantenimiento/Valor de reemplazo de activos (%)	≤ 3	2.09
Efectividad Operacional	2. Up Time (%)	≥ 90	74
	3. Utilización de activos (%)	≥ 49	75
Confiabilidad	4. Índice de Paros No Programados (%)	≤ 1.4	1.4
	5. Disponibilidad Mecánica (%)	≥ 97.3	98.5
	6. Tiempo Medio Entre Fallas (MTBF) equipos/horas/fallas	≥ 14,300	11,361
	7. Índice de Confiabilidad (%)	≥ 54	46
Gestión de Mantenimiento	8. Trabajo No Planeado (%)	3	1.4
	9. Esfuerzo de mantenimiento predictivo (%)	70	73.5
	10. Esfuerzo de mantenimiento preventivo (%)	25	25.7
	11. Esfuerzo de mantenimiento correctivo (%)	5	0.8
	12. Cumplimiento de mantenimiento predictivo (%)	≥ 95	97
	13. Cumplimiento de mantenimiento preventivo (%)	≥ 95	96

Tabla. Indicadores de Cumplimiento 2018

Por otro lado, los indicadores de *Esfuerzo de Mantenimiento: Predictivo, Preventivo y correctivo* donde se verifica el porcentaje de tiempo que el personal de mantenimiento ejecutó actividades de mantenimiento predictivo, preventivo y correctivo derivados del mismo en relación con el tiempo total de mantenimiento, muestra que el personal ocupó el 73.6% del tiempo en actividades de mantenimiento predictivo y 25.5% en mantenimiento preventivo comparado contra el total de tiempo de mantenimiento; con respecto al 2017, se observa una baja en la cantidad de mantenimientos correctivos.

## B- PA5 Programa de Mantenimiento de Unidades de Servicios a Pozos

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

La Gerencia de Servicios a Pozos es una Línea de Negocio de Pemex Perforación y Servicios con unidades, equipos y herramientas propias, la cual realiza servicios 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 Exploración y Producción 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 para los pozos de exploración y producción, y se realiza mediante cuatro líneas de negocio:

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

Durante 2018, PPS para mantener la integridad mecánica de las unidades y herramientas de Servicios a Pozos, llevó a cabo actividades de mantenimiento preventivo, predictivo y correctivo a la infraestructura de dichos equipos; requiriendo recursos para 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 a realizarse en el año 2018 fueron planeadas originalmente durante la documentación del Programa en el año 2015, para 178 unidades principales, con una meta de 1,601 actividades.

Mantenimiento Preventivo	Unidades programadas originalmente	Meta 2018	Realizado	Cumplimiento
Unidades de Registros y Disparos	43	506	326	64%
Unidades de Línea de Acero	60	528	354	67%
Unidades de Cementaciones y bombeos.	57	451	298	66%
Unidades de Tubería Flexible	18	116	181	156%
<b>Total</b>	<b>178</b>	<b>1,601</b>	<b>1,159</b>	<b>72%</b>

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

- 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.
- Ajuste del programa de mantenimiento 2018 a 123 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 123 unidades principales las cuales estuvieron activas y programadas en el sistema SAP, con un total de 1,260 actividades.

Mantenimiento Preventivo	Unidades programadas 2018	Ajuste a la meta 2018	Realizado	Cumplimiento
Unidades de Registros y Disparos	28	340	326	96%
Unidades de Línea de Acero	38	378	354	94%
Unidades de Cementaciones y bombeos.	39	338	298	88%
Unidades de Tubería Flexible	18	204	181	89%
<b>Total</b>	<b>123</b>	<b>1,260</b>	<b>1,159</b>	<b>92%</b>

Con respecto al Programa de mantenimiento de servicio a pozos ajustado se programaron 1,260 Mantenimientos preventivos y se realizaron 1,159, las causas más frecuentes a las variaciones son:

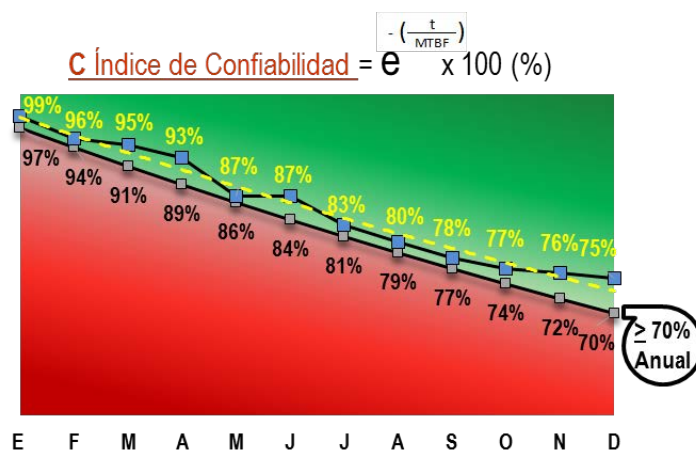
- Falta de materiales o refacciones.
- Reprogramación de mantenimientos preventivos, derivado de fallas funcionales en los sistemas especiales de las unidades que impactan en periodos largos.

Las metas de desempeño de 2018 fueron las siguientes:

- Alcanzar un índice de confiabilidad de las unidades principales a un mínimo del 70% anual. Durante el año 2018 se obtuvo un índice de confiabilidad de 75%, a través del cumplimiento alcanzado 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.*

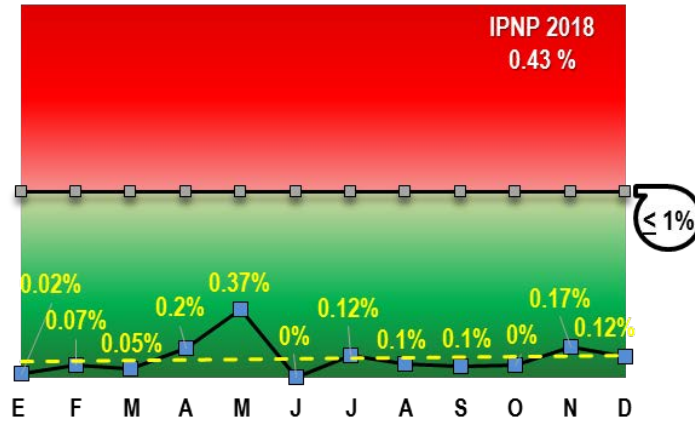


- Reducir el Índice de Paros No Programados (IPNP), como máximo al 1% (Del 1o. de enero al 31 de Diciembre del 2018, se obtuvo un IPNP de 0.43%), a través de la disminución de las fallas, las cuales deben evitarse con los mantenimientos programados, así como la aplicación de metodologías de confiabilidad.

*Nota: Este indicador mantiene la misma meta del año 2017 al 1%, por ser del primer cuartil del tablero de confiabilidad y ser una referencia de clase mundial.*

### **IPNP** Índice de paros no programados (%)

$$\Sigma \text{ hrs fuera de op'n x averia/ (hrs. análisis x \#. de unidades x \% utilización) x 100$$

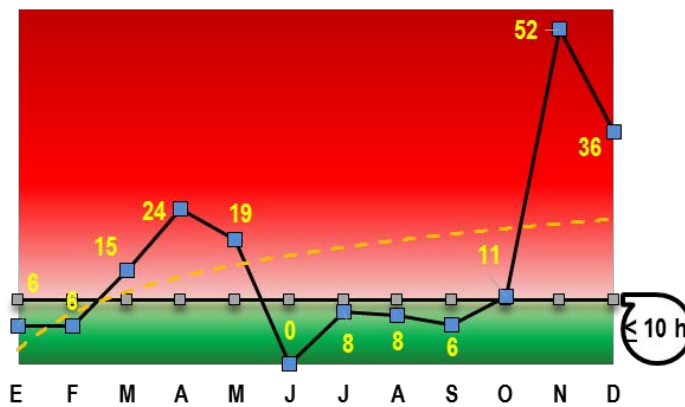


- Reducir el Tiempo Medio Para Reparar (MTTR), Del 1o. de enero al 31 de diciembre del 2018, se obtuvo un MTTR de 14.0 horas. Este indicador no es exclusivo de reparaciones de mantenimiento, sino incluye fallas operativas.

*Nota: La meta de este indicador es de 10 horas como máximo, como tiempo medio para reparar.*

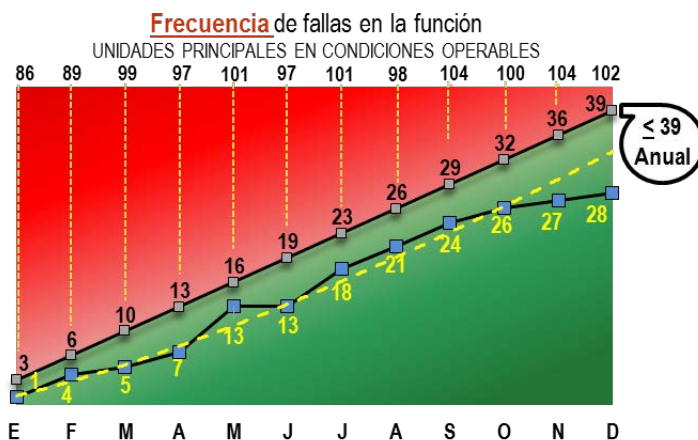
### Tiempo medio para reparar (horas)

$$\Sigma \text{ horas de reparación debido a fallas/ No. reparaciones}$$



- Alcanzar una frecuencia de fallas de las unidades principales en condiciones operables menor o igual a 39 por año. Del 1o. de enero del 2018 al 31 de Diciembre del 2018 se obtuvo una frecuencia de 28 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**

Objetivo: Adquirir 2 plataformas autoelevables de perforación marina de 350 pies, 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 2018 en atención a los contratos de arrendamiento financiero de 2 plataformas autoelevables de perforación marina, se realizaron los pagos mensuales establecidos en los contratos números; 420232804 (Yunuen) y 420232805 (Kukulkán), de los cuales se ejercieron en el 2018 un monto total en flujo de efectivo de \$803.5 millones de pesos correspondiente a 12 mensualidades (Yunuen \$399.5 mm pesos y Kukulkán \$404.0 mm de pesos)

**D- PC2 Adquisición de 2 equipos Modulares de Perforación**

Objetivo: Adquirir mediante arrendamiento financiero 2 equipos modulares de perforación marino, con capacidad de perforación de 3000 HP.

En virtud de haberse rescindido los contratos de arrendamiento financiero, para la adquisición de los dos equipos modulares, en 2018 se erogaron 2.03 millones de pesos para el pago de arbitraje con motivo del juicio en desarrollo por demanda interpuesta por la compañía Loadmaster.

**E- PC3 Adquisición de 9 Equipos de Perforación Terrestres**

Objetivo: Adquirir mediante arrendamiento financiero 9 equipos de perforación terrestre, con capacidad de perforación de 1500 HP.

En el 2018 en atención a los contratos de arrendamiento financiero de 9 equipos terrestres de 1500 HP, se realizaron los pagos mensuales establecidos en el contrato número 420233810, en 2018 este contrato ejerció \$353.0 mm de pesos correspondiente a 12 mensualidades (amortización e intereses) tablecidas en las tablas de amortización de 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 Yagual-104)

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

Evento	Meta	Realizado	Cumplimiento Físico
PM-0326 Siniestrado Terra-123	Adquisición de Equipo Completo	Derivado al comportamiento del mercado, no se requirieron equipos de esta capacidad.	0%
PM-5660 Siniestrado Matra-1	Adquisición de Componentes del Equipo	Derivado al comportamiento del mercado, no se requirieron equipos de esta capacidad.	0%
PM-1381 Siniestrado Yagual-104	Adquisición de Componentes del Equipo	Adquisición de Componentes Principales: Mástil, Malacate y Top Drive	100%

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

Objetivo: Adquirir 12 equipos de perforación y reparación pozos y modernizar 4 equipos de perforación.

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

- Instalación de sistemas de protección de corona y caída 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.

Tabla 1. Equipos del proyecto 2016-2017.

	350 HP	500 HP	750 HP	3000 HP	Modernización 2000 HP	Total
2016	4	2		2	4	12
2017	3		1			4
Total	7	2	1	2	4	16

Tabla. Adquisición y modernización de equipo

En 2018, se tuvo un avance anual del 12.5% con respecto al total del plan de adquisición y modernización indicado en la tabla anterior, donde lo más relevante corresponde a la modernización de 2 equipos de 2000 HP (PM-306 y PM-331)

#### 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 2018, en el cuadro siguiente se describen las principales variaciones a nivel de ingresos:

##### Ingresos

Concepto	Ejercicio del presupuesto (cifras expresadas en pesos)			
	Presupuesto		Variación	
	Modificado	Obtenido	Importe	%
<b>Ingresos corrientes y de capital:</b>				
Venta de servicios	6,072,962,306	6,023,928,037	(49,034,269)	(0.81)
Ingresos diversos	(30,271,301)	(29,667,659)	603,642	(2.03)
<b>Suma de ingreso del año</b>	<b>6,042,691,005</b>	<b>5,994,260,378</b>	<b>(48,430,627)</b>	<b>(0.81)</b>
Endeudamiento, neto	0	0	0	0.00
<b>Total de ingresos corrientes, de capital y endeudamiento</b>	<b>6,042,691,005</b>	<b>5,994,260,378</b>	<b>(48,430,627)</b>	<b>(0.81)</b>

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 2018 ascendió a \$5,994,260,378 pesos, el cual, comparado contra el presupuesto modificado, observa una variación de \$78,701,928 pesos, lo que significó una variación de (1.30) 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 \$603,642 pesos, resultado de la compensación de la variación cambiaria por operaciones con divisas extranjeras.

##### III. Endeudamiento neto

Al cierre del ejercicio no se obtuvo un endeudamiento.

Derivado de la comparación realizada entre el presupuesto modificado autorizado por la SHCP y lo ejercido real al 31 de diciembre de 2018, en el cuadro siguiente se describen las principales variaciones a nivel de egresos:



## Egresos

Concepto	Ejercicio del presupuesto (cifras expresadas en pesos)			
	Presupuesto		Variación	
	Modificado	Pagado	Importe	%
<b>Gasto corriente</b>	<b>3,426,263,406</b>	<b>3,963,051,145</b>	<b>536,787,739</b>	<b>15.67</b>
Servicios Personales	42,100,621	42,100,621	0	0.00
Servicios Generales	472,572,851	472,572,851	0	0.00
Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0.00
Otras Erogaciones	0	0	0	0.00
Operaciones Interempresas	2,911,589,934	3,448,377,673	536,787,739	18.44
<b>Inversión física</b>	<b>2,527,411,031</b>	<b>2,527,411,031</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>
Bienes Muebles e Inmuebles	10,285,215	10,285,215	0	0.00
Obra Pública	2,517,125,816	2,517,125,816	0	0.00
Otras Erogaciones	0	0	0	0.00
<b>Egresos por operaciones ajenas</b>	<b>(14,872,330)</b>	<b>(17,641,851)</b>	<b>(2,769,521)</b>	<b>18.62</b>
Derivado de ingresos por cuenta de terceros	(14,315,695)	(17,085,216)	(2,769,521)	19.35
Erogaciones recuperables	(556,635)	(556,635)	0	0.00
<b>Costo Financiero Neto</b>	<b>168,303,960</b>	<b>168,303,960</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>
Costo Financiero Bruto	475,189,680	475,189,680	0	0.00
Intereses, comisiones y gastos de la deuda:	0	0	0	0.00
Internos	475,189,680	475,189,680	0	0.00
Externos	0	0	0	0.00
<b>Ingresos por intereses</b>	<b>306,885,720</b>	<b>306,885,720</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>
<b>Suma de egresos</b>	<b>6,107,106,067</b>	<b>6,641,124,285</b>	<b>534,018,218</b>	<b>8.74</b>

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 \$42,100,621 pesos, distribuidos en sueldos y salarios por \$30,293,861 pesos, gastos de previsión social por \$3,665,336 y otros por \$8,141,424 pesos, mismos que no presentan variación con respecto a lo presupuestado.

#### *Servicios generales*

Los pagos por servicios generales ascendieron a \$472,572,851 pesos, comprendidos en cinco rubros: \$899,223 pesos en fletes, \$84,131,236 pesos en conservación y mantenimiento, \$98,463,893 pesos en servicios técnicos pagados a terceros, \$158,401,434 pesos en seguros y \$130,677,065 pesos en Otros gastos, mismos que no presentan variación con respecto a lo presupuestado.

### II. Inversión física

#### Bienes muebles e inmuebles

En este rubro se refleja un gasto de \$10,285,215 pesos el cual fue igual a lo presupuestado.

#### Obra Pública

En el capítulo de Obra Pública, se observa un gasto por \$2,517,125,816 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 \$2,769,521 pesos con respecto a lo estimado en el presupuesto modificado, debido a mayores ingresos por cuenta de terceros.

#### *Operaciones ajenas (recuperables)*

El efecto neto de las operaciones ajenas recuperables fue de \$556,635 pesos de menor egreso, importe igual al presupuesto modificado.

### IV. Costo financiero

#### *Intereses, comisiones y gastos*

Durante el año se pagaron intereses, comisiones y gastos de \$475,189,680 pesos, importe igual al estimado en el presupuesto modificado.

### V. Evolución del presupuesto anual de 2018

Los recursos presupuestales autorizados por la Cámara de Diputados para el año 2018 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 las adecuaciones 1B y 2A en el presupuesto total. En el adecuado 1B se presentó únicamente una disminución de 9.91 millones de pesos en el gasto de operación. En la aplicación del Adecuado 2A, se considera un traspaso de inversión física a gasto de operación por 214.20 millones, con respecto de la Adecuación 1C.

Durante el segundo trimestre, se realizaron las Adecuaciones 3B, 4B y 4C. Las asignaciones de recursos en estas adecuaciones presupuestales no tuvieron cambios con respecto al Adecuado 2A, tanto en Operación como en Inversión.

En el tercer trimestre, se realizaron las Adecuaciones 4D, 4E y 4F. En el Adecuado 4D en Inversión, hubo un incremento de 53.84 millones de pesos que fueron transferidos por Pemex Exploración y Producción (PEP), en Operación se efectuó una disminución a los Servicios Personales por 9.47 millones ubicados en sueldos y salarios. En el Adecuado 4E, no tuvo cambios con respecto al Adecuado anterior. En el Adecuado 4F no se presentaron movimientos al techo de Inversión y en gasto de operación se disminuyó el techo de servicios personales en 0.96 millones.

En el cuarto trimestre se realizaron las adecuaciones 4G, 4I y 5A. En el Adecuado 4G únicamente disminuyó el techo de los servicios personales en 0.03 millones de pesos. En el Adecuado 4I se presenta un incremento en el apartado de Servicios Personales en Operación por 1.69 millones, y en Inversión se reduce en 0.20 millones. En el adecuado 5A se presenta disminución en el apartado de Servicios Personales en Operación por 4.71 millones, el total de Inversión se reduce en 18.67 millones.

Finalmente, en la Adecuación 6A al cierre del ejercicio, se tiene un presupuesto total anual de 3,042.08 millones de pesos, monto que es inferior al presupuesto original en 3.92 millones, que resulta de la disminución en Inversión de 188.58 millones y al incremento de 184.67 millones 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 DCAS-1330-2018/DCF-316-2018 mediante el cual se difundieron las medidas para el Programa Anual de Austeridad en el Gasto y Uso de Recursos para el Ejercicio Fiscal 2018; en el mismo oficio se estableció un conjunto de medidas administrativas de aplicación inmediata y obligatoria, orientadas a realizar esfuerzos al interior de cada instancia en los rubros de: Arrendamientos, Asesoría, Becas, Boletos de Avión, Comunicaciones, Gastos Generales pagados a Terceros, Papelería, Impresión y Fotocopiado así como Viáticos.

Estas medidas se aplicaron en el presupuesto adecuado 4C respetando el techo general para el total de los rubros; sin embargo, derivado de las necesidades del negocio, con el oficio PPS-SIPDN-GEP-282-2018 se solicitó se modificaran los importes de los rubros para atender compromisos de pago específicamente el de Arrendamiento por 4.40 millones de pesos, haciendo a su vez la observación respecto a la insuficiencia para los rubros de Boletos de Avión y Papelería.

Adicionalmente, en el Adecuado 4F se efectuaron movimientos compensados entre los rubros de Boletos de Avión y Viáticos por 0.20 millones de pesos en atención al oficio PPS-SIPDN-GEP-439-2018.

En el adecuado 4I Se efectuaron movimientos compensados entre los rubros de Viáticos y Papelería, impresión y fotocopiado por 0.18 millones de pesos en atención al oficio PPS-SIPDN-GEP-525-2018.

En el Adecuado 5A se realizaron movimientos compensados en Partidas de Austeridad para el Ejercicio 2018 entre PEP y PPS por 0.24 millones de pesos, mismos que incrementan los rubros de Becas, Boletos de Avión y Viáticos en PPS, sin que estos movimientos modifiquen los techos del presupuesto programable asignado para esta EPS, de conformidad con el oficio PPS-SIDN-GEP-567-2018.

### Evolución y comparativo en disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Concepto	Techo Oficio DCAS-1330-2018 DCF-316-2018	PPS-SIPDN-GEP-282-2018 Adecuado 4C	Variación Techo vs. Ad. 4C	Mov. Compensado PPS-SIPDN-GEP-439-2018 PPS-SIPDN-GEP-525-2018	Variación	PPS-SIPDN-GEP-567-2018 Adecuado 5A	Variación	Ejercicio 2018
Arrendamiento	3,141.45	7,539.47	(4,398.02)	7,539.47	0.00	7,539.47	0.00	6,911.18
Asesoría	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Becas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40.00	(40.00)	33.00
Boletos de Avión	396.38	396.38	0.00	376.38	20.00	254.56	121.83	185.37
Comunicaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Gastos Generales Pagados a Terceros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Papelería, impresión y fotocopiado	16.78	16.78	0.00	0.00	16.78	0.00	0.00	0.00
Viáticos	641.70	641.70	0.00	678.49	(36.78)	1,000.94	(322.45)	830.94
<b>Total</b>	<b>4,196.31</b>	<b>8,594.33</b>	<b>(4,398.02)</b>	<b>8,594.34</b>	<b>0.00</b>	<b>8,834.96</b>	<b>(240.62)</b>	<b>7,960.49</b>

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

La Entidad de acuerdo al Oficio No. 309-A.-008/2019 de fecha 11 de febrero de 2019, 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 2018" 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 Pemex Perforación y Servicios proporcionará a través del SICP los siguientes archivos:

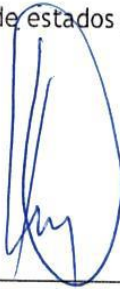
- Estado Analítico de Ingresos
- Analítico de Claves para Entidades Paraestatales (ACEP) Efectivo
- Analítico de Claves (AC01)

De conformidad con lo previsto en el Oficio No. 309-A.-008/2019 del 11 de febrero del presente, se solicita que la información presupuestal y programática sea reportada a más tardar el 15 de marzo de 2019.

## 7. Autorización de estados presupuestales

Con fecha 22 de abril de 2019, fueron autorizados para su emisión los estados presupuestales adjuntos y sus notas al 31 de diciembre 2018 por los siguientes funcionarios : Ing. Carlos Francisco Rangel Hernández, SPA del Titular de la Dirección General de la Empresa Productiva del Estado Pemex Perforación y Servicios (PPS); Dr. Raúl Emmanuel Escorza Pérez, Subdirector de Coordinación Financiera para Empresas Productivas Subsidiarias; y el CP Marco Antonio Espinal Díaz, SPA del Titular de la Gerencia de Finanzas Exploración y Producción.

Autorización de estados presupuestales



---

Ing. Carlos Francisco Rangel Hernández  
SPA del Titular de la Dirección General de la Empresa Productiva del Estado  
Pemex Perforación y Servicios



---

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



---

CP Marco Antonio Espinal Díaz  
SPA del Titular de la Gerencia de  
Finanzas Exploración y Producción

Anexo A. Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables.

<b>Pemex Perforación y Servicios</b> <b>Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos</b> <b>Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables</b> <b>Correspondiente del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018</b> <b>(Cifras en pesos)</b>	
<b>1. Ingresos Presupuestarios</b>	<b>5,810,729,819</b>
<b>2. Más ingresos contables no presupuestarios</b>	<b>8,303,878,531</b>
Incremento por variación de inventarios	0
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0
Disminución del exceso de provisiones	0
Otros ingresos y beneficios varios	0
Otros ingresos contables no presupuestarios	8,303,878,531
<b>3. Menos ingresos presupuestarios no contables</b>	<b>167,529,880</b>
Productos de capital	0
Aprovechamientos capital	1,745,729
Ingresos derivados de financiamientos	0
Otros Ingresos presupuestarios no contables	165,784,151
<b>4. Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)</b>	<b>13,947,078,470</b>

Anexo B. Conciliación entre los egresos presupuestales y los gastos contables.

<b>Pemex Perforación y Servicios</b> <b>Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos</b> <b>Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y Contables</b> <b>Correspondiente del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018</b> <b>(Cifras en pesos)</b>	
<b>1. Total de egresos (presupuestarios)</b>	<b>3,965,016,646</b>
<b>2. Menos egresos presupuestarios no contables</b>	<b>2,071,801,983</b>
Mobiliario y equipo de administración	0
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	0
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	0
Vehículos y equipo de transporte	0
Equipo de defensa y seguridad	0
Maquinaria, otros equipos y herramientas	0
Activos biológicos	0
Bienes inmuebles	0
Activos intangibles	0
Obra pública en bienes propios	2,494,569,731
Acciones y participaciones de capital	0
Compra de títulos y valores	0
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	0
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	0
Amortización de la deuda pública	0
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	0
Otros Egresos Presupuestales No Contables	-422,767,748
<b>3. Más gastos contables no presupuestales</b>	<b>11,082,165,537</b>
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	1,438,677,858
Provisiones	33,344,299
Disminución de inventarios	0
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0
Aumento por insuficiencia de provisiones	0
Otros Gastos	0
Otros Gastos Contables No Presupuestales	9,610,143,380
<b>4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)</b>	<b>12,975,380,200</b>