

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados financieros separados

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Informe de los Auditores Independientes

Al H. Consejo de Administración de
Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado:

(Cifras en miles de pesos)

Opinión

Hemos auditado los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado (Petróleos Mexicanos), que comprenden el estado separado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018, los estados separados de pérdida integral, de cambios en el patrimonio (déficit) 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 separados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera no consolidada de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado, al 31 de diciembre de 2018, así como sus resultados no consolidados y sus flujos de efectivo no consolidados 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 separados de nuestro informe. Somos independientes de Petróleos Mexicanos de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros separados 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 18 d) a los estados financieros separados adjuntos, en el ejercicio que terminó el 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos sufrió una pérdida neta de \$180,374,351; además, a esa fecha tiene un déficit acumulado por \$1,459,882,552, y el estado de situación financiera muestra un exceso de pasivos circulantes sobre activos circulantes de \$1,582,543,256. Estas cuestiones, aunadas a su régimen fiscal, al incremento significativo de su endeudamiento y a la disminución de su capital de trabajo, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda sustancial sobre la capacidad de Petróleos Mexicanos para continuar como negocio en marcha. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.



Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor relevancia en nuestra auditoría de los estados financieros separados del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros separados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre estos, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones. Además de la cuestión clave descrita en la sección “Incertidumbre material relacionada con negocio en marcha”, hemos determinado la siguiente cuestión clave de auditoría a comunicar en nuestro informe.

Valuación de inversiones en empresas productivas subsidiarias, compañías subsidiarias y otras

Ver Nota 10 a los estados financieros separados.

Cuestión Clave de la Auditoría

Las inversiones en empresas productivas subsidiarias, compañías subsidiarias, y otras compañías asociadas representan aproximadamente el 7.5% de los activos totales de Petróleos Mexicanos, y son reconocidas a través del método de participación.

La evaluación por parte de la administración sobre posibles eventos que pudieran resultar en deterioro de las mismas requiere juicios significativos, por lo que su valuación es una cuestión clave de auditoría.

De qué manera se trató la cuestión clave en nuestra auditoría

Hemos auditado los estados financieros de las empresas productivas subsidiarias y las principales compañías subsidiarias. Al realizar dichas auditorías evaluamos si existían eventos que pudieran indicar un deterioro en el monto de las inversiones en las principales subsidiarias desde una perspectiva de estados financieros separados, y si las conclusiones de la administración al respecto son adecuadas.

Párrafos de énfasis

Concentración de negocio- Como se menciona en la nota 3 p) y 9 a los estados financieros separados, Petróleos Mexicanos realizó operaciones importantes con sus partes relacionadas relativas a servicios administrativos, financieros, médicos, de tecnología de información y aduanales, entre otros, por el año terminado el 31 de diciembre de 2018. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Presentación de estados financieros- Como se menciona en la nota 2 (f) a los estados financieros separados adjuntos, éstos fueron preparados para uso interno de la Administración de Petróleos Mexicanos, así como para cumplir con ciertos requisitos legales y fiscales. La información financiera en ellos contenida no incluye la consolidación de los estados financieros de sus subsidiarias, las que se han registrado aplicando el método de participación. Para la evaluación de la situación financiera y los resultados de la entidad económica se debe atender a los estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias al 31 de diciembre de 2018 y por el año terminado a esa fecha, los que por separado y con esta misma fecha fueron emitidos. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Información financiera comparativa-Llamamos la atención a la nota 4 a los estados financieros separados, la cual revela que la información comparativa presentada por el año terminado el 31 de diciembre de 2017 ha sido reformulada. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.



Otras cuestiones-Información financiera comparativa

Los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos presentados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2017, excluyendo los ajustes y reclasificaciones descritos en la nota 4, fueron auditados por otros auditores quienes con fecha 16 de abril de 2018 emitieron una opinión sin salvedades.

Como parte de nuestra auditoría de los estados financieros separados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2018, auditamos los ajustes y reclasificaciones descritos en la nota 4, que se aplicaron para reformular la información comparativa de los estados separados de flujos de efectivo y de pérdida integral presentados por el año terminado el 31 de diciembre de 2017. No fuimos contratados para auditar, revisar o aplicar procedimientos a los estados financieros separados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2017, con excepción de los ajustes y reclasificaciones descritos en la nota 4 a los estados financieros separados. En consecuencia, no expresamos una opinión o cualquiera otra forma de seguridad sobre dichos estados financieros separados tomados en su conjunto. En nuestra opinión, los ajustes y reclasificaciones descritos en la nota 4 a los estados financieros son adecuados y han sido debidamente aplicados.

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

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

En la preparación de los estados financieros separados, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de Petróleos Mexicanos 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 Petróleos Mexicanos 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 Petróleos Mexicanos.

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

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si los estados financieros separados 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 separados.

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 separados, 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 Petróleos Mexicanos.
- 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 Petróleos Mexicanos 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 separados 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 Petróleos Mexicanos deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros separados, incluida la información revelada, y si los estados financieros separados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.
- Obtenemos suficiente y apropiada evidencia de auditoría con respecto a la información financiera de las entidades o líneas de negocio dentro del grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros separados. Somos responsables de la administración, supervisión y desarrollo de la auditoría de grupo. Somos exclusivamente responsables de nuestra opinión de auditoría.

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.

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

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con los responsables del gobierno de la entidad, determinamos las que han sido de la mayor relevancia en la auditoría de los estados financieros separados del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría. Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que una cuestión no se debería comunicar en nuestro informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.

KPMG CÁRDENAS ROSAL, S.C.

C.P.C. Ericka Rangel Cuevas

Ciudad de México a 22 de abril de 2019.

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estados de situación financiera separados

31 de diciembre de 2018 y 2017

(Miles de pesos)

<u>Activo</u>	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u> (Nota 4)	<u>Pasivo y patrimonio (déficit)</u>	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u> (Nota 4)
Activo circulante:				Pasivo circulante:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	\$ 25,187,488	46,959,103	Porción circulante de la deuda a largo plazo	14	\$ 171,880,315	137,947,110
Cuentas por cobrar y otros, neto	8	4,199,566	11,408,391	Proveedores		1,291,666	749,119
Documentos por cobrar a corto plazo al Gobierno Federal	12	38,153,851	2,522,206	Cuentas y documentos por pagar a			
Cuentas y documentos por cobrar a				Empresas Productivas Subsidiarias y			
Empresas Productivas Subsidiarias y				compañías subsidiarias y otras	9	1,675,365,097	1,795,690,636
compañías subsidiarias y otras	9	203,762,283	196,983,261	Cuentas y gastos acumulados por pagar		1,997,185	2,704,035
Otros activos a corto plazo		418,497	509,375	Instrumentos financieros derivados	16	27,003,078	43,024,189
Instrumentos financieros derivados	16	<u>26,152,188</u>	<u>39,472,704</u>	Impuestos por pagar		<u>2,879,788</u>	<u>2,265,929</u>
Total del activo circulante		<u>297,873,873</u>	<u>297,855,040</u>	Total del pasivo circulante		<u>1,880,417,129</u>	<u>1,982,381,018</u>
Documentos por cobrar a Empresas				Largo plazo:			
Productivas Subsidiarias				Deuda a largo plazo	14	1,835,071,170	1,824,829,579
y compañías subsidiarias	9	1,833,526,495	1,823,276,758	Beneficios a los empleados	15	253,193,056	296,112,521
Inversión en Empresas Productivas				Reserva para contingencias y otros	17	<u>848,783</u>	<u>915,915</u>
Subsidiarias, Compañías				Total del pasivo		<u>3,969,530,138</u>	<u>4,104,239,033</u>
Subsidiarias	10	189,171,434	258,157,891	Patrimonio (déficit):			
Propiedades, mobiliario y equipo, neto	11	10,857,719	12,444,376	Certificados de Aportación "A"	18	356,544,447	356,544,447
Documentos por cobrar a largo plazo al Gobierno Federal	12	118,827,894	147,274,076	Aportaciones del Gobierno Federal a	18		
Otras cuentas por cobrar largo plazo		6,583	12,291	Petróleos Mexicanos		43,730,591	43,730,591
Impuestos diferidos	21	59,010,975	59,691,528	Otro resultado integral acumulado		<u>(25,689,108)</u>	<u>(249,498,401)</u>
Activos intangibles, neto	13	318,341	2,162,151	Déficit acumulado:			
Otros activos, neto		54,272	47,428	Déficit de ejercicios anteriores		(1,654,094,131)	(1,373,249,232)
				Pérdida neta del ejercicio		<u>(180,374,351)</u>	<u>(280,844,899)</u>
				Total del patrimonio (déficit)		<u>(1,459,882,552)</u>	<u>(1,503,317,494)</u>
				Compromisos y pasivos contingentes	17		
				Eventos subsecuentes	22		
Total del activo		<u>\$ 2,509,647,586</u>	<u>2,600,921,539</u>	Total del pasivo y patrimonio		<u>\$ 2,509,647,586</u>	<u>2,600,921,539</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estados de resultado integral separados

Años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017

(Miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u> (Nota 4)
Ingresos:			
Ingresos por servicios de administración	9	\$ 66,813,641	50,365,797
Ingresos por servicios de tecnologías de información y médicos	9	9,166,194	34,186
Ingresos por rentas	9	<u>23,499</u>	<u>12,295</u>
		76,003,334	50,412,278
Gastos de operación:			
De administración	9	47,616,680	38,665,721
De servicios médicos	9	19,061,959	18,118,465
De telecomunicaciones	9	2,104,421	1,609,712
Otros servicios corporativos	9	1,022,630	1,044,010
Otros gastos, neto	19 y 4	<u>1,529,708</u>	<u>2,065,113</u>
Utilidad (pérdida) de operación		<u>4,667,936</u>	<u>(11,090,743)</u>
Intereses a favor	9	17,721,689	15,235,892
Costo financiero, neto	9	(78,450,253)	(108,488,561)
(Pérdida) utilidad por derivados financieros, neto	16	(3,497,813)	27,670,991
(Pérdida) utilidad en cambios, neta	5	<u>(3,832,933)</u>	<u>6,837,171</u>
		<u>(68,059,310)</u>	<u>(58,744,507)</u>
Pérdida en la participación de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y asociadas	10	<u>(125,255,829)</u>	<u>(211,567,169)</u>
Pérdida antes de impuestos		(188,647,203)	(281,402,419)
Impuestos a la utilidad	21	<u>(8,272,852)</u>	<u>(557,520)</u>
Pérdida neta del ejercicio		<u>(180,374,351)</u>	<u>(280,844,899)</u>
Otros Resultados Integrales			
Partidas que no se reclasifican posteriormente al resultado del período			
Ganancias actuariales por beneficios a los empleados netas de impuestos a la utilidad		47,357,316	3,976,786
Participación en el patrimonio de Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias		181,852,559	21,363,149
Partidas que se reclasifican posteriormente al resultado del período			
Participación en el patrimonio de Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias		<u>(5,400,582)</u>	<u>(13,827,678)</u>
		<u>223,809,293</u>	<u>11,512,257</u>
Utilidad (pérdida) integral total	\$	<u><u>43,434,942</u></u>	<u><u>(269,332,642)</u></u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estados de cambios en el patrimonio separados

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017

(Miles de pesos)

	Certificados de Aportación "A"	Aportaciones del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos	Otros resultados integrales			Déficit acumulado		Total
			Ganancia (pérdida) actuarial por beneficios a los empleados	Participación en el patrimonio de Empresas produc. subsidiarias y cias subsidiarias	Subtotal	Del ejercicio	De ejercicios anteriores	
Saldo al 31 de diciembre de 2016	\$ 356,544,447	43,730,591	(69,071,383)	(191,939,275)	(261,010,658)	(191,645,607)	(1,181,603,625)	(1,233,984,852)
Traspaso a pérdidas de ejercicios anteriores	-	-	-	-	-	191,645,607	(191,645,607)	-
Resultado integral del ejercicio	-	-	3,976,786	7,535,471	11,512,257	(280,844,899)	-	(269,332,642)
Saldo al 31 de diciembre de 2017	356,544,447	43,730,591	(65,094,597)	(184,403,804)	(249,498,401)	(280,844,899)	(1,373,249,232)	(1,503,317,494)
Traspaso a pérdidas de ejercicios anteriores	-	-	-	-	-	280,844,899	(280,844,899)	-
Resultado integral del ejercicio	-	-	47,357,316	176,451,977	223,809,293	(180,374,351)	-	43,434,942
Saldo al 31 de diciembre de 2018	\$ <u>356,544,447</u>	<u>43,730,591</u>	<u>(17,737,281)</u>	<u>(7,951,827)</u>	<u>(25,689,108)</u>	<u>(180,374,351)</u>	<u>(1,654,094,131)</u>	<u>(1,459,882,552)</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estados de flujos de efectivo separado

Años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017

(Miles de pesos)

	<u>2018</u>	<u>2017</u> (Nota 4)
Actividades de operación:		
Pérdida neta del ejercicio	\$ (180,374,351)	(280,844,899)
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación	1,274,179	1,162,363
Pérdida en activo fijo	872,527	431,344
Amortización de activos intangibles	2,446,446	235,353
Participación de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias, asociadas y otras	125,255,829	211,567,169
Participación en compañías subsidiarias y otras	(433,591)	
Dividendos recibidos en especie	-	2,690,575
Partidas relacionadas con la actividad de financiamiento:		
Efecto en cambios no realizado	(19,558,583)	(13,526,153)
Intereses a favor	(9,737,131)	(9,233,950)
Instrumentos financieros derivados	(2,700,595)	(22,404,742)
Intereses a cargo	108,254,599	199,449,837
	<hr/>	<hr/>
Subtotal	25,299,329	89,526,897
Cuentas por cobrar	7,208,825	(3,292,059)
Cuentas por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	36,414,046	(68,868,187)
Otros activos a corto plazo	90,878	(62,420)
Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	(8,567,051)	17,435,881
Cuentas y gastos acumulados por pagar	(706,851)	611,374
Impuestos por pagar	613,859	733,063
Impuestos diferidos	(8,272,852)	(1,280,504)
Proveedores	542,547	232,862
Beneficios a empleados	12,978,976	8,394,014
Otros activos	(6,843)	(385,475)
Reserva para contingencias y otros	(67,132)	24,641
	<hr/>	<hr/>
Flujos netos generados por actividades de operación	65,527,731	43,070,087
Actividades de inversión:		
Documento recibido del Gobierno Federal	2,353,037	1,545,749
Intereses cobrados por documento recibido del Gobierno Federal	198,631	16,539
Otros documentos por cobrar	5,708	(12,290)
Dividendos recibidos de compañías subsidiarias	10,473,898	11,554,036
Aportación a la inversión de Empresas Productivas Subsidiarias	(1,779,398)	(2,667,365)
Adquisición de propiedades, mobiliario y equipo	(396,841)	(1,386,592)
Incremento en activos intangibles	(602,636)	(235,353)
Documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias	(53,030,526)	20,987,485
	<hr/>	<hr/>
Flujos netos usados en actividades de inversión	(42,778,127)	29,802,209
Efectivo excedente para aplicar en actividades de financiamiento	22,749,604	72,872,296
	<hr/>	<hr/>
Actividades de financiamiento:		
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	510,871,366	401,947,349
Pagos del principal	(448,254,942)	(325,593,951)
Intereses pagados	(107,137,643)	(194,770,198)
	<hr/>	<hr/>
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(44,521,219)	(118,416,800)
Disminución neta de efectivo y equivalentes	(21,771,615)	(45,544,504)
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
Al principio del período	46,959,103	92,503,607
	<hr/>	<hr/>
Al final del período	\$ 25,187,488	46,959,103
	<hr/>	<hr/>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

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 de Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias-

Petróleos Mexicanos se creó mediante Decreto del Congreso de la Unión de fecha 7 de junio de 1938, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 20 de julio del mismo año, y vigente a partir de esta última fecha.

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, mismo que incluye los artículos transitorios que establecen el marco legal que debe implementarse en materia energética.

Como parte de ese marco legal, el 11 de agosto de 2014 se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la Ley de Petróleos Mexicanos, misma que entró en vigor el 7 de octubre de 2014, con excepción de algunas disposiciones. El 2 de diciembre de 2014, la Secretaría de Energía publicó, en el Diario Oficial de la Federación, el acuerdo por el que se emitió la declaratoria con la cual, entró en vigor el régimen especial de Petróleos Mexicanos en materia de empresas productivas subsidiarias y empresas filiales, remuneraciones, bienes, responsabilidades, dividendo estatal, deuda y presupuesto. El 10 de junio de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las Disposiciones Generales de Contratación para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias y, a partir del día siguiente a su publicación, inició la vigencia del régimen especial en materia de adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

A partir de la entrada en vigor de la Ley de Petróleos Mexicanos, Petróleos Mexicanos se transformó de un organismo público descentralizado a una Empresa Productiva del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propio, que tiene por objeto proporcionar servicios comunes a las EPS para el logro de sus objetivos, destacando principalmente los servicios administrativos, financieros, médicos, de tecnología de información y aduanales.

Las entidades subsidiarias, Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno, son Empresas Productivas Subsidiarias, con personalidad jurídica y patrimonio propio, sujetas a la conducción, dirección y coordinación de Petróleos Mexicanos (las "Entidades Subsidiarias").

Las Entidades Subsidiarias, antes de la Reorganización Corporativa, (como se define más adelante) eran Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación (PR), Pemex-Gas y Petroquímica Básica (PGB) y Pemex-Petroquímica (PPQ) los cuales eran organismos públicos descentralizados, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios y cuyo patrimonio fue 100% aportado por Petróleos Mexicanos, eran controlados por el Gobierno Federal, consolidaban y tenían el carácter de subsidiarios de Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en su sesión celebrada el 18 de noviembre de 2014, aprobó la Reorganización Corporativa, presentada como propuesta por el Director General de Petróleos Mexicanos. De conformidad con dicha propuesta, las cuatro Entidades Subsidiarias existentes se transformaron en dos Empresas Productivas Subsidiarias, y asumieron los derechos y obligaciones de dichas Entidades Subsidiarias existentes. Pemex-Exploración y Producción se transformó en la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción, PR, PGPB, PPQ se transformaron en la Empresa Productiva subsidiaria Pemex Transformación Industrial.

Asimismo, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la creación de las siguientes Entidades Subsidiarias: Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística, Pemex Cogeneración y Servicios, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno. Las Empresas Productivas Subsidiarias podrán transformarse en empresas filiales, siempre y cuando se cumpla con las condiciones previstas en la Ley de Petróleos Mexicanos.

El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los acuerdos de creación de cada una de las Empresas Productivas Subsidiarias. Las principales actividades que llevan a cabo las Entidades Subsidiarias son:

- Pemex Exploración y Producción (PEP): La exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólidos, líquidos o gaseosos, en el territorio nacional, en la zona económica exclusiva del país, así como en el extranjero.
- Pemex Transformación Industrial (PTRI): Las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos.
- Pemex Perforación y Servicios (PPER): Proveer servicios de perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución de los servicios a pozos.
- Pemex Logística (PLOG): Prestar el servicio de transporte y almacenamiento de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos y otros servicios relacionados, a Petróleos Mexicanos, Entidades Subsidiarias, empresas filiales y terceros, mediante estrategias de movimiento por ducto y por medios marítimos y terrestres; así como la venta de capacidad para su guarda y manejo.
- Pemex Cogeneración y Servicios (PCOG): La generación, suministro y comercialización de energía eléctrica y térmica, incluyendo, de forma no limitativa, la producida en centrales eléctricas y de cogeneración; así como la provisión de servicios técnicos y de administración asociados a dichas actividades, para Petróleos Mexicanos, Entidades Subsidiarias, empresas filiales y terceros, por sí misma o a través de empresas en las que participe de manera directa o indirecta.
- Pemex Fertilizantes (PFER): La producción, distribución y comercialización de amoníaco, fertilizantes y sus derivados, así como la prestación de servicios relacionados.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Pemex Etileno (PETI): La producción, distribución y comercialización de derivados del metano, etano y del propileno, por cuenta propia o de terceros.

Asimismo, el 28 de abril de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, los acuerdos de creación de las siete empresas productivas subsidiarias.

El 29 de mayo de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las declaratorias de entrada en vigor tanto del acuerdo de creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción como del acuerdo de creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Cogeneración y Servicios que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que los acuerdos referidos entraron en vigor el 1o. de junio de 2015. El 29 de diciembre de 2015 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación la Adecuación al Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, misma que entró en vigor en la fecha de su publicación. El 12 de mayo de 2016, se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Adecuación al Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, misma que entró en vigor en la fecha de su publicación.

El 31 de julio de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las declaratorias de entrada en vigor de los acuerdos de creación de las empresas productivas subsidiarias Pemex Perforación y Servicios, Pemex Fertilizantes, y Pemex Etileno, emitidos por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, cuya vigencia inició el 1 de agosto de 2015.

El 1o. de octubre 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 Logística que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que el acuerdo referido entró en vigor el 1 de octubre de 2015.

El 6 de octubre 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 Transformación Industrial que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos. Dicho acuerdo de creación entró en vigor el 1º de noviembre de 2015.

El 13 de julio de 2018, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos emitió la Declaratoria de Liquidación y Extinción de Pemex Cogeneración y Servicios, misma que fue publicada en el Diario Oficial de la Federación el 27 de julio de 2018. Pemex Transformación Industrial se subroga en cualquier obligación contraída o derecho adquirido con anterioridad, en México y el extranjero, por Pemex Cogeneración y Servicios que se encuentre vigente al 27 de julio de 2018, fecha en que surtió efectos dicha Declaratoria.

En estos estados financieros separados, los términos con mayúscula inicial que no se definen en los mismos, se entienden tal y como se establecen en la Ley de Petróleos Mexicanos.

La principal diferencia entre las entidades subsidiarias y las compañías subsidiarias es que las entidades subsidiarias son empresas productivas del Estado, mientras que las compañías subsidiarias son empresas filiales que han sido creadas conforme a las leyes aplicables de cada una de las respectivas jurisdicciones en las que fueron constituidas. Las "compañías subsidiarias" se definen como aquellas empresas que son controladas, directa o indirectamente, por Petróleos Mexicanos (ver Nota 3-d).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Petróleos Mexicanos tiene otras inversiones en entidades en las que no tiene control efectivo sobre las mismas (ver Nota 3-d).

Para efectos de estos estados financieros separados, Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias son referidos como "PEMEX".

El domicilio de Petróleos Mexicanos y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Alcaldía Miguel Hidalgo, C.P. 11300, Ciudad de México.

(2) Autorización y bases de preparación-

Autorización

Con fecha 22 de abril de 2019, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros separados y sus notas al 31 de diciembre de 2018, por los siguientes funcionarios: Ing. Octavio Romero Oropeza, Director General de Petróleos Mexicanos, Lic. Alberto Velázquez García, Director Corporativo de Finanzas, C.P. Manuel Salvador Cruz Flores, Subdirector de Contabilidad y Fiscal y el C.P. Oscar René Orozco Piliado, Gerente de Contabilidad Central.

Bases de presentación

a) Declaración de cumplimiento

Petróleos Mexicanos preparó estos estados financieros separados 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") exclusivamente para ser utilizados en la formulación e integración de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal. Este es el primer conjunto de estados financieros anuales de Petróleos Mexicanos en los que se ha aplicado la NIIF 15 Ingresos de actividades ordinarias precedentes de contratos con clientes y la NIIF 9 Instrumentos financieros, los cambios contables se describen en la nota 4.

b) Bases de medición

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

PARTIDA	BASE DE MEDICIÓN
INSTRUMENTOS FINANCIEROS	Costo amortizado y valor razonable
INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	Valor razonable
BENEFICIOS A EMPLEADOS (PLAN DE BENEFICIOS DEFINIDOS)	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación.
PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO	Algunos componentes a valor de uso

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

c) Negocio en marcha

Los estados financieros separados fueron preparados sobre la base contable de negocio en marcha, lo que supone que Petróleos Mexicanos podrá continuar con sus operaciones y cumplir con sus obligaciones de pago (ver Nota 18 d).

d) Moneda funcional y de presentación

Los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos se presentan en moneda de informe, pesos mexicanos, que es igual a la moneda funcional, debido, principalmente a lo siguiente:

- i. El entorno económico primario en que opera Petróleos Mexicanos es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- ii. Petróleos Mexicanos cuenta con autonomía presupuestaria y se sujeta 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 6.38% y 7.21% de los pasivos totales de Petróleos Mexicanos 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 Petróleos Mexicanos, la entidad reguladora en materia monetaria del país (Banco de México), establece que las entidades 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 es la moneda de curso legal en el país.

Definición de términos

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros separados, 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; cuando se hace referencia a yenes o "¥", se trata de miles de yenes japoneses; cuando se hace referencia a euros o "€", se trata de miles de euros; cuando se hace referencia a libras esterlinas o "£", se trata de miles de libras esterlinas y cuando se hace referencia a francos suizos o "F", se trata de miles de francos suizos. Los tipos de cambio, productos y precios son presentados en unidades.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

e) Uso de juicios y estimaciones

Al preparar estos estados financieros separados, la administración de Petróleos Mexicanos 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 revisiones 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 separados, se describen en las siguientes notas:

i. Juicios y supuestos e incertidumbre en las estimaciones

Nota 3b- Instrumentos financieros - determinación del valor razonable

Nota 3f- Activos intangibles

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

Nota 3i- Provisiones – provisión de juicios en proceso

Nota 3j- Beneficios a empleados – supuestos e hipótesis actuariales

Nota 3k- Impuestos a la utilidad - evaluación de la recuperación del activo por impuesto diferido.

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

ii. Determinación del valor razonable

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

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

La Subdirección de Administración de Riesgos y Aseguramiento revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valuación. Si se usa información de terceros, como cotizaciones de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, esta Subdirección evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valuaciones satisfacen los requerimientos de las NIIF, incluyendo el nivel dentro de la jerarquía del valor razonable en la que deberían clasificarse esas valuaciones.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, Petróleos Mexicanos 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, provenientes de los precios).

Nivel 3: datos o insumos para medir 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 más baja observabilidad que sea significativa para la medición total.

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

f) Presentación de estados financieros separados

Los estados financieros separados antes mencionados fueron preparados para uso interno de la Administración de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado, así como para cumplir con ciertos requisitos legales y fiscales.

g) Presentación del estado de resultado integral

Petróleos Mexicanos optó por presentar el resultado integral en un solo estado que presenta en un único documento todos los rubros que conforman la pérdida neta, así como los Otros Resultados Integrales (ORI) y la participación en los ORI de otras entidades y se denomina "Estado de resultado integral".

(3) Resumen de políticas contables significativas-

Las políticas contables que se muestran a continuación se han aplicado uniformemente en la preparación de los estados financieros separados que se presentan, y han sido aplicadas consistentemente por Petróleos Mexicanos, excepto por lo que se indica en la Nota 4, que incluye los cambios contables reconocidos durante el ejercicio:

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(a) Moneda extranjera-

i. Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de las entidades de Petróleos Mexicanos 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 ganancia (pérdida) en cambios.

Se reconocen en otros resultados integrales las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de una inversión en instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

ii. Conversión de estados financieros de operaciones en el extranjero

Los estados financieros de las subsidiarias y otras extranjeras que se reconocen por el método de participación se convierten a la moneda de reporte, identificando inicialmente si la moneda funcional y la de registro de la operación extranjera son diferentes, en cuyo caso, se lleva a cabo la conversión de la moneda de registro a la moneda funcional y posteriormente a la de reporte, utilizando para ello el tipo de cambio de cierre del período para las cuentas de activos y pasivos; al tipo de cambio histórico para las cuentas de patrimonio; y al tipo de cambio promedio ponderado del período para las cuentas de resultados.

Las diferencias en conversión de moneda extranjera se reconocen en otros resultados integrales y se presentan en el efecto por conversión, excepto cuando la diferencia de conversión se distribuye a la participación no controladora.

En la disposición total o parcial de una operación en el extranjero en la que se pierde el control, la influencia significativa o el control conjunto, el importe acumulado en el efecto de conversión relacionada con esa operación en el extranjero deberá reclasificarse al resultado como parte de la ganancia o pérdida de la disposición. Si Petróleos Mexicanos dispone de parte de su participación en una subsidiaria, pero retiene el control, la proporción relevante del importe acumulado se redistribuye a la participación no controladora. Cuando Petróleos Mexicanos dispone solo de una parte de una asociada o negocio conjunto y al mismo tiempo retiene la influencia significativa o el control conjunto, la proporción correspondiente del importe acumulado se reclasifica al resultado.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(b) Instrumentos financieros derivados-

i. Reconocimiento y medición inicial

Los activos y pasivos financieros – incluyendo cuentas por cobrar y pagar – se reconocen inicialmente cuando estos activos se originan o se adquieren, o cuando estos pasivos se emiten o asumen, ambos contractualmente.

Los activos financieros y los pasivos financieros (a menos que sea una cuenta por cobrar o por pagar sin un componente de financiamiento significativo) se miden y reconocen inicialmente a su valor razonable más, en el caso de activos o pasivos financieros no medidos a valor razonable con cambios en éste, llevados a través de resultado integral, los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión, cuando en lo subsecuente se midan a su costo amortizado. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

ii. Clasificación y medición posterior

Activos financieros – Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2018

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

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si Petróleos Mexicanos 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.

ACTIVO FINANCIERO A:	MEDICIÓN:
COSTO AMORTIZADO	<p>Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 (Soló Pago de Principal e Intereses, o SPPI por sus siglas).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ACTIVO FINANCIERO A:	MEDICIÓN:
INVERSIÓN EN DEUDA	<p>Una inversión en deuda deberá medirse al VRCORI si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 (SPPI).
INVERSIÓN DE PATRIMONIO	<p>En el reconocimiento inicial de una inversión de patrimonio que no es mantenida para negociación, Petróleos Mexicanos puede realizar una elección irrevocable en el momento del reconocimiento inicial de presentar los cambios posteriores en el valor razonable en otro resultado integral. Esta elección se hace individualmente para cada inversión.</p>

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al VRCORI como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver Nota 16). En el reconocimiento inicial, Petróleos Mexicanos puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al VRCORI como al VRCR 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 1o. de enero de 2018

Petróleos Mexicanos realiza una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que se mantiene un activo financiero a nivel de portafolio, ya que esto es el que mejor refleja la manera en que se administra el negocio y se entrega la información a la Administración. La información considerada incluye:

- las políticas y los objetivos señalados para el portafolio y la operación de esas políticas en la práctica. Estas incluyen si la estrategia de la Administración se enfoca en cobrar ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de tasa 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 del portafolio y cómo este se informa a la Administración de Petróleos Mexicanos;

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- 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 volumen y la oportunidad de las ventas en periodos 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 forma consistente con el reconocimiento continuo de los activos por parte de Petróleos Mexicanos.

Los activos financieros que son mantenidos para negociación 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 SPPI- Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2018

Para propósitos de esta evaluación, el monto del "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 en el tiempo y por el riesgo crediticio asociado con el importe principal pendiente, durante un período de tiempo concreto y por otros riesgos y costos básicos de los préstamos (por ejemplo, el riesgo de liquidez y los costos administrativos), así como un margen de utilidad.

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son SPPI, Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos toma en cuenta:

- eventos contingentes que cambiarían el importe o la oportunidad de los flujos de efectivo;
- términos que podrían ajustar la tasa del cupón contractual, incluyendo las características de tasa variable;
- características de pago anticipado y prórroga; y
- términos que limitan el derecho de Petróleos Mexicanos a los flujos de efectivo procedentes de activos específicos (por ejemplo, características de sin "sin recursos").

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 1o. 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 1o. de enero de 2018

Los instrumentos financieros se clasificaban antes del 1o. 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, Petróleos Mexicanos determinaba la clasificación de los instrumentos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A continuación, se mencionan las políticas aplicables antes del 1o. de enero de 2018 de los instrumentos financieros que operaba Petróleos Mexicanos 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 Petróleos Mexicanos 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 incurrieran. 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 separados.

Activos financieros disponibles para la venta

Los activos financieros disponibles para la venta antes del 1o. 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 Petróleos Mexicanos 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 reclasificaba 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 Petróleos Mexicanos 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 de resultado integral separado.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Instrumentos financieros derivados

Los IFD que se presentan en el estado de situación financiera separado se valoraron a valor razonable. En el caso de derivados con fines de negociación, los cambios en el valor razonable se llevaron directamente al resultado del período; en el caso de los derivados formalmente designados y que calificaron como IFD con fines de cobertura, éstos son contabilizados siguiendo el modelo de contabilización de cobertura de valor razonable o de flujo de efectivo.

Derivados implícitos

Petróleos Mexicanos 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

En el caso de los pasivos financieros, estos se reconocen inicialmente a su valor razonable, y posteriormente se miden a su costo amortizado. Los pasivos financieros provenientes de la contratación o emisión de instrumentos financieros de deuda se reconocen inicialmente al valor de la obligación que representan (a su valor razonable) y se remedirán subsecuentemente bajo el método de costo amortizado devengado a través de la tasa de interés efectiva, donde los gastos, primas y descuentos relacionados con la emisión, se amortizan a través de la tasa de interés efectiva. 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

Activos financieros

Petróleos Mexicanos da de baja en cuentas 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 Petróleos Mexicanos no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad y no retiene el control sobre los activos financieros.

Cuando Petróleos Mexicanos 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pasivos financieros

Petróleos Mexicanos da de baja en cuentas un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o bien hayan expirado. Petróleos Mexicanos 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 en cuentas de un pasivo financiero, la diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero extinto y la contraprestación pagada (incluyendo los activos distintos de efectivo transferidos o los pasivos asumidos) se reconoce en resultados.

iv. Compensación

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 Petróleos Mexicanos 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

Petróleos Mexicanos mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precio de sus productos. Los derivados implícitos son separados del contrato principal y registrados de forma separada si el contrato principal no es un activo financiero y se cumplen ciertos criterios.

Los derivados se miden inicialmente al valor razonable. Después del reconocimiento inicial, los instrumentos financieros derivados son medidos al valor razonable, y sus cambios generalmente se reconocen en resultados.

Petróleos Mexicanos utiliza instrumentos financieros derivados, para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precio de sus productos. Sin embargo, dichos contratos no se contabilizan como coberturas designadas formalmente. Los instrumentos financieros derivados son reconocidos inicialmente a su valor razonable en la fecha en que se celebra un contrato de derivados y después del reconocimiento inicial se miden nuevamente a valor razonable. Cualquier ganancia o pérdida que surja de los cambios en el valor razonable de los derivados se reconoce directamente en el estado de resultados.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

vi. Deterioro

Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2018

Instrumentos financieros y activos del contrato

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

- los activos financieros medidos al costo amortizado;
- las inversiones en instrumentos de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y
- los activos de contratos.

Petróleos Mexicanos 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 el tiempo de vida.

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial y al estimar las PCE, Petróleos Mexicanos considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzo indebidos. Esta incluye información cuantitativa y cualitativa y análisis, basados en la experiencia histórica de Petróleos Mexicanos y una evaluación de crédito informada incluyendo información prospectiva.

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

Petróleos Mexicanos considera que un activo financiero está en incumplimiento cuando es probable que el prestatario no cumpla con sus obligaciones contractuales por completo a Petróleos Mexicanos, sin un recurso por parte de Petróleos Mexicanos tal como acciones para la ejecución de la garantía (si existe alguna).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Petróleos Mexicanos considera que un instrumento financiero tiene un riesgo crediticio bajo cuando su calificación de riesgo crediticio es equivalente a la definición globalmente entendida 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, son las pérdidas crediticias que resultan de todos los posibles sucesos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero, sobre eventos pasados, condiciones actuales y pronósticos de condiciones económicas futuras.

Las PCE de doce meses son la parte de las PCE durante el tiempo de vida del activo que proceden de eventos de incumplimiento que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de los estados financieros (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 Petróleos Mexicanos está expuesto al riesgo de crédito.

Medición de las PCE

Las pérdidas crediticias esperadas son el promedio ponderado por la probabilidad de las pérdidas crediticias y se miden como el valor presente de las insuficiencias de efectivo (es decir, la diferencia entre el flujo de efectivo adeudado a Petróleos Mexicanos de acuerdo con el contrato y los flujos de efectivo que espera recibir).

Las pérdidas crediticias esperadas son descontadas usando la tasa de interés efectiva del activo financiero.

Activos financieros con deterioro crediticio

A la fecha de los estados financieros, Petróleos Mexicanos 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 Petróleos Mexicanos en términos que este no consideraría de otra manera;
- es probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- 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 a VRCOI, la estimación de pérdida debe reconocerse antes de incorporar el cambio en su valor razonable, con cargo en resultados, reconociéndose en otros resultados integrales.

Castigos

El importe en libros bruto de un activo financiero se castiga cuando Petróleos Mexicanos no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción de este. En el caso de los clientes corporativos Petróleos Mexicanos hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en si existe o no una expectativa razonable de recuperación. No obstante, los activos financieros que son castigados podrían estar sujetos a acciones legales a fin de cumplir con los procedimientos de Petróleos Mexicanos para la recuperación de los importes adeudados.

Deterioro de activos financieros - Política aplicable antes del 1o. de enero de 2018

Petróleos Mexicanos evaluó en cada fecha de presentación de información la existencia de indicios de deterioro en un activo financiero o grupo de activos financieros, 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- 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 sería una evidencia objetiva de deterioro de valor.

De presentarse 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.

(c) Efectivo y equivalentes de efectivo-

El efectivo y equivalentes de efectivo incluyen depósitos en cuentas bancarias, monedas extranjeras y otros similares de inmediata realización, netos de los sobregiros bancarios, así como depósitos a corto plazo con vencimientos no mayores a tres meses, desde la fecha de adquisición y que están sujetos a un riesgo bajo de cambios en el valor razonable, que se utilizan en la gestión de los compromisos a corto plazo de Petróleos Mexicanos. A la fecha de los estados financieros separados, los intereses ganados y las utilidades o pérdidas en valuación se incluyen en los resultados del ejercicio, como parte del resultado integral de financiamiento.

El efectivo que por algún motivo se encuentre restringido y no pueda ser intercambiado ni utilizado para cancelar un pasivo por un período mínimo de doce meses, se clasifica como activo no circulante.

(d) Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras-

Petróleos Mexicanos controla una subsidiaria cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta.

Los estados financieros de las Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias se preparan por el mismo período de información que el de la entidad controladora, aplicando políticas contables uniformes. La información de las Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias se presenta en la Nota 10.

En los estados financieros separados se reconoce por el método de participación la inversión en Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, con base en la información disponible de estas últimas al momento de su registro; conforme a este método, el costo de adquisición del patrimonio y/o las acciones se modifica por la parte proporcional de las variaciones en las cuentas del patrimonio de las Empresas Productivas Subsidiarias, y/o de capital contable de las compañías subsidiarias.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuando el valor de la participación de Petróleos Mexicanos en las pérdidas excede su inversión, el valor en libros de la inversión, incluyendo cualquier inversión a largo plazo, se reduce a cero y cesa el reconocimiento de pérdidas adicionales, excepto en los casos en que Petróleos Mexicanos sea responsable solidario de las obligaciones incurridas por la Empresa, en cuyo caso se reconoce un pasivo.

Otras inversiones permanentes

Las otras inversiones permanentes se valúan a su costo de adquisición.

En caso de que la inversión permanente en una subsidiaria se convierta en otra inversión permanente, su costo de adquisición debe ser el valor con base en el método de participación determinado a la fecha de conversión. Asimismo, en caso de que una inversión clasificada inicialmente como un instrumento financiero con fines de negociación o disponible para la venta se convierta en otra inversión permanente, el costo de adquisición de esta debe ser el valor razonable determinado a la fecha de conversión.

Los dividendos provenientes de esas inversiones deben reconocerse en el estado de resultados del período, salvo que correspondan a utilidades de períodos anteriores reconocidas en la inversión permanente por el método de participación, en estos casos, los dividendos deben disminuirse de la inversión permanente.

La información de inversiones permanentes en subsidiarias se presenta en la Nota 10.

(e) Propiedades, mobiliario y equipo-

i. Reconocimiento y medición

Los elementos de propiedades, mobiliario y equipo se registran al costo, que incluye los costos por préstamos capitalizados, menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

El costo inicial de propiedades, mobiliario y equipo comprende el precio de compra o costo de construcción, cualquier costo directamente relacionado con la puesta en operación de un activo.

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

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

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

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

ii. Desembolsos posteriores

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de propiedades, mobiliario y equipo, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a Petróleos Mexicanos 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

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

Las vidas útiles estimadas de elementos de propiedades, mobiliario y equipo para el período actual y comparativo se muestran en la Nota 11.

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

(f) Activos intangibles-

Los activos intangibles, incluyen principalmente, licencias de software.

Los activos intangibles se miden en el momento del reconocimiento inicial a su costo de adquisición. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se valúan a su costo de adquisición menos la amortización acumulada bajo el método de línea recta durante su vida útil estimada.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las licencias de software se agotan con base en su período contractual o a la vida remanente del activo al cual se encuentran asociados, el menor.

Las vidas útiles estimadas de elementos de activos intangibles para el período actual y comparativo se muestran en la Nota 13.

Las vidas útiles y los valores residuales se revisan a cada fecha de presentación y se ajustan si es necesario.

(g) Deterioro en el valor de los activos no financieros-

Petróleos Mexicanos 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 exceden a su importe recuperable, Petróleos Mexicanos registra una pérdida por deterioro en el estado de resultado integral separado.

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 y su valor de disposición al final de su vida útil, usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las condiciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener el activo. El valor razonable se mide utilizando flujos de efectivo descontados con los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o unidad generadora de efectivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

Las pérdidas por deterioro y su reversión se reconocen en los resultados del año, en los renglones de costos y gastos en los que se reconoce su depreciación o amortización. En ningún caso se permite presentar las pérdidas por deterioro como parte de los gastos que han sido capitalizados en el valor de algún activo. Las pérdidas por deterioro de inversiones en Empresas Productivas Subsidiarias, negocios conjuntos y otras inversiones permanentes se reconocen en el rubro denominado pérdida en la participación de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras.

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 de resultado integral separado.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(h) Arrendamientos-

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.

Los arrendamientos financieros que transfieran a Petróleos Mexicanos sustancialmente todos los riesgos y los beneficios inherentes a la propiedad del bien arrendado 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. 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 de resultado integral separados conforme son devengados.

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

Los cobros por arrendamiento operativo se reconocen como ingreso en el estado de resultados integral separado y se registran en la cuenta ingresos por rentas cuando se devengan, estos ingresos están formalizados mediante la suscripción de contratos.

(i) Provisiones-

Las provisiones se determinan descontando los flujos de efectivo futuros esperados usando una tasa antes de impuestos que refleje las evaluaciones correspondientes al valor temporal del dinero que el mercado cotice, así como el riesgo específico del pasivo correspondiente. La reversión del descuento se reconoce como costo financiero.

(j) Beneficios a los 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 Petróleos Mexicanos posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio proporcionado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada razonablemente.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Plan de contribución definida

Las obligaciones por aportaciones a planes de contribución definida se reconocen en resultados en la medida que los servicios relacionados son prestados por los empleados. Las contribuciones pagadas por anticipado son reconocidas como un activo en la medida en que el pago por anticipado dé lugar a una reducción en los pagos a efectuar o a un reembolso en efectivo.

iii. Plan de beneficios definidos

La obligación neta de Petróleos Mexicanos relacionada con planes de beneficios definidos se calcula de forma separada para cada plan estimando el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado en el período actual y en períodos anteriores, descontando ese importe y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

El cálculo de las obligaciones por los planes de beneficios definidos es efectuado anualmente por un actuario calificado usando el método del crédito unitario proyectado. Cuando el cálculo resulta en un posible activo para Petróleos Mexicanos, 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 financiamiento mínimo.

Las nuevas mediciones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluidos los intereses) y el efecto del techo del activo (si existe, excluido el interés), se reconocen de inmediato en otros resultados integrales. Petróleos Mexicanos determina el gasto (ingreso) neto por intereses por el pasivo (activo) 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 (activo) por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo (activo) 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. Petróleos Mexicanos 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

La obligación neta de Petróleos Mexicanos en relación con beneficios a los empleados a largo plazo es el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado a cambio de sus servicios en el período actual y en períodos anteriores. El beneficio es descontado para determinar su valor presente. Las nuevas mediciones se reconocen en resultados en el período en que surgen.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

v. Beneficios por terminación

Los beneficios por terminación son reconocidos en resultados cuando Petróleos Mexicanos no puede retirar la oferta relacionada con los beneficios y cuando Petróleos Mexicanos reconoce los costos de reestructuración. Si no se espera liquidar los beneficios en su totalidad dentro de los 12 meses de la fecha de presentación, estos se descuentan.

(k) Impuesto a la utilidad-

El gasto por impuesto a la utilidad incluye el impuesto corriente y el diferido. Se reconoce en resultados excepto en la medida en que se relacione con una combinación de negocios, o partidas reconocidas directamente en patrimonio u otros resultados integrales.

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

i. Impuesto corriente

El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre el ingreso o la pérdida gravable del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar relacionado con años anteriores. El importe del impuesto corriente por pagar o por cobrar corresponde a la mejor estimación del importe fiscal que se espera pagar o recibir y que refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a la utilidad, si existe alguna. Se mide usando tasas impositivas que se hayan aprobado, o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado a la fecha de presentación. El impuesto corriente también incluye cualquier impuesto surgido de dividendos.

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

ii. Impuesto diferido

Los impuestos diferidos son reconocidos por las diferencias temporales existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos fiscales. Los impuestos diferidos no son reconocidos para:

- las diferencias temporales del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios, y que no afectó ni a la ganancia o pérdida contable o gravable;
- las diferencias temporales relacionadas con inversiones en subsidiarias y en negocios conjuntos en la medida que Petróleos Mexicanos pueda controlar el momento de la reversión de las diferencias temporales y probablemente no serán revertidas en el futuro; y
- las diferencias temporales gravables que surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales y las diferencias temporales deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en los planes de negocio de Petróleos Mexicanos y la reversión de las diferencias temporales. Si el importe de las diferencias temporales gravables es insuficiente para reconocer un activo por impuestos diferidos, entonces se consideran las ganancias fiscales futuras ajustadas por las reversiones de las diferencias temporales gravables, con base en los planes de negocio de Petróleos Mexicanos. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida que deja de ser probable que se realice el beneficio fiscal correspondiente; esas reducciones se reversan cuando la probabilidad de ganancias fiscales futuras mejora.

Al final de cada período sobre el que se informa, una entidad evaluará nuevamente los activos por impuestos diferidos no reconocidos y registrará un activo de esta naturaleza, anteriormente no reconocido, siempre que sea probable que las futuras ganancias fiscales permitan la recuperación de activo por impuestos diferidos.

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

La medición de los impuestos diferidos refleja las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que Petróleos Mexicanos espera, al final del período sobre el que se informa, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan solo si se cumplen ciertos criterios.

(l) 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 separados. Los ingresos, utilidades o activos contingentes se reconocen hasta el momento en que existe certeza de su realización.

(m) 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 Petróleos Mexicanos tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

Cuando está disponible, Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos 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 Petróleos Mexicanos 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.

(n) Ingresos de contratos con clientes-

Petróleos Mexicanos adoptó la NIIF 15 a partir del 1 de enero de 2018. La información sobre las políticas contables y el efecto de la aplicación inicial de la NIIF 15 se describe en la Nota 4.

Hasta el 31 de diciembre de 2017 los ingresos que se recibieron en Petróleos Mexicanos corresponden a la prestación de servicios comunes de carácter administrativo y técnicos especializados que eran requeridos por las Empresas Productivas Subsidiarias. Los ingresos por servicios eran reconocidos conforme se devengaban, al mismo momento que existía el derecho de cobro sobre los mismos.

(o) Presentación del estado de resultado integral separado-

Los ingresos y gastos mostrados en estos estados de resultado integral separados se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes del resultado de operación de Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

i. Resultado de operación

El resultado de operación es el resultado generado por las actividades continuas principales que producen ingresos a Petróleos Mexicanos, 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

Representa los ingresos por servicios.

- Otros ingresos (gastos) de operación, neto

El rubro de otros ingresos y (gastos), neto, consiste principalmente en aquellos conceptos de ingresos y gastos que no están directamente relacionados con el objeto de Petróleos Mexicanos.

- Gastos de administración

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

ii. Ingreso financiero y costos financiero

Los ingresos financieros y costos financieros de Petróleos Mexicanos incluyen lo siguiente:

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- ganancia o pérdida neta por activos financieros al valor razonable con cambios en resultados;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos financieros y pasivos financieros;

Ingreso o gasto por intereses reconocido usando el método del interés efectivo.

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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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.

(p) Concentración de negocio-

Aproximadamente el 99% del total de los ingresos que reconoce Petróleos Mexicanos es con las Empresas Productivas Subsidiarias.

(4) Cambios contables, reclasificaciones y corrección de errores-

Petróleos Mexicanos 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").

1. 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.

Petróleos Mexicanos 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 separados 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. Petróleos Mexicanos reconoce ingresos cuando se realiza el 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 prestación de servicios se reconocieron en proporción a la etapa de finalización del trabajo realizado en la fecha de presentación.

Petróleos Mexicanos determina el precio de los servicios utilizando la metodología emitida por el Comité de Precios y Aspectos Económicos de la Política Comercial de PEMEX, que se describen en la hoja siguiente.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

a. Naturaleza de los ingresos por servicios

A continuación, se menciona una descripción de la naturaleza, cláusulas de pago significativas de los principales ingresos de Petróleos Mexicanos, ver Nota 9.

i. Prestación de servicios

Naturaleza, obligaciones de desempeño y reconocimiento de ingresos

Ingresos por servicios

Tecnologías de información

Los servicios de tecnologías de información, telecomunicaciones y de información geográfica se prestaron a las EPS's en sus instalaciones ubicadas en las diferentes entidades de la República Mexicana consistentes en: servicios de usuario final, soluciones de negocio industriales, soluciones de negocio empresariales y servicios empresariales de TI.

Servicios médicos

El servicio de atención médica integral se proporcionó a los trabajadores, jubilados y a sus derechohabientes de las EPS's que se encuentran en las diferentes entidades de la República Mexicana, los cuales consisten en: medicina preventiva, consulta de medicina general, consulta domiciliaria, hospitalización, tratamiento especializado, consulta de odontología, medicina especializada y servicios de apoyo (análisis clínicos, patología, medicina nuclear, ultrasonografía, gabinetes de procedimientos especiales y rayos X).

Ingresos por rentas

Se derivan de los contratos de arrendamiento celebrados con Subsidiarias y terceros por la ocupación de espacios en las instalaciones de Petróleos Mexicanos que se cobran mensualmente.

Conforme a la metodología autorizada, los servicios se facturan a las Empresas Productivas Subsidiarias mensualmente aplicando una cuota plana y su reconocimiento se realiza a través del tiempo cuando se devengan, aplicando una política de cobro de 40 días.

Ingresos por servicios de administración

Ingresos por servicios de administración

Los gastos de operación se recuperan principalmente por las facturas que se emiten a las EPS's por concepto de los Servicios de Administración, que incluyen para su cálculo el gasto ejercido en devengado, sin considerar un porcentaje de utilidad operativa y el criterio de asignación se determina conforme a la participación del Capital Invertido EVA (Economic Value Added) en cada EPS. La metodología de cálculo fue aprobada por el Comité de Precios y Aspectos Económicos de la Política Comercial de PEMEX según Acuerdo 2018 - 039Ord.02 con fecha del 28 de septiembre de 2018.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Se reconocen ingresos por la prestación de los servicios de: Recursos Humanos, Relaciones Laborales y Servicios al Personal, Servicios de Comunicación y Mercadotecnia, Financieros y de Seguros, Aduanales, Salvaguardia Estratégica, Administración Patrimonial, Aprovechamiento y Mantenimiento Inmobiliario, Procura y Abastecimiento y Jurídicos. La base para el cálculo de estos servicios corresponde a los gastos de operación devengados en el mes y su reconocimiento se realiza a través del tiempo cuando se devengan.

Ingresos por servicios integrados del centro administrativo

Los ingresos por la prestación de estos servicios corresponden al área ocupada por la Empresa Productiva Subsidiaria o compañía subsidiaria, considerando la calificación de los inmuebles determinada por los siguientes conceptos: sistemas eléctricos, elevadores, sistemas hidráulicos, aire acondicionado, conservación y mantenimiento de inmuebles, limpieza y maniobras, contraincendio y vigilancia.

2. 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 reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición (NIC 39) a partir de su fecha de vigencia.

Petróleos Mexicanos 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 resume la naturaleza y efectos de los cambios significativos en las políticas contables de Petróleos Mexicanos por la adopción de la Norma NIIF 9.

Como resultado de la adopción de la Norma NIIF 9, Petróleos Mexicanos consideró 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 de resultado integral separado, sin embargo, por la poca relevancia de la cifra se presenta en los gastos de operación en el rubro de gastos de administración.

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 VRCCR. 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 no considera las categorías contenidas en la Norma NIC 39, relativas a 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 Petróleos Mexicanos 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.

iii. Contabilidad de coberturas

Petróleos Mexicanos como parte de la adopción inicial seleccionó como política contable, seguir aplicando los requerimientos de la contabilidad de coberturas de la Norma NIC 39, en lugar de los incluidos en la Norma NIIF 9. No obstante, Petróleos Mexicanos utiliza instrumentos financieros derivados, para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precio de sus productos. Pero dichos contratos no se contabilizan como instrumentos designados de coberturas. Los instrumentos financieros derivados son reconocidos inicialmente a su valor razonable en la fecha en que se celebra un contrato de derivados y después del reconocimiento inicial se miden nuevamente a valor razonable. Los derivados se contabilizan como activos financieros cuando el valor razonable es positivo y como pasivo financiero cuando el valor razonable es negativo. Cualquier ganancia o pérdida que surja de los cambios en el valor razonable de los derivados se reconoce directamente en el estado de resultados. Esta política aplica a la información comparativa presentada en 2018 y 2017.

iv. Transición

Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos no actualizará 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 Petróleos Mexicanos al 1o. 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	VRCR	\$ 46,959,103	46,959,103
Instrumentos financieros derivados	VRCR	VRCR	39,472,704	39,472,704
Total activos financieros			\$ 86,431,807	86,431,807

Los activos financieros conformados por los rubros de clientes y otros, cuentas y documentos por cobrar a Subsidiarias, documentos por cobrar a Subsidiarias y otras cuentas por cobrar a largo plazo, que incluyen pagarés emitidos por el Gobierno Federal tienen el objetivo de mantener los activos para cobrar los flujos de efectivo hasta el vencimiento.

Deterioro

Petróleos Mexicanos ha concluido que los activos financieros afectados por la estimación de deterioro bajo el modelo de pérdidas crediticias esperadas en las cuentas por cobrar, por otro lado, en relación con los pagarés a largo plazo emitidos por el Gobierno Federal de los cuales Petróleos Mexicanos es tenedor, se realiza la evaluación de deterioro utilizando el método general de cálculo de deterioro contemplado en la NIIF 9. Personal facultado para la cuantificación de riesgos financieros de Petróleos Mexicanos evalúa regularmente la probabilidad de incumplimiento por parte del Gobierno Federal, estimando las pérdidas esperadas crediticias de los pagarés recibidos.

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

Petróleos Mexicanos 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 1o. de enero de 2018. Por lo que al 1 de enero de 2018 no se realizó ajuste a las reservas de activos financieros.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

3. Interpretación CINIIF 22 Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas (“CINIIF 22”)

En diciembre de 2016, el IASB publicó la interpretación CINIIF 22 desarrollada por el Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF), para aclarar la contabilidad de transacciones que incluyen el cobro o pago anticipado de una contraprestación en moneda extranjera ya que se observó cierta diversidad de prácticas para el registro de este tipo de transacciones.

La interpretación aplica a transacciones en moneda extranjera (o parte de ellas) cuando:

- I. existe una contraprestación que se denomina o cuyo precio se fija en moneda extranjera;
- II. la entidad reconoce un activo por un pago anticipado o un pasivo por ingresos diferidos con respecto a esa contraprestación, antes del reconocimiento del activo, gasto o ingreso relacionado (o de la parte de ellos que corresponda); y
- III. el activo por pagos anticipados o pasivo por ingresos diferidos son no monetarios.

El CINIIF concluyó que:

- La fecha de la transacción, a efectos de determinar el tipo de cambio, es la fecha del reconocimiento inicial del activo por pagos anticipados no monetarios o del pasivo no monetario por ingresos diferidos.
- Si hay varios pagos o cobros por adelantado, se establece una fecha de transacción para cada pago o cobro por estos activos o pasivos no monetarios.

La CINIIF 22 es efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1o. de enero de 2018.

La adopción de esta interpretación no originó impactos en los estados financieros separados.

Reclasificaciones y corrección de errores-

Reclasificaciones-

Durante 2018 la administración llevó a cabo un análisis de la presentación de las cifras del estado separado de situación financiera al 31 de diciembre de 2017 y de pérdida integral separado por el año terminado en esa fecha; e identificó ciertas mejoras en presentación dentro de los mismos rubros de activo circulante, activo a largo plazo e ingresos. Con el propósito de hacer comparable su presentación con la utilizada al 31 de diciembre de 2018 y por el año terminado en esa fecha y se realizaron las siguientes reclasificaciones:

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activo circulante

		2016		
		Cifras previamente informadas al 31 de diciembre de 2016	Reclasificaciones	Cifras reformuladas al 31 de diciembre de 2016
Cientes y otros, neto	\$	9,631,345	(9,631,345)	-
Cuentas por cobrar y otros, neto		-	8,069,057	8,069,057
Documentos por cobrar al Gobierno Federal		-	1,562,288	1,562,288
Cuentas y documentos por cobrar EPS y compañías subsidiarias		221,423,798	-	221,423,798
Total	\$	231,055,143	-	231,055,143
		2017		
		Cifras previamente informadas al 31 de diciembre de 2017	Reclasificación	Cifras reformuladas al 31 de diciembre de 2017
Cientes y otros, neto	\$	13,930,964	(13,930,964)	-
Cuentas por cobrar y otros, neto		-	11,408,391	11,408,391
Documentos por cobrar al Gobierno Federal		-	2,522,206	2,522,206
Cuentas y documentos por cobrar EPS y compañías subsidiarias		196,982,894	367	196,983,261
Total	\$	210,913,858	-	210,913,858

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activo a largo plazo

	2016		
	Cifras previamente informadas al 31 de diciembre de 2016	Reclasificación	Cifras reformuladas al 31 de diciembre de 2016
Otras cuentas por cobrar a largo plazo	\$ 140,579,974	(140,579,974)	-
Documentos por cobrar a largo plazo al Gobierno Federal	-	140,578,871	140,578,871
Otras cuentas por cobrar a largo plazo	-	1,103	1,103
Otros activos, netos	1,824,104	(1,813,605)	10,499
Activos intangibles	-	1,813,605	1,813,605
Total	\$ 142,404,078	-	142,404,078

	2017		
	Cifras previamente informadas al 31 de diciembre de 2017	Reclasificación	Cifras reformuladas al 31 de diciembre de 2017
Otras cuentas por cobrar a largo plazo	\$ 147,286,367	(147,286,367)	-
Documentos por cobrar a largo plazo al Gobierno Federal	-	147,274,076	147,274,076
Otras cuentas por cobrar a largo plazo	-	12,291	12,291
Otros activos, netos	2,209,579	(2,162,151)	47,428
Activos intangibles	-	2,162,151	2,162,151
Total	\$ 149,495,946	-	149,495,946

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Ingresos, gastos de operación:

		2017		
		Cifras previamente informadas al 31 de diciembre de 2017	Reclasificación	Cifras reformuladas al 31 de diciembre de 2017
Servicios Corporativos	\$	50,399,983	(50,399,983)	-
Ingresos por servicios administrativos		-	50,365,797	50,365,797
Ingresos por servicios de tecnologías de información y médicos		-	34,186	34,186
Ingresos por rentas		-	12,295	12,295
Otros (gastos), neto		(2,052,818)	(12,295)	(2,065,113)
Total	\$	48,347,165	-	48,347,165

Corrección de errores-

Durante 2018 la Administración llevó a cabo un análisis de la presentación de las cifras del estado separado de flujos de efectivo por el año que terminado el 31 de diciembre de 2017 e identifico ciertos errores en la clasificación de algunas partidas que debieron presentarse como actividades de inversión y financiamiento que fueron clasificadas como actividades de operación. La siguiente tabla resume el impacto de la corrección de error en el estado separado de flujos de efectivo:

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2017		
	Cifras previamente informadas al 31 de diciembre de 2017	Corrección de error	Cifras reformuladas al 31 de diciembre de 2017
Ajustes en actividades de operación:			
Pérdida neta del ejercicio	\$ (280,844,899)	-	(280,844,899)
Pérdida en activo fijo	(15,570)	446,914	431,344
Efecto en cambios no realizado Instrumentos financieros derivados	1,731,737	(15,257,890)	(13,526,153)
	-	(22,404,742)	(22,404,742)
Intereses a cargo	1,604,872	197,844,965	199,449,837
Subtotal	(277,523,860)	160,629,247	(116,894,613)
Instrumentos financieros derivados	(22,404,742)	22,404,742	-
Cuentas por cobrar Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	(30,444,821)	(38,423,366)	(68,868,187)
Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias		17,435,881	17,435,881
Otros activos	(633,118)	247,642	(385,476)
Captaciones de deuda asignada a EPS	210,834,699	(210,834,699)	-
Amortizaciones de deuda asignada a EPS	(138,403,556)	138,403,556	-
Variación en cambios deuda asignada a EPS	(15,257,891)	15,257,891	-
Intereses a cargo deuda asignada a EPS	197,844,965	(197,844,965)	-
Total de ajustes en actividades de operación	(75,988,324)	(92,724,071)	(168,712,395)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2017		
	Cifras previamente informadas al 31 de diciembre de 2017	Corrección de error	Cifras reformuladas al 31 de diciembre de 2017
Flujos netos generados por actividades de operación	\$ 135,794,158	(92,724,071)	43,070,087
Ajustes en actividades de inversión:			
Documentos recibidos del gobierno Federal		1,545,749	1,545,749
Intereses cobrados por documento recibido del Gobierno Federal		16,539	16,539
Pagares del Gobierno Federal cobrados	1,562,288	(1,562,288)	-
Otros documentos por cobrar		(12,290)	(12,290)
Bajas por activo fijo	431,344	(431,344)	-
Venta de activo fijo	15,570	(15,570)	-
Incremento en activos intangibles	-	(235,353)	(235,353)
Documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias	-	20,987,485	20,987,485
Total de ajustes en actividades de inversión	2,009,202	20,292,928	22,302,130
Flujos netos usados en actividades de inversión	9,509,281	20,292,928	29,802,209
Ajustes en actividades de financiamiento:			
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	191,112,650	210,834,699	401,947,349
Pagos del principal	(187,190,395)	(138,403,557)	(325,593,951)
Total de ajustes en actividades de financiamiento	3,922,255	72,431,143	76,353,398
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	\$ (190,847,943)	72,431,143	(118,416,800)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(5) Posición en moneda extranjera-

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos incluyen activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera como se indica a continuación:

31 de diciembre de 2018					
Importe de moneda extranjera					
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares estadounidenses	69,347,146	(73,474,316)	(4,127,170)	19.6829	\$ (81,234,674)
Yenes japoneses	174,242,747	(174,242,747)	-	0.1793	-
Euros	15,701,235	(15,701,221)	14	22.5054	315
Libras esterlinas	816,194	(816,195)	(1)	25.0878	(25)
Franco suizos	1,420,863	(1,420,863)	-	19.9762	-
Total posición pasiva antes de coberturas cambiarias					\$ (81,234,384)

31 de diciembre de 2017					
Importe de moneda extranjera					
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares estadounidenses	70,177,610	(71,262,211)	(1,084,601)	19.7867	\$ (21,460,675)
Yenes japoneses	174,214,644	(174,214,644)	-	0.1757	-
Euros	12,941,013	(12,940,999)	14	23.7549	333
Libras esterlinas	815,738	(815,738)	-	26.7724	-
Franco suizos	1,283,152	(1,283,152)	-	20.2992	-
Total posición pasiva antes de coberturas cambiarias					\$ (21,460,342)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, Petróleos Mexicanos tiene los instrumentos de protección contra riesgos cambiarios que se mencionan en la Nota 16.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se registraron (\$3,832,933) y \$6,837,171 de pérdidas y utilidades cambiarias, respectivamente.

Los tipos de cambio utilizados en los diferentes procesos de conversión en relación con la moneda de informe al 31 de diciembre de 2018 y 2017, son los siguientes:

País de origen	Moneda	Tipo de cambio	
		2018	2017
Estados Unidos de América	Dólar	\$ 19.6829	19.7867
Inglaterra	Libra esterlina	25.0878	26.7724
Japón	Yen	0.1793	0.1757
Suiza	Franco	19.9762	20.2992
U.M.E.	Euro	22.5054	23.7549

(6) Instrumentos financieros-

(a) Clasificación contable y valor justo de los instrumentos financieros-

Las siguientes tablas presentan el valor en libros y el valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros, incluyendo su clasificación en la jerarquía de valor razonable, al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017. Las tablas no incluyen información para los activos y pasivos financieros no medidos a su valor razonable si el importe en libros es una aproximación razonable del valor razonable.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Saldos al 31 de diciembre de 2018	Valor en libros					Jerarquía de valor razonable				
	Valor razonable con cambios en resultados	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de deuda	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de patrimonio	Activos financieros a costo amortizado	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ 26,152,188	-	-	-	-	26,152,188	-	26,152,188	-	26,152,188
	\$ 26,152,188	-	-	-	-	26,152,188				
Activos financieros no medidos a valor razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	-	25,187,488	-	25,187,488	-	-	-	-
Cuentas por cobrar	-	-	-	4,199,566	-	4,199,566	-	-	-	-
Documentos por cobrar a corto plazo al Gobierno Federal	-	-	-	38,153,851	-	38,153,851	-	-	-	-
Cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	-	203,762,283	-	203,762,283	-	-	-	-
Documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	-	1,833,526,495	-	1,833,526,495	-	-	-	-
Inversiones en compañías subsidiarias	-	-	-	189,171,434	-	189,171,434	-	-	-	-
Documentos por cobrar a largo plazo al Gobierno Federal	-	-	-	118,827,894	-	118,827,894	-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar a largo plazo	-	-	-	6,583	-	6,583	-	-	-	-
	\$ -	-	-	2,412,835,594	-	2,412,835,594				
Pasivos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ (27,003,078)	-	-	-	-	(27,003,078)	-	(27,003,078)	-	(27,003,078)
	\$ (27,003,078)	-	-	-	-	(27,003,078)				
Pasivos financieros no medidos a valor razonable										
Proveedores	\$ -	-	-	-	(1,291,666)	(1,291,666)	-	-	-	-
Cuentas por pagar	-	-	-	-	(1,997,185)	(1,997,185)	-	-	-	-
Documentos por pagar	-	-	-	-	(1,675,365,097)	(1,675,365,097)	-	-	-	-
Deuda	-	-	-	-	(2,006,951,485)	(2,006,951,485)	-	(1,834,027,951)	-	(1,834,027,951)
	\$ -	-	-	-	(3,685,605,433)	(3,685,605,433)				

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Valor en libros					Jerarquía de valor razonable				
	Valor razonable con cambios en resultados	Mantenidos al vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2017										
Activos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ 39,472,704	-	-	-	-	39,472,704	-	39,472,704	-	39,472,704
	\$ 39,472,704	-	-	-	-	39,472,704				
Activos financieros no medidos a valor razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ -	-	46,959,103	-	-	46,959,103	-	-	-	-
Cuentas por cobrar	-	-	11,408,391	-	-	11,408,391	-	-	-	-
Documentos por cobrar a corto plazo al Gobierno Federal	-	2,522,206	-	-	-	2,522,206	-	-	-	-
Cuentas y documentos por cobrar a corto plazo a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	196,983,261	-	-	196,983,261	-	-	-	-
Documentos por cobrar a largo plazo a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	-	1,823,276,758	-	-	-	1,823,276,758	-	-	-	-
Inversiones en compañías subsidiarias	-	258,157,891	-	-	-	258,157,891	-	-	-	-
Documentos por cobrar a largo plazo al Gobierno Federal	-	147,274,076	-	-	-	147,274,076	-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar	-	-	12,291	-	-	12,291	-	-	-	-
	\$ -	2,231,230,931	255,363,046	-	-	2,486,593,977				
Pasivos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ (43,024,189)	-	-	-	-	(43,024,189)	-	(43,024,189)	-	(43,024,189)
	\$ (43,024,189)	-	-	-	-	(43,024,189)				
Pasivos financieros no medidos a valor razonable										
Proveedores	-	-	-	-	(749,119)	(749,119)	-	-	-	-
Cuentas por pagar	-	-	-	-	(2,704,035)	(2,704,035)	-	-	-	-
Documentos por pagar	-	-	-	-	(1,795,690,636)	(1,795,690,636)	-	-	-	-
Deuda	-	-	-	-	(1,962,776,689)	(1,962,776,689)	-	(1,930,448,032)	-	(1,930,448,032)
	\$ -	-	-	-	(3,761,920,479)	(3,761,920,479)				

La deuda se valúa y registra a costo amortizado y el valor razonable de la deuda se estima utilizando cotizaciones provenientes de importantes fuentes comerciales de información. Estas cotizaciones son ajustadas internamente usando modelos de precio estándar. Como resultado de los supuestos utilizados, el valor razonable estimado no necesariamente representa los términos reales en los cuales las operaciones existentes pueden ser liquidadas.

La información relativa a los instrumentos financieros de Efectivo y equivalentes de efectivo, Clientes, Cuentas por cobrar, Inversiones en acciones de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras, Documentos por cobrar, Deuda e Instrumentos financieros derivados se detallan en las siguientes Notas, respectivamente:

- Nota 7, Efectivo y equivalentes de efectivo.
- Nota 8, Cuentas por cobrar y otros.
- Nota 9, Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Nota 12, Documentos por cobrar al Gobierno Federal.
- Nota 14, Deuda.
- Nota 16, Instrumentos financieros derivados.

(b) Jerarquía de valor razonable

Petróleos Mexicanos valúa sus instrumentos financieros bajo metodologías estándar comúnmente aplicadas en los mercados financieros. Los supuestos e insumos utilizados por Petróleos Mexicanos se encuentran clasificados en los tres niveles de la jerarquía de valor razonable, tomando como base la descripción que a continuación se presenta.

Los valores razonables determinados por insumos del Nivel 1, utilizan precios cotizados en mercados financieros, para activos o pasivos idénticos. Los valores razonables determinados por los insumos del Nivel 2, están basados en precios cotizados para activos o pasivos similares en mercados activos y en otros insumos, distintos a los precios cotizados, que se observan o aplican a esos activos o pasivos. Los insumos del Nivel 3 son insumos no observables para los activos o pasivos e incluyen situaciones en las que no existe o hay poca actividad en el mercado para éstos.

Para medir el valor razonable de los activos y pasivos de Petróleos Mexicanos se utilizan técnicas de valuación apropiadas, basadas en los insumos disponibles.

Cuando están disponibles, Petróleos Mexicanos calcula el valor razonable usando insumos del Nivel 1, debido a que éstos generalmente proveen la evidencia más confiable del valor razonable.

(7) Efectivo y equivalentes de efectivo-

El efectivo y equivalentes de efectivo se integran como sigue:

	2018	2017
Efectivo y bancos	\$ 9,713,838	24,347,959
Inversiones disponibles a la vista	15,473,650	22,611,144
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 25,187,488	46,959,103

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(8) Cuentas por cobrar y otros, neto-

Las cuentas por cobrar y otros se integran como sigue:

	2018	2017
Funcionarios y empleados	\$ 1,798,168	1,603,085
Deudores diversos	1,198,173	1,289,586
Cuentas por cobrar ⁽¹⁾	1,028,013	5,383,467
Impuestos por recuperar	174,883	335,638
Clientes nacionales	329	1,496
IVA Acreditable	-	2,795,056
Otras cuentas por cobrar	-	63
Total de cuentas por cobrar y otros, neto	\$ 4,199,566	11,408,391

(1) Cantidades entregadas en 2017 a agentes aduanales por cuenta de las Empresas Productivas Subsidiarias cuya identificación para su recuperación se efectúa en períodos futuros.

A continuación, se muestra la antigüedad de las cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2018 y 2017:

Funcionarios y empleados	2018	2017
No vencido	\$ 1,856,650	1,603,088
Reservado	(58,482)	(3)
Total	\$ 1,798,168	1,603,085
Deudores diversos		
No vencido	\$ 205,064	433,418
31-60 días	13,224	164,761
61-90 días	18,081	126,979
Más de 91 días	999,410	577,336
Reservado	(37,606)	(12,908)
Total	\$ 1,198,173	1,289,586

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cientes nacionales		2018	2017
No vencido	\$	-	83
1-30 días		-	104
61-90 días		35	70
Más de 91 días		310	1,239
Reservado		(16)	-
Total	\$	329	1,496

A continuación se muestran las variaciones de 2018 y 2017 de las pérdidas crediticias esperadas:

Funcionarios y empleados		2018	2017
Saldo al inicio del período	\$	(3)	(3)
Ajuste inicial por adopción de IFRS 9		-	-
Saldo ajustado al 1o. de enero de 2018		(3)	(3)
Incrementos registrados en gastos		(58,479)	-
Aplicación de la estimación		-	-
Efectos por conversión		-	-
Saldo al final	\$	(58,482)	(3)

Deudores Diversos			
Deudores Diversos		2018	2017
Saldo al inicio del período	\$	(12,908)	(12,908)
Ajuste inicial por adopción de IFRS 9		-	-
Saldo ajustado al 1o. de enero de 2018		(12,908)	(12,908)
Incrementos registrados en gastos		(24,698)	-
Aplicación de la estimación		-	-
Efectos por conversión		-	-
Saldo al final	\$	(37,606)	(12,908)

Cientes Nacionales			
Cientes Nacionales		2018	2017
Saldo al inicio del período	\$	-	-
Ajuste inicial por adopción de IFRS 9		-	-
Saldo ajustado al 1o. de enero de 2018		-	-
Incrementos registrados en gastos		(16)	-
Aplicación de la estimación		-	-
Efectos por conversión		-	-
Saldo al final	\$	(16)	-

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(9) Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras-

Remuneración de consejeros y directivos relevantes

El monto de los beneficios de corto plazo pagados a los principales funcionarios de Petróleos Mexicanos durante los ejercicios fiscales terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017 ascendió aproximadamente a \$51,188 y \$50,749. Los beneficios al retiro y post-empleo se otorgan conforme a lo descrito en la nota 16. Los miembros del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con excepción de los consejeros independientes, no reciben remuneración por sus servicios como consejeros. Durante 2018 y 2017, se efectuaron pagos por \$8,878 y \$7,525 a los consejeros independientes de Petróleos Mexicanos con motivo del ejercicio de su cargo.

Las principales transacciones que realizó Petróleos Mexicanos con Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se muestran a continuación:

Ingresos por servicios

		2018	2017
Servicios de tecnologías de información ⁽¹⁾	\$	9,104,379	-
Servicios médicos		61,815	34,186
Total por servicio	\$	9,166,194	34,186

⁽¹⁾ En el ejercicio 2017 conforme a la metodología autorizada por el Comité de Precios y Aspectos Económicos de la Política Comercial de Petróleos Mexicanos, se determinó que solamente se emitiera una sola factura por concepto de servicios de administración que integra todos los servicios corporativos los cuales se presentaban en el estado de resultados integral separado en el rubro de ingresos por servicios de administración.

Por otro lado en el 2018 de acuerdo al Oficio DCF-SEF-89-2017 emitido por la Subdirección Económico-Financiera, se determinó la nueva metodología para el cálculo de las tarifas y contraprestaciones del Corporativo de Petróleos Mexicanos, que considera la determinación de los importes a facturar a las Empresas Productivas Subsidiarias por los Servicios de Tecnologías de Información y Servicios Médicos.

Los servicios se facturan a las Empresas Productivas Subsidiarias mensualmente conforme a la metodología autorizada para el cálculo de las tarifas y contraprestaciones del Corporativo de Petróleos Mexicanos y su reconocimiento se realiza a través del tiempo cuando se devengan.

Ingresos por rentas

		2018	2017
P.M.I. Comercio Internacional S.A. de C.V. ⁽²⁾	\$	13,491	11,474

⁽²⁾ Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el total de ingresos por rentas presentados en el estado de resultados por \$23,499 y \$12,295 incluyen \$10,008 y \$821, respectivamente de ingresos con terceros.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Ingresos por servicios de administración

Los servicios administrativos se recuperan principalmente por las facturas que se emiten a las EPS por concepto de los Servicios de Administración, que incluyen para su cálculo el gasto ejercido en devengado, sin considerar un porcentaje de utilidad operativa y el criterio de asignación se determina conforme a la participación del Capital Invertido EVA (Economic Value Added) en cada EPS. La metodología de cálculo fue aprobada por el Comité de Precios y Aspectos Económicos de la Política Comercial de PEMEX según Acuerdo 2018 - 039Ord.02 con fecha del 28 de septiembre de 2018.

	2018	2017
Ingresos por servicios de administración:		
Pemex-Exploración y Producción	\$ 42,535,133	34,805,494
Pemex-Transformación Industrial	12,917,820	6,602,565
Pemex-Logística	8,602,245	6,883,832
Pemex-Etileno	1,292,344	938,843
Pemex-Perforación y Servicios	869,127	774,349
Pemex-Fertilizantes	565,442	287,452
Pemex-Cogeneración y Servicios	-	38,970
	66,782,111	50,331,505
Ingresos por servicios de administración:		
MGI Asistencia Integral, S. de R.L. de C.V.	192	-
Ingresos por servicios médicos:		
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	13,874	14,672
Ingresos por servicios integrados del centro administrativo:		
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	14,041	14,041
Ingresos por servicios de telecomunicaciones:		
Instituto Mexicano del Petróleo	1,856	1,811
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	1,389	1,820
Total ingresos por servicios de administración⁽³⁾	\$ 66,813,463	50,363,849

⁽³⁾ Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el total de ingresos por servicios de administración presentados en el estado de resultados integral separado por \$66,813,641 y \$50,365,797 incluyen \$178 y \$1,948, respectivamente de ingresos con terceros.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los gastos de operación incurridos por las diferentes áreas que integran Petróleos Mexicanos que se facturan a las Empresas Productivas Subsidiarias como recuperación por servicios de administración son:

	2018	2017
Gastos de operación:		
Administración:		
Costo neto del período	\$ 22,410,281	18,020,647
Sueldos y salarios	15,644,921	14,684,998
Servicios generales	5,969,171	4,376,087
Amortización	2,264,335	223,099
Depreciación	644,886	734,738
Compras interorganismos e intercompañías	469,282	491,335
Adquisición de materiales	197,720	110,176
Estimación de cuentas malas	83,193	-
Estimación de juicios en proceso	(67,132)	24,641
Otros	23	-
	\$ 47,616,680	38,665,721
Médicos:		
Sueldos y salarios	\$ 9,568,227	9,072,175
Costo neto del período	4,420,046	4,659,020
Adquisición de materiales	2,840,039	2,462,640
Servicios generales	2,058,177	1,777,642
Depreciación	175,470	146,988
	\$ 19,061,959	18,118,465
Telecomunicaciones:		
Sueldos y salarios	\$ 917,248	906,048
Depreciación	438,363	259,574
Servicios generales	581,903	428,554
Amortización	164,470	9,783
Adquisición de materiales	2,437	5,753
	\$ 2,104,421	1,609,712

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2018	2017
Otros gastos por servicios corporativos:		
Sueldos y salarios	\$ 957,760	978,382
Servicios generales	29,598	46,049
Amortización	17,640	2,471
Depreciación	15,460	14,580
Adquisición de materiales	2,172	2,528
	\$ 1,022,630	1,044,010
	2018	2017
Costo financiero, neto		
Servicios financieros	\$ 124,228,821	129,900,959
Costos financieros	(90,453,626)	(134,521,194)
	\$ 33,775,195	(4,620,235)

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el total de intereses a favor y costo financiero presentados en el estado de resultados integral separado es de \$(60,728,564) y \$(93,252,669), incluyen \$(94,503,759) y \$(88,632,434), respectivamente de costos financieros con terceros.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el saldo de las cuentas y documentos por cobrar y por pagar a corto y largo plazo a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras se integran como sigue:

	2018	2017
Cuenta corriente deudora ⁽⁴⁾ :		
Pemex-Fertilizantes	\$ 7,162,305	4,580,901
Pemex-Logística	703,845	-
Pemex-Etileno	-	541,024
Pemex-Cogeneración y Servicios	-	361,937
A la hoja siguiente	\$ 7,866,150	5,483,862

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2018	2017
De la hoja anterior	\$ 7,866,150	5,483,862
Cuentas por cobrar derivadas de servicios y otros ⁽⁵⁾		
Pemex-Transformación Industrial	18,883,170	42,057,958
Pemex-Exploración y Producción	13,751,669	30,184,803
Pemex-Logística	2,583,492	1,932,843
Pemex-Etileno	428,300	112,714
Pemex-Fertilizantes	329,909	106,184
Pemex-Perforación y Servicios	257,232	215,018
Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S.A. de C.V.	30,000	30,000
P.M.I. Comercio Internacional	3,700	3,546
MGI Asistencia Integral S. de R. L. de C.V.	223	-
Instituto Mexicano del Petróleo	156	367
Pemex-Cogeneración y Servicios	-	8,473
	36,267,851	74,651,906
Documentos por cobrar a corto plazo derivados de deuda asignada:		
Pemex-Exploración y Producción ⁽⁶⁾	\$ 155,596,585	107,834,682
Pemex-Transformación Industrial ⁽⁶⁾	3,986,603	4,306,026
Pemex-Perforación y Servicios ⁽⁶⁾	45,094	33,189
Pemex Finance, Ltd.	-	4,673,596
	159,628,282	116,847,493
Total cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras	\$ 203,762,283	196,983,261

⁽⁴⁾ Por el importe de la ministración de fondos y las asignaciones derivadas del pago realizado por cuenta de bienes, productos o servicios a las Empresas Productivas Subsidiarias.

⁽⁵⁾ Los saldos que se presentan en las cuentas por cobrar con partes relacionadas provienen de la prestación de los servicios corporativos conforme a los convenios suscritos con las Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, los cuales se cobran en un plazo de 40 días.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2018	2017
Documentos por cobrar a largo plazo derivados de deuda asignada ⁽⁶⁾ :		
Pemex-Exploración y Producción	\$ 1,818,447,094	1,804,241,359
Pemex-Transformación Industrial	9,906,569	13,861,730
Pemex-Perforación y Servicios	5,172,832	5,173,669
Total de documentos por cobrar a largo plazo	\$ 1,833,526,495	1,823,276,758

⁽⁶⁾ Petróleos Mexicanos asigna a sus Empresas Productivas Subsidiarias créditos con destino específico con el objeto de incrementar sus activos, manteniendo los mismos términos y condiciones pactados con sus bancos acreedores

	2018	2017
Cuenta corriente acreedora ⁽⁷⁾ :		
Pemex-Exploración y Producción	\$ 967,733,520	881,912,327
Pemex-Transformación Industrial	73,029,512	133,915,848
Pemex-Perforación y Servicios	5,165,349	2,553,085
Pemex-Etileno	653,312	-
Pemex-Logística	-	27,115,155
	1,046,581,693	1,045,496,415

Cuenta por pagar derivadas de bienes y servicios y otros:

Pemex-Exploración y Producción ⁽⁸⁾	14,961,391	12,848,235
Pemex-Transformación Industrial ⁽⁸⁾	728,077	11,698,523
Pemex-Logística ⁽⁸⁾	318,510	625,042
Pemex-Perforación y Servicios ⁽⁸⁾	71,183	23,687
I.I.I. Servicios, S. A. de C. V.	42,481	113,067
Pemex-Procurement International, Inc.	27,547	32,432
Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S.A. de C.V.	1,886	7,375
Pemex-Etileno ⁽⁸⁾	1,470	143,148
Pemex-Fertilizantes ⁽⁸⁾	519	202,892
Pemex- Cogeneración y Servicios ⁽⁸⁾	-	110,992
A la hoja siguiente	\$ 16,153,064	25,805,393

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2018	2017
De la hoja anterior	\$ 16,153,064	25,805,393
Cuentas por pagar derivadas del exceso en la inversión:		
Pemex-Exploración y Producción	\$ 455,370,243	511,572,280
Pemex-Transformación Industrial	155,393,321	212,464,775
Pemex-Fertilizantes	1,866,776	-
Pemex-Cogeneración y Servicios	-	351,773
	\$ 612,630,340	724,388,828
Total de cuentas y documentos por pagar a corto plazo	\$ 1,675,365,097	1,795,690,636

⁽⁷⁾ Por el importe de la concentración de fondos de las Empresas Productivas Subsidiarias, cobranza, remanentes presupuestales e ingresos ajenos al presupuesto.

⁽⁸⁾ Estas cuentas por pagar serán realizadas en el esquema de cuenta corriente bajo la política de 40 días para su realización por la Gerencia de Procesos de Tesorería de Petróleos Mexicanos, derivado de lo anterior al no existir un riesgo de mora no se contemplan garantías ni intereses.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(10) Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras-

La inversión en Empresas Productivas Subsidiarias compañías subsidiarias y otras, se integra como se muestra a continuación:

	Porcentaje de participación	2018	2017
Empresas Productivas Subsidiarias:			
Pemex-Logística	100%	\$ 73,780,358	135,281,102
Pemex-Etileno	100%	19,313,975	20,590,346
Pemex-Perforación y Servicios	100%	13,043,898	12,334,325
Pemex-Fertilizantes ⁽¹⁾	100%	-	3,149,486
Pemex-Cogeneración y Servicios ⁽²⁾	100%	-	-
Pemex-Exploración y Producción ⁽³⁾	100%	-	-
Pemex-Transformación Industrial ⁽⁴⁾	100%	-	-
Total Empresas Productivas Subsidiarias		\$ 106,138,231	171,355,259

(1) Durante 2018 y 2017 Petróleos Mexicanos aportó al patrimonio de Pemex Fertilizantes \$1,429,415 y \$2,667,365, el saldo de la inversión al 31 de diciembre de 2018 excedió el valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$1,866,776.

(2) Durante 2018 Petróleos Mexicanos aportó al patrimonio de Pemex Cogeneración y Servicios \$349,983, el saldo de la inversión al 31 de diciembre de 2017 excedió el valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$351,773, la empresa se liquidó durante 2018.

(3) El saldo de la inversión correspondiente a Pemex Exploración y Producción al 31 de diciembre de 2018 y 2017 excedió al valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$455,370,243 y \$511,572,280, respectivamente.

(4) Durante 2018 se traspasaron activos fijos a Petróleos Mexicanos por \$163,209. El saldo de la inversión correspondiente a Pemex-Transformación Industrial al 31 de diciembre de 2018 y 2017 excedió al valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$155,393,321 y \$212,464,775, respectivamente.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Porcentaje de participación		2018	2017
Acciones en compañías subsidiarias:				
Holdings, Holanda Services, B. V. ⁽¹⁾	100%	\$	46,331,364	57,758,080
P.M.I. Holdings, Petróleos España, S. L. ⁽²⁾	100%		17,131,171	1,723,248
Kot Insurance Company, AG. ⁽³⁾	100%		13,291,479	11,736,475
P.M.I. Trading, Ltd. ⁽⁴⁾	48.51 %		2,152,887	11,651,082
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	98.33%		1,828,944	1,753,896
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V. ⁽⁵⁾	100%		1,328,036	1,332,587
P.M.I. Holdings, B. V. ^{(6) (1)}	100%		630,674	572,130
Pemex Procurement International, Inc.	100%		289,812	262,117
Pemex Finance, Ltd. ⁽⁷⁾			36,729	-
Servicios Aéreos Especializados Mexicanos, S. A. de C. V.	49%		5,147	5,147
Otras subsidiarias, neto			5,719	5,719
Total de acciones de compañías subsidiarias			83,031,962	86,800,481
Otros			1,241	2,151
Total de acciones de compañías subsidiarias			83,033,203	86,802,632
Total de Empresas Productivas Subsidiarias			106,138,231	171,355,259
Total de inversión			\$ 189,171,434	258,157,891

(1) En octubre de 2017, P.M.I. Holdings, B.V. fue dividida creando Holdings Holanda Services B.V., esta empresa es la principal tenedora de las acciones de P.M.I. Norteamérica, S.A. de C.V. y derivado de lo anterior de la participación indirecta en P.M.I. Trading Ltd. (51.49%), durante 2018 y 2017 se decretaron y recibieron dividendos por \$7,486,617 y \$9,197,628.9 de los cuales \$2,690,575 fueron en especie.

(2) Durante 2018 se decretaron y recibieron dividendos por \$195,239.

(3) Durante 2018 y 2017 se decretaron y recibieron dividendos por \$2,394,635 y \$2,854,755.

(4) Durante 2018 y 2017 se decretaron y recibieron dividendos por \$461 y \$437.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (5) Durante 2017 se decretaron dividendos por \$30,000.
- (6) Durante octubre de 2017 se escindió para la creación de la compañía Holdings Holanda Services B.V. En 2017 se decretaron y recibieron dividendos por \$2,221,790.
- (7) En sesión extraordinaria del 30 de agosto de 2018, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos tomó conocimiento de la conclusión a partir del 16 de noviembre de 2018 del esquema financiero a través de Pemex Finance, Limited y autorizó e instruyó ejercer la opción de compra de la totalidad de las acciones de esta empresa conforme a los términos y condiciones del contrato denominado Option agreement celebrado con SML Trustees Limited por \$203, así como autorizó se recupere el capital contable generado por la misma. Durante diciembre de 2018, una vez ejercida la opción el de compra Petróleos Mexicanos actualizó a valor razonable la inversión por \$434,299 y se decretaron y recibieron dividendos por \$396,946.

	2018	2017
Participación en los resultados:		
Empresas Productivas Subsidiarias:		
Pemex-Perforación y Servicios	\$ 217,250	1,265,561
Pemex-Cogeneración y Servicios	1,790	(92,093)
Pemex-Logística	(62,576,203)	(835,294)
Pemex Transformación Industrial	(55,434,825)	(54,897,138)
Pemex-Exploración y Producción	(8,147,566)	(151,497,138)
Pemex-Fertilizantes	(5,336,075)	(10,032,387)
Pemex-Etileno	(1,394,821)	(5,344,544)
Neto Empresas Productivas Subsidiarias	(132,670,450)	(221,433,033)
Compañías subsidiarias y otras:		
Kot Insurance Company, AG.	3,604,768	2,004,563
Holdings, Holanda Services, B. V.	2,497,280	10,454,913
P.M.I. Holdings Petróleos España, S. L.	999,963	163,347
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	214,329	207,958
P.M.I. Holdings, B. V.	64,718	(3,058,067)
Pemex Procurement International, Inc.	33,877	24,685
Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	8,517	68,001
P.M.I. Trading, Ltd.	471	464
Pemex Finance, Ltd.	(9,302)	-
Neto de compañías subsidiarias y otras	7,414,621	9,865,864
Total participación	\$ (125,255,829)	(211,567,169)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2018	2017
Participación en otros resultados integrales:		
Efecto de conversión		
P.M.I. Holdings Petróleos España, S. L.	\$ 1,234,467	(4,917,454)
P.M.I. Holdings, B. V.	336,794	(16,171,082)
Kot Insurance Company, AG.	28,491	(250,661)
Pemex Procurement International, Inc.	1,150	13,677
Pemex Finance, Ltd.	96	-
Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	1	1
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	(18,901)	(83,395)
P.M.I. Trading, Ltd.	(774,792)	(2,032,385)
Holdings, Holanda Services, B. V.	(6,207,888)	9,613,621
Total efecto de conversión	(5,400,582)	(13,827,678)
Ganancias actuariales por beneficios a empleados y otros	181,852,559	21,363,149
Total en otros resultados integrales	\$ 176,451,977	7,535,471

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(11) Propiedades, mobiliario y equipo, neto-

Las propiedades, mobiliario y equipo se analizan como se muestra a continuación:

Concepto ⁽¹⁾	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte terrestre	Equipo de transporte aéreo	Obras en construcción	Terrenos	Activos fijos improductivos	Otros activos	Total de activo
Inversión									
Saldos al 1o. de enero de 2017	\$ 11,458,243	10,104,599	870,011	1,848,415	776,194	3,405,764	71	457,977	28,921,274
Adiciones	348,458	1,027,154	-	-	28,222	33,074	-	-	1,436,908
Retiros o bajas	(3,954)	(440)	(1,579)	-	-	(6,646)	-	(423,967)	(436,586)
Reclasificaciones	-	-	-	(55,566)	-	-	-	55,566	-
Capitalización de activos en proceso de adquisición	-	4,454	-	-	-	-	-	(4,454)	-
Saldos de la inversión al 31 de diciembre de 2017	11,802,747	11,135,767	868,432	1,792,849	804,416	3,432,192	71	85,122	29,921,596
Adiciones	-	300,057	-	-	2,822	257,170	-	-	560,049
Capitalizaciones	-	17,499	2,194	12,069	-	-	-	(31,762)	-
Retiros o bajas	(2,983)	(135,689)	(15,640)	(733,636)	-	(206,007)	-	(53,360)	(1,147,315)
Saldos de la inversión al 31 de diciembre de 2018	\$ 11,799,764	11,317,634	854,986	1,071,282	807,238	3,483,355	71	-	29,334,330

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Concepto ⁽¹⁾		Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte terrestre	Equipo de transporte aéreo	Obras en construcción	Terrenos	Activos fijos improductivos	Otros activos	Total de activo
Depreciación acumulada										
Saldos al 1o. de enero de 2017	\$	(7,994,414)	(7,687,097)	(425,811)	(217,230)	-	-	-	-	(16,324,552)
Depreciación		(311,846)	(657,310)	(86,816)	(106,391)	-	-	-	-	(1,162,363)
Retiros o bajas		1,302	331	1,580	6,482	-	-	-	-	9,695
Saldos de la depreciación al 31 de diciembre de 2017		(8,304,958)	(8,344,076)	(511,047)	(317,139)	-	-	-	-	(17,477,220)
Depreciación		(296,035)	(822,030)	(76,834)	(79,280)	-	-	-	-	(1,274,179)
Retiros o bajas		412	115,066	15,639	143,671	-	-	-	-	274,788
Saldos de la depreciación al 31 de diciembre de 2018		(8,600,581)	(9,051,040)	(572,242)	(252,748)	-	-	-	-	(18,476,611)
Propiedades, mobiliario y equipo, neto 2017	\$	3,497,789	2,791,691	357,385	1,475,710	804,416	3,432,192	71	85,122	12,444,376
Propiedades, mobiliario y equipo neto, 2018	\$	3,199,183	2,266,594	282,744	818,534	807,238	3,483,355	71	-	10,857,719

⁽¹⁾ Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La depreciación de los activos al 31 de diciembre de 2018 y 2017 que fue reconocida como parte de los gastos de operación ascendió a \$1,274,179 y \$1,162,363, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 no se generó costo financiero capitalizable que se incluyera en el renglón de obras en construcción.

Las tasas de depreciación anual utilizadas por Petróleos Mexicanos son las siguientes:

Concepto	%	Vida útil (años)
Edificios	2.86	35
Mobiliario y equipo	33.3 a 10	3 a 10
Equipo de transporte terrestre	20 a 10	5 a 10
Equipo de transporte aéreo	5	20

(12) Documentos por cobrar al Gobierno Federal-

Los pagarés emitidos por el Gobierno Federal a corto y largo plazo se integran como sigue:

	2018	2017
Porción circulante de los documentos por cobrar al Gobierno Federal ⁽¹⁾	\$ 38,153,851	2,522,206
Porción a largo plazo de los documentos por cobrar al Gobierno Federal	118,827,894	147,274,076
Total	\$ 156,981,745	149,796,282

⁽¹⁾ Corresponde a los pagarés por cobrar al Gobierno Federal No. 3, así como del 21 al 26A, más los rendimientos por cobrar que se liquidarán en 2019 (ver Nota 22).

El 24 de diciembre de 2015, la SHCP publicó en el Diario Oficial de la Federación las "Disposiciones de carácter general relativas a la asunción por parte del Gobierno Federal de obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias". Estas disposiciones establecen los términos, condiciones y mecanismos de financiamiento y pago mediante los cuales la SHCP asumirá parte de los pagos relacionados con los planes de pensiones y retiro. Un experto independiente revisó el cálculo, la metodología usada y toda la información proporcionada para tales efectos por PEMEX.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

De acuerdo con las disposiciones mencionadas y previo a la finalización de la revisión del experto mencionado, el 24 de diciembre de 2015, el Gobierno de México emitió a través de la SHCP, un pagaré provisional no negociable por \$50,000,000 con vencimiento el 31 de diciembre de 2050. El pagaré devenga una tasa de interés de 6.93% anual. Al 31 de diciembre de 2015, este título se reconoció como un documento por cobrar a largo plazo, una vez concluida la revisión del experto nombrado por la SHCP.

El 5 de agosto de 2016, Petróleos Mexicanos recibió pagarés emitidos por el Gobierno Federal por \$184,230,586, su valor de descuento al 29 de junio de 2016, como parte de la asunción de las obligaciones de pago en relación con las pensiones y planes de jubilación de Petróleos Mexicanos y las Entidades Subsidiarias, a cambio del pagaré de \$50,000,000 entregado a Petróleos Mexicanos el 24 de diciembre de 2015. El 15 de agosto de 2016, Petróleos Mexicanos intercambió \$47,000,000 de estos pagarés por títulos de deuda del Gobierno Federal a corto plazo, conocidos como Bonos de Desarrollo del Gobierno Federal (Bondes D). Petróleos Mexicanos vendió dichos Bonos D a instituciones de la Banca de desarrollo a precios de mercado.

PEMEX reconoció un incremento en el patrimonio por \$135,439,612 como resultado del valor de descuento total de \$184,230,586 de los pagarés al 29 de junio de 2016, menos \$50,000,000 del pagaré recibido por Petróleos Mexicanos el 24 de diciembre de 2015 más \$1,209,026 en el incremento del valor de descuento de los pagarés del 29 de junio de 2016 al 5 de agosto de 2016, fecha en que fueron recibidos los mismos.

Los pagarés emitidos por el Gobierno Federal no son negociables y tienen un valor actualizado de \$156,981,745 y \$149,796,282 al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente. Petróleos Mexicanos tiene la intención de conservarlos hasta su vencimiento. Estos pagarés serán convertidos en efectivo anualmente de acuerdo con su vencimiento desde 2018 hasta 2042, con tasas de rendimiento que van de 5.14% a 7.04%, como se muestra a continuación:

Numero de pagarés	Vencimiento	Tasa de rendimiento	Monto del principal
7 ⁽¹⁾	2019	5.14% al 7.04%	\$ 38,153,851
1	2020	5.39%	4,663,037
1	2021	5.57%	5,534,162
1	2022	5.74%	6,142,562
1	2023	5.88%	6,712,753
5	2024 a 2028	5.99% a 6.48%	37,123,836
5	2029 a 2033	6.62% a 6.85%	37,522,297
3	2034 a 2036	6.90% a 7.00%	21,129,247
Total de pagarés			156,981,745
Menos: porción circulante			38,153,851
Documentos por cobrar a largo plazo			\$ 118,827,894

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

⁽¹⁾ Incluye el pagaré No. 3 con vencimiento el 31 de marzo de 2019 a tasa de interés de 5.14%, así como los pagarés del 21 al 26A con vencimiento del 2037 al 2042, a tasas de interés de 7.04% a 6.94% (ver Nota 22).

Por el período de 2018, los rendimientos devengados de los pagarés ascendieron a \$9,737,131 de los cuales \$28,818 corresponden a intereses del pagaré cobrado el 31 de marzo de 2018, cifra que fue reconocida como ingreso financiero en el estado de resultado integral separado.

Las tasas de rendimiento de estos pagarés se mantendrán fijas durante toda su vida. Considerando la calificación crediticia del Gobierno Federal en pesos y la probabilidad de incumplimiento, las pérdidas crediticias esperadas al 31 de diciembre de 2018 son \$0.

Al 31 de diciembre de 2018 vencieron 2 pagarés, el primero con vencimiento del 31 de marzo de 2017 por \$ 1,562,288 (\$ 1,518,932 por el pagare \$43,356 por los intereses) y el segundo con vencimiento del 31 de marzo de 2018 por \$ 2,551,024 (\$2,353,038 por el pagaré y \$197,986 por los intereses), mismos que fueron aportados al FOLAPE, fideicomiso utilizado por Petróleos Mexicanos para pagar el pasivo laboral devengado. La monetización del segundo pagaré se llevó a cabo 2 días después de la fecha de vencimiento del documento, lo que generó un interés adicional por \$644, el importe monetizado del segundo pagaré fue \$2,551,668 (\$2,364,053 por el principal y \$187,615 por los intereses).

(13) Activos intangibles, neto-

Los activos intangibles se integran como sigue:

	2018	2017
Activos intangibles:		
Saldo inicial del año	\$ 2,839,032	2,255,133
Incrementos por actualización y adquisición de licencias	602,636	583,899
Total del activo intangible	3,441,668	2,839,032
Amortización:		
Saldo inicial del año	676,881	441,528
Amortización del ejercicio	2,446,446	235,353
Total de amortización	3,123,327	676,881
Total activo intangible, neto	\$ 318,341	2,162,151

La vida útil de los activos intangibles es de 1 a 3 años, en caso de ser una actualización es de 1 año y cuando se trata de nuevas licencias puede ser de hasta 3 años de acuerdo con lo establecido en el contrato.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(14) Deuda-

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2018 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 15 de noviembre de 2017, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$30,000,000 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta US\$6,182,800. PEMEX podrá contratar endeudamiento interno o externo adicional, siempre y cuando no se rebase el monto global de endeudamiento neto total establecido en dicha Ley de Ingresos de la Federación (\$143,000,000 equivalentes a US\$7,813,000).

El Consejo de Administración aprobó los términos y condiciones para el cumplimiento de las obligaciones de contratación de deuda pública de Petróleos Mexicanos para el año fiscal 2018, de acuerdo con la Ley de Petróleos Mexicanos y su reglamento. Estos términos y condiciones son promulgados de conformidad con los lineamientos aprobados por la SHCP para el ejercicio fiscal 2018.

Posteriormente, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con fundamento en el artículo 13 fracción XXVI de la Ley de Petróleos Mexicanos, aprobó la propuesta global de financiamiento para el ejercicio fiscal 2018.

Durante el período del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- a) El 12 de febrero de 2018 Petróleos Mexicanos emitió un bono por US\$4,000,000 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$92,000,000, en dos tramos: (i) US\$2,500,000, con vencimiento en febrero de 2028 a una tasa de 5.35%, y (ii) US\$1,500,000, con vencimiento en febrero de 2048 a una tasa de 6.35%.
- b) El 12 de febrero de 2018, Petróleos Mexicanos realizó un intercambio de bonos con vencimiento en junio de 2044 a una tasa de 5.500% y en enero de 2046 tasa 5.625% anual, por el nuevo bono de referencia a 30 años con vencimiento en febrero de 2048 a tasa 6.35%. Los bonos con vencimiento en 2044 por US\$952,454, generaron nuevos bonos con vencimiento en febrero de 2048 por US\$881,899, con tasa anual de 6.350%. Los bonos con vencimiento en 2046 por US\$1,021,065, generaron nuevos bonos con vencimiento en febrero de 2048 por US\$946,764 y tasa anual de 6.350%.
- c) El 5 de marzo de 2018, Petróleos Mexicanos realizó una oferta de compra de bonos, conforme a la cual compró: (i) US\$ 138,598, con vencimiento en 2019 a tasa de 3.125%; (ii) US\$558,644, a una tasa de 5.500% con vencimiento en 2019; (iii) US\$91,843, a una tasa de 8.000% con vencimiento en 2019; (iv) US\$183,017, a una tasa de 6.000% con vencimiento en 2020; y (v) US\$817,303, a una tasa de 3.500% con vencimiento en 2020.
- d) El 27 de marzo, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito asegurado por un monto de US\$181,101 con vencimiento en febrero de 2025, a tasa Libor a 6 meses más 0.70% anual, los recursos fueron dispuestos el 13 de abril de 2018.
- e) El 16 de abril de 2018, la Emisora incrementó el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C de US\$92,000,000 a US\$102,000,000.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- f) El 24 de mayo de 2018, Petróleos Mexicanos emitió un bono por €3,150,000 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$102,000,000 en cuatro tramos: (i) €600,000, a una tasa de 2.500% con vencimiento en noviembre de 2022; (ii) €650,000, a una tasa variable con vencimiento en agosto de 2023; (iii) €650,000 a una tasa de 3.625% con vencimiento en noviembre de 2025; y (iv) €1,250,000, a una tasa de 4.750% con vencimiento en febrero de 2029.
- g) El 4 de junio de 2018, Petróleos Mexicanos emitió ₱365,000, a una tasa de 1.750% con vencimiento en diciembre de 2023 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$ 102,000,000.
- h) El 23 de agosto de 2018, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito por un monto de US \$200,000, a tasa Libor, con vencimiento en 2023.
- i) El 23 de octubre de 2018, Petróleos Mexicanos emitió un bono por US\$2,000,000 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$102,000,000, con vencimiento en 2029 a una tasa de 6.500%.
- j) El 9 de noviembre de 2018, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito sindicada revolving por un monto de \$ 9,000,000 con vencimiento en 2023.
- k) El 30 de noviembre de 2018 Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito asegurado por Sace de Italia por un monto de US\$250,000 con vencimiento en 2028, el cual pagará una tasa de interés de Libor a 6 meses más 0.80% anual.

Al 31 de diciembre de 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 US\$6,400,000 y \$26,200,000.

Todas las operaciones de financiamiento fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, y Pemex Logística.

Durante el período del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2017, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- a) El 14 de febrero de 2017, Petróleos Mexicanos colocó en los mercados internacionales de capital un monto de € 4,250,000 en tres bonos bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C:
 - i. € 1,750,000 a tasa fija de 2.5% y vencimiento en agosto de 2021.
 - ii. € 1,250,000 a tasa fija de 3.75% y vencimiento en febrero de 2024.
 - iii. € 1,250,000 a tasa fija de 4.875% y vencimiento en febrero de 2028.
- b) El 6 de abril de 2017, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito simple por un monto de US\$ 132,000 a tasa fija de 5.25% con vencimiento en abril 2024.
- c) El 15 de mayo de 2017, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito simple por un monto de US\$ 400,000 a tasa flotante más 165 puntos base con vencimiento en mayo de 2020. Se dispuso en dos tramos de US\$ 200,000 cada uno (el 24 de mayo y 14 de julio de 2017).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- d) El 16 de junio de 2017, Petróleos Mexicanos incrementó el programa de emisión de Pagarés a Mediano Plazo Serie C de US\$72,000,000 a US\$92,000,000.
- e) El 17 de julio de 2017, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito sindicada revolvente por un monto de US\$ 1,950,000 con vencimiento en 2020.
- f) El 18 de julio de 2017, Petróleos Mexicanos realizó una colocación en los mercados internacionales de capital por US\$5,000,000 en dos tramos bajo el programa de Pagarés de Mediano plazo Serie C. El cierre de la emisión se llevó a cabo el 18 de julio de 2017:
- i. US\$2,500,000 de reapertura del bono a tasa fija de 6.50% y vencimiento en marzo de 2027.
 - ii. US\$ 2,500,000 de reapertura del bono a tasa fija de 6.75% y vencimiento en septiembre de 2047.
- g) El 21 de julio de 2017, Petróleos Mexicanos realizó una oferta pública con la que compró un total de US\$922,485, de sus bonos remanentes al 5.750% con vencimiento en 2018, US\$644,374 de sus bonos remanentes al 3.500% con vencimiento en 2018 y US\$172,591 de sus bonos remanentes al 3.125% con vencimiento en 2019.
- h) El 16 de noviembre, Petróleos Mexicanos realizó una colocación en los mercados internacionales de capital por £450,000 a tasa fija de 3.75% con vencimiento en noviembre de 2025 bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C.
- i) El 18 de diciembre de 2017, Petróleos Mexicanos contrató una línea de crédito bilateral por US\$200,000, a tasa flotante de LIBOR más 165 puntos con vencimiento en 2020.
- j) El 21 de diciembre de 2017 Petróleos Mexicanos dispuso de US\$300,000, de una línea de crédito bilateral a una tasa flotante LIBOR más 175 puntos con vencimiento en 2022.

Todas las operaciones fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística y Pemex Cogeneración y Servicios (hasta el 13 de julio de 2018, fecha en que se emitió la declaratoria de liquidación, ver Nota 1).

Al 31 de diciembre de 2018, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.35% a 3.65%	Varios hasta 2048	\$ 1,163,861,026	59,130,566
Financiamiento de proyecto	Fija de 2.45% a 3.81% y Libor más 0.24% a 1.75%	Varios hasta 2028	52,159,976	2,650,015
Crédito directo	Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.65% y 1.75%	Varios hasta 2024	20,168,601	1,024,676
Crédito sindicado	Libor más 0.85%	En 2020	39,164,611	1,989,779
Crédito revolvente	Libor más 0.85%	En 2019	5,904,870	300,000
Total en dólares			1,281,259,084	65,095,036
A la hoja siguiente			\$ 1,281,259,084	

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
De la hoja anterior			\$ 1,281,259,084	
En euros				
Emisión de bonos	Fija de 1.875% a 5.5% y Euribor más 2.40%	Varios hasta 2030	334,044,298	14,842,851
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	En 2023	11,252,700	500,000
Total en euros			345,296,998	15,342,851
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5% y Libor yenes más 0.75%	Varios hasta 2026	31,171,326	173,850,115
Total en yenes			31,171,326	173,850,115
En libras				
Emisión de bonos	Fija 3.75% a 8.25%	Varios hasta 2025	19,968,985	795,964
Total en libras			19,968,985	795,964
En francos suizos				
Emisión de bonos	Fija 1.5% a 2.5%	Varios hasta 2023	28,223,771	1,412,870
Total en francos suizos			28,223,771	1,412,870
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIE más 0.06% a 1.35% y tasa fija de 7.19% a 9.1%	Varios hasta 2026	148,090,688	148,090,688
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIE más 0.50% a 1.250%	Varios hasta 2025	30,896,039	30,896,039
Crédito sindicado	TIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	28,925,329	28,925,329
Total en pesos			207,912,056	207,912,056
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa cero y tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	59,727,769	9,592,309
Total en principal en moneda nacional ⁽²⁾ a la hoja siguiente			\$ 1,973,559,989	

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
Total en principal en moneda nacional ⁽²⁾ , de la hoja anterior			\$ 1,973,559,989	
Más - Intereses devengados			33,391,496	
Total en principal e intereses de la deuda			2,006,951,485	
Menos - Capital a corto plazo			138,488,819	
Intereses devengados			33,391,496	
Porción circulante de la deuda a largo plazo			171,880,315	
Deuda a largo plazo			\$ 1,835,071,170	

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	En adelante	Total
Vencimientos del principal al 31 de diciembre de 2018 (moneda nacional)	\$ 138,488,819	184,041,415	178,323,160	166,043,569	163,432,158	127,356,796	1,015,874,072	1,973,559,989
	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====

Al 31 de diciembre de 2017, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

		2017			
		Moneda			
		Tasa de interés (1)	Vencimiento	Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses					
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.35% a 3.65%		Varios hasta 2047	\$ 1,137,608,562	57,493,597
Financiamiento de proyecto	Fija de 2.351% a 3.81% y Libor más 0.24% a 1.750%		Varios hasta 2025	64,974,388	3,283,741
Crédito directo	Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.65%		Varios hasta 2020	18,710,763	945,623
Crédito sindicado	Libor más 0.85%		En 2020	39,347,774	1,988,597
Crédito revolving	Libor más 0.85%		En 2018	25,722,710	1,300,000
Total en dólares				1,286,364,197	65,011,558
En euros					
Emisión de bonos	Fija de 1.875% a 5.5%		Varios hasta 2030	287,386,196	12,097,975
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%		En 2023	11,877,450	500,000
Total en euros				299,263,646	12,597,975
En yenes japoneses					
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5% y Libor yenes más 0.75%		Varios hasta 2026	30,541,407	173,827,016
Total en yenes				30,541,407	173,827,016
Subtotal, a la hoja siguiente				\$ 1,616,169,250	

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

			2017	
			Moneda	
	Tasa de interés (1)	Vencimiento	Nacional	Extranjera
Subtotal, de la hoja anterior			\$	1,616,169,250
En libras				
Emisión de bonos	Fija 3.75% a 8.25%	Varios hasta 2021	21,298,655	795,545
Total en libras			21,298,655	795,545
En francos suizos				
Emisión de bonos	Fija 1.5% a 2.5%	Varios hasta 2025	25,850,281	1,273,463
Total en francos suizos			25,850,281	1,273,463
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIIE más 0.06% a 1.35% y tasa fija de 7.19% a 9.1%	Varios hasta 2026	149,564,918	
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIIE más 0.85% a 1.250%	Varios hasta 2025	27,009,031	
Crédito sindicado	TIIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	33,646,107	
Total en pesos			210,220,056	
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa cero y tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	57,197,211	9,638,001
Total en principal en moneda nacional ⁽²⁾			\$	1,930,735,453
Mas- Intereses devengados				32,041,236
Total en principal e intereses de la deuda				1,962,776,689
Menos- Capital a corto plazo				105,905,874
Intereses devengados				32,041,236
Porción circulante de la deuda a largo plazo				137,947,110
Deuda a largo plazo			\$	1,824,829,579

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2018	2017
Movimientos de la deuda:		
Saldo al inicio del año	\$ 1,962,776,689	1,895,269,805
Captaciones	510,871,366	401,947,349
Amortizaciones	(448,254,942)	(325,593,951)
Intereses devengados no cobrados	1,116,955	4,679,639
Variación cambiaria	(19,558,583)	(13,526,153)
Saldo final del año	\$ 2,006,951,485	1,962,776,689

(1) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, las tasas eran las que siguen: LIBOR tres meses 2.80763% y 1.69428%, respectivamente; LIBOR seis meses 2.875630% y 1.83707%, respectivamente; TIIIE a 28 días 8.5897% y 7.6241%, respectivamente; y TIIIE a 91 días 8.6375% y 7.6556%, respectivamente.

(2) Los saldos de los financiamientos obtenidos al 31 de diciembre de 2018 y 2017, de bancos extranjeros fue de \$1,573,418,407 y \$1,649,824,707.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, Petróleos Mexicanos utilizó los siguientes tipos de cambio:

	2018	2017
Dólar estadounidense	19.6829	19.7867
Yen japonés	0.1793	0.1757
Libra esterlina	25.0878	26.7724
Euro	22.5054	23.7549
Franco suizo	19.9762	20.2992

(15) Beneficios a los empleados-

Hasta diciembre de 2015, Petróleos Mexicanos tenía únicamente un plan de beneficio definido para el retiro de sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuían. A partir de 2016, Petróleos Mexicanos cuenta además con un plan de contribución definida, en el que tanto Petróleos Mexicanos 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. Petróleos Mexicanos 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 beneficiarios.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Para el plan de beneficio definido, Petróleos Mexicanos cuenta con Fideicomisos para el fondeo de los beneficios a los empleados, cuyos ingresos provienen de los recursos presupuestales (gasto de operación) del renglón de jubilaciones o cualquier otro que sustituya este concepto o que se encuentre vinculado a éste y los intereses, dividendos y ganancias de capital que se obtengan con las inversiones del propio Fideicomiso.

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

Pasivo por Beneficios Definidos

	2018	2017
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	\$ 250,347,343	292,614,084
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	2,845,713	3,498,437
Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado de situación financiera separado	\$ 253,193,056	296,112,521

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

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

Pasivo neto proyectado

	2018	2017
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 292,614,084	278,721,264
Costo del servicio	4,693,066	1,001,513
Interés neto	22,834,168	21,848,018
Pago de beneficios definidos	(966,488)	(989,729)
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos demográficos	(16,657,517)	(19,398,614)
Cambios en supuestos financieros ⁽¹⁾	(48,119,495)	10,810,105
Por experiencia durante el ejercicio	8,398,821	3,676,582
En activos durante el ejercicio	67,470	183,287
Transferencia de pensionados de Cogeneración	-	8,040
Transferencia de personal activo ⁽²⁾	367,186	10,049,541
Contribuciones al fondo	(12,883,952)	(13,295,923)
Pasivo por beneficios definidos al final del año	\$ 250,347,343	292,614,084

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cambios en los activos del plan

	2018	2017
Activos del plan al inicio del año	\$ 1,404,628	394,923
Rendimiento esperado de los activos	308,328	293,977
Pagos con cargo al fondo	(13,097,947)	(12,396,908)
Contribuciones de la empresa al fondo	12,883,952	13,295,923
Ganancia / (Pérdida) actuarial de activos	(67,470)	(183,287)
Activos del plan al final del año	\$ 1,431,491	1,404,628

Las contribuciones de la empresa al fondo incluyen el pagaré con vencimiento al 31 de marzo de 2018 por \$815,126 derivada de la Aportación del Gobierno Federal con motivo de la Modificación del Plan de Pensiones de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias (ver Nota 12 Documentos por cobrar al Gobierno Federal).

La contribución esperada para el Fondo en Fideicomiso para el próximo período (2019) asciende a \$15,807,016 y los pagos esperados para 2019 son de \$16,659,527.

La distribución de los activos del plan a la fecha de presentación de información es la siguiente:

Activos del Plan

	2018	2017
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1,431,491	34,413
Instrumentos de deuda	-	1,370,215
Suman los activos del plan	\$ 1,431,491	1,404,628

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cambios en las obligaciones por beneficios definidos (OBD)

	2018	2017
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	\$ 294,018,712	279,116,187
Costo del servicio	4,074,362	4,238,085
Costo financiero	23,142,495	22,141,996
Pagos de beneficios definidos	(14,064,435)	(13,386,637)
Modificaciones al plan	618,703	(3,236,573)
Monto de (ganancias) / pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral:		
Cambios en supuestos Financieros ⁽¹⁾	(48,119,494)	10,810,105
Cambios en supuestos Demográfico	(16,657,517)	(19,398,614)
Por experiencia durante el ejercicio	8,398,821	3,676,583
Transferencia de reservas	-	8,040
Transferencias de personal activo ⁽²⁾	367,187	10,049,540
Obligaciones por beneficios al final del año	\$ 251,778,834	294,018,712

⁽¹⁾ La variación se debe principalmente a que con base en la norma, la tasa de descuento del Pasivo Laboral se ha estimado utilizando como referencia las tasas de interés observadas en los bonos gubernamentales denominados en pesos (Cetes y Bonos M). Durante 2018, las tasas de interés de largo plazo de dichos bonos tuvieron un incremento de 100 pb promedio, como consecuencia de la volatilidad registrada en los mercados financieros mexicanos hacia el cierre del año. El incremento en dichas tasas impactó directamente en la estimación de la tasa de descuento del Pasivo Laboral.

El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por \$(56,310,721), generadas en el período de enero a diciembre 2018, 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%).

⁽²⁾ La variación entre 2018 y 2017 se debe a la transferencia de personal de las Empresas Productivas Subsidiarias al Corporativo por motivo de la reestructura organizacional.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Debido a que al inicio y al final del período se presentó un déficit por obligaciones laborales, no se aplicó la prueba del 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 -10.37% y 12.70%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 2.15% y -1.69%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 8.88% y -7.80%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 1.43% y -1.26%, 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 activos del plan están en dos fideicomisos denominados Fondo Laboral PEMEX (FOLAPE), administrados por BBVA BANCOMER, S. A. y tienen un Comité Técnico integrado por personal de Petróleos Mexicanos y de la Fiduciaria.

Las siguientes tablas presentan información de los activos del plan medidos a valor razonable e indican su jerarquía, conforme a lo establecido en la NIIF 13, al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

Medición del valor razonable utilizado al 31 de diciembre de 2018				
	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1,431,491			1,431,491
Total	\$ 1,431,491			1,431,491

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Medición del valor razonable utilizado al 31 de diciembre de 2017

	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 34,413	-	-	34,413
Instrumentos de deuda	1,370,215	-	-	1,370,215
Total	\$ 1,404,628	-	-	1,404,628

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

	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 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 y gasolina	4.00%	4.00%
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

Con base en la norma, la tasa de descuento del Pasivo Laboral se ha estimado utilizando como referencia las tasas de interés observadas en los bonos gubernamentales denominados en pesos (Cetes y Bonos M). Durante 2018, las tasas de interés de largo plazo de dichos bonos tuvieron un incremento de 100 pb promedio, como consecuencia de la volatilidad registrada en los mercados financieros mexicanos hacia el cierre del año. El incremento en dichas tasas impactó directamente en la estimación de la tasa de descuento del Pasivo Laboral.

Otros beneficios a largo plazo

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

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

Cambios en el pasivo de otros beneficios a largo plazo

	2018	2017
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 3,498,437	3,290,130
Cargo a resultados del período	636,760	655,315
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos financieros	(730,762)	168,002
Cambios en supuestos demográficos	(129,446)	(170,618)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(474,368)	(822,655)
Transferencia de reservas	-	433
Transferencias de personal activo	45,092	377,740
Pasivo por beneficios definidos al final del período	\$ 2,845,713	3,498,347

Los pagos esperados de los beneficios a largo plazo ascienden a \$94,648.

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 18.18% y -14.15%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 4.64% y -3.32%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 0.36% y -1.30%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 4.78% y -4.43%, respectivamente en las obligaciones.

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

	2018	2017
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	4.77%
Supuesto de inflación		
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	4.00%	3.75%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	5.00%	5.00%
Tasa de incremento gas y 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

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Con base en la norma, la tasa de descuento del Pasivo Laboral se ha estimado utilizando como referencia las tasas de interés observadas en los bonos gubernamentales denominados en pesos (Cetes y Bonos M). Durante 2018, las tasas de interés de largo plazo de dichos bonos tuvieron un incremento de 100 pb promedio, como consecuencia de la volatilidad registrada en los mercados financieros mexicanos hacia el cierre del año. El incremento en dichas tasas impactó directamente en la estimación de la tasa de descuento del Pasivo Laboral.

(16) Instrumentos financieros derivados-

Petróleos Mexicanos enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los precios de hidrocarburos, tipos de cambio y tasas de interés, riesgo de crédito por la exposición al incumplimiento en sus inversiones y derivados financieros, 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 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. Se cuenta con un Grupo de Trabajo de Riesgos Financieros (GTRF), el cual es un grupo de trabajo especializado con capacidad de decisión en materia de exposición a riesgos financieros, esquemas de mitigación de riesgos financieros y contratación de IFD de Petróleos Mexicanos, sus Empresas Productivas Subsidiarias y, en su caso, Empresas Filiales.

Los IFD aprobados son negociados principalmente en el mercado OTC (Over the Counter), sin embargo, pueden ser utilizados instrumentos de mercados organizados.

Los tipos de IFD que Petróleos Mexicanos negocia se encuentran descritos dentro de las subsecciones posteriores, correspondientes a cada tipo de riesgo y relacionados con los mercados aplicables, definidos anteriormente.

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

Como parte del marco normativo en materia de administración de riesgos financieros, Petróleos Mexicanos cuenta con normatividad donde se definen las contrapartes elegibles para la negociación de IFD y otros instrumentos financieros.

Dado que los IFD vigentes de Petróleos Mexicanos han sido contratados con fines de mitigación de riesgos, es decir, tienen el propósito económico de cobertura, no existe la necesidad de establecer límites de riesgo de mercado.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Para los portafolios en los que se pueda presentar una exposición al riesgo de mercado, la normatividad en materia de administración de riesgos financieros determina el establecimiento y monitoreo de límites de riesgo, como son el VaR y Capital en Riesgo ("CaR" – una agregación del valor razonable o Mark to Market "MtM" y Pérdidas y Ganancias "P&G").

Los IFD que Petróleos Mexicanos contrata con sus contrapartes financieras no están sujetos a un contrato que considere intercambio de colaterales. Sin embargo, el marco regulatorio establece que se promuevan estrategias de mitigación de riesgo de crédito, como el intercambio de colaterales.

Petróleos Mexicanos no cuenta con un tercero independiente que verifique el cumplimiento de la normatividad anterior, sin embargo, se cuenta con procesos de control interno que validan el cumplimiento de las políticas y directrices vigentes.

A. Administración de Riesgos-

- I. Riesgo de Mercado
- i. Riesgo de tasa de interés

Petróleos Mexicanos 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 London Interbank Offered Rate (LIBOR) en dólares y la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (TIIE) en pesos. Al 31 de diciembre de 2018, aproximadamente 14.8% del total de la deuda, incluyendo los IFD, consistía en tasa variable.

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, Petróleos Mexicanos tiene contratados cuatro swaps de tasa de interés denominados en dólares por un monto notional agregado de US\$1,401,250, a una tasa de interés fija promedio ponderada de 2.35% y plazo a vencimiento promedio ponderado de 6.29 años.

Por otro lado, Petróleos Mexicanos invierte en pesos y dólares, de acuerdo a la normativa interna aplicable, a través de portafolios constituidos con distintos objetivos, buscando rentabilidad sujeta a parámetros de riesgo que acotan la probabilidad de pérdida de capital. Los recursos de estos portafolios tienen por objeto cumplir con las obligaciones de Petróleos Mexicanos en pesos y en dólares.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las inversiones de los portafolios de Petróleos Mexicanos se encuentran expuestas a riesgos de tasas de interés nacionales e internacionales, a la sobretasa de instrumentos gubernamentales y no gubernamentales, y a la paridad UDI/MXP. Sin embargo, dichos riesgos están acotados mediante el establecimiento de límites de riesgo de mercado.

ii. Riesgo de tipo de cambio

Los Ingresos de PEMEX están denominados, prácticamente en su totalidad, en dólares. Una cantidad significativa de estos se deriva de las exportaciones de petróleo crudo y de algunos productos del petróleo, cuyos precios se determinan y son pagaderos en dólares. Adicionalmente, los ingresos provenientes de las ventas domésticas de gasolina y diésel netos del IEPS, cuotas, estímulos y otros conceptos, así como las ventas del gas natural y sus derivados, del gas licuado del petróleo y de los petroquímicos, están indizados a los precios internacionales denominados en dólares para estos productos.

Por otro lado, en lo que respecta a los egresos de PEMEX, los derechos sobre hidrocarburos son calculados con base en precios internacionales denominados en dólares al igual que el costo de importación de los hidrocarburos que PEMEX adquiere para reventa en México o uso en sus instalaciones; mientras que, el monto de gastos de inversión y operación de PEMEX se establece en pesos.

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

Una de las funciones de Petróleos Mexicanos es contratar deuda con el objetivo de financiar los distintos proyectos de inversión de cada una de las compañías que integran PEMEX. El costo de la deuda asignada también es transferido, en su totalidad, a las compañías conforme el monto de la deuda que se les haya traspasado.

Por lo tanto, Petróleos Mexicanos prioriza las emisiones de deuda en dólares, sin embargo, esto no siempre es posible por lo que, la deuda emitida en divisas internacionales es cubierta a través de IFD, ya sea con swaps para convertir dicha deuda a dólares o mediante otros IFD, con el fin de mitigar la exposición al riesgo de tipo de cambio. El resto de la deuda se encuentra denominada en pesos o en UDIs, y en el caso de la deuda denominada en UDIs, la mayor parte se ha convertido a pesos a través de IFD con el fin de eliminar la exposición al riesgo inflacionario.

Como consecuencia de lo anterior, toda la deuda emitida en divisas internacionales distintas al dólar cuenta con estrategias de mitigación de riesgo cambiario. Petróleos Mexicanos ha seleccionado estrategias que permitan adicionalmente reducir el costo de fondeo manteniendo, en algunos casos, parte de este riesgo descubierto cuando así se evalúa conveniente.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las divisas subyacentes de los IFD son el euro, el franco suizo, el yen y la libra esterlina contra el dólar americano, y la UDI contra el peso.

Al 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos contrató swaps de moneda para cubrir el riesgo inflacionario generado por deuda en UDI, por un monto nocional agregado de \$6,844,866 y en 2017, Petróleos Mexicanos contrató instrumentos del mismo tipo para cubrir el riesgo inflacionario generado por deuda en UDI, por un monto nocional agregado de \$6,291,969.

Adicionalmente, en 2018 se contrataron, sin costo, estructuras conformadas por un swap de moneda y la venta de un call con el objetivo de realizar la cobertura de riesgo del nocional agregado de cuatro emisiones de deuda en euros por €3,150,000 y de una emisión de deuda en francos suizos por ₣365,000, garantizando una protección completa hasta un tipo de cambio determinado y protección parcial por encima de dicho nivel.

Por otro lado, en 2017, se contrataron, sin costo, tres estructuras de opciones denominada Seagull Option con el objetivo de realizar la cobertura de riesgo del nocional de tres emisiones de deuda en euros por un nocional agregado de €4,250,000, con dichas estructuras se protege la exposición corta en euros ante una apreciación del euro contra el dólar, en un rango específico, y se cuenta con el beneficio de su depreciación hasta un tipo de cambio determinado para cada emisión. Mientras que, para cubrir el riesgo cambiario originado por los cupones de dichas emisiones, se contrataron swaps de moneda sin intercambio de nocional, por el monto total de las emisiones. Además, en 2017 se contrató, sin costo, una estructura conformada por un swap de moneda y la venta de un call con el objetivo de realizar la cobertura de riesgo del nocional de una emisión de deuda en libras esterlinas por £450,000, garantizando una protección completa hasta un tipo de cambio determinado y protección parcial por encima de dicho nivel.

Con el objetivo de reflejar mediante IFD los efectos económicos de las coberturas del riesgo de tipo de cambio, Petróleos Mexicanos celebra IFD con Pemex Transformación Industrial (PTRI) y Pemex Exploración y Producción (PEP), con la posición contraria a la que mantiene con las Instituciones Financieras (back to back).

Petróleos Mexicanos registró, por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017 una (pérdida) utilidad cambiaria por (\$3,832,933) y \$6,837,171, respectivamente. En el ejercicio 2018 se tuvo una pérdida cambiaria aun cuando se tuvo una apreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de \$19.7867 por US\$1.00 a un tipo de cambio de \$19.6829 por US\$1.00 del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018. La utilidad cambiaria de 2017 se debió a la apreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de \$20.6640 por US\$1.00 a un tipo de cambio de \$ 19.7867 por US\$1.00 del 1 de enero al 31 de diciembre de 2017.

iii. Riesgo de precio de hidrocarburos

Petróleos Mexicanos realiza periódicamente el análisis de su estructura de ingresos y egresos, con el fin de identificar los principales factores de riesgo de mercado a los que se encuentran expuestos los flujos del Grupo en lo relativo a precios de los hidrocarburos. Con base en dicho análisis, Petróleos Mexicanos monitorea las posiciones en riesgo más importantes y cuantifica el riesgo de mercado que dichas posiciones generan en su balance financiero.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las exportaciones y las ventas domésticas de PEMEX están directa o indirectamente relacionadas con los precios internacionales de los hidrocarburos, por lo que PEMEX está expuesto a las fluctuaciones de estos precios. En términos de petróleo y gas natural, de acuerdo con el régimen fiscal actual, parte de este riesgo se transfiere al Gobierno de México.

La exposición de PEMEX ante los precios de los hidrocarburos es parcialmente mitigada mediante coberturas naturales entre los flujos de entrada y los de salida. Adicionalmente, Petróleos Mexicanos evalúa constantemente la implementación de estrategias de mitigación, incluyendo aquellas que involucran el uso de IFD, considerando la factibilidad operativa y presupuestaria de las mismas.

En 2017, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el establecimiento de un Programa Anual de Coberturas Petroleras. A partir de ese momento, Petróleos Mexicanos ha implementado estrategias de cobertura para proteger sus flujos de efectivo ante caídas del precio de la Mezcla Mexicana de Exportación por debajo del nivel establecido en la Ley de Ingresos de la Federación.

En abril de 2017, Petróleos Mexicanos implementó la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2017, en la cual se cubrieron 409 mil barriles día para los meses de mayo a diciembre de dicho ejercicio fiscal, con un costo de US\$133,503. Posteriormente, durante el segundo semestre de 2017, implementó la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2018, en la cual se cubrieron 440 mil barriles día para los meses de enero a diciembre de dicho ejercicio fiscal, con un costo de US\$449,898.

Durante 2018, se implementó la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2019, en la cual se cubrieron 320 mil barriles día para el período comprendido entre diciembre 2018 y diciembre de 2019, con un costo de US\$149,588.

Tras la ejecución de dichas coberturas petroleras, Petróleos Mexicanos celebró diversos IFD con PEP, con la posición contraria a la que mantiene con las Instituciones Financieras (back to back). Lo anterior, con el objetivo de traspasar los efectos económicos de dichas operaciones a PEP.

iv. Cuantificación de riesgo de mercado

Con el fin de presentar la exposición al riesgo de mercado prevaleciente en los instrumentos financieros de Petróleos Mexicanos, sin considerar la posición contraria mediante la que se transfiere dicho riesgo a PEP y a PTRI, a continuación se presentan los resultados de la cuantificación de riesgos que Petróleos Mexicanos realiza en apego a las prácticas internacionales de administración de riesgos.

Cuantificación de riesgo de tasa de interés

La cuantificación del riesgo de tasa de interés de los portafolios de inversión se realiza mediante el VaR histórico, a un horizonte de 1 día, con un nivel de confianza del 95%, para un período de un año. El VaR de los portafolios incorpora el riesgo de tasas y sobretasas. Adicionalmente, para los portafolios en moneda nacional, el VaR incluye el riesgo de variaciones en la inflación implícita en los títulos denominados en UDI. Para la gestión de los portafolios, el riesgo de tasa de interés se encuentra acotado a través de límites de VaR.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El VaR de los portafolios de inversión de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2018 es de \$(17.19) para el portafolio de Tesorería MXP, de \$0.00 para el portafolio de FOLAPE y de US\$0.00 para el portafolio de Tesorería USD. El portafolio de FICOLAVI y el portafolio de Tesorería MXP administrado por OFINSA fueron dados de baja en 2018.

Además de encontrarse expuesto a un riesgo de tasa de interés en los IFD en los que está obligado a realizar pagos en tasa flotante, los IFD de Petróleos Mexicanos se encuentran expuestos a una volatilidad en el MtM por la variación en las curvas de tasas de interés utilizadas en su valuación.

La cuantificación del riesgo de tasa de interés de los IFD se realizó en conjunto con la de los financiamientos. A continuación se muestra la sensibilidad de los IFD y de los financiamientos a un incremento de 10 puntos base (pb) paralelo sobre curvas cupón cero. El incremento de 10pb permite estimar de manera sencilla el impacto para valores proporcionales a dicho incremento y fue seleccionado de acuerdo con las prácticas de mercado en administración de riesgos financieros.

Para el caso de los financiamientos, se calculó la sensibilidad tanto a las curvas con las que se valúan los IFD (Curvas Interbancarias), como con las curvas con las que se estimó el valor justo de la deuda (Curvas PEMEX). Dichas métricas se calcularon con fines informativos, sin embargo no son utilizadas en la gestión, dado que Petróleos Mexicanos no tiene la intención de realizar prepagos de su deuda o cancelar sus derivados anticipadamente, no está expuesto al riesgo de tasa de interés derivado de sus obligaciones en tasa fija.

Derivados de tasa y moneda Sensibilidad a Tasa de Interés + 10 pb

Divisa	Curvas Interbancarias			Curva PEMEX
	Sensibilidad financiamiento	Sensibilidad derivados	Sensibilidad neto	Sensibilidad financiamien
En miles de dólares				
Franco suizo	3,816	(3,473)	343	3,340
Euro	103,859	(85,825)	18,034	73,784
Libra esterlina	5,871	(5,445)	426	4,598
Yen	7,600	(3,470)	4,130	5,518
Peso	24,783	1,693	26,476	19,808
UDI	14,032	(14,032)	-	9,803
US\$	779,844	93,006	872,850	333,180

Adicionalmente, se realizó un análisis retrospectivo del impacto en los estados financieros del ejercicio y de ejercicios anteriores, de incrementar o disminuir en 25 pb las tasas de interés variables de los financiamientos, así como de sus coberturas correspondientes.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, si las tasas de interés del ejercicio hubieran sido superiores en 25 pb y el resto de las variables hubieran permanecido constantes, la pérdida neta al 31 de diciembre de 2018 hubiera sido mayor en \$ 649,339, y la pérdida neta del ejercicio 2017 hubiera sido mayor en \$ 704,011, esto como consecuencia de un incremento en el costo por intereses. Análogamente, si los niveles de las tasas hubiesen sido inferiores en 25 pb, la pérdida neta al 31 de diciembre de 2018 hubiera sido menor en \$ 649,339, y la pérdida neta del ejercicio 2017 hubiera sido menor en \$ 704,011 como consecuencia de un menor costo por interés.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuantificación de riesgo de tipo de cambio

Las inversiones de los portafolios de Petróleos Mexicanos no generan un riesgo cambiario debido a que los recursos de estos fondos sirven para cumplir con las obligaciones de Petróleos Mexicanos tanto en moneda nacional como en dólares.

Los IFD de moneda se contratan con fines de cobertura del riesgo de cambio de los flujos de los financiamientos que se encuentran denominados en monedas distintas al peso y al dólar, así como el riesgo inflacionario proveniente de flujos de los financiamientos en UDI. Sin embargo, derivado de su tratamiento contable, los resultados del ejercicio se encuentran expuestos a la volatilidad del MtM por la variación en los tipos de cambio utilizados en su valuación.

La cuantificación del riesgo de tipo de cambio para los IFD se realizó en conjunto con la de los financiamientos. A continuación se muestra la sensibilidad de los IFD y los financiamientos a un incremento de 1% en los tipos de cambio de las divisas respecto al dólar. El incremento de 1% permite estimar de manera sencilla el impacto para valores proporcionales a dicho incremento y fue seleccionado de acuerdo con las prácticas de mercado en administración de riesgos financieros.

De manera análoga a la cuantificación de riesgo de tasas de interés, en el caso de los financiamientos, se calculó la sensibilidad cambiaria considerando tanto Curvas Interbancarias como Curvas PEMEX. Adicionalmente, se muestra el VaR histórico de la posición abierta remanente a un horizonte de 1 día, con un nivel de confianza del 95%, para un período de un año. Dichas métricas se calcularon con fines informativos, sin embargo, para llevar a cabo las actividades de gestión de riesgos del portafolio de deuda, se realizan periódicamente análisis cuantitativos con el fin de estimar la magnitud de la exposición al riesgo cambiario generada por emisiones de deuda. A partir de dichos análisis, Petróleos Mexicanos ha seleccionado como estrategia para mitigar el riesgo moneda la contratación de los IFD que se muestran en la tabla de la hoja siguiente, en conjunto con los financiamientos a los que cubren:

Derivados de tasa y moneda

Divisa	Curvas Interbancarias			VaR 95% Neto	Curva PEMEX
	1% Financiamiento	1% Derivados	1% Neto		1% Financiamiento
	<i>En miles de dólares</i>				
Franco suizo	(15,283)	14,597	(686)	(463)	(14,183)
Euro	(214,136)	185,752	(28,384)	(25,365)	(173,687)
Libra esterlina	(12,318)	11,701	(618)	(527)	(10,292)
Yen	(17,118)	11,569	(5,548)	(4,482)	(14,158)
Peso	(104,478)	(32,064)	(136,542)	(164,722)	(95,975)
UDI	(30,163)	30,163	-	-	(25,951)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Adicionalmente, se realizó un análisis retrospectivo del impacto en los estados financieros del ejercicio y de ejercicios anteriores, de incrementar o disminuir en 25 pb las tasas de interés variables de los financiamientos, así como de sus coberturas correspondientes.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, si las tasas de interés del ejercicio hubieran sido superiores en 25 pb y el resto de las variables hubieran permanecido constantes, la pérdida neta al 31 de diciembre de 2018 hubiera sido mayor en \$ 649,339, y la pérdida neta del ejercicio 2017 hubiera sido mayor en \$ 704,011, esto como consecuencia de un incremento en el costo por intereses. Análogamente, si los niveles de las tasas hubiesen sido inferiores en 25 pb, la pérdida neta al 31 de diciembre de 2018 hubiera sido menor en \$ 649,339, y la pérdida neta del ejercicio 2017 hubiera sido menor en \$ 704,011 como consecuencia de un menor costo por interés.

Como se puede observar en el cuadro anterior, el riesgo cambiario de la deuda emitida en divisas internacionales distintas al dólar se encuentra cubierto prácticamente en su totalidad por los IFD contratados. La exposición cambiaria al franco, al euro, a la libra y al yen es resultado de la delta de las estructuras de opciones antes descritas (Seagull Options y Calls), y a los niveles actuales de los tipos de cambio, representa un menor costo de fondeo que el de estrategias de cobertura realizadas a través de swaps.

Cuantificación de Riesgo por precio de hidrocarburos

La cuantificación del riesgo de precio del crudo se realiza mediante el VaR histórico, a un horizonte de 1 día, con un nivel de confianza del 95%. Al 31 de diciembre de 2018, éste se situó en US\$ (19,651).

II. Riesgo de contraparte o de crédito

Cuando el valor razonable de los IFD a cierta fecha es favorable para Petróleos Mexicanos, la Compañía se encuentra expuesta a perder dicho monto ante un evento de incumplimiento de las contrapartes. Petróleos Mexicanos monitorea la calidad crediticia de sus contrapartes y estima a su vez la exposición por riesgo de crédito de los IFD. Como estrategia de mitigación de riesgo, Petróleos Mexicanos realiza operaciones con instituciones financieras con una calificación crediticia mínima de BBB-, la cual es emitida y revisada periódicamente por agencias calificadoras de riesgo y, adicionalmente, procura mantener un portafolio diversificado de contrapartes.

Con el fin de estimar la exposición por riesgo de crédito de cada una de sus contrapartes financieras, Petróleos Mexicanos realiza el cálculo de la exposición potencial mediante la proyección de los distintos factores de riesgo utilizados en la valuación de cada IFD para la estimación del MtM a distintos plazos, considerando las cláusulas de mitigación de riesgo de crédito.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Por otro lado, Petróleos Mexicanos tiene contratados diversos swaps de moneda de largo plazo, utilizando como mitigadores de riesgo, cláusulas de recouping (mediante las cuales, los pagos en los swaps son ajustados cuando el MtM excede el umbral especificado en la confirmación del swap), que limitan la exposición de Petróleos Mexicanos hacia sus contrapartes a un umbral específico. Estas cláusulas de recouping se activaron, al 31 de diciembre de 2018, en siete swaps contratados para cubrir exposición al riesgo cambiario en euros y libras esterlinas y, durante 2017 en tres swaps contratados para cubrir exposición al riesgo cambiario en euros. Esto resultó en el prepago del valor justo de los mismos y el reinicio de los términos del swap para que su valor razonable sea cero. Durante 2018 no se ha contratado ninguna operación con esta característica.

Adicionalmente, Petróleos Mexicanos tiene contratados IFD con cláusulas de *mandatory early termination* (mediante las cuales, en una fecha determinada, independientemente del valor del MtM de la operación, se realiza la terminación anticipada del IFD con la liquidación del MtM correspondiente, pudiendo contratar el IFD con la misma contraparte o con una nueva), que reducen el riesgo crediticio generado por el plazo del IFD al acortarlo a una fecha específica. Al 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos tiene contratadas dos estructuras *Seagull Option* de yen con cláusulas de terminación en 2021.

De acuerdo con la norma NIIF13 – "Medición del Valor Razonable", el MtM de los IFD debe reflejar la calidad crediticia del instrumento. De esta forma se incorporan en el valor del instrumento las expectativas actuales de riesgo crediticio, reconociendo la probabilidad de incumplimiento de las contrapartes. Debido a lo anterior, Petróleos Mexicanos incorpora un Ajuste por Riesgo de Crédito (CVA por sus siglas en inglés) en el valor razonable de los IFD.

Para cada IFD, el CVA se obtiene a través del diferencial entre el cálculo del MtM y la estimación del MtM ajustado por riesgo de crédito. Para la determinación del riesgo de crédito, el método de CVA toma en cuenta la percepción actual en el mercado sobre el riesgo crediticio de ambas contrapartes, utilizando los siguientes insumos: a) la proyección del MtM para cada fecha de pago, a partir de las curvas forward; b) la probabilidad de incumplimiento implícita en los CDSs, tanto de Petróleos Mexicanos como de la contraparte, en cada fecha de pago; c) y las tasas de recuperación ante default correspondientes a cada contraparte.

A continuación se muestra la exposición actual y potencial agregada por calificaciones crediticias:

Máxima exposición crediticia por plazo de Petróleos Mexicanos

Rating	Actual	<1y	1y-3y	3y-5y	5y-7y	7y-10y	>10y
En miles de dólares							
A+	33,574	327,062	478,533	290,207	189,464	129,778	-
A	172,468	1,069,540	1,051,02	933,130	260,363	189,119	-
A-	54,288	143,584	9,780	-	-	-	-
BBB+	72,570	1,567,608	2,229,08	2,293,01	2,259,894	1,724,213	650,900
BBB-	(71,491)	33,290	127,099	151,033	156,401	160,631	-

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

En lo que respecta a las inversiones, al 31 de diciembre de 2018, la posición en moneda nacional de Petróleos Mexicanos de acuerdo con la calificación de las emisiones es la siguiente:

Calificación emisión*	Valor nominal
mxAAA	\$ 100,344

* Calificación mínima entre S&P, Moody's y Fitch Escala Nacional de corto plazo y largo plazo No incluye Gobierno Federal

No se incluye la posición de los bonos del Gobierno Federal Mexicano en pesos, pues se considera que, dada la calificación crediticia actual, la probabilidad de incumplimiento en dicha divisa es cero.

III. Riesgo de liquidez

Actualmente, a través de la planeación de financiamientos y la compra-venta de dólares para el balanceo de las cajas, Petróleos Mexicanos mantiene saldos en moneda nacional y en dólares que se consideran adecuados para hacer frente tanto a sus gastos de operación e inversión, así como a otras obligaciones de pago, como es el caso de los requerimientos relacionados con IFD.

Al 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito comprometidas revolventes con el fin de mitigar el riesgo de liquidez. En pesos cuenta con tres líneas: una por \$3,500,000 con vencimiento en junio de 2019, una por \$ 20,000,000 con vencimiento en noviembre de 2019, y una por \$9,000,000 con vencimiento en noviembre de 2023, respectivamente. En dólares cuenta con tres opciones de financiamiento: la primera por US\$1,500,000 con vencimiento en diciembre 2019, la segunda por US\$3,250,000 con vencimiento en febrero 2020 y la última por US\$1,950,000 con vencimiento en enero 2021.

Finalmente, para el diseño de estrategias de inversión de sus portafolios, Petróleos Mexicanos selecciona los horizontes considerando los requerimientos de flujo en cada divisa a fin de mantener la disponibilidad de los recursos.

Las siguientes tablas muestran un desglose de vencimientos, así como el valor razonable, del portafolio de deuda de Petróleos Mexicanos y los IFD al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017.

- Para las obligaciones de deuda, estas tablas presentan los flujos de efectivo del capital y tasas de interés promedio ponderadas para la deuda a tasa fija.
- Para swaps de tasa de interés, swaps de moneda, opciones de moneda y forward de moneda estas tablas presentan el monto del notional y el promedio ponderado de las tasas de interés esperadas (de acuerdo a lo contratado) a la fecha de vencimiento.
- Las tasas variables promedio ponderadas están basadas en las tasas forward implícitas en la curva de rendimiento del mercado interbancario en la fecha de reporte.
- Para crudo, el volumen se presenta en millones de barriles, y el promedio fijado y precios de ejercicio son presentados en dólares por barril.
- Los valores razonables incluyen CVA y se obtienen de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes comerciales, tales como Bloomberg. Respecto a crudo, las curvas forward y volatilidades implícitas se obtienen de Bloomberg.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- El valor razonable se calcula de manera interna, ya sea descontando los flujos de efectivo con la correspondiente curva de rendimientos cupón cero en la divisa original o mediante otros modelos de valuación comúnmente utilizados en el mercado para ciertos instrumentos específicos.
- Para todos los instrumentos, las tablas muestran los términos de los contratos, con la finalidad de determinar flujos futuros, de acuerdo con sus fechas de vencimiento.

La información es presentada en miles de pesos, excepto donde se indica.

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de la deuda al 31 de diciembre de 2018 ⁽¹⁾

	Año de la fecha de vencimiento esperada						Valor total en libros	Valor razonable
	2019	2020	2021	2022	2023	2024 en adelante		
	(en miles de pesos nominales)							
Pasivos								
Deuda Vigente								
Tasa fija (dólares)	\$ 36,390,293	36,190,727	90,678,341	80,118,802	88,665,273	804,583,322	1,136,626,758	1,026,747,652
Tasa de Interés Promedio (%)							5.8545%	
Tasa fija (yenes)	-	-	-	-	5,379,000	14,317,126	19,696,126	16,603,524
Tasa de Interés Promedio (%)							1.3484%	
Tasa fija (libras)	-	-	-	8,763,410	-	11,205,575	19,968,985	20,257,139
Tasa de Interés Promedio (%)							5.7248%	
Tasa fija (pesos)	-	10,017,084	20,257,747	1,999,192	-	88,324,131	120,598,154	101,639,764
Tasa de Interés Promedio (%)							7.4872%	
Tasa fija (UDI)	19,386,459	4,999,710	4,066,182	-	-	31,275,418	59,727,769	51,079,974
Tasa de Interés Promedio (%)							2.7362%	
Tasa fija (euros)	21,466,509	29,215,492	39,343,306	35,884,701	31,437,421	173,348,554	330,695,984	325,772,611
Tasa de Interés Promedio (%)							3.7123%	
Tasa fija (francos suizos)	5,991,035	11,966,770	3,001,116	-	7,264,850	-	28,223,771	27,916,889
Tasa de Interés Promedio (%)							1.8697%	
Total de deuda a tasa fija	83,234,296	92,389,783	157,346,692	126,766,105	132,746,545	1,123,054,125	1,715,537,547	1,570,017,552
Tasa variable (dólares)	21,055,314	61,957,084	12,663,053	31,024,025	9,282,030	8,650,820	144,632,326	149,387,041
Tasa variable (yen)	-	11,475,200	-	-	-	-	11,475,200	11,264,120
Tasa variable (euros)	-	-	-	-	14,601,014	-	14,601,014	16,093,157
Tasa variable (pesos)	34,199,208	18,219,348	8,313,415	8,253,439	6,802,569	11,525,923	87,313,902	87,266,080
Total de deuda a tasa variable	55,254,522	91,651,633	20,976,468	39,277,464	30,685,614	20,176,743	258,022,442	264,010,399
Deuda Total	\$ 138,488,819	184,041,415	178,323,160	166,043,569	163,432,159	1,143,230,868	1,973,559,989	1,834,027,951

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 de \$ 19.6829 = USD\$ 1.00; \$ 0.17930 = 1.00 Yen japonés; \$ 25.0878 = 1.00 Libra esterlina; \$ 6.226631 = 1.00 UDI; \$ 22.5054 = 1.00 Euro y \$ 19.9762 = 1.00 Franco suizo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de la deuda al 31 de diciembre de 2017 ⁽¹⁾

	Año de la fecha de vencimiento esperada						Valor total en libros	Valor razonable
	2018	2019	2020	2021	2022	2023 en adelante		
Pasivos								
Deuda vigente								
Tasa fija (dólares)	\$ 40,929,382	55,726,780	56,361,779	91,208,375	80,502,027	782,384,690	1,107,113,032	1,151,598,766
Tasa de interés promedio (%)							5.7747%	
Tasa fija (yenes)	-	-	-	-	-	19,296,607	19,296,607	18,040,398
Tasa de interés promedio (%)							1.3485%	
Tasa fija (libras)	-	-	-	-	9,345,839	11,952,816	21,298,655	24,381,394
Tasa de interés promedio (%)							5.7246%	
Tasa fija (pesos)	-	-	10,033,017	20,376,655	1,999,098	88,349,072	120,757,842	171,683,692
Tasa de interés promedio (%)							7.4876%	
Tasa fija (UDI)	-	18,477,076	4,764,175	3,874,313	-	30,081,648	57,197,211	56,536,905
Tasa de interés promedio (%)							2.7458%	
Tasa fija (euros)	-	32,041,310	30,801,894	41,508,857	23,655,950	171,255,634	299,263,646	330,571,635
Tasa de interés promedio (%)							3.6736%	
Tasa fija (francos suizos)	4,565,075	6,088,686	12,149,953	3,046,567	-	-	25,850,281	26,957,785
Tasa de interés promedio (%)							1.8387%	
Total de deuda a tasa fija	45,494,457	112,333,851	114,110,818	160,014,767	115,502,914	1,103,320,468	1,650,777,275	1,779,770,573
Tasa variable (dólares)	51,792,288	14,225,139	61,239,695	11,769,841	30,249,900	9,974,304	179,251,165	184,745,953
Tasa variable (yen)	-	-	11,244,800	-	-	-	11,244,800	11,361,079
Tasa variable (pesos)	8,619,129	27,870,390	18,206,898	8,313,415	8,237,021	18,215,360	89,462,213	92,517,537
Total de deuda a tasa variable	60,411,417	42,095,529	90,691,392	20,083,255	38,486,921	28,189,664	279,958,179	288,624,569
Deuda total	\$ 105,905,874	154,429,380	204,802,210	180,098,022	153,989,835	1,131,510,132	1,930,735,453	2,068,395,142

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2017 de \$ 19.7867 = USD\$ 1.00; \$ 0.1757 = 1.00 Yen japonés; \$ 26.7724 = 1.00 Libra esterlina; \$ 5.934551 = 1.00 UDI; \$ 23.7549 = 1.00 Euro y \$ 20.2992 = 1.00 Franco suizo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de los instrumentos financieros derivados contratados con propósitos distintos a negociación al 31 de diciembre de 2018^{(1) (2)}

	Año de la fecha de vencimiento esperada					2024 en adelante	Nocional total	Valor razonable ⁽³⁾
	2019	2020	2021	2022	2023			
Instrumentos de Cobertura ⁽²⁾								
(4)								
IFD de tasa de interés								
Swaps de tasa de interés (Dólares americanos)								
Variable a fija	\$ 4,379,445	4,379,445	4,379,445	4,379,445	4,379,445	5,683,437	27,580,664	648,938
Tasa de pago promedio	3.11%	3.13%	3.16%	3.22%	3.36%	3.74%	N.A.	N.A.
Tasa de cobro promedio	4.25%	4.10%	3.96%	4.09%	4.40%	5.25%	N.A.	N.A.
Swaps de tasa de interés (pesos)								
Variable a fija	-	-	-	-	-	-	-	-
Tasa de pago promedio	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Tasa de cobro promedio	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
IFD de divisas								
Swaps de moneda								
Recibe euros/ Paga Dólares americanos	20,782,857	28,568,548	36,709,101	35,121,361	45,930,033	175,091,781	342,203,681	5,495,541
Recibe yenes/ Paga Dólares americanos	-	12,971,158	-	-	4,750,499	-	17,721,657	(1,112,629)
Recibe libras esterlinas/Paga Dólares americanos	-	-	-	9,819,995	-	11,645,585	21,465,580	(297,318)
Recibe UDI/Paga pesos	23,740,341	7,292,520	3,000,000	-	-	27,450,032	61,482,894	(4,392,093)
Recibe Francos Suizos/Paga Dólares americanos	6,466,978	11,488,074	2,978,666	-	7,184,259	-	28,117,976	486,310
Opciones de Moneda								
Compra put, Vende put y Vende call sobre yenes	-	-	-	-	-	14,355,685	14,355,685	222,491
Compra call, Vende call y Vende put sobre euros	-	-	39,497,823	13,542,111	14,670,620	99,308,812	167,019,366	165,458
Venta Call sobre libras esterlinas	-	-	-	-	-	11,296,695	11,296,695	(232,636)
Venta Call sobre francos suizos	-	-	-	-	7,315,424	-	7,315,424	(183,093)
Forward de Tipo de Cambio								
Recibe Dólares americanos / Paga pesos	\$ -	-	-	-	-	-	-	-

N.A. = no aplica.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 de \$ 19.6829 = USD\$ 1.00 y \$ 22.5054 = 1.00 euro.

(2) La Administración de Petróleos Mexicanos usa estos IFD para cubrir riesgos de mercado; sin embargo, estos IFD no califican para propósitos contables como de cobertura y son registrados en los estados financieros como IFD con fines de negociación.

(3) Los números positivos representan un valor razonable favorable a Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de los instrumentos financieros derivados contratados con propósitos distintos a negociación al 31 de diciembre de 2017^{(1) (2)}

	Año de la fecha de vencimiento esperada					2023 en adelante	Nocional total	Valor razonable
	2018	2019	2020	2021	2022			
Instrumentos de Cobertura ⁽²⁾								
IFD de tasa de interés								
Swaps de tasa de interés (Dólares americanos)								
Variable a fija	\$ 4,402,541	4,402,541	4,402,541	4,402,541	4,402,541	10,115,950	32,128,654	411,721
Tasa de pago promedio	3.09%	3.18%	3.13%	3.16%	3.22%	3.48%	N.A.	N.A.
Tasa de cobro promedio	3.20%	3.44%	3.71%	3.83%	3.96%	4.49%	N.A.	N.A.
Swaps de tasa de interés (pesos)								
Variable a fija	-	-	-	-	-	-	-	-
Tasa de pago promedio	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Tasa de cobro promedio	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
IFD de divisas								
Swaps de moneda								
Recibe euros/ Paga Dólares americanos	-	29,898,198	28,719,208	36,902,690	21,302,856	161,617,172	278,440,124	19,065,727
Recibe yenes/ Paga Dólares americanos	-	-	13,039,563	-	-	4,775,551	17,815,114	(1,670,533)
Recibe libras esterlinas/Paga Dólares americanos	-	-	-	-	10,310,216	11,706,999	22,017,215	1,151,096
Recibe UDI/Paga pesos	-	23,740,341	7,292,520	3,000,000	-	20,605,166	54,638,028	(4,720,592)
Recibe Francos Suizos/Paga Dólares americanos	4,535,474	6,501,082	11,548,658	2,994,374	-	-	25,579,588	400,316
Opciones de Moneda								
Compra put, Vende put y Vende call sobre yenes	-	-	-	-	-	14,046,320	14,046,320	48,715
Compra call, Vende call y Vende put sobre euros	-	-	-	41,567,998	-	59,382,855	100,950,853	4,919,444
Venta Call sobre libras esterlinas	-	-	-	-	-	12,031,728	12,031,728	(239,626)
Forward de Tipo de Cambio								
Recibe Dólares americanos / Paga pesos	\$ 59,360,100	-	-	-	-	-	59,360,100	(2,006,461)

N.A. = no aplica.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2017 de \$ 19.7867 = USD\$ 1.00 y \$ 23.7549 = 1.00 euro.

(2) La Administración de Petróleos Mexicanos usa estos IFD para cubrir riesgos de mercado; sin embargo, estos IFD no califican para propósitos contables como de cobertura y son registrados en los estados financieros como IFD con fines de negociación.

(3) Los números positivos representan un valor razonable favorable a Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

B. Valor razonable de los instrumentos financieros derivados-

Petróleos Mexicanos evalúa periódicamente la exposición a los precios internacionales de hidrocarburos, tasas de interés y tipos de cambio del Grupo, y utiliza IFD como mecanismo para mitigar fuentes potenciales de riesgo.

Petróleos Mexicanos monitorea periódicamente el valor razonable de los IFD contratados. El valor razonable es un indicativo o estimación del precio al que una parte asumiría los derechos y las obligaciones de la otra, y se calcula para cada IFD a través de modelos utilizados por el mercado financiero internacional con insumos obtenidos de los principales sistemas de información y proveedores de precios, por lo que no requiere de un tercero independiente que lleve a cabo la valuación.

Petróleos Mexicanos calcula el valor razonable de los IFD mediante herramientas desarrolladas por proveedores de información de mercado como Bloomberg y mediante diversos modelos de valuación implementados en los sistemas que se utilizan para integrar las diferentes áreas de negocio y contabilidad de Petróleos Mexicanos, como por ejemplo SAP (*System Applications Products*). Petróleos Mexicanos no cuenta con políticas para la designación de un agente de cálculo y valuación.

El portafolio de IFD de Petróleos Mexicanos está compuesto principalmente de swaps cuyo MtM es estimado proyectando los flujos futuros y descontándolos con el factor de descuento correspondiente; en el caso de las opciones de moneda, se utiliza el Modelo Black and Scholes y en el caso de las opciones de crudo se utiliza el Modelo de Levy para opciones asiáticas.

Debido a que las coberturas de Petróleos Mexicanos son de flujo de efectivo, la efectividad de las mismas se mantiene independientemente de las variaciones en los activos subyacentes o variables de referencia, ya que los flujos del activo se compensan totalmente con los de pasivo. Por lo anterior, no se considera necesario un cálculo de medidas de efectividad o el monitoreo de las mismas.

Derivados implícitos

Petróleos Mexicanos de conformidad a la política establecida, ha analizado los diferentes contratos celebrados y ha determinado que, de acuerdo a las cláusulas de los mismos, éstos no presentan todos los términos que requieran segregarse al derivado implícito. De acuerdo con lo anterior, al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017 no se han reconocido efectos por derivados implícitos (por moneda o por índice).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Tratamiento contable

Petróleos Mexicanos contrata los IFD con el propósito de cubrir los riesgos financieros asociados a sus operaciones, compromisos en firme, transacciones pronosticadas y a sus activos o pasivos reconocidos en el estado de situación financiera. Sin embargo, algunos de estos IFD no cumplen con los requerimientos de la norma contable para ser designados formalmente como instrumentos con fines de cobertura, por lo cual se contabilizan como operaciones con fines de negociación, aunque económicamente los flujos de efectivo generados por estos instrumentos se compensarán, eminentemente en el tiempo, con los flujos a generar por los activos o a liquidar por los pasivos a los cuales se encuentran asociados y por ende, todo el cambio en el valor razonable de estos instrumentos afecta directamente el rubro Rendimiento (pérdida) por instrumentos financieros derivados, neto, del estado del resultado integral separado.

Al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, el valor razonable neto de los IFD, vigentes o posiciones abiertas y vencidas no realizadas, reconocidos en el estado de situación financiera, asciende a \$ (850,890) y \$ (3,551,485), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, Petróleos Mexicanos no tiene IFD designados como instrumentos de cobertura.

La siguiente tabla muestra el valor razonable y el monto nominal de los IFD, posiciones vigentes o abiertas y vencidas no realizadas, al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, considerados por las razones antes expuestas, como operaciones con fines de negociación. Debe hacerse notar que:

- Los valores razonables incluyen CVA y se obtienen de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes comerciales, tales como Bloomberg. Respecto a crudo, las curvas forward y volatilidades implícitas se obtienen de Bloomberg.
- El valor razonable se calcula de manera interna, ya sea descontando con la correspondiente curva de rendimientos cupón cero en la divisa original o mediante otros modelos de valuación comúnmente utilizados en el mercado para ciertos instrumentos específicos.
- La información es presentada en miles de pesos (excepto donde se indica).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Posición de Petróleos Mexicanos con Terceros

IFD	POSICIÓN	31 de diciembre de 2018		31 de diciembre de 2017	
		VALOR		VALOR	
		Nocional	Razonable	Nocional	Razonable
Swap de tasa de interés	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 3M + spread	14,147,084	228,909	16,695,028	79,448
Swap de tasa de interés	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 6M + spread	13,433,579	420,029	15,433,626	332,273
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en MXP TIIE 28d +spread y recibe fijo en UDI.	37,742,553	(237,428)	30,897,687	(216,441)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en MXP y recibe nocional en UDI.	23,740,341	(4,154,665)	23,740,341	(4,504,151)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 6M + spread y recibe flotante en JPY Libor 6M + spread.	12,971,158	(1,532,612)	13,039,563	(1,804,993)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en JPY.	4,750,499	419,983	4,775,551	134,461
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 3M + spread y recibe flotante en EUR Libor 3M + spread.	15,073,938	(122,974)	-	-
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en EUR.	327,129,743	5,618,515	278,440,124	19,065,727
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 6M + spread y recibe fijo en GBP.	9,819,995	(2,573)	10,310,216	560,982
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en GBP.	11,645,585	(294,745)	11,706,999	590,113
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en CHF.	28,117,976	486,310	25,579,588	400,316
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra put, Vende put y Vende call sobre JPY	14,355,685	222,491	14,046,320	48,715
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra call, Vende call y Vende put sobre EUR	95,923,285	2,708,534	100,950,853	4,919,444
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Venta Call sobre GBP	11,296,695	(232,636)	12,031,728	(239,626)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Venta Call sobre CHF	7,315,424	(183,093)	-	-
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Venta Call sobre EUR	71,096,081	(2,543,075)	-	-
Forward de Tipo de Cambio	Petróleos Mexicanos Paga MXP y Recibe USD	-	-	59,360,100	(2,006,461)
Subtotal			800,971		17,359,807
Opciones de Crudo	compra Put y vende Put	111.68	5,690,212	153.56	(5,010,187)
			6,491,183		12,349,621

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

IFD contratados entre Petróleos Mexicanos y EPS's

IFD	POSICIÓN	31 de diciembre de 2018		31 de diciembre de 2017	
		VALOR		VALOR	
		Nocional	Razonable	Nocional	Razonable
Swap de tasa de interés	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 3M + spread	14,147,084	(233,134)	16,695,028	(82,396)
Swap de tasa de interés	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 6M + spread	13,433,579	(425,722)	15,433,626	(334,827)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en MXP TIIE 28d +spread y recibe fijo en UDI.	37,742,553	(453,662)	30,897,687	(200,084)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en MXP y recibe nocional en UDI.	23,740,341	4,220,865	23,740,341	4,558,323
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 6M + spread y recibe flotante en JPY Libor 6M + spread.	12,971,158	1,586,632	13,039,563	1,845,982
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en JPY.	4,750,499	(459,135)	4,775,551	(162,580)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 3M + spread y recibe flotante en EUR Libor 3M + spread.	15,073,938	98,308	-	-
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en EUR.	327,129,743	(6,648,887)	278,440,124	(20,291,702)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 6M + spread y recibe fijo en GBP.	9,819,995	30,007	10,310,216	(551,700)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en GBP.	11,645,585	293,677	11,706,999	(649,478)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en CHF.	28,117,976	(521,515)	25,579,588	(416,955)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra put, Vende put y Vende call sobre JPY	14,355,685	(246,228)	14,046,320	(52,793)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra call, Vende call y Vende put sobre EUR	95,923,285	(2,833,965)	100,950,853	(5,099,271)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Venta Call sobre GBP	11,296,695	296,411	12,031,728	289,831
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Venta Call sobre CHF	7,315,424	215,488	-	-
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Venta Call sobre EUR	71,096,081	3,442,142	-	-
Subtotal			<u>(1,638,718)</u>		<u>(21,147,651)</u>

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

IFD	31 de diciembre de 2018		31 de diciembre de 2017	
	Volumen (millones de barriles)	Valor Razonable	Volumen (millones de barriles)	Valor Razonable
Opciones de Crudo	111.68	(5,703,356)	153.56	5,008,410

Tipos de cambio \$19.6829 y \$19.7867 pesos por dólar, utilizados para fines de conversión a pesos al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, respectivamente. En su caso, se utilizó un tipo de cambio de \$22.5054 pesos por euro al 31 de diciembre de 2018 y de \$23.7549 pesos por euro al 31 de diciembre de 2017.

Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y el 31 de diciembre de 2017, Petróleos Mexicanos reconoció una (pérdida) utilidad neta de \$(3,497,813) y \$27,670,991, respectivamente, reportada en el rubro Rendimiento (costo) por instrumentos financieros derivados, neto, correspondiente a los IFD contabilizados como operaciones con fines de negociación.

Las siguientes tablas muestran el valor razonable de los IFD, que se muestra en el rubro Instrumentos financieros derivados del estado de situación financiera, en dicho rubro se registran tanto las posiciones vigentes o abiertas como las posiciones vencidas no realizadas, de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017.

Derivados en el activo				
Ubicación en el estado de situación financiera			Valor razonable	
			2018	2017
Derivados no designados como instrumentos de cobertura				
Derivados implícitos	Instrumentos financieros derivados	\$	-	-
Forwards	Instrumentos financieros derivados		-	-
Opciones de crudo	Instrumentos financieros derivados		5,690,212	5,803,897
Opciones de divisas	Instrumentos financieros derivados		2,931,025	4,968,159
Swaps de divisas	Instrumentos financieros derivados		16,882,013	28,086,835
Swaps de tasa de interés	Instrumentos financieros derivados		648,938	411,721
Otros	Instrumentos financieros derivados		-	202,092
Total derivados no designados como instrumentos de cobertura			26,152,188	39,472,704
Total activo, a la hoja siguiente		\$	26,152,188	39,472,704

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

		Derivados en el pasivo	
Ubicación en el estado de situación financiera		Valor razonable	
		2018	2017
Total activo, de la hoja anterior		\$ 26,152,188	39,472,704
Derivados no designados como instrumentos de cobertura			
Derivados implícitos	Instrumentos financieros derivados	\$ -	-
Forwards	Instrumentos financieros derivados	-	(2,006,461)
Opciones de crudo	Instrumentos financieros derivados	(5,690,212)	(5,805,674)
Opciones de divisas	Instrumentos financieros derivados	(2,931,025)	(5,152,065)
Swaps de divisas	Instrumentos financieros derivados	(17,732,903)	(29,642,496)
Swaps de tasa de interés	Instrumentos financieros derivados	(648,938)	(417,224)
Otros	Instrumentos financieros derivados	-	(269)
Total derivados no designados como instrumentos de cobertura		(27,003,078)	(43,024,189)
Total pasivo		(27,003,078)	(43,024,189)
Total IFD neto		\$ (850,890)	(3,551,485)

La siguiente tabla presenta el rendimiento (pérdida) neto por IFD reconocido en los resultados de Petróleos Mexicanos por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, y el rubro del estado del resultado integral en el que se localizan.

Derivados no designados como instrumentos de cobertura	Ubicación del rendimiento (pérdida) reconocida en el estado de resultados integrales por derivados	Importe del rendimiento (pérdida) reconocida en el estado de resultados integrales por derivados	
		2018	2017
Derivados implícitos	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	\$ -	-
Forwards	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	2,007,393	(2,023,757)
Opciones de crudo	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	-	1,236,807
Opciones de divisas	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	-	103,866
Swaps de divisas	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	(5,505,206)	29,918,763
Swaps de tasa de interés	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	-	(459,443)
Otros	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	-	(1,105,245)
Total		\$ (3,497,813)	27,670,991

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(17) Compromisos y pasivos contingentes-

Petróleos Mexicanos enfrenta diversos juicios civiles, administrativos y laborales, cuya resolución final se desconoce a la fecha de emisión de estados financieros, no obstante, se tiene registrada una provisión para cubrir estas contingencias por \$848,783 y \$915,915 al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente.

Petróleos Mexicanos tiene establecidas las políticas para el otorgamiento de mutuos, garantías, préstamos o cualquier tipo de créditos a favor de sus Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, aprobadas por el Consejo de Administración, en su sesión ordinaria celebrada el 23 de agosto de 2013, conforme a estas políticas la Dirección Corporativa de Finanzas emite un dictamen con el análisis de riesgo, valuación financiera, suficiencia presupuestal, tratamiento contable y conclusiones de la procedencia. Al 31 de diciembre de 2018 Petróleos Mexicanos ha otorgado garantías de las que se considera remoto el desembolso de efectivo.

Los pagos futuros estimados por arrendamiento por los ejercicios siguientes son como sigue:

Plazo	Pagos
Menos de un año	\$ 1,129,582
Entre 1 y 5 años	1,068,695
Más de 5 años	15,730
Total	\$ 2,214,007

(18) Patrimonio (déficit), neto-

El convenio de capitalización entre Petróleos Mexicanos y el Gobierno Federal estipula que los Certificados de Aportación "A" constituyen el patrimonio permanente.

a. Certificados de Aportación "A"

El 24 de diciembre de 2015, el Gobierno Federal emitió a través de la SHCP un pagaré no negociable por \$50,000,000 con vencimiento el 31 de diciembre de 2050, relativo a la asunción por parte del Gobierno Federal de obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias (ver Nota 12).

Los Certificados de Aportación "A" se integran como sigue:

Certificados de Aportación "A" al 31 de diciembre de 2018	\$ 356,544,447
	=====

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

b. Aportaciones del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos

Al 31 de diciembre de 2018 no existieron movimientos de Aportaciones del Gobierno Federal.

c. Déficit acumulado de ejercicios anteriores

Petróleos Mexicanos ha incurrido en pérdidas acumuladas en los últimos años. Aún y cuando la Ley de Concursos Mercantiles no le es aplicable a Petróleos Mexicanos y los contratos de crédito vigentes no incluyen causales de incumplimiento como consecuencia del patrimonio negativo, el Gobierno Federal ha concentrado sus esfuerzos en consolidar la estrategia institucional de Petróleos Mexicanos.

d. Incertidumbre relativa al negocio en marcha-

Los estados financieros separados han sido preparados bajo la base de negocio en marcha, la que supone que Petróleos Mexicanos podrá cumplir con sus obligaciones de pago.

Hechos y condiciones

Petróleos Mexicanos ha reconocido pérdidas netas continuas durante los años 2018 y 2017 por \$180,374,351 y \$280,844,899, respectivamente. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se tiene un déficit acumulado de \$1,834,468,482 y \$1,654,094,131, respectivamente, derivado principalmente de las pérdidas netas continuas que se han obtenido, y un capital de trabajo negativo de \$1,582,543,256 y \$1,684,525,978, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente.

Por otro lado, Petróleos Mexicanos, tiene una deuda importante contraída principalmente para financiar los gastos de operación y de inversión necesarios para llevar a cabo las operaciones de las Empresas Productivas Subsidiarias; además, debido a su importante carga fiscal (pago de derechos de extracción de hidrocarburos), el flujo de efectivo derivado de las operaciones de Petróleos Mexicanos, en años recientes no ha sido suficiente para fondar sus gastos de operación, inversión y otros gastos, por lo que su endeudamiento ha incrementado significativamente y su capital de trabajo ha disminuido; esto aunado a la fuerte caída de los precios del petróleo que inició a finales de 2014, y su comportamiento volátil subsecuente.

Al inicio de 2019, algunas agencias calificadoras disminuyeron la calificación crediticia de Petróleos Mexicanos, lo cual podría tener un impacto en las tasas de interés de los nuevos contratos o renegociaciones de deuda de PEMEX durante 2019.

Todas estas cuestiones, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda sustancial sobre la capacidad de Petróleos Mexicanos para continuar como negocio en marcha.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Petróleos Mexicanos, cuenta con autonomía presupuestaria, y se sujeta al balance financiero, que representa la diferencia entre sus ingresos y su gasto total presupuestado, incluyendo el costo financiero de su deuda, el cual, a propuesta de la SHCP, aprueba el Congreso de la Unión.

En el presupuesto de Egresos de la Federación para 2019 se estima que los egresos presupuestales de PEMEX por \$589,736,649 superen los ingresos presupuestales de \$524,291,649, en \$65,445,000, cifra que corresponde a la meta de balance financiero (negativo) autorizado por el Congreso de la Unión a PEMEX; por lo tanto, en dicho presupuesto se le autoriza a PEMEX un endeudamiento neto de \$112,800,000, el cual es considerado por el Gobierno Federal como deuda pública, para cubrir su balance financiero negativo.

Con fecha 26 de febrero de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos tomó conocimiento del presupuesto autorizado a la Entidad, a través del Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2019 y del perfil crediticio de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias. En esa misma fecha fue autorizado el Programa Operativo y Financiero Anual de Trabajo (POFAT), en el cual se detallaron las variables operativas en las cadenas de perforación, extracción y transformación industrial, así como su proyecto de resultados financieros.

Los planes de la Administración para superar esta contingencia consisten en implementar una nueva estrategia de negocios enfocada en el fortalecimiento financiero de la compañía a través de medidas internas tales como control de gastos, políticas de austeridad, disminución de la deuda, coberturas de petróleo crudo y el combate al robo de combustible; así como medidas externas, a través del "Programa de Fortalecimiento de Petróleos Mexicanos (el Programa de Fortalecimiento") que considera apoyos por parte del Gobierno Federal por medio de capitalizaciones, una política estable de precios, apoyos fiscales, prepago de pagarés a favor de PEMEX, previamente emitidos por el Gobierno Federal y apoyo en el combate al robo de combustible.

Con fecha 15 de febrero de 2019, como parte de este Programa de Fortalecimiento, el Gobierno Federal anunció parte de los apoyos a PEMEX para poder fortalecerse como empresa estratégica, productiva y sana. Esta primera etapa incluye una aportación de flujos a la empresa, los cuales se obtendrán, entre otros, como sigue:

- \$25,000,000 a través de una capitalización, ya contemplada en el Presupuesto de Egresos de la Federación, misma que se recibirá en 5 pagos durante 2019, de los cuales se han recibido \$15,000,000 a la fecha de emisión de estos estados financieros separados (ver Nota 22);
- un cobro anticipado de pagarés durante 2019 por \$34,887,250, derivados del apoyo por parte del Gobierno Federal por concepto de pasivo laboral, de los cuales se han recibido a la fecha de estos estados financieros separados \$28,063,511 (ver Nota 22);
- una reducción gradual de la carga fiscal a partir de 2019 y hasta 2024; a través de una migración de Asignaciones a Contratos con un consecuente incremento en el límite para la deducción/reembolso de costos, gastos e inversiones relacionados con proyectos de extracción y exploración.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Petróleos Mexicanos no está sujeto a la Ley de Concursos Mercantiles y ninguno de los contratos de financiamiento existentes incluye alguna cláusula que pudiera dar lugar a la exigibilidad del pago inmediato de la deuda respectiva por tener un patrimonio neto negativo o ligados a resultados de razones financieras.

Otros resultados integrales (ORI)

La utilidad integral, que se presenta en los estados de cambios en el capital contable, representa el resultado de la actividad total durante el año, y se integra por las partidas que se mencionan a continuación, las cuales, se llevaron directamente al capital contable, excepto por la utilidad neta del ejercicio, que se presenta en el estado de resultado integral separado.

Reconocimiento acumulado de los otros resultados integrales

Ejercicio 2018	Antes de de impuestos	Impuestos	Neto de impuestos
Efecto de la participación en el patrimonio de Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	\$ 176,451,977	-	176,451,977
Efecto de perdida actuariales no realizadas en pasivo laboral	56,310,721	(8,953,405)	47,357,316
Otras utilidades o pérdidas integrales al 31 de diciembre de 2018	\$ 232,762,698	(8,953,405)	223,809,293

(19) Otros gastos de operación, neto-

Los otros gastos, neto se integran como sigue:

	2018	2017
Donativos y donaciones, neto	\$ 2,196,663	1,774,849
Otros (ingresos) de operación, neto	(666,955)	290,264
Total otros gastos de operación, neto	\$ 1,529,708	2,065,113

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(20) Revelaciones al estado de flujo de efectivo-

Las siguientes partidas no representan flujo de efectivo:

	2018	2017
Actividades de operación:		
Ganancia actuarial por beneficios a los empleados ⁽¹⁾	\$ 47,357,315	3,976,786
Costo neto del período del pasivo laboral	26,829,417	22,679,667
Actividades de inversión:		
Propiedades, mobiliario y equipo	163,209	54,700
Actividades de financiamiento:		
Intereses devengados a cargo	108,422,288	199,449,837

⁽¹⁾ Partidas que no genera flujo de efectivo debido al reconocimiento del cálculo actuarial por beneficios a los empleados al cierre del ejercicio.

(21) Impuesto a la utilidad-

Impuesto sobre la Renta (ISR)

El ISR, aplicable a Petróleos Mexicanos se calcula aplicando la tasa del 30% al resultado fiscal, obtenido en el ejercicio. El resultado fiscal se determina como sigue: Se obtendrá la utilidad fiscal disminuyendo de la totalidad de los ingresos acumulables obtenidos en el ejercicio, las deducciones autorizadas en el Título II. A la utilidad fiscal del ejercicio se le disminuirán en su caso, las pérdidas fiscales pendientes de aplicar de ejercicios anteriores.

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, Petróleos Mexicanos generó impuestos a la utilidad como se muestra a continuación:

	2018	2017
ISR diferido	\$ (8,272,852)	(1,280,504)
ISR causado	-	722,984
Total de ISR	\$ (8,272,852)	(557,520)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los principales conceptos que originan el saldo del activo por ISR diferido son:

Concepto	Saldo al 31 de diciembre de 2017	Reconocimiento en		Saldo al 31 de diciembre de 2018
		Resultados	Otro Resultado Integral	
Impuesto Sobre la Renta Diferido				
Activo:				
Provisiones	\$ 274,774	(20,139)		254,635
Beneficio a los empleados	47,081,891	2,129,210	(8,953,405)	40,257,696
Pérdidas fiscales pendientes por amortizar ⁽¹⁾	13,894,923	4,777,754		18,672,677
ISR diferido activo, neto	61,251,588	6,886,825	(8,953,405)	59,185,008
Impuesto Sobre la Renta Diferido (Pasivo):				
Propiedades, mobiliario y equipo	(1,739,647)	654,147		(1,085,500)
Otros	179,587	731,880		911,467
ISR diferido pasivo	(1,560,060)	1,386,027		(174,033)
ISR diferido activo	\$ 59,691,528	8,272,852	(8,953,405)	59,010,975

⁽¹⁾ Las pérdidas fiscales del ejercicio 2015 expiran en el 2025, las del ejercicio 2016 expiran en el 2026 y las del ejercicio 2018 expiran en el 2028.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La conciliación de la tasa legal del impuesto y la tasa efectiva expresada como un porcentaje de la utilidad antes de ISR es como se presenta a continuación:

	2018	2017
Beneficio "esperado"	\$ (56,594,161)	(84,036,575)
Incremento (reducción) resultante de:		
Efecto fiscal de la inflación, neto	11,806,034	15,579,006
Provisión derivados (impuestos pagados no provisionados)	-	7,701,275
Gastos no deducibles	2,380,998	1,937,017
Participación en inversiones permanentes no sujeta a impuestos	37,576,749	63,470,151
Cambio en impuesto a la utilidad no reconocido	(723,089)	1,974
Ingresos por dividendos y KOT	896,046	5,353,347
Intereses Federales	(2,921,139)	(2,770,185)
Ajuste por precios de transferencia	-	(7,500,000)
Transferencia de empleados	(26,834)	(1,659,285)
Actualización de pérdidas	(2,384,601)	(776,812)
Costo neto del período no deducibles	3,646,673	3,197,833
Otros, neto	(1,929,528)	(1,055,266)
Beneficio por impuestos a la utilidad	\$ (8,272,852)	(557,520)

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, Petróleos Mexicanos generó impuestos diferidos relativos a otros resultados integrales como se muestra a continuación:

	2018	2017
ISR diferido ⁽¹⁾	\$ 8,953,404	751,854

(1) Impuesto diferido derivado de las ganancias/pérdidas actuariales de beneficios a los empleados.

(22) Eventos subsecuentes-

Al inicio de 2019, algunas agencias calificadoras disminuyeron la calificación crediticia de Petróleos Mexicanos, lo cual podría tener un impacto en las tasas de interés de los nuevos contratos o renegociaciones de deuda de Petróleos Mexicanos durante 2019.

Durante el periodo comprendido entre el 1o. de enero al 22 de abril de 2019, Petróleos Mexicanos ha realizado las siguientes operaciones de financiamiento:

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 22 de abril de 2019, el tipo de cambio era de 18.9516 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 por \$19.6829, refleja una depreciación del peso de 3.72%.

Al 17 de abril de 2019, se han cobrado anticipadamente 5 pagarés por \$28,063,511 emitidos por el Gobierno Federal relacionados con las obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones, este monto forma parte del Programa de Fortalecimiento a Petróleos Mexicanos anunciado el 15 de febrero de 2019.

Fecha de cobro	No. de pagaré	Monto	Vencimiento original
25 de enero de 2019	25	\$ 5,550,217	marzo 2041
25 de enero de 2019	26A	3,836,615	marzo 2042
20 de febrero de 2019	24	5,912,165	marzo 2040
20 de marzo de 2019	23	6,232,546	marzo 2039
17 de abril de 2019	22	6,531,968	marzo 2038

Capitalización de \$25,000,000 aportados por la Secretaría de Energía durante el primer semestre de 2019. En el acuerdo CA-005/2019 del 31 de enero de 2019 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos tomó conocimiento de la propuesta de aportaciones de la Secretaría de Energía (SENER). Al 17 de abril de 2019, los pagos recibidos derivado de los apoyos otorgados a Petróleos Mexicanos por parte del Gobierno Federal, son los siguientes:

Fecha	Monto
8 de marzo de 2019	\$ 10,000,000
11 de abril de 2019	5,000,000

El 2 de abril de 2019, Petróleos Mexicanos cobró el pagaré No. 3 con vencimiento el 31 de marzo de 2019 por \$3,815,055.

El Consejo de Petróleos Mexicanos, en su sesión celebrada el 26 de marzo de 2019, tomó, entre otros, los siguientes acuerdos:

- Instruyó a las Administraciones de Petróleos Mexicanos, de Pemex Exploración y Producción y de Pemex Transformación Industrial para que a la brevedad presenten a dicho Consejo para su autorización, las propuestas de fusión de Pemex Perforación y Servicios en Pemex Exploración y Producción y de Pemex Etileno en Pemex Transformación Industrial.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Presentar, para autorización del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, las adecuaciones a los Acuerdos de Creación de Pemex Exploración y Producción y Pemex Transformación Industrial, así como las declaratorias de extinción de Pemex Perforación y Servicios y Pemex Etileno.
- Autorizó las modificaciones a las estructuras orgánicas básicas de Petróleos Mexicanos, Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial y Pemex Logística, las cuales entrarán en vigor al mismo tiempo que el Estatuto Orgánico que corresponda, que en su oportunidad aprueben sus respectivos Consejos de Administración. Las subdirecciones que asumirán las funciones de Pemex Perforación y Servicios y de Pemex Etileno, respectivamente de las estructuras orgánicas básicas en Pemex Exploración y Producción y Pemex Transformación Industrial, entrarán en vigor una vez que surta efectos las fusiones correspondientes.

El 5 de abril de 2019, Petróleos Mexicanos contrató una línea de crédito con la compañía subsidiaria KOT Insurance Company, AG por US\$400,000.

El 15 de abril de 2019 Petróleos Mexicanos dispuso de US\$400,000 de la línea de crédito contratada con la compañía subsidiaria KOT Insurance Company, AG con vencimiento en 2019.

(23) Pronunciamientos emitidos recientemente-

Normas Internacionales de Información Financiera, aún no vigentes-

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

Normas aplicables a partir de 2019:

a) NIIF 16 Arrendamientos

Petróleos Mexicanos 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 separados, como se describe a continuación. Los impactos de adoptar la norma el 1 de enero de 2019 pueden cambiar debido a:

- Petróleos Mexicanos aún se encuentra determinando los efectos de la adopción, así como el diseño y evaluación de controles; y
- Las nuevas políticas contables están sujetas a cambios hasta que Petróleos Mexicanos presente sus primeros estados financieros que incluyen la fecha de la aplicación inicial.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 Petróleos Mexicanos es arrendatario.

Petróleos Mexicanos reconocerá los nuevos activos y pasivos de sus arrendamientos operativos de inmuebles y equipo de transporte. La naturaleza de los gastos relacionados con esos arrendamientos ahora cambiará porque Petróleos Mexicanos reconocerá un cargo por depreciación para los activos por derecho de uso y gastos por intereses sobre los pasivos por arrendamiento.

Anteriormente, Petróleos Mexicanos reconocía el gasto de arrendamiento operativo en línea recta durante el plazo del arrendamiento y reconocía los activos y pasivos solo en la medida en que existía una diferencia temporal entre los pagos reales del arrendamiento y el gasto reconocido.

Con base en la información actualmente disponible, Petróleos Mexicanos reconocerá pasivos adicionales de arrendamientos operativos al 1o. de enero de 2019 que corresponden al activo por derecho de uso por la misma cantidad a valor presente de los pagos mínimos restantes por rentas de aquellos arrendamientos operativos existentes bajo la actual norma.

ii. Transición

Petróleos Mexicanos planea aplicar la NIIF 16 a partir el 1o. de enero de 2019, reconociendo las afectaciones por activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento al 1o. de enero de 2019.

Petróleos Mexicanos 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.

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

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Petróleos Mexicanos planea aplicar la exención de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo para todos los arrendamientos que califican conforme a la norma. También, Petróleos Mexicanos 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.

b) Interpretación CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamientos de los impuestos a la utilidad (“CINIIF 23”)

En junio de 2017, el IASB emitió la CINIIF 23 que aplica a la determinación de la ganancia o pérdida fiscal, bases tributarias, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas de impuestos, cuando haya incertidumbre sobre el tratamiento del impuesto bajo la NIC 12.

Una entidad debe considerar si es probable que la autoridad fiscal acepte cada tratamiento fiscal o grupo de tratamientos fiscales que utiliza o planea utilizar en la determinación del impuesto a las ganancias:

- Si la entidad concluye que es probable que sea aceptado un tratamiento fiscal, la entidad tiene que determinar la ganancia o pérdida fiscal, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas de impuestos consistentemente con el tratamiento fiscal incluido en la declaración de impuestos.
- Si la entidad concluye que no es probable que sea aceptado un tratamiento fiscal en particular, la entidad tiene que usar el monto más probable o el mejor valor esperado del tratamiento fiscal al determinar la ganancia o pérdida fiscal, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas de impuestos. La decisión debe ser basada en el método que proporcione la mejor predicción para resolver la incertidumbre.

La CINIIF 23 es efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. Se permite la aplicación anticipada. Petróleos Mexicanos no prevé tener impacto de la CINIIF 23, porque todas las posiciones fiscales son discutidas y acordadas con la SHCP antes de la publicación de los estados financieros anuales.

c) Mejoras Anuales a las NIIF del Ciclo 2015-2017

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

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

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

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

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

- NIC 12 Impuesto a las Ganancias

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

- NIC 23 Costos por Préstamos

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

- En la medida en que los fondos de una entidad procedan de préstamos genéricos y los utilice para obtener un activo apto, la entidad determinará el importe de los costos susceptibles de capitalización aplicando una tasa de capitalización a los desembolsos efectuados en dicho activo. La tasa de capitalización será el promedio ponderado de los costos por préstamos aplicables a todos los préstamos recibidos por la entidad, que han estado vigentes en el período.
- Sin embargo, una entidad excluirá de este cálculo el costo de endeudamiento aplicable a los préstamos realizados específicamente con el fin de obtener un activo calificado hasta que se hayan completado sustancialmente todas las actividades necesarias para preparar ese activo para su uso o venta.

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

Las mejoras son efectivas para los períodos anuales que inicien en o después de 1o. de enero de 2019. Petróleos Mexicanos está en proceso de evaluar el impacto que estas mejoras tendrán en sus estados financieros.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Normas aplicables a partir de 2020:

III. Modificaciones a la definición de negocio NIIF 3

En octubre de 2018, el IASB emitió modificaciones a la definición de negocio en la NIIF 3. Las modificaciones están destinadas a ayudar a las entidades a determinar si una transacción debe contabilizarse como una combinación de negocios o como una adquisición de activos.

Las modificaciones:

- (a) aclaran que, para ser considerado un negocio, un conjunto adquirido de actividades y activos debe incluir, como mínimo, un insumo y un proceso sustantivo que juntos contribuyen de forma significativa a la capacidad de elaborar productos.
- (b) eliminan la evaluación de si los participantes del mercado pueden sustituir los procesos o insumos que faltan y continuar con la producción de productos.
- (c) añaden guías y ejemplos ilustrativos para ayudar a las entidades a evaluar si se ha adquirido un proceso sustancial.
- (d) restringen las definiciones de un negocio o de productos centrándose en bienes y servicios proporcionados a los clientes y eliminan la referencia a la capacidad de reducir costos.
- (e) añaden una prueba de concentración opcional que permite una evaluación simplificada de si un conjunto de actividades y negocios adquiridos no es un negocio.

Las modificaciones a la NIIF 3 se deben aplicar a las transacciones que son combinaciones de negocios o adquisiciones de activos para las cuales la fecha de adquisición sea a partir del 1o. de enero de 2020. En consecuencia, las entidades no tienen que revisar transacciones que ocurrieron en periodos anteriores. La aplicación anticipada está permitida y debe revelarse.

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

IV. 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 1o. de enero de 2020. Las modificaciones deben aplicarse prospectivamente y se permite su aplicación anticipada.

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

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

Índice

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1 a 3
Estados presupuestales:	
Estado analítico de ingresos	4
Ingresos de flujo de efectivo	5
Egresos de flujo de efectivo	6
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa	7
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado)	8
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto	9
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado)	10
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado)	11
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática	12 a 17
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado)	18
Gasto por categoría programática	19 a 22
Gasto por categoría programática (armonizado)	23
Notas a los estados presupuestales	24 a 33
Anexo A Conciliación entre los ingresos presupuestario y contables	34
Anexo B Conciliación entre los egresos presupuestarios y los gastos contables	35 a 36

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 Petróleos Mexicanos
Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado:

(Cifras en miles de pesos)

Opinión

Hemos auditado los estados de información presupuestaria de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado, (Petróleos Mexicanos), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018, que comprenden:

- Los estados de información presupuestaria:
 - analítico de ingresos
 - ingresos de flujo de efectivo y egresos de flujo de efectivo
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado)
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto.
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado)
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado)
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado)
 - gasto por categoría programática
 - gasto por categoría programática (armonizado)
- Las notas explicativas a los estados de información presupuestaria que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

En nuestra opinión, los estados de información presupuestaria adjuntos de Petróleos Mexicanos, 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 del auditor para la auditoría de los estados de información presupuestaria”* de nuestro informe. Somos independientes de Petróleos Mexicanos 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 presupuestaria adjuntos, fueron preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta Petróleos Mexicanos 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 Petróleos Mexicanos 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 22 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 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 Petróleos Mexicanos.

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 de información presupuestaria.

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:

(Continúa)

- 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 Petróleos Mexicanos.

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. Ericka Rangel Cuevas

Ciudad de México, a 22 de Abril de 2019.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estado Analítico de Ingresos
T9N Pemex Corporativo

Del 1o. de enero al 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	-	-	-	-	-	-
CORRIENTE	-	-	-	-	-	-
CAPITAL	-	-	-	-	-	-
APROVECHAMIENTOS	-	-	-	-	-	-
CORRIENTE	-	-	-	-	-	-
CAPITAL	-	-	-	-	-	-
INGRESOS POR VENTAS DE BIENES Y SERVICIOS	283,693,500,293	79,312,024,707	363,005,525,000	244,549,692,552	362,245,256,311	78,551,756,018
PARTICIPACIONES Y APORTACIONES	-	-	-	-	-	-
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	-	-	-	-	-	-
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	145,999,371,887	(82,837,826,363)	63,161,545,524	16,138,859,572	63,161,545,524	(82,837,826,363)
TOTAL^{1/}	429,692,872,180	(3,525,801,656)	426,167,070,524	260,688,552,124	425,406,801,835	
				INGRESOS		(4,286,070,345)

ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS POR FUENTE DE FINANCIAMIENTO	INGRESO					DIFERENCIA (6 = 5 - 1)
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
INGRESOS DEL GOBIERNO	-	-	-	-	-	-
IMPUESTOS	-	-	-	-	-	-
CONTRIBUCIONES DE MEJORAS	-	-	-	-	-	-
DERECHOS	-	-	-	-	-	-
PRODUCTOS	-	-	-	-	-	-
CORRIENTE	-	-	-	-	-	-
CAPITAL	-	-	-	-	-	-
APROVECHAMIENTOS	-	-	-	-	-	-
CORRIENTE	-	-	-	-	-	-
CAPITAL	-	-	-	-	-	-
PARTICIPACIONES Y APORTACIONES	-	-	-	-	-	-
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	-	-	-	-	-	-
INGRESOS DE ORGANISMOS Y EMPRESAS	283,693,500,293	79,312,024,707	363,005,525,000	244,549,692,552	362,245,256,311	78,551,756,018
CUOTAS Y APORTACIONES DE SEGURIDAD SOCIAL	-	-	-	-	-	-
INGRESOS POR VENTAS DE BIENES Y SERVICIOS	283,693,500,293	79,312,024,707	363,005,525,000	244,549,692,552	362,245,256,311	78,551,756,018
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	-	-	-	-	-	-
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTO	145,999,371,887	(82,837,826,363)	63,161,545,524	16,138,859,572	63,161,545,524	(82,837,826,363)
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	145,999,371,887	(82,837,826,363)	63,161,545,524	16,138,859,572	63,161,545,524	(82,837,826,363)
TOTAL^{1/}	429,692,872,180	(3,525,801,656)	426,167,070,524	260,688,552,124	425,406,801,835	
				INGRESOS EXCEDENTES		(4,286,070,345)

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

Fuente: El ente público.

**Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado**

**Ingresos de flujo de efectivo
T9N Pemex Corporativo**

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	605,728,977,627	613,824,301,403	613,064,032,714	7,335,055,087
DISPONIBILIDAD INICIAL	176,036,105,447	187,657,230,879	187,657,230,879	11,621,125,432
CORRIENTES Y DE CAPITAL	283,693,500,293	363,005,525,000	362,245,256,311	78,551,756,018
VENTA DE BIENES	-	-	-	-
INTERNAS	-	-	-	-
EXTERNAS	-	-	-	-
VENTA DE SERVICIOS	281,592,450,293	350,181,283,800	349,422,259,488	67,829,809,195
INTERNAS	281,592,450,293	350,181,283,800	349,422,259,488	67,829,809,195
EXTERNAS	-	-	-	-
INGRESOS DIVERSOS	2,101,050,000	12,824,241,200	12,822,996,823	10,721,946,823
VENTA DE INVERSIONES	-	-	-	-
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	-	-	-	-
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	-	-	-	-
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	-	-	-	-
POR CUENTA DE TERCEROS	-	-	-	-
POR EROGACIONES RECUPERABLES	-	-	-	-
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	-	-	-	-
CORRIENTES	-	-	-	-
INVERSIÓN FÍSICA	-	-	-	-
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	-	-	-	-
INVERSIÓN FINANCIERA	-	-	-	-
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	-	-	-	-
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	283,693,500,293	363,005,525,000	362,245,256,311	78,551,756,018
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	145,999,371,887	63,161,545,524	63,161,545,524	(82,837,826,363)
INTERNO	30,111,555,493	(2,321,151,356)	(2,321,151,356)	(32,432,706,849)
EXTERNO	115,887,816,394	65,482,696,880	65,482,696,880	(50,405,119,514)

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.

**Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado**

**Egresos de flujo de efectivo
T9N Pemex Corporativo**

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2011

(Cifras expresadas en pesos)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	605,728,977,627	149,922,259,222	16,152,754,721	613,824,301,403	613,064,032,714	-	613,064,032,714
GASTO CORRIENTE	217,298,292,973	77,969,069,158	2,667,289,133	292,600,072,998	289,740,444,256	-	289,740,444,256
SERVICIOS PERSONALES	28,073,418,617	444,663,433	2,374,213,701	26,143,868,349	26,143,868,349	-	26,143,868,349
SUELDOS Y SALARIOS	12,442,484,516	444,663,433	-	12,887,147,949	12,887,147,949	-	12,887,147,949
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	8,991,008,829	-	776,350,414	8,214,658,415	8,214,658,415	-	8,214,658,415
OTROS	6,639,925,272	-	1,597,863,287	5,042,061,985	5,042,061,985	-	5,042,061,985
DE OPERACIÓN	7,048,330,446	3,986,452,762	15,587,750	11,019,195,458	10,930,896,396	-	10,930,896,396
FLETES	24,946,620	2,736,785	-	27,683,405	27,683,405	-	27,683,405
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	439,714,811	729,001,413	-	1,168,716,224	1,168,716,224	-	1,168,716,224
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	654,760,272	286,992,141	-	941,752,413	941,752,413	-	941,752,413
SEGUROS	108,897,902	-	15,587,750	93,310,152	93,310,152	-	93,310,152
OTROS	5,820,010,841	2,967,722,423	-	8,787,733,264	8,699,434,202	-	8,699,434,202
OTRAS EROGACIONES	766,925,029	283,289,346	-	1,050,214,375	1,050,214,375	-	1,050,214,375
OPERACIONES INTEREMPRESAS	181,409,618,881	73,254,663,617	277,487,682	254,386,794,816	251,615,465,136	-	251,615,465,136
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	2,118,392,655	-	265,390,507	1,853,002,148	1,853,002,148	-	1,853,002,148
SERVICIOS CORPORATIVOS	-	-	-	-	-	-	-
SERVICIOS INTEREMPRESAS	95,668,752	-	12,097,175	83,571,577	83,571,577	-	83,571,577
OTROS	179,195,557,474	73,254,663,617	-	252,450,221,091	249,678,891,411	-	249,678,891,411
PENSIONES Y JUBILACIONES	16,825,735,908	-	3,835,532,427	12,990,203,481	12,990,203,481	-	12,990,203,481
INVERSIÓN FÍSICA	5,422,000,000	-	4,529,489,170	892,510,830	892,510,830	-	892,510,830
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	4,452,784,821	-	4,166,951,503	285,833,318	285,833,318	-	285,833,318
OBRA PÚBLICA	969,215,179	-	362,537,667	606,677,512	606,677,512	-	606,677,512
OTRAS EROGACIONES	-	-	-	-	-	-	-
INVERSIÓN FINANCIERA	-	202,609	-	202,609	202,609	-	202,609
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	-	-	-	-	-	-	-
ADQUISICIÓN DE VALORES	-	202,609	-	202,609	202,609	-	202,609
OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	-	-	-	-	-	-	-
COSTO FINANCIERO NETO	125,797,624,703	70,979,299,604	-	196,776,924,307	196,777,022,545	-	196,777,022,545
COSTO FINANCIERO BRUTO	129,509,786,272	71,385,705,579	-	200,895,491,851	200,895,491,850	-	200,895,491,850
INTERNOS	44,423,309,005	64,983,331,530	-	109,406,640,535	109,406,640,534	-	109,406,640,534
INTERESES	41,135,014,577	60,322,244,758	-	101,457,259,335	101,457,259,334	-	101,457,259,334
OTROS	3,288,294,428	4,661,086,772	-	7,949,381,200	7,949,381,200	-	7,949,381,200
EXTERNOS	85,086,477,267	6,402,374,049	-	91,488,851,316	91,488,851,316	-	91,488,851,316
INTERESES	85,086,477,267	6,402,374,049	-	91,488,851,316	91,488,851,316	-	91,488,851,316
OTROS	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	-	-	-	-	-	-	-
INGRESOS POR INTERESES	3,712,161,569	406,405,975	-	4,118,567,544	4,118,469,305	-	4,118,469,305
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	-	973,687,851	5,225,077,402	(4,251,389,551)	(4,256,492,383)	-	(4,256,492,383)
POR CUENTA DE TERCEROS	-	973,687,851	-	973,687,851	968,585,019	-	968,585,019
EROGACIONES RECUPERABLES	-	-	5,225,077,402	(5,225,077,402)	(5,225,077,402)	-	(5,225,077,402)
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	365,343,653,584	149,922,259,222	16,257,388,132	499,008,524,674	496,143,891,338	-	496,143,891,338
REVALUACIÓN POR TIPO DE CAMBIO	-	-	104,633,411	(104,633,411)	(104,633,411)	-	(104,633,411)
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	-	-	-	-	-	-	-
ORDINARIOS	-	-	-	-	-	-	-
EXTRAORDINARIOS	-	-	-	-	-	-	-
DISPONIBILIDAD FINAL	240,385,324,043	-	-	114,711,143,318	116,815,507,965	-	116,815,507,965
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	-	-	-	-	-	-	-

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.

**Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa ^{1/}
T9N Pemex Corporativo**

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	186,148,096,110	246,558,303,583	236,996,574,891	246,464,999,927	9,561,728,692

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.

**Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado) ^{1/}
T9N Pemex Corporativo**

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Pemex Corporativo	186,148,096,110	60,410,207,473	246,558,303,583	236,996,574,891	246,464,999,927	9,561,728,692
Total del Gasto	186,148,096,110	60,410,207,473	246,558,303,583	236,996,574,891	246,464,999,927	9,561,728,692

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

**Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto^{1/}
T9N Pemex Corporativo**

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	186,148,096,110	246,558,303,583	236,996,574,891	246,464,999,927	9,561,728,692
Gasto Corriente	163,900,360,202	237,900,464,065	227,649,975,455	237,807,160,409	10,250,488,610
Servicios Personales	28,073,418,617	26,143,868,349	26,153,612,288	26,143,868,349	(9,743,939)
1000 Servicios personales	28,073,418,617	26,143,868,349	26,153,612,288	26,143,868,349	(9,743,939)
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	2,932,535,699	2,708,730,862	2,707,760,957	2,708,730,862	969,905
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio	884,432	243,660	323,408	243,660	(79,748)
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	9,548,832,822	10,232,425,323	10,226,716,222	10,232,425,323	5,709,101
1400 Seguridad social	8,991,008,829	8,214,658,415	8,205,171,999	8,214,658,415	9,486,416
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	6,116,882,365	4,987,810,089	5,013,639,702	4,987,810,089	(25,829,613)
1600 Previsiones	483,274,470	-	-	-	-
Gasto De Operación	9,262,391,853	12,955,769,183	12,908,274,619	12,867,470,121	47,494,564
2000 Materiales y suministros	4,201,208,375	4,511,583,941	4,480,754,926	4,511,583,654	30,839,015
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	66,149,364	49,463,952	51,284,516	49,463,952	(1,820,564)
2200 Alimentos y utensilios	57,936,373	72,568,553	69,050,314	72,568,553	3,518,239
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	2,133,742,782	1,862,300,708	1,785,867,727	1,862,300,708	76,432,981
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	33,706,001	94,290,100	92,702,865	94,290,100	1,587,235
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	1,796,130,485	2,290,104,719	2,334,072,433	2,290,104,432	(43,967,714)
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	87,332	752,840	952,997	752,840	(200,157)
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	97,412,294	95,477,534	98,328,861	95,477,534	(2,851,327)
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	16,043,744	46,635,535	48,495,213	46,635,535	(1,859,678)
3000 Servicios generales	5,061,183,478	8,444,175,242	8,427,519,693	8,355,876,467	16,655,549
3100 Servicios básicos	231,565,056	574,785,959	576,841,372	574,785,959	(2,055,413)
3200 Servicios de arrendamiento	649,166,660	1,596,095,570	1,587,296,376	1,596,095,570	8,799,194
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	2,333,637,522	3,638,549,412	3,647,172,581	3,638,549,412	(8,623,169)
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	133,844,526	149,846,589	144,608,188	149,846,589	5,238,401
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	507,937,766	1,232,863,414	1,243,168,109	1,232,863,414	(10,304,695)
3600 Servicios de comunicación social y publicidad	150,000,000	243,696,256	240,431,346	243,696,256	3,264,910
3700 Servicios de traslado y viáticos	214,598,487	177,622,399	232,733,443	166,342,459	(65,111,044)
3800 Servicios oficiales	10,049,004	14,219,527	13,622,396	14,219,527	597,131
3900 Otros servicios generales	830,384,457	816,496,116	741,645,882	739,477,281	74,850,234
Otros De Corriente	126,564,549,732	198,900,826,533	188,588,088,548	198,795,821,939	10,212,737,985
3000 Servicios generales	-	1,246,465,222	677,307,919	1,241,362,390	569,157,303
3900 Otros servicios generales	-	1,246,465,222	677,307,919	1,241,362,390	569,157,303
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	766,925,029	777,437,004	784,350,964	777,437,004	(6,913,960)
4400 Ayudas sociales	616,925,029	755,437,004	762,350,964	755,437,004	(6,913,960)
4800 Donativos	150,000,000	22,000,000	22,000,000	22,000,000	-
9000 Deuda pública	125,797,624,703	196,776,924,307	187,126,429,665	196,777,022,545	9,650,494,642
9200 Intereses de la deuda pública	125,797,624,703	196,776,924,307	187,126,429,665	196,777,022,545	9,650,494,642
Pensiones Y Jubilaciones	16,825,735,908	12,990,203,481	12,990,132,934	12,990,203,481	70,547
Pensiones Y Jubilaciones	16,825,735,908	12,990,203,481	12,990,132,934	12,990,203,481	70,547
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	16,825,735,908	12,990,203,481	12,990,132,934	12,990,203,481	70,547
4500 Pensiones y jubilaciones	16,825,735,908	12,990,203,481	12,990,132,934	12,990,203,481	70,547
Gasto De Inversión	5,422,000,000	(4,332,363,963)	(3,643,533,498)	(4,332,363,963)	(688,830,465)
Inversión Física	5,422,000,000	892,510,830	884,108,081	892,510,830	8,402,749
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles	4,452,784,821	285,833,318	290,062,333	285,833,318	(4,229,015)
5100 Mobiliario y equipo de administración	3,176,150,795	13,028,633	13,028,633	13,028,633	-
5200 Mobiliario y equipo educacional y recreativo	-	345,878	345,878	345,878	-
5300 Equipo e instrumental médico y de laboratorio	137,290,684	52,087,304	56,316,319	52,087,304	(4,229,015)
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	1,139,343,342	220,371,503	220,371,503	220,371,503	-
6000 Inversión pública	969,215,179	606,677,512	594,045,748	606,677,512	12,631,764
6200 Obra pública en bienes propios	969,215,179	606,677,512	594,045,748	606,677,512	12,631,764
Otros De Inversión	-	(5,224,874,793)	(4,527,641,579)	(5,224,874,793)	(697,233,214)
3000 Servicios generales	-	(5,225,077,402)	(4,527,844,188)	(5,225,077,402)	(697,233,214)
3900 Otros servicios generales	-	(5,225,077,402)	(4,527,844,188)	(5,225,077,402)	(697,233,214)
7000 Inversiones financieras y otras provisiones	-	202,609	202,609	202,609	-
7300 Compra de títulos y valores	-	202,609	202,609	202,609	-

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.

**Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado)
T9N Pemex Corporativo**

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gasto Corriente	163,900,360,202	74,000,103,863	237,900,464,065	227,649,975,455	237,807,160,409	10,250,488,610
Gasto De Capital	5,422,000,000	(9,754,363,963)	(4,332,363,963)	(3,643,533,498)	(4,332,363,963)	(688,830,465)
Pensiones Y Jubilaciones	16,825,735,908	(3,835,532,427)	12,990,203,481	12,990,132,934	12,990,203,481	70,547
Total del Gasto	186,148,096,110	60,410,207,473	246,558,303,583	236,996,574,891	246,464,999,927	9,561,728,692

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.

**Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado) ^{1/}
T9N Pemex Corporativo**

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios personales	28,073,418,617	(1,929,550,268)	26,143,868,349	26,153,612,288	26,143,868,349	(9,743,939)
Remuneraciones al personal de carácter permanente	2,932,535,699	(223,804,837)	2,708,730,862	2,707,760,957	2,708,730,862	969,905
Remuneraciones al personal de carácter transitorio	884,432	(640,772)	243,660	323,408	243,660	(79,748)
Remuneraciones adicionales y especiales	9,548,832,822	683,592,501	10,232,425,323	10,226,716,222	10,232,425,323	5,709,101
Seguridad social	8,991,008,829	(776,350,414)	8,214,658,415	8,205,171,999	8,214,658,415	9,486,416
Otras prestaciones sociales y económicas	6,116,882,365	(1,129,072,276)	4,987,810,089	5,013,639,702	4,987,810,089	(25,829,613)
Previsiones	483,274,470	(483,274,470)	-	-	-	-
Materiales y suministros	4,201,208,375	310,385,566	4,511,593,941	4,480,754,926	4,511,593,654	30,839,015
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	66,149,364	(16,685,412)	49,463,952	51,284,516	49,463,952	(1,820,564)
Alimentos y utensilios	57,936,373	14,632,180	72,568,553	69,050,314	72,568,553	3,518,239
Materias primas y materiales de producción y comercialización	2,133,742,782	(271,442,074)	1,862,300,708	1,785,867,727	1,862,300,708	76,432,981
Materiales y artículos de construcción y de reparación	33,706,001	60,584,099	94,290,100	92,702,865	94,290,100	1,587,235
Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	1,796,130,485	493,974,234	2,290,104,719	2,334,072,433	2,290,104,432	(43,967,714)
Combustibles, lubricantes y aditivos	87,332	665,508	752,840	952,997	752,840	(200,157)
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	97,412,294	(1,934,760)	95,477,534	98,328,861	95,477,534	(2,851,327)
Herramientas, refacciones y accesorios menores	16,043,744	30,591,791	46,635,535	48,495,213	46,635,535	(1,859,678)
Servicios generales	5,061,183,478	(595,620,416)	4,465,563,062	4,576,983,424	4,372,161,455	(111,420,362)
Servicios básicos	231,565,056	343,220,903	574,785,959	576,841,372	574,785,959	(2,055,413)
Servicios de arrendamiento	649,166,660	946,928,910	1,596,095,570	1,587,296,376	1,596,095,570	8,799,194
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	2,333,637,526	1,304,911,886	3,638,549,412	3,647,172,581	3,638,549,412	(8,623,169)
Servicios financieros, bancarios y comerciales	133,844,522	16,002,067	149,846,589	144,608,188	149,846,589	5,238,401
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	507,937,766	724,925,648	1,232,863,414	1,243,168,109	1,232,863,414	(10,304,695)
Servicios de comunicación social y publicidad	150,000,000	93,696,256	243,696,256	240,431,346	243,696,256	3,264,910
Servicios de traslado y viáticos	214,598,487	(36,976,088)	177,622,399	232,733,443	166,342,459	(55,111,044)
Servicios oficiales	10,049,004	4,170,523	14,219,527	13,622,396	14,219,527	597,131
Otros servicios generales	830,384,457	(3,992,500,521)	(3,162,116,064)	(3,108,890,387)	(3,244,237,731)	(53,225,677)
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	17,592,660,937	(3,825,020,452)	13,767,640,485	13,774,483,898	13,767,640,485	(6,843,413)
Ayudas sociales	616,925,029	138,511,975	755,437,004	762,350,964	755,437,004	(6,913,960)
Pensiones y jubilaciones	16,825,735,908	(3,835,532,427)	12,990,203,481	12,990,132,934	12,990,203,481	70,547
Donativos	150,000,000	(128,000,000)	22,000,000	22,000,000	22,000,000	-
Bienes muebles, inmuebles e intangibles	4,452,784,821	(4,166,951,503)	285,833,318	290,062,333	285,833,318	(4,229,015)
Mobiliario y equipo de administración	3,176,150,795	(3,163,122,162)	13,028,633	13,028,633	13,028,633	-
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	-	345,878	345,878	345,878	345,878	-
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	137,290,684	(85,203,380)	52,087,304	56,316,319	52,087,304	(4,229,015)
Maquinaria, otros equipos y herramientas	1,139,343,342	(918,971,839)	220,371,503	220,371,503	220,371,503	-
Inversión pública	969,215,179	(362,537,667)	606,677,512	594,045,748	606,677,512	12,631,764
Obra pública en bienes propios	969,215,179	(362,537,667)	606,677,512	594,045,748	606,677,512	12,631,764
Inversiones financieras y otras provisiones	-	202,609	202,609	202,609	202,609	-
Compra de títulos y valores	-	202,609	202,609	202,609	202,609	-
Deuda pública	125,797,624,703	70,979,299,604	196,776,924,307	187,126,429,665	196,777,022,545	9,650,494,642
Intereses de la deuda pública	125,797,624,703	70,979,299,604	196,776,924,307	187,126,429,665	196,777,022,545	9,650,494,642
Total del Gasto	186,148,096,110	60,410,207,473	246,558,303,583	236,996,574,891	246,464,999,927	9,561,728,692

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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática
T9N Pemex Corporativo

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS					DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE				PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN			TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL					
FI	FN	SF	AI	PP		UR	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS		OTROS DE CORRIENTE*	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES
						TOTAL APROBADO	28,073,418,817	9,262,391,853	-	126,564,549,732	163,900,360,202	16,825,735,908	5,422,000,000	-	5,422,000,000	186,148,096,110	88	9	3	
						TOTAL MODIFICADO	26,143,868,349	12,965,769,183	-	198,800,826,533	237,900,464,065	12,990,203,481	892,510,830	-	(5,224,874,793)	(4,332,363,963)	246,556,303,563	96	5	-
						TOTAL DEVENGADO	26,153,612,288	12,908,274,619	-	188,588,088,548	227,649,975,455	12,990,132,934	884,108,081	-	(4,527,641,579)	(3,643,533,498)	236,996,574,891	96	5	-
						TOTAL PAGADO	26,143,868,349	12,867,470,121	-	198,795,821,939	237,807,160,406	12,990,203,481	892,510,830	-	(5,224,874,793)	(4,332,363,963)	246,464,999,927	96	5	-
						Porcentaje Pag/Aprob	93	139	-	157	145	77	16	-	132	100				
						Porcentaje Pag/Modif	100	99	-	100	100	100	100	-	100	100				
1						Gobierno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1						Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1						Modificado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1						Devengado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1						Pagado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1						Porcentaje Pag/Aprob	100	100	-	100	100	-	-	-	100					
1						Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	100					
1	3					Coordinación de la Política de Gobierno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3					Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3					Modificado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3					Devengado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3					Pagado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3					Porcentaje Pag/Aprob	100	100	-	100	100	-	-	-	100					
1	3					Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	100					
1	3	04				Función Pública	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	04				Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	04				Modificado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3	04				Devengado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3	04				Pagado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3	04				Porcentaje Pag/Aprob	100	100	-	100	100	-	-	-	100					
1	3	04				Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	100					
1	3	04	001			Función pública y buen gobierno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	04	001			Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	04	001			Modificado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3	04	001			Devengado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3	04	001			Pagado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Aprob	100	100	-	100	100	-	-	-	100					
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	100					
1	3	04	001	0001		Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	04	001	0001		Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	04	001	0001		Modificado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3	04	001	0001		Devengado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3	04	001	0001		Pagado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3	04	001	0001		Porcentaje Pag/Aprob	100	100	-	100	100	-	-	-	100					
1	3	04	001	0001		Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	100					
1	3	04	001	0001	T9N	Pemex Corporativo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	04	001	0001	T9N	Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	04	001	0001	T9N	Modificado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3	04	001	0001	T9N	Devengado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3	04	001	0001	T9N	Pagado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	2,314,367	100	-	-		
1	3	04	001	0001	T9N	Porcentaje Pag/Aprob	100	100	-	100	100	-	-	-	100					
1	3	04	001	0001	T9N	Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	100					
3						Desarrollo Económico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3						Aprobado	28,073,418,817	9,262,391,853	-	126,564,549,732	163,900,360,202	16,825,735,908	5,422,000,000	-	5,422,000,000	186,148,096,110	88	9	3	
3						Modificado	26,143,827,643	12,965,892,078	-	198,800,829,977	237,898,149,698	12,990,203,481	892,510,830	-	(5,224,874,793)	(4,332,363,963)	246,556,989,216	96	5	-
3						Devengado	26,153,612,288	12,908,274,619	-	188,588,088,548	227,649,975,455	12,990,132,934	884,108,081	-	(4,527,641,579)	(3,643,533,498)	236,996,574,891	96	5	-
3						Pagado	26,143,827,643	12,865,593,016	-	198,795,825,383	237,804,846,042	12,990,203,481	892,510,830	-	(5,224,874,793)	(4,332,363,963)	246,462,685,560	96	5	-
3						Porcentaje Pag/Aprob	93	139	-	157	145	77	16	-	132	100				
3						Porcentaje Pag/Modif	100	99	-	100	100	100	100	-	100	100				
3	3					Combustibles y Energía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3					Aprobado	28,073,418,817	9,262,391,853	-	126,564,549,732	163,900,360,202	16,825,735,908	5,422,000,000	-	5,422,000,000	186,148,096,110	88	9	3	
3	3					Modificado	26,143,827,643	12,965,892,078	-	198,800,829,977	237,898,149,698	12,990,203,481	892,510,830	-	(5,224,874,793)	(4,332,363,963)	246,556,989,216	96	5	-
3	3					Devengado	26,153,612,288	12,908,274,619	-	188,588,088,548	227,649,975,455	12,990,132,934	884,108,081	-	(4,527,641,579)	(3,643,533,498)	236,996,574,891	96	5	-
3	3					Pagado	26,143,827,643	12,865,593,016	-	198,795,825,383	237,804,846,042	12,990,203,481	892,510,830	-	(5,224,874,793)	(4,332,363,963)	246,462,685,560	96	5	-
3	3					Porcentaje Pag/Aprob	93	139	-	157	145	77	16	-	132	100				
3	3					Porcentaje Pag/Modif	100	99	-	100	100	100	100	-	100	100				
3	3	02				Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	02				Aprobado	28,073,418,817	9,262,391,853	-	126,564,549,732	163,900,360,202	16,825,735,908	5,422,000,000	-	5,422,000,000	186,148,096,110	88	9	3	
3	3	02				Modificado	26,143,827,643	12,965,892,078	-	198,800,829,977	237,898,149,698	12,990,203,481	892,510,830	-	(5,224,874,793)	(4,332,363,963)	246,556,989,216	96	5	-
3	3	02				Devengado	26,153,612,288	12,908,274,619	-	188,588,088,548	227,649,975,455	12,990,132,934	884,108,081	-	(4,527,641,579)	(3,643,533,498)	236,996,574,891	96	5	-

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática
T9N Pemex Corporativo

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS					DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL					
FI	FN	SF	AI	PP		UR	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE*	SUMA	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	231	K029		Porcentaje Pag/Modif						100			100	100				
3	3	02	231	K029	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	231	K029	T9N	Aprobado														
3	3	02	231	K029	T9N	Modificado						14,475,000			14,475,000	14,475,000				100
3	3	02	231	K029	T9N	Devengado						14,475,000			14,475,000	14,475,000				100
3	3	02	231	K029	T9N	Pagado						14,475,000			14,475,000	14,475,000				100
3	3	02	231	K029	T9N	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	231	K029	T9N	Porcentaje Pag/Modif						100			100	100				
3	3	02	232			Pensiones y jubilaciones														
3	3	02	232			Aprobado					16,825,735,908					16,825,735,908				100
3	3	02	232			Modificado					12,990,203,481					12,990,203,481				100
3	3	02	232			Devengado					12,990,132,934					12,990,132,934				100
3	3	02	232			Pagado					12,990,203,481					12,990,203,481				100
3	3	02	232			Porcentaje Pag/Aprob					77					77				
3	3	02	232			Porcentaje Pag/Modif					100					100				
3	3	02	232	J002		Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones														
3	3	02	232	J002		Aprobado					16,825,735,908					16,825,735,908				100
3	3	02	232	J002		Modificado					12,990,203,481					12,990,203,481				100
3	3	02	232	J002		Devengado					12,990,132,934					12,990,132,934				100
3	3	02	232	J002		Pagado					12,990,203,481					12,990,203,481				100
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Aprob					77					77				
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Modif					100					100				
3	3	02	232	J002	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	232	J002	T9N	Aprobado					16,825,735,908					16,825,735,908				100
3	3	02	232	J002	T9N	Modificado					12,990,203,481					12,990,203,481				100
3	3	02	232	J002	T9N	Devengado					12,990,132,934					12,990,132,934				100
3	3	02	232	J002	T9N	Pagado					12,990,203,481					12,990,203,481				100
3	3	02	232	J002	T9N	Porcentaje Pag/Aprob					77					77				
3	3	02	232	J002	T9N	Porcentaje Pag/Modif					100					100				
3	3	02	233			Servicios de telecomunicaciones en PEMEX														
3	3	02	233			Aprobado	1,030,077,231	125,199,608		1,155,276,839		435,837,445			435,837,445	1,591,114,284		73		27
3	3	02	233			Modificado	900,547,975	689,018,295		1,589,566,270		278,588,003			278,588,003	1,868,154,273		85		15
3	3	02	233			Devengado	903,103,993	687,236,848		1,590,340,841		278,588,003			278,588,003	1,868,928,844		85		15
3	3	02	233			Pagado	900,547,975	689,376,406		1,589,924,381		278,588,003			278,588,003	1,868,512,384		85		15
3	3	02	233			Porcentaje Pag/Aprob	87			138		64			64	117				
3	3	02	233			Porcentaje Pag/Modif	100	100		100		100			100	100				
3	3	02	233	E014		Prestación de servicios de telecomunicaciones internos a PEMEX														
3	3	02	233	E014		Aprobado	1,030,077,231	125,199,608		1,155,276,839						1,155,276,839		100		
3	3	02	233	E014		Modificado	900,547,975	689,018,295		1,589,566,270						1,589,566,270		100		
3	3	02	233	E014		Devengado	903,103,993	687,236,848		1,590,340,841						1,590,340,841		100		
3	3	02	233	E014		Pagado	900,547,975	689,376,406		1,589,924,381						1,589,924,381		100		
3	3	02	233	E014		Porcentaje Pag/Aprob	87			138						138				
3	3	02	233	E014		Porcentaje Pag/Modif	100	100		100						100				
3	3	02	233	E014	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	233	E014	T9N	Aprobado	1,030,077,231	125,199,608		1,155,276,839						1,155,276,839		100		
3	3	02	233	E014	T9N	Modificado	900,547,975	689,018,295		1,589,566,270						1,589,566,270		100		
3	3	02	233	E014	T9N	Devengado	903,103,993	687,236,848		1,590,340,841						1,590,340,841		100		
3	3	02	233	E014	T9N	Pagado	900,547,975	689,376,406		1,589,924,381						1,589,924,381		100		
3	3	02	233	E014	T9N	Porcentaje Pag/Aprob	87			138						138				
3	3	02	233	E014	T9N	Porcentaje Pag/Modif	100	100		100						100				

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática
T9N Pemex Corporativo

Del 1o. de enero al 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*		SUMA	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA CORRIENTE	ESTRUCTURA PENSIONES Y JUBILACIONES
3	3	02	233	K029	Programas de adquisiciones														
3	3	02	233	K029	Aprobado						435,837,445			435,837,445	435,837,445			100	
3	3	02	233	K029	Modificado						278,588,003			278,588,003	278,588,003			100	
3	3	02	233	K029	Devengado						278,588,003			278,588,003	278,588,003			100	
3	3	02	233	K029	Pagado						278,588,003			278,588,003	278,588,003			100	
3	3	02	233	K029	Porcentaje Pag/Aprob						64			64	64				
3	3	02	233	K029	Porcentaje Pag/Modif						100			100	100				
3	3	02	233	K029	T9N Pemex Corporativo														
3	3	02	233	K029	T9N Aprobado						435,837,445			435,837,445	435,837,445			100	
3	3	02	233	K029	T9N Modificado						278,588,003			278,588,003	278,588,003			100	
3	3	02	233	K029	T9N Devengado						278,588,003			278,588,003	278,588,003			100	
3	3	02	233	K029	T9N Pagado						278,588,003			278,588,003	278,588,003			100	
3	3	02	233	K029	T9N Porcentaje Pag/Aprob						64			64	64				
3	3	02	233	K029	T9N Porcentaje Pag/Modif						100			100	100				
3	3	02	234	E015	Gestión corporativa a las empresas productivas subsidiarias de PEMEX														
3	3	02	234	E015	Aprobado	16,152,533,457	5,725,631,710		126,489,214,285	148,367,379,452	4,986,162,555			4,986,162,555	153,353,542,007	97		3	
3	3	02	234	E015	Modificado	15,937,299,073	8,186,879,000		198,660,257,906	222,784,435,979	599,447,827		(5,224,874,793)	(4,625,426,966)	218,159,009,013	102			
3	3	02	234	E015	Devengado	15,919,523,776	8,095,028,202		188,446,032,560	212,460,584,538	591,045,078		(4,527,641,579)	(3,936,596,501)	208,523,988,037	102			
3	3	02	234	E015	Pagado	15,937,299,073	8,097,980,353		198,655,253,312	222,690,532,736	599,447,827		(5,224,874,793)	(4,625,426,966)	218,065,105,772	102			
3	3	02	234	E015	Porcentaje Pag/Aprob	99	141		157	150	12			142	142				
3	3	02	234	E015	Porcentaje Pag/Modif	100	99		100	100	100		100	100	100				
3	3	02	234	E015	T9N Pemex Corporativo														
3	3	02	234	E015	T9N Aprobado	9,138,772,556	3,320,271,666		125,948,577,653	138,407,621,875					138,407,621,875	100			
3	3	02	234	E015	T9N Modificado	9,321,426,914	4,026,368,420		196,933,709,333	210,281,504,667					210,281,504,667	100			
3	3	02	234	E015	T9N Devengado	9,317,001,696	3,926,849,007		187,280,179,439	200,524,030,142					200,524,030,142	100			
3	3	02	234	E015	T9N Pagado	9,321,426,914	4,026,759,531		196,933,807,571	210,281,994,016					210,281,994,016	100			
3	3	02	234	E015	T9N Porcentaje Pag/Aprob	102	121		156	152				152	152				
3	3	02	234	E015	T9N Porcentaje Pag/Modif	100	100		100	100				100	100				
3	3	02	234	E015	T9N Pemex Corporativo														
3	3	02	234	E015	T9N Aprobado	9,138,772,556	3,320,271,666		125,948,577,653	138,407,621,875					138,407,621,875	100			
3	3	02	234	E015	T9N Modificado	9,321,426,914	4,026,368,420		196,933,709,333	210,281,504,667					210,281,504,667	100			
3	3	02	234	E015	T9N Devengado	9,317,001,696	3,926,849,007		187,280,179,439	200,524,030,142					200,524,030,142	100			
3	3	02	234	E015	T9N Pagado	9,321,426,914	4,026,759,531		196,933,807,571	210,281,994,016					210,281,994,016	100			
3	3	02	234	E015	T9N Porcentaje Pag/Aprob	102	121		156	152				152	152				
3	3	02	234	E015	T9N Porcentaje Pag/Modif	100	100		100	100				100	100				
3	3	02	234	K027	Mantenimiento de infraestructura														
3	3	02	234	K027	Aprobado						267,478,316			267,478,316	267,478,316			100	
3	3	02	234	K027	Modificado						58,788,962			58,788,962	58,788,962			100	
3	3	02	234	K027	Devengado						59,014,416			59,014,416	59,014,416			100	
3	3	02	234	K027	Pagado						58,788,962			58,788,962	58,788,962			100	
3	3	02	234	K027	Porcentaje Pag/Aprob						22			22	22				
3	3	02	234	K027	Porcentaje Pag/Modif						100			100	100				
3	3	02	234	K027	T9N Pemex Corporativo														
3	3	02	234	K027	T9N Aprobado						267,478,316			267,478,316	267,478,316			100	
3	3	02	234	K027	T9N Modificado						58,788,962			58,788,962	58,788,962			100	
3	3	02	234	K027	T9N Devengado						59,014,416			59,014,416	59,014,416			100	
3	3	02	234	K027	T9N Pagado						58,788,962			58,788,962	58,788,962			100	
3	3	02	234	K027	T9N Porcentaje Pag/Aprob						22			22	22				
3	3	02	234	K027	T9N Porcentaje Pag/Modif						100			100	100				
3	3	02	234	K029	Programas de adquisiciones														
3	3	02	234	K029	Aprobado						4,630,334,239			4,630,334,239	4,630,334,239			100	

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática
T9N Pemex Corporativo

Del 1o. de enero al 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*		SUMA	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL
3	3	02	234	K029	Modificado						540,658,865			540,658,865	540,658,865			100
3	3	02	234	K029	Devengado						532,030,662			532,030,662	532,030,662			100
3	3	02	234	K029	Pagado						540,658,865			540,658,865	540,658,865			100
3	3	02	234	K029	Porcentaje Pag/Aprob						12			12	12			
3	3	02	234	K029	Porcentaje Pag/Modif						100			100	100			
3	3	02	234	K029	T9N Pemex Corporativo													
3	3	02	234	K029	T9N Aprobado						4,630,334,239			4,630,334,239	4,630,334,239			100
3	3	02	234	K029	T9N Modificado						540,658,865			540,658,865	540,658,865			100
3	3	02	234	K029	T9N Devengado						532,030,662			532,030,662	532,030,662			100
3	3	02	234	K029	T9N Pagado						540,658,865			540,658,865	540,658,865			100
3	3	02	234	K029	T9N Porcentaje Pag/Aprob						12			12	12			
3	3	02	234	K029	T9N Porcentaje Pag/Modif						100			100	100			
3	3	02	234	K030	Otros proyectos de infraestructura													
3	3	02	234	K030	Aprobado						88,350,000			88,350,000	88,350,000			100
3	3	02	234	K030	Modificado													
3	3	02	234	K030	Devengado													
3	3	02	234	K030	Pagado													
3	3	02	234	K030	Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	234	K030	Porcentaje Pag/Modif													
3	3	02	234	K030	T9N Pemex Corporativo													
3	3	02	234	K030	T9N Aprobado						88,350,000			88,350,000	88,350,000			100
3	3	02	234	K030	T9N Modificado													
3	3	02	234	K030	T9N Devengado													
3	3	02	234	K030	T9N Pagado													
3	3	02	234	K030	T9N Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	234	K030	T9N Porcentaje Pag/Modif													
3	3	02	234	M001	Actividades de apoyo administrativo													
3	3	02	234	M001	Aprobado	7,013,760,901	2,405,360,044		540,636,632	9,959,757,577					9,959,757,577	100		
3	3	02	234	M001	Modificado	6,615,872,159	4,160,510,580		752,860,722	11,529,243,461					11,529,243,461	100		
3	3	02	234	M001	Devengado	6,602,522,080	4,168,179,195		764,688,538	11,535,389,813					11,535,389,813	100		
3	3	02	234	M001	Pagado	6,615,872,159	4,071,220,822		752,860,722	11,439,953,703					11,439,953,703	100		
3	3	02	234	M001	Porcentaje Pag/Aprob	94	169		139	115					115			
3	3	02	234	M001	Porcentaje Pag/Modif	100	98		100	99					99			
3	3	02	234	M001	T9N Pemex Corporativo													
3	3	02	234	M001	T9N Aprobado	7,013,760,901	2,405,360,044		540,636,632	9,959,757,577					9,959,757,577	100		
3	3	02	234	M001	T9N Modificado	6,615,872,159	4,160,510,580		752,860,722	11,529,243,461					11,529,243,461	100		
3	3	02	234	M001	T9N Devengado	6,602,522,080	4,168,179,195		764,688,538	11,535,389,813					11,535,389,813	100		
3	3	02	234	M001	T9N Pagado	6,615,872,159	4,071,220,822		752,860,722	11,439,953,703					11,439,953,703	100		
3	3	02	234	M001	T9N Porcentaje Pag/Aprob	94	169		139	115					115			
3	3	02	234	M001	T9N Porcentaje Pag/Modif	100	98		100	99					99			
3	3	02	234	R005	Compra de acciones o inversiones diversas para Pemex													
3	3	02	234	R005	Aprobado													
3	3	02	234	R005	Modificado								202,609		202,609	202,609		100
3	3	02	234	R005	Devengado								202,609		202,609	202,609		100
3	3	02	234	R005	Pagado								202,609		202,609	202,609		100
3	3	02	234	R005	Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	234	R005	Porcentaje Pag/Modif								100		100	100		
3	3	02	234	R005	T9N Pemex Corporativo													
3	3	02	234	R005	T9N Aprobado													
3	3	02	234	R005	T9N Modificado								202,609		202,609	202,609		100
3	3	02	234	R005	T9N Devengado								202,609		202,609	202,609		100

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática ^{1/}
T9N Pemex Corporativo

Del 1o. de enero al 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 ^{2/}		SUMA	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE
3	3	02	234	R005	T9N	Pagado	-	-	-	-	-	-	202,609	202,609	202,609	-	-	100
3	3	02	234	R005	T9N	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	02	234	R005	T9N	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	100	100	100	-	-	-
3	3	02	234	W001		Operaciones ajenas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	02	234	W001		Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	02	234	W001		Modificado	-	-	973,687,851	973,687,851	-	-	(5,225,077,402)	(5,225,077,402)	(4,251,389,551)	-	-	123
3	3	02	234	W001		Devengado	-	-	401,164,583	401,164,583	-	-	(4,527,844,188)	(4,527,844,188)	(4,126,679,605)	-	-	110
3	3	02	234	W001		Pagado	-	-	968,585,019	968,585,019	-	-	(5,225,077,402)	(5,225,077,402)	(4,256,492,383)	-	-	123
3	3	02	234	W001		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	02	234	W001		Porcentaje Pag/Modif	-	-	99	99	-	-	100	100	100	-	-	-
3	3	02	234	W001	T9N	Pemex Corporativo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	02	234	W001	T9N	Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	02	234	W001	T9N	Modificado	-	-	973,687,851	973,687,851	-	-	(5,225,077,402)	(5,225,077,402)	(4,251,389,551)	-	-	123
3	3	02	234	W001	T9N	Devengado	-	-	401,164,583	401,164,583	-	-	(4,527,844,188)	(4,527,844,188)	(4,126,679,605)	-	-	110
3	3	02	234	W001	T9N	Pagado	-	-	968,585,019	968,585,019	-	-	(5,225,077,402)	(5,225,077,402)	(4,256,492,383)	-	-	123
3	3	02	234	W001	T9N	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	02	234	W001	T9N	Porcentaje Pag/Modif	-	-	99	99	-	-	100	100	100	-	-	-

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%.

**Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado)^{1/}
T9N Pemex Corporativo**

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gobierno	-	2,314,367	2,314,367	-	2,314,367	2,314,367
Coordinación de la Política de Gobierno	-	2,314,367	2,314,367	-	2,314,367	2,314,367
Desarrollo Económico	186,148,096,110	60,407,893,106	246,555,989,216	236,996,574,891	246,462,685,560	9,559,414,325
Combustibles y Energía	186,148,096,110	60,407,893,106	246,555,989,216	236,996,574,891	246,462,685,560	9,559,414,325
Total del Gasto	186,148,096,110	60,410,207,473	246,558,303,583	236,996,574,891	246,464,999,927	9,561,728,692

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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Gasto por categoría programática^{1/}
T9N Pemex Corporativo

Del 1o. de enero al 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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL			
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
				Programas Federales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				TOTAL APROBADO	28,073,418,617	9,262,391,853	-	126,564,549,732	163,900,360,202	16,825,735,908	5,422,000,000	-	5,422,000,000	186,148,096,110	88	9	3	-	-
				TOTAL MODIFICADO	26,143,868,349	12,965,769,183	-	198,800,826,533	237,900,464,065	12,990,203,481	892,510,830	(5,224,874,793)	(4,332,363,963)	246,558,303,583	96	5	-	-	-
				TOTAL DEVENGADO	26,153,612,288	12,908,274,619	-	188,588,088,548	227,649,975,455	12,990,132,934	884,108,081	(4,527,641,579)	(3,643,533,498)	236,996,574,891	96	5	-	-	-
				TOTAL PAGADO	26,143,868,349	12,867,470,121	-	198,795,821,939	237,807,160,409	12,990,203,481	892,510,830	(5,224,874,793)	(4,332,363,963)	246,464,999,927	96	5	-	-	-
				Porcentaje Pag/Aprob	93	139	-	157	145	77	16	-	-	132	-	-	-	-	-
				Porcentaje Pag/Modif	100	99	-	100	100	100	100	-	100	100	-	-	-	-	-
1	2			Desempeño de las Funciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2			Aprobado	21,059,657,716	6,857,031,809	-	126,023,913,100	153,940,602,625	-	5,422,000,000	-	5,422,000,000	159,362,602,625	97	-	3	-	-
1	2			Modificado	19,527,755,484	8,793,381,498	-	197,074,081,404	225,395,218,386	-	892,510,830	202,609	892,713,439	226,287,931,825	100	-	-	-	-
1	2			Devengado	19,551,090,208	8,740,095,424	-	187,422,235,427	215,713,421,059	-	884,108,081	202,609	884,310,690	216,597,731,749	100	-	-	-	-
1	2			Pagado	19,527,755,484	8,794,372,194	-	197,074,179,642	225,396,307,320	-	892,510,830	202,609	892,713,439	226,289,020,759	100	-	-	-	-
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	93	128	-	156	146	-	16	-	16	146	-	-	-	-	-
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	100	-	100	100	-	-	-	-	-
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	E		Aprobado	21,059,657,716	6,857,031,809	-	126,023,913,100	153,940,602,625	-	-	-	-	153,940,602,625	100	-	-	-	-
1	2	E		Modificado	19,527,755,484	8,793,381,498	-	197,074,081,404	225,395,218,386	-	-	-	-	225,395,218,386	100	-	-	-	-
1	2	E		Devengado	19,551,090,208	8,740,095,424	-	187,422,235,427	215,713,421,059	-	-	-	-	215,713,421,059	100	-	-	-	-
1	2	E		Pagado	19,527,755,484	8,794,372,194	-	197,074,179,642	225,396,307,320	-	-	-	-	225,396,307,320	100	-	-	-	-
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	93	128	-	156	146	-	-	-	-	146	-	-	-	-	-
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-
1	2	E	012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	E	012	Aprobado	111,484,270	14,000,000	-	0	125,484,270	-	-	-	-	125,484,270	100	-	-	-	-
1	2	E	012	Modificado	62,804,453	5,329,136	-	3,599,825	71,733,414	-	-	-	-	71,733,414	100	-	-	-	-
1	2	E	012	Devengado	62,869,336	5,287,903	-	71,757,064	71,757,064	-	-	-	-	71,757,064	100	-	-	-	-
1	2	E	012	Pagado	62,804,453	5,335,454	-	3,599,825	71,739,732	-	-	-	-	71,739,732	100	-	-	-	-
1	2	E	012	Porcentaje Pag/Aprob	56	38	-	-	57	-	-	-	-	57	-	-	-	-	-
1	2	E	012	Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-
1	2	E	013	Servicios médicos al personal de PEMEX	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	E	013	Aprobado	10,779,323,659	3,397,560,535	-	75,335,447	14,252,219,641	-	-	-	-	14,252,219,641	100	-	-	-	-
1	2	E	013	Modificado	9,242,976,142	4,072,665,647	-	136,772,246	13,452,414,035	-	-	-	-	13,452,414,035	100	-	-	-	-
1	2	E	013	Devengado	9,288,115,183	4,120,721,666	-	138,456,163	13,527,293,012	-	-	-	-	13,527,293,012	100	-	-	-	-
1	2	E	013	Pagado	9,242,976,142	4,072,900,803	-	136,772,246	13,452,649,191	-	-	-	-	13,452,649,191	100	-	-	-	-
1	2	E	013	Porcentaje Pag/Aprob	86	120	-	182	94	-	-	-	-	94	-	-	-	-	-
1	2	E	013	Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-
1	2	E	014	Prestación de servicios de telecomunicaciones internos a PEMEX	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	E	014	Aprobado	1,030,077,231	125,199,608	0	0	1,155,276,839	-	-	-	-	1,155,276,839	100	-	-	-	-
1	2	E	014	Modificado	900,547,975	689,018,295	0	0	1,589,566,270	-	-	-	-	1,589,566,270	100	-	-	-	-
1	2	E	014	Devengado	903,103,993	687,236,848	0	0	1,590,340,841	-	-	-	-	1,590,340,841	100	-	-	-	-
1	2	E	014	Pagado	900,547,975	689,376,406	0	0	1,589,924,381	-	-	-	-	1,589,924,381	100	-	-	-	-
1	2	E	014	Porcentaje Pag/Aprob	87	0	0	0	138	-	-	-	-	138	-	-	-	-	-
1	2	E	014	Porcentaje Pag/Modif	100	100	0	0	100	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-
1	2	E	015	Prestación de servicios corporativos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	E	015	Aprobado	9,138,772,556	3,320,271,666	-	125,948,577,653	138,407,621,875	-	-	-	-	138,407,621,875	100	-	-	-	-
1	2	E	015	Modificado	9,321,426,914	4,026,368,420	-	196,933,709,333	210,281,504,667	-	-	-	-	210,281,504,667	100	-	-	-	-
1	2	E	015	Devengado	9,317,001,696	3,926,849,007	-	187,280,179,439	200,524,030,142	-	-	-	-	200,524,030,142	100	-	-	-	-
1	2	E	015	Pagado	9,321,426,914	4,026,759,531	-	196,933,807,571	210,281,994,016	-	-	-	-	210,281,994,016	100	-	-	-	-

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

**Gasto por categoría programática 1/
T9N Pemex Corporativo**

Del 1o. de enero al 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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	E	015	Porcentaje Pag/Aprob	102	121	-	156	152	-	-	-	152	-	-	-		
1	2	E	015	Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	100	-	-	-		
1	2	K		Proyectos de Inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	K		Aprobado	-	-	-	-	-	5,422,000,000	-	5,422,000,000	5,422,000,000	-	-	100		
1	2	K		Modificado	-	-	-	-	-	892,510,830	-	892,510,830	892,510,830	-	-	100		
1	2	K		Devengado	-	-	-	-	-	884,108,081	-	884,108,081	884,108,081	-	-	100		
1	2	K		Pagado	-	-	-	-	-	892,510,830	-	892,510,830	892,510,830	-	-	100		
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	16	-	16	16	-	-	-		
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	100	100	-	-	-		
1	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	K	027	Aprobado	-	-	-	-	-	267,478,316	-	267,478,316	267,478,316	-	-	100		
1	2	K	027	Modificado	-	-	-	-	-	58,788,962	-	58,788,962	58,788,962	-	-	100		
1	2	K	027	Devengado	-	-	-	-	-	59,014,416	-	59,014,416	59,014,416	-	-	100		
1	2	K	027	Pagado	-	-	-	-	-	58,788,962	-	58,788,962	58,788,962	-	-	100		
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	22	-	22	22	-	-	-		
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	100	100	-	-	-		
1	2	K	029	Programas de adquisiciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	K	029	Aprobado	-	-	-	-	-	5,066,171,684	-	5,066,171,684	5,066,171,684	-	-	100		
1	2	K	029	Modificado	-	-	-	-	-	833,721,868	-	833,721,868	833,721,868	-	-	100		
1	2	K	029	Devengado	-	-	-	-	-	825,093,665	-	825,093,665	825,093,665	-	-	100		
1	2	K	029	Pagado	-	-	-	-	-	833,721,868	-	833,721,868	833,721,868	-	-	100		
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	16	-	16	16	-	-	-		
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	100	100	-	-	-		
1	2	K	030	Otros proyectos de infraestructura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	K	030	Aprobado	-	-	-	-	-	88,350,000	-	88,350,000	88,350,000	-	-	100		
1	2	K	030	Modificado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	K	030	Devengado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	K	030	Pagado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	R		Específicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	R		Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	R		Modificado	-	-	-	-	-	-	202,609	202,609	202,609	-	-	100		
1	2	R		Devengado	-	-	-	-	-	-	202,609	202,609	202,609	-	-	100		
1	2	R		Pagado	-	-	-	-	-	-	202,609	202,609	202,609	-	-	100		
1	2	R		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	R		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	100	100	100	-	-	-		
1	2	R	005	Compra de acciones o inversiones diversas para Pemex	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	R	005	Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	R	005	Modificado	-	-	-	-	-	-	202,609	202,609	202,609	-	-	100		
1	2	R	005	Devengado	-	-	-	-	-	-	202,609	202,609	202,609	-	-	100		
1	2	R	005	Pagado	-	-	-	-	-	-	202,609	202,609	202,609	-	-	100		
1	2	R	005	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	2	R	005	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	100	100	100	-	-	-		
1	3			Administrativos y de Apoyo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1	3			Aprobado	7,013,760,901	2,405,360,044	-	540,636,632	9,959,757,577	-	-	-	-	9,959,757,577	100	-		
1	3			Modificado	6,616,112,865	4,162,387,685	-	1,726,745,129	12,505,245,679	-	-	(5,225,077,402)	(5,225,077,402)	7,280,168,277	172	-		

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

**Gasto por categoría programática 1/
T9N Pemex Corporativo**

Del 1o. de enero al 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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3			Devengado	6,602,522,080	4,168,179,195	-	1,165,853,121	11,936,554,396	-	-	(4,527,844,188)	(4,527,844,188)	7,408,710,208	161	-	-	
1	3			Pagado	6,616,112,865	4,073,097,927	-	1,721,642,297	12,410,853,089	-	-	(5,225,077,402)	(5,225,077,402)	7,185,775,687	173	-	-	
1	3			Porcentaje Pag/Aprob	94	169	-	318	125	-	-	-	-	72	-	-	-	
1	3			Porcentaje Pag/Modif	100	98	-	100	99	-	-	100	100	99	-	-	-	
1	3	M		Apoyo al proceso presupuestario y para mejorar la eficiencia institucional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	M		Aprobado	7,013,760,901	2,405,360,044	-	540,636,632	9,959,757,577	-	-	-	-	9,959,757,577	100	-	-	
1	3	M		Modificado	6,615,872,159	4,160,510,580	-	752,860,722	11,529,243,461	-	-	-	-	11,529,243,461	100	-	-	
1	3	M		Devengado	6,602,522,080	4,168,179,195	-	764,688,538	11,535,389,813	-	-	-	-	11,535,389,813	100	-	-	
1	3	M		Pagado	6,615,872,159	4,071,220,822	-	752,860,722	11,439,953,703	-	-	-	-	11,439,953,703	100	-	-	
1	3	M		Porcentaje Pag/Aprob	94	169	-	139	115	-	-	-	-	115	-	-	-	
1	3	M		Porcentaje Pag/Modif	100	98	-	100	99	-	-	-	-	99	-	-	-	
1	3	M	001	Actividades de apoyo administrativo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	M	001	Aprobado	7,013,760,901	2,405,360,044	-	540,636,632	9,959,757,577	-	-	-	-	9,959,757,577	100	-	-	
1	3	M	001	Modificado	6,615,872,159	4,160,510,580	-	752,860,722	11,529,243,461	-	-	-	-	11,529,243,461	100	-	-	
1	3	M	001	Devengado	6,602,522,080	4,168,179,195	-	764,688,538	11,535,389,813	-	-	-	-	11,535,389,813	100	-	-	
1	3	M	001	Pagado	6,615,872,159	4,071,220,822	-	752,860,722	11,439,953,703	-	-	-	-	11,439,953,703	100	-	-	
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Aprob	94	169	-	139	115	-	-	-	-	115	-	-	-	
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Modif	100	98	-	100	99	-	-	-	-	99	-	-	-	
1	3	O		Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	O		Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	O		Modificado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	-	2,314,367	100	-	-	
1	3	O		Devengado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	O		Pagado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	-	2,314,367	100	-	-	
1	3	O		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	O		Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	-	100	-	-	-	
1	3	O	001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	O	001	Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	O	001	Modificado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	-	2,314,367	100	-	-	
1	3	O	001	Devengado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	O	001	Pagado	240,706	1,877,105	-	196,556	2,314,367	-	-	-	-	2,314,367	100	-	-	
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	-	100	-	-	-	
1	3	W		Operaciones ajenas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	W		Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	W		Modificado	-	-	-	973,687,851	973,687,851	-	-	(5,225,077,402)	(5,225,077,402)	(4,251,389,551)	-	-	123	
1	3	W		Devengado	-	-	-	401,164,583	401,164,583	-	-	(4,527,844,188)	(4,527,844,188)	(4,126,679,605)	-	-	110	
1	3	W		Pagado	-	-	-	968,585,019	968,585,019	-	-	(5,225,077,402)	(5,225,077,402)	(4,256,492,383)	-	-	123	
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	W		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	99	99	-	-	100	100	100	-	-	-	
1	3	W	001	Operaciones ajenas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	W	001	Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	W	001	Modificado	-	-	-	973,687,851	973,687,851	-	-	(5,225,077,402)	(5,225,077,402)	(4,251,389,551)	-	-	123	
1	3	W	001	Devengado	-	-	-	401,164,583	401,164,583	-	-	(4,527,844,188)	(4,527,844,188)	(4,126,679,605)	-	-	110	
1	3	W	001	Pagado	-	-	-	968,585,019	968,585,019	-	-	(5,225,077,402)	(5,225,077,402)	(4,256,492,383)	-	-	123	
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	99	99	-	-	100	100	100	-	-	-	

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

**Gasto por categoría programática 1/
T9N Pemex Corporativo**

Del 1o. de enero al 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 ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	5			Obligaciones de Gobierno Federal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	5			Aprobado	-	-	-	-	-	16,825,735,908	-	-	-	-	16,825,735,908	-	100	-
1	5			Modificado	-	-	-	-	-	12,990,203,481	-	-	-	-	12,990,203,481	-	100	-
1	5			Devengado	-	-	-	-	-	12,990,132,934	-	-	-	-	12,990,132,934	-	100	-
1	5			Pagado	-	-	-	-	-	12,990,203,481	-	-	-	-	12,990,203,481	-	100	-
1	5			Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	77	-	-	-	-	77	-	-	-
1	5			Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	-	-	-	100	-	-	-
1	5	J		Pensiones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	5	J		Aprobado	-	-	-	-	-	16,825,735,908	-	-	-	-	16,825,735,908	-	100	-
1	5	J		Modificado	-	-	-	-	-	12,990,203,481	-	-	-	-	12,990,203,481	-	100	-
1	5	J		Devengado	-	-	-	-	-	12,990,132,934	-	-	-	-	12,990,132,934	-	100	-
1	5	J		Pagado	-	-	-	-	-	12,990,203,481	-	-	-	-	12,990,203,481	-	100	-
1	5	J		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	77	-	-	-	-	77	-	-	-
1	5	J		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	-	-	-	100	-	-	-
1	5	J	002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	5	J	002	Aprobado	-	-	-	-	-	16,825,735,908	-	-	-	-	16,825,735,908	-	100	-
1	5	J	002	Modificado	-	-	-	-	-	12,990,203,481	-	-	-	-	12,990,203,481	-	100	-
1	5	J	002	Devengado	-	-	-	-	-	12,990,132,934	-	-	-	-	12,990,132,934	-	100	-
1	5	J	002	Pagado	-	-	-	-	-	12,990,203,481	-	-	-	-	12,990,203,481	-	100	-
1	5	J	002	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	77	-	-	-	-	77	-	-	-
1	5	J	002	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	-	-	-	100	-	-	-

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

2/ Considera costo financiero

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

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Gasto por categoría programática (armonizado)^{1/}
T9N Pemex Corporativo

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Programas Federales	186,148,096,110	60,410,207,473	246,558,303,583	236,996,574,891	246,464,999,927	9,561,728,692
Desempeño de las Funciones	159,362,602,625	66,925,329,200	226,287,931,825	216,597,731,749	226,289,020,759	9,690,200,076
Prestación de Servicios Públicos	153,940,602,625	71,454,615,761	225,395,218,386	215,713,421,059	225,396,307,320	9,681,797,327
Proyectos de Inversión	5,422,000,000	(4,529,489,170)	892,510,830	884,108,081	892,510,830	8,402,749
Específicos	-	202,609	202,609	202,609	202,609	-
Administrativos y de Apoyo	9,959,757,577	(2,679,589,300)	7,280,168,277	7,408,710,208	7,185,775,687	(128,541,931)
Apoyo al proceso presupuestario y para mejorar la eficiencia institucional	9,959,757,577	1,569,485,884	11,529,243,461	11,535,389,813	11,439,953,703	(6,146,352)
Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión	-	2,314,367	2,314,367	-	2,314,367	2,314,367
Operaciones ajenas	-	(4,251,389,551)	(4,251,389,551)	(4,126,679,605)	(4,256,492,383)	(124,709,946)
Obligaciones de Gobierno Federal	16,825,735,908	(3,835,532,427)	12,990,203,481	12,990,132,934	12,990,203,481	70,547
Pensiones y jubilaciones	16,825,735,908	(3,835,532,427)	12,990,203,481	12,990,132,934	12,990,203,481	70,547
Total del Gasto	186,148,096,110	60,410,207,473	246,558,303,583	236,996,574,891	246,464,999,927	9,561,728,692

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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los Estados de Información Presupuestaria

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

1. Constitución y objetivo de la Entidad-

Petróleos Mexicanos se creó mediante Decreto del Congreso de la Unión de fecha 7 de junio de 1938, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 20 de julio del mismo año, y vigente a partir de esta última fecha.

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, mismo que incluye los artículos transitorios que establecen el marco legal que debe implementarse en materia energética.

Como parte de ese marco legal, el 11 de agosto de 2014 se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la Ley de Petróleos Mexicanos, misma que entró en vigor el 7 de octubre de 2014, con excepción de algunas disposiciones. El 2 de diciembre de 2014, la Secretaría de Energía publicó, en el Diario Oficial de la Federación, el acuerdo por el que se emitió la declaratoria con la cual, entró en vigor el régimen especial de Petróleos Mexicanos en materia de empresas productivas subsidiarias y empresas filiales, remuneraciones, bienes, responsabilidades, dividendo estatal, deuda y presupuesto. El 10 de junio de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las Disposiciones Generales de Contratación para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias y, a partir del día siguiente a su publicación, inició la vigencia del régimen especial en materia de adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

A partir de la entrada en vigor de la Ley de Petróleos Mexicanos, Petróleos Mexicanos se transformó de un organismo público descentralizado a una Empresa Productiva del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propio, que tiene por objeto proporcionar servicios comunes a las EPS para el logro de sus objetivos, destacando principalmente los servicios administrativos, financieros, médicos, de tecnología de información y aduanales.

Las entidades subsidiarias, Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno, son Empresas Productivas Subsidiarias, con personalidad jurídica y patrimonio propio, sujetas a la conducción, dirección y coordinación de Petróleos Mexicanos (las "Entidades Subsidiarias").

Las Entidades Subsidiarias, antes de la Reorganización Corporativa, (como se define más adelante) eran Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación (PR), Pemex-Gas y Petroquímica Básica (PGB) y Pemex-Petroquímica (PPQ) los cuales eran organismos públicos descentralizados, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios y cuyo patrimonio fue 100% aportado por Petróleos Mexicanos, eran controlados por el Gobierno Federal, consolidaban y tenían el carácter de subsidiarios de Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los Estados de Información Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en su sesión celebrada el 18 de noviembre de 2014, aprobó la Reorganización Corporativa, presentada como propuesta por el Director General de Petróleos Mexicanos. De conformidad con dicha propuesta, las cuatro Entidades Subsidiarias existentes se transformaron en dos Empresas Productivas Subsidiarias, y asumieron los derechos y obligaciones de dichas Entidades Subsidiarias existentes. Pemex-Exploración y Producción se transformó en la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción, PR, PGPB, PPQ se transformaron en la Empresa Productiva subsidiaria Pemex Transformación Industrial.

Asimismo, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la creación de las siguientes Entidades Subsidiarias: Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística, Pemex Cogeneración y Servicios, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno. Estas cinco empresas productivas subsidiarias podrán transformarse en empresas filiales, siempre y cuando se cumpla con las condiciones previstas en la Ley de Petróleos Mexicanos.

El 27 de marzo de 2015 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los acuerdos de creación de cada una de las Empresas Productivas Subsidiarias. Las principales actividades que llevan a cabo las Entidades Subsidiarias son:

- Pemex Exploración y Producción (PEP): La exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólidos, líquidos o gaseosos, en el territorio nacional, en la zona económica exclusiva del país, así como en el extranjero.
- Pemex Transformación Industrial (PTRI): Las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos.
- Pemex Perforación y Servicios (PPER): Proveer servicios de perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución de los servicios a pozos.
- Pemex Logística (PLOG): Prestar el servicio de transporte y almacenamiento de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos y otros servicios relacionados, a Petróleos Mexicanos, Entidades Subsidiarias, Empresas Productivas Subsidiarias, Compañías y terceros, mediante estrategias de movimiento por ducto y por medios marítimos y terrestres; así como la venta de capacidad para su guarda y manejo.
- Pemex Cogeneración y Servicios (PCOG): La generación, suministro y comercialización de energía eléctrica y térmica, incluyendo, de forma no limitativa, la producida en centrales eléctricas y de cogeneración; así como la provisión de servicios técnicos y de administración asociados a dichas actividades, para Petróleos Mexicanos, Entidades Subsidiarias, empresas filiales y terceros, por sí misma o a través de empresas en las que participe de manera directa o indirecta.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los Estados de Información Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

- Pemex Fertilizantes (PFER): La producción, distribución y comercialización de amoníaco, fertilizantes y sus derivados, así como la prestación de servicios relacionados.
- Pemex Etileno (PETI): La producción, distribución y comercialización de derivados del metano, etano y del propileno, por cuenta propia o de terceros.

Asimismo, el 28 de abril de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, los acuerdos de creación de las siete empresas productivas subsidiarias.

El 29 de mayo de 2015 se publicaron en el Diario Oficial de la Federación, las declaratorias de entrada en vigor tanto del acuerdo de creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción como del acuerdo de creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Cogeneración y Servicios que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que los acuerdos referidos entraron en vigor el 1o. de junio de 2015. El 12 de mayo de 2016 se publicó en el Diario Oficial de la Federación la Adecuación al Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, misma que entró en vigor en la fecha de su publicación.

El 31 de julio de 2015 se publicaron en el Diario Oficial de la Federación, las declaratorias de entrada en vigor de los acuerdos de creación de las Empresas Productivas Subsidiarias Pemex Perforación y Servicios, Pemex Fertilizantes, y Pemex Etileno, emitidos por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, cuya vigencia inició el 1o. de agosto de 2015.

El 1o. de octubre 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 Logística que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que el acuerdo referido entró en vigor el 1 de octubre de 2015.

El 6 de octubre 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 Transformación Industrial que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos. Dicho acuerdo de creación entró en vigor el 1 de noviembre de 2015.

Para efectos de estos estados financieros separados, Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias son referidos como "PEMEX".

El domicilio de Petróleos Mexicanos y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Alcaldía Miguel Hidalgo, C.P. 11300, Ciudad de México.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los Estados de Información Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Eventos relevantes:

El 13 de julio de 2018, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos emitió la Declaratoria de Liquidación y Extinción de Pemex Cogeneración y Servicios, misma que el 27 de julio de 2018 fue publicada en el Diario Oficial de la Federación, cancelando el Corporativo la inversión por \$1,790. Pemex Transformación Industrial se subroga en cualquier obligación contraída o derecho adquirido con anterioridad, en México y el extranjero, por Pemex Cogeneración y Servicios que se encuentre vigente al 27 de julio de 2018, fecha en que surtió efectos dicha Declaratoria. Se incluye el estado de situación financiera de Cogeneración de liquidación.

El domicilio de Petróleos Mexicanos y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Alcaldía Miguel Hidalgo, C.P. 11300, Ciudad de México.

Medidas de apoyo del Gobierno Federal:

El 24 de diciembre de 2015 la SHCP publicó en el Diario Oficial de la Federación las "Disposiciones de carácter general relativas a la asunción por parte del Gobierno Federal de obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias". Estas disposiciones establecen los términos, condiciones y mecanismos de financiamiento y pago mediante los cuales la SHCP asumirá parte de los pagos relacionados con los planes de pensiones y retiro. Un experto independiente revisará el cálculo, la metodología usada y toda la información proporcionada para tales efectos por PEMEX.

De acuerdo con las disposiciones mencionadas y previo a la finalización de la revisión del experto mencionado, el 24 de diciembre de 2015, el Gobierno Federal emitió a través de la SHCP, un pagaré provisional no negociable por \$50,000,000,000 pesos con vencimiento el 31 de diciembre de 2050. El pagaré devengaba una tasa de interés de 6.93% anual. Al 31 de diciembre de 2015, este título se reconoció como un documento por cobrar a largo plazo, una vez concluida la revisión del experto nombrado por la SHCP.

Petróleos Mexicanos es tenedor, se realiza la evaluación de deterioro utilizando el método general de cálculo de deterioro contemplado en la NIIF 9. Personal facultado para la cuantificación de riesgos financieros de Petróleos Mexicanos evalúa regularmente la probabilidad de incumplimiento por parte del Gobierno Federal, estimando las pérdidas esperadas crediticias de los pagarés recibidos.

El 15 de agosto de 2016 Petróleos Mexicanos recibió pagarés emitidos por el Gobierno Federal por \$184,230,000,000 pesos su valor de descuento al 29 de junio de 2016, como parte de la asunción de las obligaciones de pago en relación con las pensiones y planes de jubilación de Petróleos Mexicanos y las Entidades Subsidiarias, a cambio del pagaré de \$50,000,000,000 pesos entregado a Petróleos Mexicanos el 24 de diciembre de 2015. El 15 de agosto de 2016, Petróleos Mexicanos intercambió \$47,000,000,000 pesos de estos pagarés por títulos de deuda del Gobierno Federal a corto plazo, conocidos como Bonos de Desarrollo del Gobierno Federal (Bondes D). Petróleos Mexicanos vendió dichos Bondes D a instituciones de la Banca de desarrollo a precios de mercado.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los Estados de Información Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Los pagarés emitidos por el Gobierno Federal, los cuales son no negociables y tienen un valor descuento de 136,127,441,815.72 pesos y 133,774,404,221.72 pesos al 31 de diciembre de 2017 y 2018 respectivamente.

PEMEX tiene la intención de conservarlos hasta su vencimiento. Estos pagarés serán convertidos en efectivo anualmente de acuerdo con su vencimiento desde 2018 hasta 2042, con tasas de rendimiento que van de 5.14% a 7.02%.

La reforma de pensiones en Pemex tuvo como beneficio una disminución en el crecimiento del pasivo laboral, ya que, a partir de enero de 2016, los nuevos trabajadores se incorporan a un régimen de cuentas individuales financieramente sustentable.

El cambio en el régimen de pensiones consistió en: Aumento de 5 años en la edad y antigüedad de retiro de manera inmediata para los trabajadores de confianza y para los sindicalizados con menos de 15 años de servicio, razón por la cual se tiene un efecto directo en el cálculo del pasivo laboral hasta el año 2021.

2. Autorización del presupuesto anual y sus adecuaciones-

Mediante el oficio DCF-SP-350-2017 del 22 de diciembre de 2017 la Subdirección de Presupuesto de la Dirección Corporativa de Finanzas de Petróleos Mexicanos comunica el techo presupuestario autorizado y calendarios de gasto neto total para el ejercicio fiscal 2018, con fundamento a los artículos 23 cuarto párrafo y 44 primer párrafo de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria.

Con oficio DCF-SP-376-2017, del 27 de diciembre de 2017, la Subdirección de Presupuesto de la Dirección Corporativa de Finanzas de Petróleos Mexicanos, envía para conocimiento el Oficio de Liberación de Inversión, PEF 2018 Ver. 0C, con fundamento en el artículo 80, fracción VI del Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos.

En la hoja siguiente, se muestran las adecuaciones presupuestales en las que Petróleos Mexicanos participó durante el ejercicio 2018 con fundamento en el artículo 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos mexicanos, Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los Estados de Información Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Aprobación de ampliación presupuestal de recursos fiscales, así como la autorización de la SHCP de los recursos recibidos por encima del techo presupuestal autorizado. Ampliaciones y Reducciones Presupuestarias, autorizadas por la SHCP								
Información en Flujo de Efectivo del Ejercicio 2018								
Consecutivo	Adecuado	Oficio Difusión	Oficio MAPE	Fecha Autorización	Importe Autorizado	PEF Vs. Versiones	Ampliación	Reducción
1	PEF 2018 Versión 0C	DCF-SP-350-2017	Of. No. 307-A.-4930	Cd. de Méx. 13 de diciembre de 2017.	58,136,410,000	-	-	-
2	Adec I 2018 Ver 1A	DCF-SP-38-2018	2018-52-TYY-1	02 de febrero de 2018.	58,136,410,000	-	-	-
3	Adec I 2018 Ver 1B	DCF-SP-57-2018	2018-52-TYY-2	14 de febrero de 2018.	58,920,040,944	783,630,944	783,630,944	-
4	Adec I 2018 Ver 1C	DCF-SP-73-2018	2018-52-TYY-3	28 de febrero de 2018.	59,065,335,413	928,925,413	145,294,469	-
5	Adec II 2018 Ver 2A	DCF-SP-88-2018	2018-52-TYY-4	21 de marzo de 2018.	59,065,335,413	928,925,413	-	-
6	Adec II 2018 Ver 2B	DCF-SP-102-2018	2018-52-TYY-5	28 de marzo de 2018.	59,294,035,367	1,157,625,367	228,699,954	-
7	Adec III 2018 Ver 3A	No hubo cambio respecto al adecuado 2B	2018-52-TYY-6	-	59,294,035,367	1,157,625,367	-	-
8	Adec III 2018 Ver 3B	DCF-SP-142-2018	2018-52-TYY-7	30 de abril de 2018.	58,328,671,366	192,261,366	-	(965,364,001)
9	Adec IV 2018 Ver 4A	DCF-SP-155-2018	2018-52-TYY-8	23 de mayo de 2018.	58,328,671,366	192,261,366	-	-
10	Adec IV 2018 Ver 4B	DCF-SP-168-2018	2018-52-TYY-9	01 de junio de 2018.	57,074,492,091	(1,061,917,909)	-	(1,254,179,275)
11	Adec IV 2018 Ver 4C	DCF-SP-187-2018	2018-52-TYY-10	29 de junio de 2018.	56,186,556,290	(1,949,853,710)	-	(887,935,801)
12	Adec IV 2018 Ver 4D	DCF-SP-221-2018	2018-52-TYY-11	30 de julio de 2018.	55,105,997,513	(3,030,412,487)	-	(1,080,558,777)
13	Adec IV 2018 Ver 4E	DCF-SP-234-2018	2018-52-TYY-12	31 de agosto de 2018.	54,889,043,554	(3,247,366,446)	-	(216,953,959)
14	Adec IV 2018 Ver 4F	DCF-SP-253-2018	2018-52-TYY-13	28 de septiembre de 2018.	54,497,430,518	(3,638,979,482)	-	(391,613,036)
15	Adec IV 2018 Ver 4G	DCF-SP-278-2018	2018-52-TYY-14	31 de octubre de 2018.	54,566,219,470	(3,570,190,530)	68,788,952	-
16	Adec IV 2018 Ver 4H	No hubo cambio respecto al adecuado 4G	2018-52-TYY-15	-	54,566,219,470	(3,570,190,530)	-	-
17	Adec IV 2018 Ver 4I	DCF-SP-306-2018	2018-52-TYY-16	30 de noviembre de 2018.	52,871,092,624	(5,265,317,376)	-	(1,695,126,846)
18	Adec IV 2018 Ver 4J	No hubo cambio respecto al adecuado 4I	2018-52-TYY-17	-	52,871,092,624	(5,265,317,376)	-	-
19	Adec V 2018 Ver 5A	DCF-SP-006-2019	2018-52-TYY-18	31 de diciembre de 2018.	52,675,056,521	(5,461,353,479)	-	(196,036,103)
20	Adec VI 2018 Ver 6A	DCF-SP-46-2019	2018-52-TYY-19	31 de enero de 2019.	52,096,195,102	(6,040,214,898)	-	(578,861,419)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los Estados de Información Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

3. Bases de preparación de los estados presupuestarios y normatividad gubernamental-

Bases de presentación de los estados de información presupuestaria

Los estados e información presupuestaria adjuntos de Petróleos Mexicanos han sido 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).

Normatividad gubernamental (no auditado)

El marco normativo que se utiliza en la formulación del ejercicio y control del presupuesto de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva, cuenta con las principales normas y disposiciones gubernamentales que le son aplicables para operar como ente de la Administración Pública Federal y para reunir, clasificar, registrar y reportar la información presupuestal que incluye el estado de ingresos y egresos presupuestales sobre la base de flujo de efectivo, son las siguientes:

- a. Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos.
- b. Ley de Petróleos Mexicanos.
- c. Ley de Ingresos de la Federación, para el Ejercicio Fiscal de 2018.
- d. Ley de Asociaciones Público-Privadas
- e. Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación
- f. Ley Federal de Responsabilidades Administrativas de los Servidores Públicos.
- g. Ley Federal de Entidades Paraestatales y su Reglamento (No aplicable directamente. Las Empresas Productivas el Estado, se excluyen de su observancia en los siguientes términos: El párrafo tercero de su Artículo 3º refiere: Las Empresas Productivas del Estado y sus respectivas Empresas Productivas Subsidiarias, atendiendo a sus objetivos y a la naturaleza de sus funciones, quedan excluidas de la observancia del presente ordenamiento).
- h. Presupuesto de Egresos de la Federación, para el Ejercicio Fiscal que corresponda
- i. Manual Administrativo de Aplicación General en Materia de Recursos Financieros.
- j. Reglamento de la Ley de Petróleos Mexicanos.
- k. Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos.

En relación con la normatividad interna debe referirse que toda aquella disposición jurídica que emita el CAPM en la materia, será aplicable.

- a. Políticas Generales en Materia de Presupuesto para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.
- b. Lineamientos para los Proyectos de Inversión para Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, aprobados por el H. Consejo de Administración
- c. Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales, para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.
- d. Bases Generales en Materia de Racionalidad, Austeridad y Disciplina Presupuestaria para Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, para el ejercicio fiscal 2018.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los Estados de Información Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

- e. Catálogos institucionales de centros gestores y de posiciones financieras.
- f. Oficios circulares VIN, NOFI-SAP y GCN de normatividad institucional (guías de registro financiero).
- g. Disposiciones administrativas de contratación en materia de adquisiciones, arrendamientos, obras y servicios de las actividades sustantivas de carácter productivo de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios.
- h. Clasificador por Objeto del Gasto, emitido por la SHCP.

Asimismo, los ingresos y egresos presupuestales se presentan agrupados de conformidad con el clasificador por objeto del gasto emitido por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público

4. Variaciones y ahorro en el ejercicio presupuestal (no auditado)

Pemex Corporativo cuenta con un presupuesto original aprobado de \$605,728,977 miles de pesos de pesos para iniciar sus operaciones. Este presupuesto es modificado y autorizado por el Consejo de Administración de la Empresa Productiva del Estado y registrado ante la SHCP para llegar a un presupuesto autorizado de \$613,824,301 miles de pesos.

A continuación, se presentan las variaciones en el ejercicio presupuestal tanto en el rubro de ingresos como de egresos, así como los comentarios a las variaciones más significativas:

Descripción	Definitivo	Recaudado	Variación
Venta de Servicios (1)	350,181,283,800	349,422,259,488	(759,024,312)
Ingresos Diversos (2)	12,824,241,200	12,822,996,823	(1,244,377)
Ingresos del período	363,005,525,000	362,245,256,311	(760,268,689)
Endeudamiento o (desendeudamiento) neto	63,161,545,524	63,161,545,524	-
Ingresos totales	426,167,070,524	425,406,801,835	(760,268,689)

- (1) Venta de servicios: este rubro presenta un menor ingreso por \$759,024,312 pesos principalmente por menor amortizaciones y adicionalmente menor facturación por servicios corporativos.
- (2) Ingresos diversos: presenta un mejor ingreso por \$1,244, 377 pesos ubicados los rubros de utilidad cambiaria, otros ingresos y venta de activos.

En relación con el estado de egresos flujo de efectivo de Pemex Corporativo y derivado de la comparación realizada entre el presupuesto adecuado 6A, según folio de la SHCP 2018-52-TYY-19 con fecha de autorización 31 de enero de 2019 y el ejercicio con base en flujo de efectivo al mes de diciembre de 2018, se presenta un resumen de las principales variaciones.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los Estados de Información Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Descripción	Adecuado 6A	Ejercido	Variación
Servicios Personales	26,143,868,349	26,143,868,349	-
De Operación (1)	11,019,195,458	10,930,896,396	(88,299,062)
Pensiones y jubilaciones	12,990,203,481	12,990,203,481	-
Operaciones Interempresas (2)	254,386,794,816	251,615,465,136	(2,771,329,680)
Otras erogaciones	1,050,214,375	1,050,214,375	-
Inversión física	892,510,830	892,510,830	-
Bienes muebles e inmuebles	285,833,318	285,833,318	-
Obra pública	606,677,512	606,677,512	-
Costo financiero	196,776,924,307	196,777,022,545	98,238
Operaciones Ajenas	(4,251,389,551)	(4,256,492,383)	(5,102,832)
Por cuenta de terceros (3)	973,687,851	968,585,019	(5,102,832)
Recuperables	(5,225,077,402)	(5,225,077,402)	-
Revaluación por tipo de cambio	(104,633,411)	(104,633,411)	-
Suma egresos del período	498,903,688,654	496,039,055,318	(2,864,633,336)
Disponibilidad final	114,711,143,318	116,815,507,965	2,104,364,647
Egresos totales	613,614,831,972	612,854,563,283	(760,268,689)

- (1) De operación: se presenta una variación por \$88,299,062 pesos en pagos de impuestos sobre nóminas de operación y menores viáticos y gastos de viaje ejercidos en el período.
- (2) Operaciones Inter empresas: se presenta una variación por \$2,771,329,680 pesos, principalmente en menor pago de deuda primaria.
- (3) Operaciones ajenas por cuenta de terceros: presenta un menor ingreso por \$5,102,832 pesos principalmente por menores recuperaciones de préstamos a terceros y al Fondo Laboral Pemex (FOLAPE).

5. Conciliación global entre las cifras financieras y las presupuestales-

Las conciliaciones contable-presupuestal de ingresos, egresos en devengado y resultados que se muestran en los anexos A y B, preparados por la Administración de la empresa, contienen los conceptos del presupuesto registrado durante el ejercicio 2018 y las cifras contables del Estado de Situación Financiera y Estados de Resultados Integral que fueron dictaminadas.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los Estados de Información Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

6. Sistema Integral de Información (SII)-

Con base en el Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, artículo 299, que hace referencia a la revisión de Información del Sistema Integral de Información de Ingresos y Gasto Público (SII@WEB), y considerando las fechas establecidas por la Unidad de Contabilidad Gubernamental, se determinó como fecha límite el 02 de abril de 2019, para efectuar la retransmisión de la información correspondiente al ejercicio 2018, de los formatos del SII con la información definitiva y congruente con los resultados que se presentaron en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal de 2018 para Petróleos Mexicanos.

7. Presentación de la Cuenta de la Hacienda Pública-

De conformidad con los Lineamientos Específicos para la Integración de la Cuenta Pública 2018 emitidos mediante oficio No. 309-A-008/2019 de la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Subsecretaría de Egresos de la SHCP; la información contable, presupuestaria, programática y complementaria se remitirá a la SHCP a través del Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP) en los medios y plazos contemplados en dicho oficio.

8. Autorización de la emisión de los estados presupuestales-

Con fecha 22 de abril de 2019, fue autorizado para su emisión, el Estado de Información Presupuestaria de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado por el período comprendido del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018, por los siguientes funcionarios: Dr. Raúl E. Escorza Pérez, Subdirector de Coordinación Financiera para Empresas Productivas Subsidiarias y C. P. Luis Rodolfo Capitanachi Dagdug, Gerente de Finanzas, Procesos Industriales y Logística.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

Anexo A

1. Ingresos Presupuestarios	\$	260,688,552,124
2. Más ingresos contables no presupuestarios	\$	596,548,397,186
Incremento por variación de inventarios		108,295
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia		-
Disminución del exceso de provisiones		-
Otros ingresos y beneficios varios		-
Otros ingresos no presupuestarios	\$	<u>596,548,288,891</u>
3. Menos ingresos presupuestarios no contables	\$	30,024,842,868
Productos de capital		-
Aprovechamientos capital		-
Ingresos derivados de financiamientos		-
Otros ingresos presupuestarios no contables	\$	<u>30,024,842,868</u>
4. Ingresos Contables	\$	<u>827,212,106,442</u>
Los Ingresos presupuestarios no contables se integran por los siguientes conceptos:		
Operaciones con moneda extranjera	\$	7,434,937,153
Impuestos Directos e Indirectos		4,083,071,626
Otros		(911)
Disposiciones y Amortizaciones		-
Intereses Considerados en Egresos		(4,097,261,842)
Servicios Interempresas		18,563,334,260
Instrumento financiero derivado externo		545,121,376
Deuda		847,267,218
Intereses		<u>2,648,373,989</u>
	\$	<u>30,024,842,868</u>

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Conciliación entre los egresos presupuestarios y contables

(Cifras expresadas en pesos)

Anexo B

1. Total de egresos (presupuestarios)	\$	236,996,574,891
2. Menos egresos presupuestarios no contables	\$	12,130,228,369
Mobiliario y equipo de administración		13,028,633
Mobiliario y equipo educacional y recreativo		345,878
Equipo e instrumental médico y de laboratorio		56,316,319
Vehículos y equipo de transporte		-
Equipo de defensa y seguridad		-
Maquinaria, otros equipos y herramientas		220,371,503
Activos biológicos		-
Bienes inmuebles		-
Activos intangibles		-
Obra pública en bienes propios		549,276,006
Acciones y participaciones de capital		-
Compra de títulos y valores		202,609
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos		-
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales		-
Amortización de la deuda pública		-
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)		-
Otros Egresos Presupuestales No Contables		<u>11,290,687,421</u>
3. Más gastos contables no presupuestales	\$	782,720,111,035
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones		
Provisiones		
Disminución de inventarios		
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia		
Aumento por insuficiencia de provisiones		
Otros Gastos		
Otros Gastos Contables No Presupuestales		<u>782,720,111,035</u>
4. Total de Gasto Contable	\$	<u><u>1,007,586,457,557</u></u>

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Conciliación entre los egresos presupuestarios y contables

(Cifras expresadas en pesos)

Anexo B (continuación)

Los Egresos Presupuestales No Contables se integran por los siguientes conceptos:

Materiales y suministros	\$	1,184,225,055
Operaciones Ajenas		(42,554,053,459)
Servicios Generales		38,444,940,230
Servicios Personales		54,936
Otros		2
Intereses		(4,407,807,070)
Contribuciones consideradas en Ingresos		(130,555,659)
Deuda		5,869,930,891
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas		2,883,952,495
	\$	11,290,687,421