

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Estados financieros separados
Al 31 de diciembre de 2018 y 2017

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados financieros separados al
31 de diciembre de 2018 y 2017 y por los años terminados en esas fechas e informe de los
auditores independientes

Índice

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1 a 4
Estados financieros separados:	
Estados separados de situación financiera	5
Estados separados de resultado integral	6
Estados separados de cambios en el patrimonio	7
Estados separados de flujos de efectivo	8
Notas a los estados financieros separados	9 a 110



Informe de los auditores independientes

KPMG Cárdenas Dosal, S.C.
Manuel Ávila Camacho 176 P1,
Reforma Social, Miguel Hidalgo,
C.P. 11650, Ciudad de México.
Teléfono: +01 (55) 5246 8300
kpmg.com.mx

Al H. Consejo de Administración de Pemex Transformación Industrial,
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos:

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Opinión

Hemos auditado los estados financieros separados adjuntos de Pemex Transformación Industrial, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos (Pemex TRI), que comprenden el estado separado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018, los estados separados de resultado 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 presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera de Pemex TRI, al 31 de diciembre de 2018, así como sus resultados y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Fundamento de la opinión

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

Incertidumbre material relacionada con negocio en marcha

Como se menciona en la nota 2 (b) a los estados financieros adjuntos, en el ejercicio que terminó el 31 de diciembre de 2018, Pemex Transformación Industrial sufrió una pérdida neta de \$65,286,929; además, a esa fecha tiene un déficit acumulado por \$121,538,185. Estas cuestiones, aunadas a que su compañía controladora, Petróleos Mexicanos, tiene un incremento significativo de su endeudamiento, su régimen fiscal y una disminución de su capital de trabajo; indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda sustancial sobre la capacidad de Pemex Transformación Industrial para continuar como negocio en marcha. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Párrafos de énfasis

Información financiera comparativa- Llamamos la atención a la nota 3 r) a los estados financieros separados, la cual revela que la información comparativa presentada al y por el año terminado al 31 de diciembre de 2017 ha sido reformulada. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión

(Continúa)

Presentación de estados financieros - Como se menciona en la nota 2 (d), los estados financieros separados adjuntos, fueron preparados para uso interno de la Administración de Pemex TRI. La información financiera en ellos contenida no incluye la consolidación de los estados financieros de su subsidiaria, la que se ha registrado aplicando el método de participación. Pemex TRI es subsidiaria de Petróleos Mexicanos tenedora de último nivel, y ha ejercido la opción contenida en la NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” de no presentar estados financieros consolidados. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación a esta cuestión.

Concentración de negocio - Como se menciona en la nota 11 a los estados financieros separados adjuntos, Pemex TRI efectuó operaciones importantes con partes relacionadas principalmente por financiamiento, compras de crudo y servicios de logística, con Petróleos Mexicanos y las Empresas Productivas del Estado Subsidiarias de Petróleos Mexicanos. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Responsabilidades de la administración y de los encargados del gobierno de Pemex Transformación Industrial en relación con los estados financieros separados

La Administración es responsable de la preparación 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 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 Pemex TRI para continuar operando como negocio en marcha, revelando, en su caso, las cuestiones relacionadas con negocio en marcha y utilizando la base contable de negocio en marcha excepto si la Administración tiene intención de liquidar la Compañía 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 Pemex TRI.

Responsabilidades de los auditores en relación con 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, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene 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 son consideradas materiales si, individualmente o de en forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros separados.

(Continúa)

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

- Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados financieros separados, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtener evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debido a fraude es más elevado que en el caso de una desviación material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionalmente erróneas, o la elución del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de Pemex TRI.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas y, la razonabilidad de las estimaciones contables, y la correspondiente información revelada por la Administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, de la base contable de negocio en marcha y, basados en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden originar dudas significativas sobre la capacidad de Pemex TRI para continuar como empresa en funcionamiento. 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. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que Pemex TRI 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 la entidad o líneas de negocio dentro de Pemex TRI para expresar una opinión sobre los estados financieros separados. Somos exclusivamente responsables de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con los responsables del gobierno de Pemex TRI 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 en el control interno que identificamos durante el transcurso de nuestra auditoría.

(Continúa)

Otras cuestiones- Información financiera comparativa

Los estados financieros de Pemex Transformación Industrial presentados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2017, excluyendo el ajuste descrito en la nota 3 r), fueron auditados por otros auditores, quienes con fecha del 28 de Marzo de 2018 emitieron una opinión sin salvedades sobre los mismos.

Como parte de nuestra auditoría de los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2018, auditamos los ajustes descritos en la nota 3 r), que fueron aplicados para reformular la información financiera comparativa al 31 de diciembre de 2017. No fuimos contratados para auditar, revisar, o aplicar procedimientos a los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2017, con la excepción de los ajustes mencionados en la nota 3 r). 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 descritos en la nota 3 r) a los estados financieros separados son adecuados y han sido debidamente aplicados.

KPMG CÁRDENAS DOSAL, S. C.



C.P.C. Francisco Javier Sánchez Mayén

Ciudad de México, a 15 de abril de 2019

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados separados de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activo	Nota	2018	2017	Pasivo y patrimonio (déficit)	Nota	2018	2017
Activo circulante:				Pasivo circulante:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	5	\$ 9,553,794	10,422,706	Porción circulante de la deuda a corto plazo	14	\$ 4,692,929	5,008,926
Cuentas, documentos por cobrar y otros	8	84,849,527	66,842,189	Documentos y cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas subsidiarias y partes relacionadas	11	84,402,654	88,019,846
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas subsidiarias y partes relacionadas	11	70,535,191	125,357,869	Proveedores		8,995,130	4,604,329
Inventarios	9	74,295,833	67,362,311	Cuentas y gastos acumulados por pagar		10,253,058	10,959,414
Instrumentos financieros derivados	15	<u>261</u>	<u>16,014</u>	Impuestos y derechos por pagar		14,450,551	6,881,760
				Instrumentos financieros derivados	15	<u>3,204</u>	<u>6,754</u>
Total del activo circulante		<u>239,234,606</u>	<u>270,001,089</u>	Total del pasivo circulante		<u>122,797,526</u>	<u>115,481,029</u>
Activo no circulante:				Pasivo no circulante:			
Inversiones permanentes en subsidiarias	10	7,903,679	7,813,492	Deuda a largo plazo	14	20,721,115	25,437,147
Propiedades, planta y equipo, neto	12	283,088,156	286,491,476	Beneficios a los empleados	16	504,438,845	588,573,518
Otros activos	13	<u>515,044</u>	<u>391,686</u>	Provisión para créditos diversos	17	<u>4,322,184</u>	<u>3,963,844</u>
Total del activo no circulante		<u>291,506,879</u>	<u>294,696,654</u>	Total del pasivo no circulante		<u>529,482,144</u>	<u>617,974,509</u>
				Total del pasivo		<u>652,279,670</u>	<u>733,455,538</u>
				Patrimonio (Déficit):			
				Certificados de aportación "A"	19	25,495,427	24,726,650
				Aportaciones del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos		<u>14,104,553</u>	<u>14,104,553</u>
				Resultados acumulados integrales		41,400,640	(70,124,995)
				Resultados acumulados:			
				De ejercicios anteriores		(137,251,876)	(92,864,254)
				Pérdida neta del año		<u>(65,286,929)</u>	<u>(44,599,749)</u>
				Total de Patrimonio (Déficit)		<u>(121,538,185)</u>	<u>(168,757,795)</u>
				Contingencias y compromisos	22		
Total del activo		<u>\$ 530,741,485</u>	<u>564,697,743</u>	Total del pasivo y patrimonio		<u>\$ 530,741,485</u>	<u>564,697,743</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados separados de resultados integrales

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

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ventas netas:			
En el país	6	\$ 960,558,229	857,456,146
A partes relacionadas		90,929,254	82,898,778
De exportación		53,222,168	46,348,130
Ingresos por servicios terceros		<u>546,136</u>	<u>5,554,144</u>
		1,105,255,787	992,257,198
Costo de lo vendido	3-r	<u>1,103,192,557</u>	<u>988,716,609</u>
Utilidad bruta		<u>2,063,230</u>	<u>3,540,589</u>
Otros ingresos, neto	21	<u>5,370,431</u>	<u>1,515,538</u>
Gastos generales:			
Gastos de distribución y venta		26,616,964	26,050,084
Gastos de administración		33,209,328	32,393,129
Servicios corporativos	11	<u>18,406,499</u>	<u>6,602,565</u>
		<u>78,232,791</u>	<u>65,045,778</u>
Rendimiento de operación		<u>(70,799,130)</u>	<u>(59,989,651)</u>
Ingreso financiero		7,475,510	11,427,907
Costo financiero		1,910,666	2,398,642
Resultado por derivados financieros, neto	15	(11,303)	5,835
(Pérdida), utilidad en cambios, neto	15	<u>(1,707,557)</u>	<u>4,924,209</u>
		<u>3,845,984</u>	<u>13,959,309</u>
Participación en los resultados de inversiones permanentes de subsidiarias	10	<u>1,666,217</u>	<u>1,430,592</u>
Pérdida antes del impuesto a la utilidad		(65,286,929)	(44,599,750)
Impuesto a la utilidad	18	<u>-</u>	<u>-</u>
Pérdida neta del año		<u>(65,286,929)</u>	<u>(44,599,750)</u>
Otros resultados integrales:			
Partidas que serán reclasificadas posteriormente al resultado del ejercicio:			
Efecto por conversión	10	1,465,569	(277,424)
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del ejercicio:			
Ganancias actuariales por beneficios a empleados	16	<u>110,060,067</u>	<u>7,594,274</u>
Total de otros resultados integrales		<u>111,525,636</u>	<u>7,316,850</u>
Resultado integral total	\$	<u><u>46,238,707</u></u>	<u><u>(37,282,900)</u></u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados separados de cambios en el patrimonio (déficit)

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017

(Con cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Patrimonio Certificados de aportación "A"</u>	<u>Aportaciones del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos</u>	<u>Resultados acumulados integrales</u>		<u>Resultados acumulados (déficit)</u>		<u>Total</u>
			<u>Efecto acumulado por conversión (nota 10)</u>	<u>Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios a empleados</u>	<u>Del ejercicio</u>	<u>De ejercicios anteriores</u>	
Saldos al 31 de diciembre de 2016	\$ 25,230,893	14,104,553	1,225,869	(78,667,714)	(62,486,500)	(30,057,754)	(130,650,653)
Traspaso a resultados acumulados	-	-	-	-	62,486,500	(62,486,500)	-
Transferencia de activos a las EPS's Pemex Logística, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno (nota 19(a))	(504,243)	-	-	-	-	-	(504,243)
Transferencia de inversiones (nota 9 y 19 (b))	-	-	-	-	-	(320,000)	(320,000)
Resultado integral (nota 19 (c))	-	-	(277,424)	7,594,274	(44,599,749)	-	(37,282,899)
Saldos al 31 de diciembre de 2017	\$ 24,726,650	14,104,553	948,445	(71,073,440)	(44,599,749)	(92,864,254)	(168,757,795)
Traspaso a resultados acumulados	-	-	-	-	44,599,749	(44,599,749)	-
Transferencia de activos a las EPS's Pemex Logística, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno (nota 19 (a))	768,777	-	-	-	-	-	768,777
Reconocimiento de efectos NIIF 9 (nota 8)	-	-	-	-	-	212,127	212,127
Resultado integral (nota 19 (c))	-	-	1,465,568	110,060,067	(65,286,929)	-	46,238,706
Saldos al 31 de diciembre de 2018	\$ <u>25,495,427</u>	<u>14,104,553</u>	<u>2,414,013</u>	<u>38,986,627</u>	<u>(65,286,929)</u>	<u>(137,251,876)</u>	<u>(121,538,185)</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado separado de flujo de efectivo

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

(Con cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Actividades de operación:		
Perdida neta del período	\$ (65,286,929)	(44,599,750)
Ajustes por:		
Efecto de valuación de instrumentos financieros	614	1,548
Depreciación	19,183,640	17,935,113
Deterioro de propiedades, planta y equipo	(659,610)	15,952,092
Participación en los resultados de subsidiarias	(1,666,217)	(1,430,592)
Pérdida en venta de propiedades, planta y equipo	1,042,734	5,563,182
Utilidad en venta inversiones permanentes en subsidiarias	-	(2,785,222)
Intereses a favor	(7,475,510)	(11,427,907)
Intereses a cargo	1,910,666	2,398,642
	<u>(52,950,612)</u>	<u>(18,392,894)</u>
Variaciones en:		
Instrumentos financieros derivados con fines de negociación	11,588	(8,518)
Cuentas por cobrar a clientes	(17,795,211)	(20,462,374)
Cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos y empresas productivas subsidiarias	54,822,678	23,210,582
Inventarios	(5,870,679)	(12,638,679)
Otros activos	(123,358)	(223,718)
Proveedores cuentas y gastos acumulados por pagar	29,609,838	15,462,371
Provisión para créditos diversos	358,340	(924,161)
Impuestos y derechos por pagar	7,568,791	5,493,931
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos y empresas subsidiarias	<u>(3,617,191)</u>	<u>15,769,197</u>
Flujos netos de efectivo usados en actividades de operación	<u>12,014,184</u>	<u>7,285,737</u>
Actividades de inversión:		
Adquisición de propiedades, planta y equipo	(16,457,510)	(14,678,183)
Dividendos recibidos	3,041,600	157,885
Recursos provenientes de la cesión de acciones	-	3,197,616
Intereses cobrados	<u>7,601,485</u>	<u>10,661,444</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	<u>(5,814,425)</u>	<u>(661,238)</u>
Actividades de financiamiento:		
Pagos de deuda	(5,224,326)	(2,532,447)
Intereses pagados	<u>(1,844,345)</u>	<u>(2,398,642)</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	<u>(7,068,671)</u>	<u>(4,931,089)</u>
(Disminución) incremento neto de efectivo y equivalentes de efectivo	(868,912)	1,693,410
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	<u>10,422,706</u>	<u>8,729,296</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	<u>\$ 9,553,794</u>	<u>10,422,706</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(1) Historia de Pemex Transformación Industrial -

El 18 de noviembre de 2014, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la primera reorganización corporativa de dicha empresa, comprendiendo lo relativo a la creación de sus empresas productivas, con lo que aprobó la reorganización y fusión de los organismos subsidiarios; Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica, en Pemex TRI Productiva Subsidiaria denominada Pemex Transformación Industrial.

Pemex Transformación Industrial fue dotada con personalidad jurídica y patrimonio propio, sujeta a la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos. Tiene como finalidad generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano. Adicionalmente tiene como objeto principal las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos.

El 6 de octubre de 2015 fue publicada en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del Acuerdo de Creación de Pemex TRI Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Transformación Industrial.

Esta declaratoria fue aprobada por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en la sesión 899 extraordinaria celebrada el día 24 de septiembre de 2015. Dicho acuerdo de creación entró en vigor el 1 de noviembre de 2015, presentándose en esa fecha los estados financieros separados iniciales de Pemex TRI.

A partir del 1 de noviembre de 2015 empieza a operar Pemex Transformación Industrial con los siguientes recursos y activos cedidos de los extintos Organismos Subsidiarios como se menciona a continuación:

De Pemex Refinación se obtiene el control de 6 refinerías y del sistema de comercialización incluyendo las estaciones de servicio tanto franquiciadas como propias, en el entendido que los franquiciatarios pueden optar por abandonar la franquicia o permanecer en ella. Pemex Transformación Industrial transfiere a Pemex Logística el control del sistema de oleoductos y ductos de productos, así como las terminales de distribución, las terminales marítimas, los barcos, carrotanques y autotanques, así como, el sistema de almacenamiento y distribución.

De Pemex Gas y Petroquímica Básica hereda el control de los Centros Procesadores de Gas, así como, el sistema de comercialización. A su vez Pemex Transformación Industrial transfiere a Pemex Logística, quien a su vez, transfiere al Centro Nacional de Control de Gas Natural (CENAGAS) el control de la red de gasoductos de gas natural.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

De Pemex Petroquímica se heredan los Complejos Petroquímicos; La Cangrejera e Independencia junto con el sistema de comercialización de los productos que ahí se generan. Pemex Transformación Industrial transfiere a Pemex Etileno el control de los Complejos Petroquímicos de Morelos y Escolín y a Pemex Fertilizantes el control de los Complejos de Cosoleacaque y Camargo.

Pemex Transformación Industrial contrató los servicios tanto de Pemex Logística como del CENAGAS para mover sus productos de los centros de producción a los puntos de consumo.

Naturaleza

A la fecha de presentación de estos estados financieros separados, todos los acuerdos de creación de las empresas productivas subsidiarias han entrado en vigor.

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

Actividades e información de Pemex Transformación Industrial

Los bienes de consumo que produce Pemex Transformación Industrial son necesarios para el movimiento de la economía diaria del país, siendo que hasta el momento mantiene su cartera de clientes, con lo cual asegura de manera importante los ingresos derivados de la venta de sus productos.

La actividad que desarrolla la Empresa se considera estratégica para el desarrollo económico de la nación, ya que tiene por objeto exclusivo las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos.

A pesar de la apertura del sector energético en 2015, Pemex TRI aún posee una participación importante en el mercado de combustibles, y derivado de ser una Empresa Productiva del Estado, aún mantiene una responsabilidad implícita de garantizar el abasto en el territorio nacional. Durante 2018, la participación en el mercado nacional fue aproximadamente de 93% en gasolinas y diésel, 100% en turbosina, 60% en GLP y 50% en Gas Natural.

La misión para Pemex TRI es la de generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano, con la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El reto que actualmente enfrenta el Sector Energético Mexicano, particularmente Petróleos Mexicanos, consiste en reducir la brecha entre la producción y la demanda nacional de petrolíferos, con el fin de disminuir la dependencia en la importación de éstos y fortalecer la seguridad energética.

Así, la soberanía energética se concibe como el conjunto de acciones realizadas por el Estado, orientadas a garantizar la satisfacción de necesidades energéticas básicas de la población presente y futura, mientras diversifica la disponibilidad y uso de energéticos, además de asegurar la infraestructura para un suministro suficiente, sostenible, ambientalmente confiable, de alta calidad, económico y a precios competitivos, situación que permite generar oportunidades de crecimiento, desarrollo y bienestar social.

Para orientar el negocio de Pemex TRI hacia actividades estratégicas, se requiere, además de las inversiones en mantenimiento de la infraestructura existente, incrementar la capacidad de producción del Sistema Nacional de Refinación. Adicionalmente, con el fin de garantizar el cumplimiento de sus obligaciones y operar de forma eficiente, Pemex TRI está trabajando en un planteamiento estratégico para enfocarse en las siguientes iniciativas estratégicas:

- 1) Estabilización de sus operaciones a través de la rehabilitación y mantenimiento de su infraestructura productiva existente.
- 2) Ampliación de su capacidad de proceso del Sistema Nacional de Refinación.
- 3) Mejorar la eficiencia operacional y energética, así como incrementar el rendimiento de la capacidad actual, en proceso de crudo, gas y aromáticos.
- 4) Contribuir en el abasto nacional de petrolíferos y en la seguridad energética.
- 5) Satisfacer una oferta oportuna de combustibles y productos industriales a precios competitivos.
- 6) Aplicar una política de disciplina financiera orientada a mantener estados de resultados positivos.
- 7) Compromiso ambiental / Compromiso con el desarrollo sustentable y responsabilidad social.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

No obstante, la actividad que desarrolla Pemex Transformación Industrial se considera estratégica para el desarrollo de la nación, esto aunado a la reciente Reforma Energética descrita, abre para Pemex TRI nuevas oportunidades para llevar a cabo asociaciones para desarrollar y mejorar los procesos productivos actuales.

(2) Bases de preparación de los estados financieros separados-

a) Autorización

Con fecha 15 de abril de 2019 fueron autorizados para su emisión los estados financieros separados y sus notas al 31 de diciembre 2018, por los siguientes funcionarios, el Mtro. Miguel Gerardo Breceda Lapeyre Director General de Pemex Transformación Industrial, Dr. Raúl Emmanuel Escorza Pérez, Subdirector de Coordinación Financiera para Empresas Productivas Subsidiarias y el Lic. Alfonso Cruz Angeles, SPA Gerencia de Operación y Control Financiero Procesos Industriales y Logística.

Los estados financieros separados adjuntos se someterán para su aprobación en la próxima sesión del Consejo de Administración de Pemex Transformación Industrial.

b) Bases contables

Incertidumbre material relacionada con negocio en marcha

Los estados financieros han sido preparados bajo la base de negocio en marcha, la que supone que Pemex Transformación Industrial podrá realizar sus activos y cumplir con sus obligaciones de pago.

Hechos y condiciones

Pemex Transformación Industrial ha reconocido pérdidas netas continuas durante los años de 2018, 2017 y 2016 por \$ (65,286,929), \$ (44,599,749) y \$ (62,486,500), respectivamente. Adicionalmente al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se tiene un patrimonio negativo de \$ (121,538,185) y \$ (168,757,795), respectivamente, derivado principalmente de las pérdidas netas continuas que se han obtenido, a pesar de contar con un capital de trabajo positivo de \$ 116,437,080 y \$ 154,520,058, respectivamente.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Adicionalmente, Petróleos Mexicanos, nuestra compañía controladora, 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, compañía controladora, en años recientes no ha sido suficiente para fondear 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, compañía controladora, 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 Pemex Transformación Industrial para continuar como negocio en marcha.

Por su parte, Petróleos Mexicanos como compañía controladora 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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;
- 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 consolidados \$21,531,544;
- 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.

Pemex Transformación Industrial y Petróleos Mexicanos no están sujetas a la Ley de Concursos Mercantiles y ninguno de los contratos de financiamiento existentes incluye cláusulas que pudieran dar lugar a la exigibilidad del pago inmediato de la deuda o ligados a resultados de razones financieras.

Declaración de cumplimiento

Pemex Transformación Industrial preparó estos estados financieros separados al 31 de diciembre de 2018 y 2017 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Este es el primer conjunto de estados financieros anuales de Pemex TRI en los que se ha aplicado la Norma NIIF 15 *Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes* y la Norma NIIF 9 *Instrumentos financieros*. Los cambios en las políticas contables significativas se describen en las Nota 3 (p).

Los estados financieros separados han sido preparados sobre la base contable de negocio en marcha, lo que supone que Pemex Transformación Industrial podrá continuar con sus operaciones y cumplir con sus obligaciones de pago.

Bases de medición

Estos estados financieros separados fueron preparados sobre la base de costo histórico con excepción de las siguientes partidas, que han sido medidas usando una base alternativa:

Partida	Base de medición
Instrumentos financieros derivados (“IFD”)	Valor razonable
Préstamos	Costo amortizado
Beneficios a empleados	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación
Propiedades, plantas y equipo	Algunos componentes (principalmente refinerías) a valor de uso o costo histórico, el menor

Moneda funcional y de reporte de los estados financieros separados

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

- i. El entorno económico primario en que opera Pemex Transformación Industrial es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- ii. Pemex Transformación Industrial cuentan con autonomía presupuestaria, y se sujetan sólo al balance financiero (diferencia entre los ingresos y el gasto neto total, incluyendo el costo financiero de la deuda pública del Gobierno Federal y de las entidades de control directo) y al techo de gasto de servicios personales que, a propuesta de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) apruebe el Congreso de la Unión en pesos mexicanos.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- iii. La provisión por beneficios a los empleados representa aproximadamente el 77% y 80% de los pasivos totales de Pemex Transformación Industrial 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.
- v. Si bien la determinación de los precios de venta de diversos productos toma como principal referencia índices internacionales denominados en dólares estadounidenses, el precio de venta final de las ventas nacionales se encuentra regulado por políticas financieras y económicas determinadas por el Gobierno Federal. Asimismo, los flujos de efectivo de dichas ventas son generados y recibidos en pesos mexicanos.

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

c) Excepción de preparar estados financieros separados

Pemex Transformación Industrial valúa a sus subsidiarias a través del método de participación, al ser una tenedora intermedia y toda vez que, Petróleos Mexicanos (tenedora final) prepara estados financieros consolidados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, los cuales incluyen los de Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y Empresas Filiales de Petróleos Mexicanos. Pemex Transformación Industrial optó por no presentar estados financieros consolidados con base al párrafo cuarto, condición (i) del inciso (a) de las NIIF 10.

d) Uso de juicios y estimaciones

Al preparar los estados financieros separados la administración de Pemex Transformación Industrial 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La preparación de los estados financieros separados, requiere que la administración de Pemex Transformación Industrial efectúe estimaciones y suposiciones que afectan los importes registrados de activos y pasivos y la revelación de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros separados, así como los importes registrados de ingresos, costos y gastos durante el ejercicio.

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

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

- Nota 3-b Instrumentos financieros
- Nota 3-c Inversión en subsidiarias
- Nota 3-e Propiedades, planta y equipo
- Nota 3-f Deterioro en el valor de los activos no financieros
- Nota 3-g Arrendamientos
- Nota 3-h Provisiones
- Nota 3-i Beneficios a empleados
- Nota 3-j Impuesto a la utilidad
- Nota 3-l Contingencias
- Nota 3-n Ingresos de contratos con clientes

Medición de los valores razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables de Pemex Transformación Industrial requieren la medición de los valores razonables de activos y pasivos financieros como de los no financieros.

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

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

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

Pemex Transformación Industrial 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.

e) 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 euros o "€", se trata de miles de euros; cuando se hace referencia a libras esterlinas o "£", se trata de miles de libras esterlinas. Los cambios en tasas, productos y precios no son presentados en miles.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(3) Resumen de políticas de contabilidad significativas-

Pemex Transformación Industrial ha aplicado consistentemente las siguientes políticas contables a todos los períodos presentados en estos estados financieros separados, salvo por lo que indica la nota 3 (p) cambios contables.

A continuación se describen las políticas significativas:

(a) Moneda Extranjera

i. Transacciones en moneda extranjera-

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

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

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. Operaciones en el extranjero

Los estados financieros de las subsidiarias y asociadas extranjeras 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(b) Instrumentos financieros

i. Reconocimiento y medición inicial

Política aplicable en 2018 y 2017

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

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

ii. Clasificación y medición posterior

Política aplicable a partir del 1o. de enero 2018

Activos financieros-

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

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

Activos financieros a costo amortizado

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

- El activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Activos financieros a VRCCR

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

Activos financieros: Evaluación del modelo de negocio
Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2018

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

La información considerada incluye:

- las políticas y los objetivos señalados para la cartera y la operación de esas políticas en la práctica. Estas incluyen si la estrategia de la gerencia se enfoca en cobrar ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de rendimiento de interés concreto o coordinar la duración de los activos financieros con la de los pasivos que dichos activos están financiando o las salidas de efectivo esperadas o realizar flujos de efectivo mediante la venta de los activos;
- cómo se evalúa el rendimiento de la cartera y cómo este se informa al personal clave de la gerencia de Pemex Transformación Industrial;
- 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;

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- cómo se retribuye a los gestores del negocio (por ejemplo, si la compensación se basa en el valor razonable de los activos gestionados o sobre los flujos de efectivo contractuales obtenidos); y
- la frecuencia, el valor y la oportunidad de las ventas en períodos anteriores, las razones de esas ventas y las expectativas sobre la actividad de ventas futuras.

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

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

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

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

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son solo pagos del principal e intereses, Pemex Transformación Industrial 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, Pemex Transformación Industrial considera:

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

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.

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, Pemex Transformación Industrial determinaba la clasificación de los instrumentos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

En la hoja siguiente, se mencionan las políticas aplicables antes del 1o. de enero de 2018 de los instrumentos financieros que operaba Pemex Transformación Industrial en esa fecha

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 Pemex Transformación Industrial 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 el estado separado del resultado integral.

Préstamos y partidas por cobrar

Los préstamos y partidas por cobrar que devengan intereses, 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 separado del resultado integral.

Instrumentos financieros derivados

Los IFD que se presentan en el estado separado de situación financiera 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

Pemex Transformación Industrial 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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, ganancias y pérdidas
Políticas aplicables en 2018 y 2017

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

iii. Baja en cuentas
Políticas aplicables en 2018 y 2017

Activos financieros

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

Cuando Pemex Transformación Industrial 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)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pasivos financieros

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

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

iv. Compensación
Políticas aplicables en 2018 y 2017

Un activo y un pasivo financiero serán objeto de compensación, de manera que se presente en el estado de situación financiera su importe neto, cuando y solo cuando Pemex Transformación Industrial 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
Políticas aplicables en 2018 y 2017

Pemex Transformación Industrial mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en tasa de interés y precios de commodities relacionados a 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 valorizados al valor razonable, y sus cambios generalmente se reconocen en resultados.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pemex Transformación Industrial utiliza instrumentos financieros derivados, para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precio de commodities relacionados a 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. 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.

vi. Deterioro del valor

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

Instrumentos financieros y activos del contrato

Pemex Transformación Industrial reconoce estimaciones de pérdidas crediticias esperadas por:

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

Pemex Transformación Industrial mide las estimaciones de pérdidas por un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo, excepto por lo siguiente, que se mide como el importe de las pérdidas crediticias esperadas 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 pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

Pemex Transformación Industrial considera que un activo financiero está en incumplimiento cuando es probable que el prestatario no pague sus obligaciones crediticias por completo a Pemex Transformación Industrial, sin un recurso por parte de Pemex Transformación Industrial tal como acciones para la ejecución de la garantía (si existe alguna).

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

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

El período máximo considerado al estimar las pérdidas crediticias esperadas es el período contractual máximo durante el que Pemex Transformación Industrial está expuesto al riesgo de crédito.

Medición de las pérdidas crediticias esperadas

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

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activos financieros con deterioro crediticio

En cada fecha de presentación, Pemex Transformación Industrial evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado y los instrumentos de deuda al valor razonable con cambios en otro resultado integral 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 Pemex Transformación Industrial en términos que este no consideraría de otra manera;
- se está convirtiendo en probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

Presentación de la estimación para pérdidas crediticias esperadas en el estado de situación financiera.

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

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Castigos

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

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

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

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

- Deterioro de activos financieros a costo amortizado

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

- Deterioro de activos financieros clasificados como disponibles para la venta

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

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

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

(c) *Inversión en subsidiarias-*

Como se menciona en la nota 10, estos estados financieros separados únicamente incluyen los estados financieros de Pemex Transformación Industrial, reconociendo por el método de participación la inversión en subsidiaria 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 en la subsidiaria se modifica por la parte proporcional de los cambios en las cuentas del patrimonio y/o de capital contable de la subsidiaria.

El porcentaje de participación y la actividad de la subsidiaria se incluye en la nota 10.

(d) *Inventarios y costo de lo vendido-*

Los inventarios se valúan al costo o al valor neto de realización, el que sea menor. El costo se determina con base en los elementos del costo de producción o adquisición, así como otros costos necesarios para darles su condición de inventario. El costo de los inventarios se asigna utilizando la fórmula de costos promedio.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El valor neto de realización es el valor estimado de venta durante el curso normal del negocio, menos los costos de terminación y gastos estimados de venta. Dicha estimación considera entre otras cosas disminuciones al valor de los inventarios por obsolescencia.

El costo de ventas representa el costo de producción o adquisición de los inventarios al momento de la venta, incrementado, en su caso, por las reducciones en el valor neto de realización de los inventarios durante el ejercicio.

Los anticipos otorgados para la adquisición de inventarios, son presentados como parte del rubro de inventarios, cuando los riesgos y los beneficios de propiedad de los inventarios han sido transferidos a Pemex Transformación Industrial.

(e) *Propiedades, planta y equipo-*

i. Reconocimiento y medición

Los elementos de propiedades, planta 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, planta y equipo comprende el precio de compra o costo de construcción, cualquier costo directamente relacionado con la puesta en operación de un activo.

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

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

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

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

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

ii. Desembolsos posteriores

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de propiedades, planta y equipo, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a Pemex Transformación Industrial 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, planta y equipo se deprecian durante su vida útil estimada, utilizando el método de línea recta, a partir de que los activos se encuentran disponibles para uso, o en el caso de obras en construcción, desde la fecha en que el activo está terminado y listo para su operación.

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La depreciación se calcula para deducir el costo de los elementos de propiedades, planta y equipo menos sus valores residuales estimados usando el método lineal durante sus vidas útiles estimadas, y por lo general se reconoce en resultados.

Los activos arrendados se deprecian durante el menor entre el plazo del arrendamiento y sus vidas útiles a menos que exista certeza razonable de que el PTI obtendrá la propiedad al término del plazo del arrendamiento.

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

Las principales tasas de depreciación y vida útil de los principales activos se mencionan a continuación:

<u>Tipo de activo</u>	<u>Tasa de depreciación</u>	<u>Vida útil promedio</u>
Ductos	2%	50 años
Plantas	5%	25 años
Edificios	3%	33 años
Mobiliario y equipo	10%	10 años
Equipo de transporte	20%	5 años

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

Pemex Transformación Industrial evalúa en cada fecha de presentación de información financiera si existen indicios de deterioro de los activos no financieros, excluyendo los inventarios y el impuesto diferido. Si existen indicios, se estima el importe recuperable del activo. Cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su importe recuperable, Pemex Transformación Industrial registra una pérdida por deterioro en el estado separado de resultado integral.

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

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El valor razonable se mide utilizando flujos de efectivo descontados con los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o unidad generadora de efectivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

Las pérdidas por deterioro y su reversión se reconocen en los resultados del año, en los renglones de costos y gastos en los que se reconoce su depreciación o amortización. En ningún caso se permite presentar las pérdidas por deterioro como parte de los costos y gastos que han sido capitalizados en el valor de algún activo.

Las pérdidas por deterioro asociadas a los inventarios se registran como parte del costo de ventas. Las pérdidas por inversiones permanentes en subsidiarias se reconocen en el rubro denominado participación en los resultados de inversiones permanente en subsidiaria.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados. Estas pérdidas se distribuyen en primer lugar, para reducir el importe en libros de cualquier plusvalía distribuida a la unidad generadora de efectivos y a continuación, para reducir el importe en libros de los demás activos de la unidad, sobre una base de prorrateo.

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.

(g) 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 Pemex Transformación Industrial 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 el estado separado de resultado integral conforme son devengados.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

(h) Provisiones-

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

Pasivos ambientales

En concordancia con las disposiciones legales y contables aplicables, se reconoce un pasivo cuando los costos pueden ser razonablemente estimados y es probable el desembolso de efectivo futuro. Los desembolsos relacionados con la conservación del ambiente, vinculados con ingresos por operaciones actuales o futuras, son contabilizados como gastos o activos, según correspondan. Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado, que no contribuyan a la obtención de ingresos corrientes o futuros, son cargados a gastos.

La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental para la cual Pemex Transformación Industrial tiene información adecuada para determinar un estimado razonable del respectivo costo.

(i) Beneficios a empleados-

i. Beneficios a los 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 Pemex Transformación Industrial posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada con fiabilidad.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Plan de contribución definida

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

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

iii. Plan de beneficios definidos

El plan de pensiones por beneficios definidos requiere que Pemex Transformación Industrial aporte aun fondo administrado por separado. El costo de la prestación de beneficios bajo el plan de beneficios definidos se determina utilizando el método de valuación de crédito unitario proyectado. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en otros resultados integrales del estado separado de resultado integral en el momento en que se determinan.

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

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

iv. Otros beneficios a los empleados a largo plazo

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

v. Beneficios por terminación

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(j) Impuestos a la utilidad-

El gasto por impuesto a las ganancias incluye el impuesto corriente y el diferido. Se reconoce en resultados, o partidas reconocidas directamente en patrimonio u otros resultados integrales.

Los intereses y multas relacionados con los impuestos a las ganancias, incluyendo los tratamientos fiscales inciertos, se contabilizan conforme a la Nota 3 (l).

Impuesto causado a la utilidad

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

Periódicamente, la administración evalúa las posiciones tomadas en las declaraciones de impuestos con respecto a situaciones en donde las regulaciones fiscales aplicables estén sujetas a interpretación, y se crean provisiones, cuando es necesario.

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

Impuesto a la utilidad diferido

El impuesto diferido se determina utilizando el método de balance, con base en las diferencias temporales entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos a la fecha de los estados financieros separados.

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

- Cuando el pasivo por impuesto a la utilidad diferido surja del reconocimiento inicial del crédito mercantil, o de un activo o pasivo derivado de una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no afecte ni la utilidad contable ni la utilidad o pérdida fiscal.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Con respecto a las diferencias temporales gravables relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, de los cuales se pueda controlar el momento de reversión de las diferencias temporales y sea probable que dichas diferencias temporales no se reviertan en un futuro cercano.

Los activos por impuesto a la utilidad diferido se reconocen por todas las diferencias temporales deducibles y por los créditos fiscales no utilizados y las pérdidas fiscales no amortizadas, en la medida en que sea probable que habrá utilidades fiscales futuras contra las cuales se puedan utilizar las diferencias temporales deducibles y aplicar los créditos fiscales no utilizados y amortizar las pérdidas fiscales no utilizadas, salvo como se muestran a la hoja siguiente.

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

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

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

El impuesto a la utilidad diferido relacionado con conceptos reconocidos directamente en el patrimonio debe reconocerse directamente en otros resultados integrales.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

(k) Impuesto especial sobre producción (IEPS)-

El IEPS retenido a los clientes es un impuesto sobre las ventas nacionales de gasolina, diésel y combustibles fósiles. Las cuotas aplicables dependen, entre otros factores, del producto, del precio productor, de los fletes, de las comisiones y de la región en que se vende cada producto.

(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 Pemex Transformación Industrial tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

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

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 Pemex Transformación Industrial 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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-

Pemex Transformación Industrial adoptó la NIIF 15 a partir del 1o. 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 3p.

(o) Presentación del estado separado del resultado integral-

Los costos y gastos mostrados en el estado separado de resultado integral se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes de la utilidad de operación de Pemex Transformación Industrial. Esta clasificación permite una comparación de la industria a la que pertenece.

i. Resultado de operación

El resultado de operación es el resultado generado por las actividades continuas principales que producen ingresos a Pemex Transformación Industrial, 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.

Los costos y gastos de operación son:

i. Costo de lo vendido

El costo de ventas incluye principalmente, compras, costos de producción (depreciación, amortización, gastos asociados al personal y gastos relacionados con el proceso productivo), deterioro, pérdidas operativas.

ii. 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 Pemex Transformación Industrial.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

iii. Gastos distribución y venta

Representa los gastos asociados al proceso de almacenamiento y colocación de los productos en el punto de venta, entre los que destacan la depreciación y gastos de operación relacionados con estas actividades.

iv. Gastos de administración

Representa los gastos incurridos en las áreas que brindan apoyo administrativo a Pemex Transformación Industrial.

v. Gastos por servicios corporativos

Representa los gastos por servicios como telecomunicaciones, gastos aduanales, servicios médicos entre otros que facturan Petróleos Mexicanos a sus Empresas Productivas Subsidiarias.

vi Ingreso y costo financiero

Los ingresos financieros y costos financieros de Pemex Transformación Industrial incluyen lo siguiente:

- Ingreso por intereses;
- Gasto por intereses;
- Ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos financieros y pasivos financieros y
- Ganancia o pérdida derivada de operaciones financieras con terceros.

(p) Cambios contables-

Pemex Transformación Industrial adoptó a partir del 1o. de enero de 2018 la NIIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos de Clientes y la NIIF 9 Instrumentos Financieros.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

a) NIIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos con Clientes

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

Pemex Transformación Industrial adoptó a partir del 1o. 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 1o. 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.

En el caso de los períodos comparativos, los ingresos se midieron al valor razonable de la contraprestación recibida o por cobrar. Los ingresos por la venta de bienes se reconocieron cuando los riesgos y beneficios significativos de la propiedad se transfirieron al cliente, la recuperación de la contraprestación fue probable, los costos asociados y la posible devolución de bienes se pudieron estimar confiablemente.

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

a. Naturaleza de los ingresos de productos y servicios

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

i. Venta de productos petrolíferos

Naturaleza, obligaciones de desempeño y calendario de reconocimiento de ingresos

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los productos refinados y sus derivados se venden dentro del mercado nacional. La Comisión Federal de Electricidad ("CFE") compra una porción significativa de la producción de combustible líquido, mientras que los Servicios Auxiliares y de Aeropuertos adquieren la mayor parte del combustible para aviones. Los productos refinados más importantes son gasolina y diésel.

Los productos de Pemex Transformación Industrial se comercializan con un gran número de clientes sin que exista concentración importante con algún cliente en específico.

Los ingresos se reconocen en un punto en el tiempo cuando el control se transfiere al cliente, lo que ocurre ya sea en el punto de envío o cuando se entrega en las instalaciones del cliente.

Por lo tanto, las tarifas de transporte pueden incluirse en el precio de venta del producto y se consideran parte de una única obligación de desempeño dado que el transporte se realiza antes de que se transfiera el control. Adicionalmente el flete por sí solo no representa un beneficio al cliente.

Determinación y asignación del precio de transacción

El precio se determina con base en el precio en el punto de entrega, agregando el precio de los servicios prestados (flete, manejo de combustible de aviación, etc.) con las disposiciones y términos establecidos por la Comisión Reguladora de Energía (CRE). Existen sanciones por fallas en la entrega y / u obligaciones de pago, así como por reclamaciones de calidad y volumen, que se conocen días después de la transacción.

La siguiente tabla provee información sobre la naturaleza y la oportunidad de la satisfacción de las obligaciones a cumplir de contratos con clientes incluyendo términos significativos de pago y las correspondientes políticas de reconocimiento de ingreso.

NIIF 15	NIC 18
Para todos los productos derivados del petróleo, solo existe una obligación de desempeño que incluye servicios de transporte y manejo hasta el punto de entrega.	Los servicios de transporte y manejo se reconocieron como un ingreso por servicio separado, sobre la base de los precios establecidos en las órdenes de servicio. Los ingresos del servicio también reconocían hasta el punto de entrega.
Los ingresos se miden inicialmente estimando las compensaciones variables tales como reclamos de calidad y volumen, etc.	Se reconoció una disminución en los ingresos en el momento en que se conocían las reclamaciones de calidad y volumen u otras compensaciones variables.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Ventas de gas natural

Naturaleza, obligaciones de desempeño y calendario de reconocimiento de ingresos

La venta de gas natural, gas licuado de petróleo, nafta, butano, etano y algunos otros productos petroquímicos como derivados de metano, derivados del etano, aromáticos y derivados se llevan a cabo principalmente en el mercado nacional.

Los ingresos se reconocen en un punto en el tiempo cuando el control se transfiere al cliente, lo que ocurre cuando se entrega en las instalaciones del cliente. Por lo tanto, las tarifas de transporte pueden incluirse en el precio de venta del producto, y se consideran parte de una única obligación de desempeño dado que el transporte se realiza antes de que se transfiera el control. Adicionalmente el flete no representa por si solo un beneficio al cliente.

Determinación y asignación del precio de transacción

El precio de la transacción se establece en el momento de la venta, incluida la estimación de consideraciones variables tales como capacidad, sanciones, ventas extraordinarias no incluidas en los contratos, ajustes por reclamos de calidad o volumen e incentivos para la compra de productos; que se conocen días después de la transacción.

Por lo tanto, debido a la implementación de la NIIF 15, los principales efectos en el reconocimiento de ingresos con respecto al año anterior son los siguientes:

NIIF 15	NIC 18
Las obligaciones de desempeño que incluyen principalmente servicios de transporte y manejo hasta el punto de entrega, reconociéndose hasta el cumplimiento de dichas obligaciones.	El suministro de gas natural, el transporte y la capacidad de combustible se consideraron obligaciones de desempeño. Las ventas de gas natural se registraron como venta de productos, mientras que el monto cobrado a los clientes por el transporte y la capacidad de combustible se reconoció como otro ingreso en el punto de entrega.
Los ingresos se miden inicialmente estimando la compensación variable como reclamaciones de calidad y volumen, etc.	Se reconoció una disminución en los ingresos en el momento en que se conocían las reclamaciones de calidad y volumen u otras compensaciones variables

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

b. NIIF 9 Instrumentos Financieros

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

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

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

Como resultado de la adopción de la Norma NIIF 9, Pemex Transformación Industrial adoptó modificaciones consecuentes con la Norma NIC 1 Presentación de Estados Financieros que requieren que el deterioro del valor de los activos financieros se presente en una partida separada en el estado separado del resultado integral. Ver efectos en la Nota 8.

i. Clasificación de activos financieros y pasivos financieros

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

Para obtener una explicación de la manera en la que Pemex Transformación Industrial clasifica y mide los activos financieros y contabiliza las ganancias y pérdidas relacionadas bajo la Norma NIIF 9, ver Nota 7.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

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 Pemex Transformación Industrial para los pasivos financieros.

ii. Deterioro del valor de activos financieros

La Norma NIIF 9 reemplaza el modelo de “pérdida incurrida” de la Norma NIC 39 por un modelo de “pérdida crediticia esperada” (PCE). El nuevo modelo de deterioro aplica a los activos financieros medidos al costo amortizado, los activos del contrato y las inversiones de deuda al VRCORI, pero no a las inversiones en instrumentos de patrimonio. Bajo la Norma NIIF 9, las pérdidas crediticias se reconocen de forma anticipada lo cual no ocurría bajo la Norma NIC 39 – ver Nota 15.

iii. Contabilidad de coberturas

Pemex Transformación Industrial 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, Pemex Transformación Industrial utiliza instrumentos financieros derivados, para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precio de commodities relacionados a sus productos. Pero dichos contratos no se contabilizan como instrumentos designados de cobertura. 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

iv. Transición

Pemex Transformación Industrial ha definido como la fecha de adopción inicial de la Norma NIIF 9 el 1o. de enero de 2018, en la fecha de la aplicación inicial y según la disposición transitoria conforme a esta Norma, Pemex Transformación Industrial no re-emitará 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 periodo inicial de apertura.

Clasificación y Medición

La siguiente tabla explica las categorías de medición según la NIC 39 y las nuevas categorías de medición según la NIIF 9 para cada clase de activos financieros de Pemex Transformación Industrial 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 equivalentes de efectivo	Préstamos y partidas por cobrar	VRCCR	\$10,422,706	\$ 10,422,706
Cuentas y documentos por cobrar y otros	Préstamos y partidas por cobrar	Costo Amortizado	66,842,189	(a)66,630,062
Documentos y cuentas por cobrar a Pemex y sus EPS	Préstamos y partidas por cobrar	Costo Amortizado	125,357,869	125,357,869
Instrumentos financieros derivados	VRCCR	VRCCR	16,014	16,014
Total activos financieros			\$202,638,778	\$202,426,651

- (a) Las cuentas y documentos por cobrar y otros al 1o. de enero de 2018 fueron ajustadas por el deterioro bajo NIIF 9, por \$212,127 registrados contra el patrimonio.

Deterioro

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pemex Transformación Industrial 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.

Pemex Transformación Industrial 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.

El ajuste al 1o. de enero de 2018 de las reservas de activos financieros en la comparación con las pérdidas por deterioro incurridas según la NIC 39 fue de aproximadamente. \$212,127.

c. 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- 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.

(q) Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), aún no vigentes-

A continuación, se presentan las normas y enmiendas que pudieran tener efecto en la información financiera de Pemex Transformación Industrial, 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

Pemex Transformación Industrial debe adoptar la *NIIF 16 Arrendamientos* (NIIF 16) a partir del 1o. 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 1o. de enero de 2019 pueden cambiar debido a:

- En el reconocimiento por los derechos de uso y pasivos por arrendamientos dentro del estado de posición financiera de arrendamientos operativos,
- En proveer nuevas revelaciones relativas a sus actividades de arrendamientos

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.

i. Arrendamientos en los que Pemex Transformación Industrial es arrendatario.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La NIIF 16 reemplaza las guías de arrendamientos existentes, incluida la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 17 Arrendamientos (NIC 17), la Interpretación a las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF) 4 que determina si un acuerdo contiene un Arrendamiento (CINIIF 4), Interpretaciones de la NIC (SIC) 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).

Pemex Transformación Industrial reconocerá los nuevos activos y pasivos de sus arrendamientos operativos entre los cuales se encuentran las siguientes:

- Act Energy México, S. de R. L. de C. V., Servicio de Cogeneración de Energía Eléctrica
- Entre otros como Fletes de petrolíferos, Almacenamiento y suministro de GLP, Transporte de GLP por ducto.

La naturaleza de los gastos relacionados con esos arrendamientos ahora cambiará porque Pemex Transformación reconocerá un cargo por depreciación para los activos por derecho de uso y gastos por intereses sobre los pasivos por arrendamiento.

Anteriormente, Pemex Transformación Industrial 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, Pemex Transformación Industrial estima que reconocerá pasivos adicionales de arrendamientos operativos por \$50,000,000 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. Pemex Transformación Industrial no espera que la adopción de la NIIF 16 afecte su capacidad para cumplir con derechos de hacer y no hacer de préstamos.

ii. Transición

Pemex Transformación Industrial planea aplicar la NIIF 16 a partir el 1o. de enero de 2019, utilizando el enfoque retrospectivo modificado. Por lo tanto, el efecto acumulativo de la adopción de la NIIF 16 se reconocerá como un ajuste al saldo de apertura de los resultados acumulados al 1o. de enero de 2019, sin que se restablezca la información comparativa.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 1o. de enero de 2019. Se permite la aplicación anticipada. Pemex Transformación Industrial no prevé tener impacto de la CINIIF 23, porque los tratamientos fiscales que utiliza o planea utilizar Pemex Transformación Industrial en la determinación del impuesto a las ganancias, se efectúan apegados a lo que establecen las disposiciones fiscales.

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).

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

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

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

- NIC 23 Costos por préstamos.

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

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- 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 periodo no excederá del total de costos por préstamos en que se ha incurrido durante ese mismo período.

Las mejoras son efectivas para los periodos anuales que inicien en o después de 1o. de enero de 2019. Pemex Transformación Industrial está en proceso de evaluar el impacto que estas mejoras tendrán en sus estados financieros.

Normas aplicables a partir de 2020:

- d) 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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.

Pemex Transformación Industrial está en proceso de evaluar el impacto que estas mejoras tendrán en sus estados financieros.

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

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

Nueva definición de materialidad

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

Las enmiendas aclaran que la materialidad dependerá de la naturaleza y/o magnitud de la información y la 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Información oculta

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

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

Usuarios primarios de los estados financieros

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

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

Fecha de vigencia y transición

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

Pemex Transformación Industrial está en proceso de evaluar el impacto que estas mejoras tendrán en sus estados financieros.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(r) Corrección de error en clasificación-

- a) Durante 2018 la Administración identificó que el costo de ventas se encontraba excedido por \$48,950,005, mientras que los gastos generales y otros ingresos se encontraban insuficientes y excedidos por \$26,050,084 y \$22,899,921, respectivamente. Para corregir lo anterior, la Administración reclasificó como sigue:

		<u>2017</u>		
		<u>Cifra</u> <u>Reportada</u> <u>anteriormente</u>	<u>Reclasificación</u>	<u>Cifra</u> <u>Reformulada</u>
Costo de lo vendido	\$	1,037,666,614	(48,950,005)	988,716,609
Gastos Generales (a)		38,995,694	26,050,084	65,045,778
Otros ingresos, neto (b)		(24,415,459)	22,899,921	(1,515,538)
		=====	=====	=====

(a) Incluye principalmente gastos de distribución y venta.

(b) Corresponde a las pérdidas no operativas (tomas clandestinas).

(4) Posición en moneda extranjera-

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras convertidos a la moneda de informe al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se indican como sigue:

		<u>2018</u>				
		<u>Importe en moneda extranjera</u>				
		<u>Activos</u>	<u>Pasivos</u>	<u>Posición</u> <u>pasiva</u>	<u>Tipo de</u> <u>cambio</u>	<u>Equivalente</u> <u>en pesos</u> <u>mexicanos</u>
Dólares	\$	3,586,440	(13,624,623)	(10,038,183)	19.6829	(197,580,552)
Euros		-	(14,988)	(14,988)	22.5054	(337,311)
Libra Esterlina		19	-	19	25.0878	477
Total posición pasiva						\$ (197,917,386)
						=====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

<u>2017</u>					Equivalente en pesos mexicanos
<u>Importe en moneda extranjera</u>					
	<u>Activos</u>	<u>Pasivos</u>	<u>Posición pasiva</u>	<u>Tipo de cambio</u>	
Dólares	\$ 30,178,194	(34,242,562)	(4,064,368)	19.7867	(80,420,430)
Euros	-	(15,463)	(15,463)	23.7549	(367,322)
Libra Esterlina	19	-	19	26.7724	<u>509</u>
Total posición pasiva				\$	(80,787,243) =====

Los tipos de cambio publicados al día de emisión, son:

		<u>2019</u>	<u>2018</u>	<u>Variación %</u>
Dólar estadounidense	\$	18.84	18.32	2.83
Euro		21.31	20.00	6.55
Libra esterlina		24.71	23.34	5.86

(5) Efectivo y equivalentes de efectivo-

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se integra como sigue:

		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Efectivo y bancos (*)	\$	9,553,794 =====	10,422,706 =====

(*) El rubro de efectivo y bancos se integran principalmente por bancos.

(6) Ingresos-

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, los ingresos por productos se integran como sigue:

a) Desagregación de los ingresos en el país

		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Gasolinas, Diésel, Turbosina y Combustóleo	\$	850,342,124	738,675,153
Gas Natural y Licuado		110,216,105	116,289,089
Otros Productos		<u>-</u>	<u>2,491,904</u>
Reconocimiento del ingreso	\$	960,558,229 =====	857,456,146 =====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las ventas nacionales representan el 95% del total de ventas, mientras que las ventas de exportación representan el 5% restante.

b) Expedientes prácticos utilizados

1. Contratos completados-

Pemex Transformación Industrial no necesita revelar las obligaciones de desempeño pendientes debido a que tienen una duración de un año o menos.

2. Componente financiero significativo, menor a un año

Pemex Transformación Industrial no necesita ajustar el importe comprometido como contraprestación para dar cuenta de los efectos de un componente de financiación significativo, ya que la transferencia y el momento de pago de un bien o servicio comprometido con el cliente son menor a un año.

3. Pemex Transformación Industrial aplicó el expediente práctico por lo que no revela información acerca de las obligaciones de desempeño remanentes que concluyen en menos de un año.

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

(7) Instrumentos financieros

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

La siguiente tabla presenta 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 2017.

No se revela información del valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros que no se valúan a valor razonable si su valor en libros es muy cercano a su valor razonable.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

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
<u>Saldos al 31 de diciembre de 2018</u>										
<u>Activos financieros medidos a valor razonable</u>										
Instrumentos financieros derivados	\$ 261	-	-	-	-	261	-	261	-	261
<u>Activos financieros no medidos a valor razonable</u>										
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	9,553,794	-	-	9,553,794	-	-	-	-
Cuentas, documentos por cobrar y otros	-	-	84,849,527	-	-	7	-	-	-	-
Inversiones permanentes en subsidiarias	-	7,903,679	-	-	-	7,903,679	-	-	-	-
Documentos y cuentas por cobrar con Pemex y EPS	-	70,535,191	-	-	-	70,535,191	-	-	-	-
	-	78,438,870	94,403,321	-	-	172,842,191	-	-	-	-
<u>Pasivos financieros medidos a valor razonable</u>										
Instrumentos financieros derivados	(3,204)	-	-	-	-	(3,204)	-	(3,204)	-	(3,204)
<u>Pasivos financieros no medidos a valor razonable</u>										
Proveedores	-	-	-	-	(8,995,130)	(8,995,130)	-	-	-	-
Cuentas y gastos acumulados por pagar	-	-	-	-	(10,253,058)	(10,253,058)	-	-	-	-
Documentos y cuentas por pagar con Pemex y EPS	-	-	-	-	(84,402,654)	(84,402,654)	-	-	-	-
Deuda	-	-	-	-	(25,414,044)	(25,414,044)	-	(25,493,977)	-	(25,493,977)
	-	-	-	-	(129,064,886)	(129,064,886)	-	-	-	-
	\$ -	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

<u>Saldos al 31 de diciembre de 2017</u>	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
<u>Activos financieros medidos a valor razonable</u>										
Instrumentos financieros derivados	\$ 16,014	-	-	-	-	16,014	-	16,014	-	16,014
<u>Activos financieros no medidos a valor razonable</u>										
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	10,422,706	-	-	10,422,706	-	-	-	-
Cuentas, documentos por cobrar y otros	-	-	66,842,189	-	-	66,842,189	-	-	-	-
Inversiones permanentes en subsidiarias	-	7,813,492	-	-	-	7,813,492	-	-	-	-
Documentos y cuentas por cobrar con Pemex y EPS	-	125,357,869	-	-	-	125,357,869	-	-	-	-
	-	133,171,361	77,264,895	-	-	210,436,256				
<u>Pasivos financieros medidos a valor razonable</u>										
Instrumentos financieros derivados	(6,754)	-	-	-	-	(6,754)	-	(6,754)	-	(6,754)
<u>Pasivos financieros no medidos a valor razonable</u>										
Proveedores	-	-	-	-	(4,604,329)	(4,604,329)	-	-	-	-
Cuentas y gastos acumulados por pagar	-	-	-	-	(10,959,414)	(10,959,414)	-	-	-	-
Documentos y cuentas por pagar con Pemex y EPS	-	-	-	-	(88,019,846)	(88,019,846)	-	-	-	-
Deuda	-	-	-	-	(30,446,074)	(30,446,074)	-	(32,874,181)	-	(32,874,181)
	-	-	-	-	(134,029,663)	(134,029,663)				

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La información relativa a los rubros de efectivo y equivalentes de efectivo, Cuentas documentos por cobrar, Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos y EPS, Deuda e Instrumentos financieros derivados se detalla en las siguientes notas, respectivamente:

- Nota 5, Efectivo y equivalentes de efectivo.
- Nota 8, Cuentas, documentos por cobrar y otros.
- Nota 10, Inversiones permanentes en subsidiarias.
- Nota 11, Documentos por cobrar y pagar a Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas y Subsidiarias.
- Nota 7 y 15, Instrumentos financieros derivados.
- Nota 14, Deuda a corto y largo plazo.

(b) Jerarquía de valor razonable-

Pemex Transformación Industrial valúa sus instrumentos financieros bajo metodologías estándar comúnmente aplicadas en los mercados financieros. Los supuestos e insumos utilizados por Pemex Transformación Industrial 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 financieros y pasivos financieros de Pemex Transformación Industrial se utilizan técnicas de valuación apropiadas, basadas en insumos disponibles.

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(8) Cuentas, documentos por cobrar y otros-

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como se muestra a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Clientes nacionales	\$ 40,994,762	46,784,328
Deudores diversos (a)	36,387,819	17,664,685
Impuesto al Valor Agregado	4,175,304	-
Funcionarios y empleados	2,683,586	2,369,755
Otras cuentas por cobrar	590,420	5,079
Clientes extranjeros	<u>17,636</u>	<u>18,342</u>
	\$ 84,849,527	66,842,189
	=====	=====

(a) Al 31 de diciembre 2018 y 2017, el saldo de deudores diversos está integrado principalmente de Impuesto Especial Sobre Producción a favor de Pemex Transformación Industrial por \$32,601,541 y \$12,502,446 respectivamente.

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

Clientes nacionales

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Sin vencer	\$ 40,100,038	21,946,710
1-30 días	999,690	9,838,017
31-60 días	87,701	4,036,868
61-90 días	280,153	1,052,633
más 91 días	<u>523,435</u>	<u>10,649,324</u>
Subtotal	41,991,017	47,523,552
Deteriorado (*)	<u>(996,255)</u>	<u>(739,224)</u>
Total	\$ 40,994,762	46,784,328
	=====	=====

(*) El deterioro de las cuentas por cobrar se presenta en aquellos saldos a más de 91 días y se integran el neto de clientes y anticipos de clientes de Pemex Transformación Industrial.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A continuación se muestran los movimientos de las cuentas de clientes deterioradas:

		<u>Clientes Nacionales</u>	
		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Saldo al inicio del ejercicio	\$	(739,224)	(278,784)
Ajuste inicial por adopción NIIF 9		<u>212,127</u>	<u>-</u>
Saldo ajustado al 1o. de enero de 2018		(527,097)	(278,784)
Deterioro en cuentas por cobrar		<u>(469,158)</u>	<u>(460,440)</u>
Saldo final	\$	(996,255)	(739,224)
		=====	=====

A continuación se muestra el riesgo crédito:

	<u>Al 31 de diciembre de 2018</u>	<u>% Promedio Pérdida de crédito esperada</u>	<u>Pérdida de crédito esperada (a)</u>
Clientes Deudores diversos	35,960,459	2.70%	970,315
	1,668,617	2.70%	45,023

(a) El saldo de la pérdida de crédito esperada contiene \$ 19,083, de Terrenos para Industrias, S. A. parte relacionada. Ver nota 11.

(9) Inventarios-

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el saldo de inventarios se integra como sigue:

		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Productos refinados y petroquímicos	\$	49,110,231	43,929,565
Petróleo crudo		21,231,240	19,855,966
Gas natural, licuado y seco (a)		1,821,739	1,738,456
Materiales y accesorios en almacenes		<u>2,132,623</u>	<u>1,838,324</u>
	\$	74,295,833	67,362,311
		=====	=====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (a) Durante el ejercicio 2018 Pemex Transformación Industrial recibió de Pemex Logística la transferencia de material de empaque de ductos, el cual consiste en Gas Licuado y Naftas que se integró a los productos terminados, el importe de la transferencia ascendió a \$1,062,842.

(10) Inversiones permanentes en subsidiarias-

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

	<u>Porcentaje de Participación</u>		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Mex-Gas Internacional, S. L. (1)	100%	\$	7,903,679 =====	7,813,492 =====

- (1) Mediante oficio No. MGISL-DG/07/2017 de fecha 16 de junio de 2017, el Director General de la Sociedad remitió a la gerencia de filiales de la dirección corporativa de alianzas y nuevos negocios de Petróleos Mexicanos (DCANN), la propuesta de Reestructura del Grupo Mex Gas para ser presentada al consejo de administración de Petróleos Mexicanos para su conocimiento y aprobación.

"El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó mediante Acuerdo CA-070/2016, adoptado en Sesión 909 extraordinaria del 8 de julio de 2016, el "Plan de Trabajo de Reingeniería Corporativa de las Empresas Filiales". El día 29 de diciembre de 2017 los consejos de administración de Mex Gas Internacional, S. L. y Mex Gas Enterprises, S. L., mediante acta número 447/17 aprobaron la fusión entre ambas compañías, subsistiendo está última como entidad fusionante así mismo se acordó realizar el cambio de nombre de la Entidad al de Mex Gas Internacional, S. L.

Participación en los resultados de las subsidiarias:

		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Mex Gas Internacional, S. L.	\$	1,666,217	945,369
CH4 Energía, S. A. de C. V. (i)		-	125,132
Ductos y Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V. (ii)		-	<u>360,091</u>
	\$	1,666,217 =====	1,430,592 =====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (i) Mediante acuerdo de sesión de Consejo de Administración de Pemex Transformación Industrial CAEPS-PTRI-004/2017, se autorizó la transferencia de la participación accionaria de CH4 Energía, S. A. de C. V. de Pemex Transformación Industrial a su filial Mex Gas Internacional, S. L. La transferencia fue aceptada en el consejo de accionistas de CH4 Energía, S. A. de C. V., el 13 de noviembre de 2017.
- (ii) El 5 de octubre de 2017, se autorizó la desinversión de la participación de Pemex Transformación Industrial en el proyecto los Ramones II Norte. El 10 de noviembre de 2017, la Comisión Federal de Competencia Económica autorizó la desinversión en Ductos y Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V., operación que se cerró el 16 de noviembre de 2017, esta inversión fue vendida a IENOVA Pipeline, S. de R. L. de C. V. El precio de venta de la inversión fue de \$ 3,167,652 (USD\$ 164,752), esta operación generó una utilidad de \$ 2,785,222.

La utilidad (pérdida) por efecto de conversión de compañías subsidiarias y asociadas al 31 de diciembre de 2018 y 2017 ascendió a \$ 1,465,569 y \$ (277,424), respectivamente.

La siguiente tabla muestra información financiera condensada, de la principal inversión reconocida bajo el método de participación:

Mex Gas Internacional, S. L.		
Estado condensado		
<u>de situación financiera</u>		
31 de diciembre		
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Total de activos	\$ 17,441,862 =====	17,848,144 =====
Total de pasivo	\$ 9,538,183	10,034,652
Total de capital	<u>7,903,679</u>	<u>7,813,492</u>
Total	\$ 17,441,862 =====	17,848,144 =====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

				Estado condensado de resultado integral	
				31 de diciembre	
				<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ingresos	\$	101,862,546		94,699,096	
Costo de ventas		<u>99,954,542</u>		<u>92,702,535</u>	
Utilidad bruta		1,908,004		1,996,561	
Utilidad de operación		1,414,048		1,674,472	
Utilidad antes de impuestos		<u>2,105,567</u>		<u>1,182,652</u>	
Utilidad neta del ejercicio	\$	<u>1,666,217</u>		<u>945,369</u>	
		=====		=====	

(11) Documentos y cuentas por cobrar y pagar a Petróleos Mexicanos y Empresas Productivas, subsidiarias y partes relacionadas.

				<u>2018</u>	<u>2017</u>
Cuentas por cobrar:					
Petróleos Mexicanos (a)	\$	54,874,418		103,556,413	
Pemex Logística		11,371,118		19,843,653	
Pemex Etileno		3,690,593		1,180,816	
Pemex Fertilizantes		553,878		656,614	
MGC México, S. A. de C. V.		44,977		-	
Terrenos para Industrias, S. A.		19,083		19,083	
Mex Gas Internacional, S. L.		207		770	
Pemex Cogeneración		<u>-</u>		<u>119,603</u>	
		70,554,274		125,376,952	
Deterioro de cuentas incobrables		<u>(19,083)</u>		<u>(19,083)</u>	
	\$	<u>70,535,191</u>		<u>125,357,869</u>	
		=====		=====	

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Cuentas por pagar:		
PMI Trading Limited	\$ 42,469,547	46,804,959
Pemex Exploración y Producción	32,174,462	31,239,073
PMI Trading México, S. A. de C. V.	4,509,822	5,198,817
Mex Gas Supply, S. L.	2,795,044	4,035,469
Mex Gas Trading, S. L.	2,349,492	598,285
Compañía Mexicana de Exportación, S. A.	80,687	80,687
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria	23,600	42,910
III Servicios, S. A de C. V.	-	19,646
	\$ 84,402,654	88,019,846
	=====	=====

- (a) El saldo de cuenta por cobrar con Petróleos Mexicanos es principalmente por el saldo favorable de la cuenta corriente que representa un financiamiento interno con el Corporativo de Petróleos Mexicanos.

Las operaciones efectuadas con Petróleos Mexicanos y Empresas Productivas y subsidiarias, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se muestran a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ventas a:		
Pemex Exploración y Producción	\$ 43,091,921	38,490,215
PMI Trading Limited	42,737,913	31,595,381
Mex Gas Trading, S. L.	10,461,605	14,731,073
Pemex Etileno	8,928,919	6,291,494
Pemex Logística	2,083,522	2,563,909
Petróleos Mexicanos	1,488,719	1,496,661
Pemex Fertilizantes	1,404,854	2,295,536
Mex Gas Supply, S. L.	22,650	21,675
	=====	=====
Compras a:		
PMI Trading Limited	\$ 527,031,258	421,496,357
Pemex Exploración y Producción	390,580,728	375,664,961
Mex Gas Supply, S. L.	56,763,982	44,487,911
PMI Trading México, S. A. de C. V.	42,666,918	24,060,095
Pemex Etileno	59,996	325,863
Mex Gas Trading, S. L.	-	12,841,921
Pemex Cogeneración	-	76,575
	=====	=====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ingresos por servicios prestados a:		
Pemex Logística	\$ 26,015,997	22,927,708
Pemex Etileno	4,900,322	5,421,481
Pemex Fertilizantes	1,740,206	1,798,746
Pemex Exploración y Producción	1,079,830	783,020
Petróleos Mexicanos	72,587	76,086
MGC México, S. A. de C. V.	59,806	6,401
PMI Trading	30,060	-
Mex Gas Supply, S. L.	7,371	15,707
Mex Gas Enterprises, S. L.	4,778	3,548
Mex Gas Trading, S. L.	4,519	10,473
Pemex Cogeneración	-	154,996
	=====	=====

Las operaciones con directivos relevantes que Pemex Transformación Industrial ha identificado son las que se muestran a continuación:

Remuneración de directivos relevantes

El monto de los beneficios de corto plazo pagados a los principales funcionarios (Director General) de Pemex Transformación Industrial durante los ejercicios fiscales terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, ascendió aproximadamente a \$3,216 y \$3,065. Los beneficios al retiro y post-empleo se otorgan conforme a lo descrito en la nota 19.

Pérdidas no operativas facturadas a:		
Pemex Logística	\$ 39,433,581	22,899,921
Gastos por servicios recibidos de:		
Pemex Logística	51,477,672	53,779,313
Pemex Etileno	873,213	760,045
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	40,343	36,687
Pemex Exploración y Producción	2,667	35,367
Pemex Fertilizantes	1	31
Compañía Mexicana de Exploración	-	21,549
	=====	=====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Gastos por coberturas a:		
Petróleos Mexicanos	\$ 11,549	-
Mex Gas Supply, S. L.	6,756	15,737
	=====	=====
Ingresos por coberturas a:		
Petróleos Mexicanos	\$ 19,629	-
Mex Gas Supply, S. L.	1,808	10,498
	=====	=====
Ingresos por intereses:		
Petróleos Mexicanos	\$ 6,711,431	10,994,659
	=====	=====
Gastos por intereses:		
Petróleos Mexicanos	\$ 1,113,795	1,193,558
	=====	=====
Ingresos por servicios administrativos:		
Petróleos Mexicanos	\$ 15,843	47,716
	=====	=====
Gastos por servicios administrativos:		
Petróleos Mexicanos	\$ 18,406,499	6,602,564
	=====	=====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(12) Propiedades, planta y equipo -

<u>Concepto</u>	<u>Ductos</u>	<u>Plantas</u>	<u>Edificios</u>	<u>Mobiliario y equipo</u>	<u>Equipo de transporte</u>	<u>Obras en construcción</u>	<u>Terrenos</u>	<u>Total de activo</u>
Inversión:								
Saldos al 1o. de enero de 2017	\$ 12,522,078	321,695,406	37,364,764	17,126,869	2,622,071	107,799,472	31,431,160	530,561,820
Adiciones	6,601	1,283,265	282,240	94,378	18,193	12,991,734	1,770	14,678,181
Retiros o bajas	(17,408)	(904,440)	(57,704)	(867,849)	(162,536)	(4,672,219)	(50,540)	(6,732,696)
Reclasificaciones	-	585,865	12,138	22,398	-	(795,838)	-	(175,437)
Traspaso por capitalización de obras en construcción	-	34,457,579	583,880	26,426	-	(35,085,022)	17,137	-
Deterioro	-	(15,952,092)	-	-	-	-	-	(15,952,092)
Saldos al 31 de diciembre de 2017	<u>12,511,271</u>	<u>341,165,583</u>	<u>38,185,318</u>	<u>16,402,222</u>	<u>2,477,728</u>	<u>80,238,127</u>	<u>31,399,527</u>	<u>522,379,776</u>
Adiciones	(51,299)	3,435,219	122,411	109,328	60,396	12,781,455	-	16,457,510
Retiros o bajas	(314,268)	(2,689,093)	(143,490)	(268,866)	(124,921)	(174,240)	(201,096)	(3,915,974)
Reclasificaciones	-	(53,471)	38,858	(26,537)	32,559	8,591	-	-
Traspaso por capitalización de obras en construcción	1,966	23,592,363	876,350	145,501	6,175	(24,622,355)	-	-
Deterioro	-	659,610	-	-	-	-	-	659,610
Saldos al 31 de diciembre de 2018	<u>12,147,670</u>	<u>366,110,211</u>	<u>39,079,447</u>	<u>16,361,648</u>	<u>2,451,937</u>	<u>68,231,578</u>	<u>31,198,431</u>	<u>535,580,922</u>
Depreciación acumulada:								
Saldos al 1o. de enero de 2017	(8,960,091)	(174,835,780)	(21,475,436)	(11,631,512)	(2,159,087)	-	-	(219,061,906)
Adiciones	(294,137)	(15,642,826)	(822,555)	(1,018,689)	(156,904)	-	-	(17,935,111)
Retiros o bajas	4,972	83,903	34,990	649,230	160,185	-	-	933,280
Reclasificaciones	-	176,888	(1,179)	(272)	-	-	-	175,437
Saldos al 31 de diciembre de 2017	<u>(9,249,256)</u>	<u>(190,217,815)</u>	<u>(22,264,180)</u>	<u>(12,001,243)</u>	<u>(2,155,806)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(235,888,300)</u>
Adiciones	(293,844)	(16,844,527)	(1,010,772)	(900,466)	(134,031)	-	-	(19,183,640)
Retiros o bajas	222,020	1,886,248	112,631	233,421	124,854	-	-	2,579,174
Reclasificaciones	-	5,198	(16,648)	37,158	(25,708)	-	-	-
Saldos al 31 de diciembre de 2018	<u>(9,321,080)</u>	<u>(205,170,896)</u>	<u>(23,178,969)</u>	<u>(12,631,130)</u>	<u>(2,190,691)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(252,492,766)</u>
Propiedades, planta y equipo, neto al 31 de diciembre de 2017	\$ <u>3,262,015</u>	<u>150,947,768</u>	<u>15,921,138</u>	<u>4,400,979</u>	<u>321,922</u>	<u>80,238,127</u>	<u>31,399,527</u>	<u>286,491,476</u>
Propiedades, planta y equipo, neto al 31 de diciembre de 2018	\$ <u>2,826,590</u>	<u>160,939,315</u>	<u>15,900,478</u>	<u>3,730,518</u>	<u>261,246</u>	<u>68,231,578</u>	<u>31,198,431</u>	<u>283,088,156</u>

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- a. La depreciación de los activos por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, registrada en los costos y gastos de operación ascendieron a \$ 19,183,640 y \$17,935,113, respectivamente.
- b. Deterioro

Al 1o. de enero de 2018 y 2017, Pemex Transformación Industrial tenía registrado un deterioro acumulado de \$ (40,477,755) y \$ (24,525,663). Durante el ejercicio de 2018 y 2017 Pemex TRI reconoció una reversa y un deterioro por \$ 659,610 y (15,952,092) por lo que al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el saldo acumulado del deterioro es de \$ (39,818,145) y \$ (40,477,755).

El deterioro neto se produjo en las siguientes unidades generadoras de efectivo:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Deterioro al 1o. de enero 2018	\$ (40,477,755)	(24,525,663)
Deterioro		
Refinería Salina Cruz	(7,955,528)	(5,579,998)
Refinería Tula	(5,099,635)	-
Refinería Madero	(733,307)	(8,480,880)
Refinería Minatitlán	<u>-</u>	<u>(5,691,005)</u>
Deterioro del período	<u>(13,788,470)</u>	<u>(19,751,883)</u>
Reversa del período		
Refinería Minatitlán	14,448,080	-
Complejo Petroquímico Cangrejera	-	3,565,355
Complejo Petroquímico Independencia	-	112,292
Centro Procesador de Gas Arenque	-	57,039
Centro Procesador de Gas Matapionche	<u>-</u>	<u>65,105</u>
Reversa del período	<u>14,448,080</u>	<u>3,799,791</u>
Reserva (deterioro) del período neto	\$ (39,818,145)	(40,477,755)
	=====	=====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La reversa neta del deterioro al 31 de diciembre de 2018 fue debido a; (i) un incremento en las cifras proyectadas en el proceso de las Refinerías y Centros Procesadores de Gas debido a la importación de crudo, una mayor oferta Gas Húmedo y mejoras a consecuencia de los mantenimientos realizados en 2018, (ii) la apreciación del peso respecto al dólar que paso de \$ 19.7867 al 31 de diciembre de 2017 a \$ 19.6829 al 31 de diciembre de 2018, (iii) una disminución en la tasa de descuento en las Unidades generadoras de efectivo de Refinados del 0.1%, Gas de 0.1% y petroquímicos del 8.1%.

El incremento en el deterioro en 2017 fue debido a (i) el reconocimiento de los ingresos de la logística en los precios de venta de producto a puerta de centro productor, que fueron autorizados por la CRE a partir de 2017, (ii) un incremento en el proceso de los Centros Procesadores de Gas debido a la importación de Gas Húmedo y la redistribución de la oferta por parte de Pemex Exploración, (iii) la apreciación del peso respecto al dólar que paso de \$ 20.6640 al 31 de diciembre de 2016 a \$ 19.7867 al 31 de diciembre de 2017, (iv) una disminución en la tasa de descuento en las Unidades Generadoras de Efectivo de la línea de refinados, gas y petroquímicos de 4.4%, 4.5% y 5.6%, respectivamente, (v) un aumento en los gastos de mantenimiento capitalizables en la línea de refinados. El efecto por deterioro se presenta en un rubro por separado en los estados separados de resultados integrales.

Unidad Generadora de Efectivo (UGE's)

Las unidades generadoras de efectivo en Pemex Transformación Industrial son los centros procesadores que se agrupan de acuerdo a sus tipos de procesos en refinerías, centros procesadores de gas y complejos petroquímicos, estos centros producen distintos tipos de productos terminados para venta directa al cliente o productos intermedios que podrían ser procesados por el mismo negocio en otra de sus unidades generadoras de efectivo por un tercero. Cada centro de proceso de Transformación Industrial representa la unidad mínima donde se pueden concentrar los ingresos potenciales, la asociación directa con los costos y gastos para estar en posibilidades de determinar los flujos de efectivo a futuro (valor de uso).

La elaboración de los flujos de efectivo se efectuó con base en los planes de negocio de Pemex TRI, sus programas operativos financieros, los pronósticos de precios futuros de los productos relacionados al proceso de las unidades generadoras de efectivo, sus programas presupuestales y a diversos modelos estadísticos que consideran información histórica de los procesos y las capacidades de los distintos centros de proceso.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Para determinar el valor de uso de los activos de larga duración asociados a las Unidades Generadoras de Efectivo de Pemex Transformación Industrial se determinó el valor neto de los flujos de efectivo con base en los siguientes supuestos:

	Unidad Generadora de Efectivo 2018		
	<u>Refinación</u>	<u>Gas</u>	<u>Petroquímicos</u>
Precio Promedio del crudo	53.98 U.S. dollars	N.A.	N.A.
Volumen procesado	680 mbd	2,717 mmpcd de gas húmedo	Variable debido a que los insumos de carga son diversos
Tipo de cambio	\$ 19.6829 mxp/usd	\$ 19.6829 mxp/usd	\$ 19.6829 mxp/usd
Vida útil de las UGE's	Promedio 14 años	Promedio 8 años	Promedio 7 años
Tasa de descuento antes de impuestos	11.52% anual	10.22% anual	8.92% anual
Período (*)	2019-2034	2019-2027	2019-2026

	Unidad Generadora de Efectivo 2017		
	<u>Refinación</u>	<u>Gas</u>	<u>Petroquímicos</u>
Precio Promedio del crudo	44.90 U.S. dollars	N.A.	N.A.
Volumen procesado	950 mbd	3,085 mmpcd de gas húmedo	Variable debido a que los insumos de carga son diversos
Tipo de cambio	\$ 19.7867 mxp/usd	\$ 19.7867 mxp/usd	\$ 19.7867 mxp/usd
Vida útil de las UGE's	Promedio 16 años	Promedio 9 años	Promedio 6 años
Tasa de descuento antes de impuestos	11.53% anual	10.24% anual	9.71% anual
Período (*)	2018-2034	2018-2027	2018-2024

(*) Los primeros 5 años son proyectados y a partir del 6to año se estabiliza.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El importe recuperable de los activos es el valor de uso para la determinación de los flujos de efectivo se consideran los volúmenes a producir y las ventas a realizar. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el valor de uso por cada una de las unidades generadoras de efectivo que presentan deterioro son los siguientes:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Refinería Minatitlán	\$ 54,846,565	32,531,925
Refinería Madero	21,083,328	11,420,952
Refinería Salina Cruz	9,428,152	12,051,597
Refinería Tula	39,429,897	-
Complejo Petroquímico Cangrejera	-	17,544,825
Complejo Petroquímico Independencia	-	3,146,413
Centro Procesador de Gas Arenque	-	1,283,201
Centro Procesador de Gas Matapionche	<u>-</u>	<u>1,074,729</u>
	\$ 124,787,942	79,053,642
	=====	=====

- c. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, Pemex Transformación Industrial efectuó y recibió transferencias de activos fijos principalmente por terrenos y edificios y otros activos, estos activos fueron transferidos a las Empresas Productivas Subsidiarias Pemex Logística, Pemex Etileno y Pemex Fertilizantes por \$ 294,065 y \$ 236,234, respectivamente.
- d. Las principales obras en construcción de Pemex Transformación industrial, se mencionan a continuación:

Del proyecto de Diesel Ultra bajo azufre (DUBAS) del Sistema Nacional de Refinerías (SNR), el cual tiene un monto planeado para su ejecución de \$ 68,200,000, al 31 de diciembre de 2018 para su conclusión se ejercerán aproximadamente \$ 50,700,000.

Del proyecto de Conversión de Residuales en las Refinerías de Salamanca y Tula, se tiene un monto planeado para su ejecución de \$ 72,059,000 y \$ 71,232,000 respectivamente, al 31 de diciembre de 2018, para su conclusión se ejercerán aproximadamente \$ 66,440,000 y \$ 50,900,000, respectivamente.

Respecto a otros proyectos del Sistema Nacional de Refinerías, se tiene un monto planeado para su ejecución de \$ 9,122,150, al 31 de diciembre 2018, para su conclusión, se ejercerán aproximadamente \$ 6,754,271.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los montos de los proyectos anteriores tienen contemplado que se ejerzan en los próximos 4 años.

(13) Otros activos

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el saldo de otros activos se integra como sigue:

		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Seguros y fianzas	\$	334,666	270,160
Depósitos en garantía		151,695	70,198
Anticipos a proveedores		<u>28,683</u>	<u>51,328</u>
	\$	<u>515,044</u>	<u>391,686</u>

(14) Deuda a corto y largo plazo

La deuda a corto y a largo plazo al 31 de diciembre de 2018 y 2017 de Pemex Transformación Industrial se integra por instrumentos de deuda pública emitida por Petróleos Mexicanos, la cual es asignada a Pemex TRI como medio de financiamiento y se integran como sigue:

	<u>Tasa de interés</u>	<u>Vencimiento</u>	<u>2018</u>	
			<u>Moneda nacional</u>	<u>Moneda extranjera</u>
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Fija 6.62% a 9.5%	Varios hasta 2048	\$ 13,135,093	US\$ 667,335
Financiamiento de proyectos	Libor a 6 meses más spread de 0.77%	Varios hasta 2019	323,738	16,448
Financiamiento por venta y posterior arrendamiento	Tasa fija de 5.42%	Varios hasta 2036	<u>10,343,262</u>	<u>525,495</u>
Total en dólares estadounidenses			<u>\$ 23,802,093</u>	<u>US\$ 1,209,278</u>

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

			2018	
	<u>Tasa de interés</u>	<u>Vencimiento</u>	<u>Moneda nacional</u>	<u>Moneda extranjera</u>
En euros				
Emisión de bonos	Tasa fija de 5.50%	Varios hasta 2025	313,072	€ 13,900
En pesos				
Pagaré	Fija de 7.01%	Varios hasta 2027	1,177,610	
Total del principal en moneda nacional			\$ 25,292,775	
Más:				
Intereses devengados			121,269	
Total principal e intereses de la deuda			25,414,044	
Menos:				
Porción circulante de la deuda a corto plazo			4,692,929	
Deuda a largo plazo			<u>\$ 20,721,115</u>	
			2017	
	<u>Tasa de interés</u>	<u>Vencimiento</u>	<u>Moneda nacional</u>	<u>Moneda extranjera</u>
En dólares estadounidenses				
Crédito directo	Fija 5.44%	Varios hasta 2018	\$ 21,757	US\$ 1,100
Emisión de bonos	Fija 5.75% a 9.5%	Varios hasta 2046	\$ 16,645,954	841,270
Financiamiento de proyectos	Libor a 6 meses más spread de 0.77%	Varios hasta 2019	976,336	49,343
Financiamiento por venta y posterior arrendamiento	Tasa fija de 5.42%	Varios hasta 2036	10,989,152	555,381
Total en dólares estadounidenses			<u>\$ 28,633,199</u>	<u>US\$ 1,447,094</u>
En euros				
Emisión de bonos	Tasa fija de 5.50%	Único hasta 2025	330,193	€ 13,900
En pesos				
Pagaré	Fija de 7.01%	Único hasta 2027	1,289,165	
Total del principal en moneda nacional			\$ 30,252,557	
Más:				
Intereses devengados			193,516	
Total principal e intereses de la deuda			30,446,073	
Menos:				
Porción circulante de la deuda a corto plazo			5,008,926	
Deuda a largo plazo			<u>\$ 25,437,147</u>	

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los vencimientos de la deuda al 31 de diciembre de 2018 y 2017, son como sigue:

	<u>2019</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>2025</u> <u>a 2046</u>	Total Principal de deuda al 31 de diciembre de 2018
Capital	\$ 4,572,985	713,235	720,548	1,121,948	920,421	745,159	16,499,804	25,294,100
Intereses devengados	119,944	-	-	-	-	-	-	119,944
Porción circulante de deuda a largo plazo	4,572,985	-	-	-	-	-	-	4,572,985
Porción de deuda a largo plazo	-	<u>713,235</u>	<u>720,548</u>	<u>1,121,948</u>	<u>920,421</u>	<u>745,159</u>	<u>16,499,804</u>	<u>20,721,115</u>
Total de capital a intereses de la deuda	\$ <u>4,692,929</u>	<u>713,235</u>	<u>720,548</u>	<u>1,121,948</u>	<u>920,421</u>	<u>745,159</u>	<u>16,499,804</u>	<u>25,414,044</u>

	<u>2018</u>	<u>2019</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>2024</u> <u>a 2046</u>	Total Principal de deuda al 31 de diciembre de 2017
Capital	\$ 4,817,138	4,596,478	716,737	723,651	1,127,126	924,493	17,349,062	30,254,285
Intereses devengados	191,788	-	-	-	-	-	-	191,788
Porción circulante de deuda a largo plazo	4,817,138	-	-	-	-	-	-	4,817,138
Porción de deuda a largo plazo	-	<u>4,596,478</u>	<u>716,737</u>	<u>723,651</u>	<u>1,127,126</u>	<u>924,493</u>	<u>17,349,062</u>	<u>25,437,147</u>
Total de capital a intereses de la deuda	\$ <u>5,008,926</u>	<u>4,596,478</u>	<u>716,737</u>	<u>723,651</u>	<u>1,127,126</u>	<u>924,493</u>	<u>17,349,062</u>	<u>30,446,473</u>

Las principales obligaciones de la deuda con Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2018 se han cumplido.

Pemex Transformación Industrial, junto con las otras Empresas Productivas Subsidiarias son responsables solidarios por toda la deuda pública contratada por Petróleos Mexicanos, la cual al 31 de diciembre de 2018 y 2017 asciende a \$ 1,973,559,989 y \$ 1,930,735,453, respectivamente.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El valor razonable se calcula de manera interna, descontando con la correspondiente curva de rendimientos cupón cero en la divisa original.

- (1) Pemex Transformación Industrial obtuvo financiamiento con relación a la venta y posterior arrendamiento de la GUBA Madero con vencimiento hasta el 2036.

Esta operación fue reconocida como actividad de financiamiento debido a que Pemex Transformación Industrial mantiene todos los riesgos y beneficios asociados con la propiedad del activo y sustancialmente todos los derechos de operación del mismo.

Al 31 de diciembre de 2018, el activo en arrendamiento en vía de regreso se integra como se menciona a continuación:

	<u>Pesos</u>
Arrendamiento GUBA Madero	\$ 5,637,961
Menos depreciación acumulada	<u>(890,204)</u>
	\$ 4,747,757
	=====

El pasivo por el arrendamiento en vía de regreso antes mencionado es pagadero en los años que terminan el 31 de diciembre, como se muestra a continuación:

<u>Años</u>	<u>Pesos</u>	<u>US\$</u>
2019	\$ 1,226,441	62,310
2020	1,226,441	62,310
2021	1,226,441	62,310
2022	1,226,441	62,310
2023	1,226,441	62,310
2024 - 2036	<u>15,432,722</u>	<u>784,068</u>
	21,564,927	1,095,618
Menos intereses no devengados a corto plazo	638,199	32,424
Menos intereses no devengados a largo plazo	<u>10,583,466</u>	<u>537,699</u>
Total arrendamiento en vía de regreso	10,343,262	525,495

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Pesos</u>	<u>US\$</u>
Total arrendamiento en vía de regreso	\$ 10,343,262	525,495
Menos porción circulante de arrendamiento (no incluye intereses)	<u>(588,242)</u>	<u>(29,886)</u>
Total arrendamiento a largo plazo	\$ 9,755,020 =====	495,609 =====

El gasto por intereses sobre arrendamientos, durante el año terminado al 31 de diciembre de 2018 y 2017 fue de \$ 623,487 y \$ 613,786.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, Pemex Transformación Industrial utilizó los siguientes tipos de cambio.

	<u>2017</u>	<u>2018</u>
Dólar estadounidense	\$ 19.6829	19.7867
Euro	22.5054 =====	23.7549 =====

(15) Instrumentos financieros derivados y de la administración de riesgos

Pemex Transformación Industrial enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los precios de los hidrocarburos, tipos de cambio, tasas de interés, riesgo de crédito por la exposición al incumplimiento en las inversiones y derivados financieros, así como riesgo de liquidez. Con el objetivo de supervisar y controlar estos riesgos, Pemex Transformación Industrial sigue el marco normativo elaborado por Petróleos Mexicanos, 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 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. Petróleos Mexicanos 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pemex Transformación Industrial 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 el patrón esperado de sus activos.

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

Pemex Transformación Industrial cuenta con Lineamientos de Crédito para Operaciones de Cobertura que ofrece a sus clientes nacionales, en los que se establece la aplicación de garantías, así como la determinación de líneas de crédito. Para los IFD en mercados organizados, se opera bajo los requerimientos de margen del propio mercado, por lo que no se cuenta con una política interna.

Los IFD que Pemex Transformación Industrial contrata con sus contrapartes 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.

A. Administración de Riesgos

I. Riesgo de Mercado

i. Riesgo de tasa de interés

Pemex Transformación Industrial 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. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, aproximadamente el 2% para ambos años del total de la deuda, es a tasa variable.

La deuda a tasa variable que se tiene es con Petróleos Mexicanos. 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 TIIIE o en una tasa calculada o referenciada a la TIIIE. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, Pemex Transformación Industrial ha contratado con Petróleos Mexicanos coberturas sobre la deuda con Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Riesgo de tipo de cambio

Una cantidad significativa de los ingresos, son provenientes de las ventas en el país de gasolinas y diésel, así como, las ventas de gas natural y sus derivados, del gas licuado de petróleo y de los petroquímicos, las cuales están indizadas a los precios internacionales denominados en dólares para estos productos. Así mismo las ventas de exportación están denominadas en dólares.

Por otro lado, en lo que respecta a los egresos de Pemex Transformación Industrial el costo de importación de los hidrocarburos que Pemex Transformación Industrial adquiere para reventa en México o uso en sus instalaciones son calculados con base en precios internacionales denominados en dólares; mientras que, el monto de gastos de venta y otros costos, se pagan en pesos y no están relacionadas al dólar.

Asimismo, los instrumentos financieros derivados que se ofrecen a los clientes y que en la mayoría de las veces se pactan en simultáneo a través de la subsidiaria Mex Gas Supply S. L., con las contrapartes financieras, se denominan en dólares. Pemex Transformación Industrial no considera necesario cubrir este tipo de riesgo cambiario.

Como resultado de esta estructura de flujos de efectivo, la depreciación del peso ante el dólar incrementa el valor del balance financiero de Pemex Transformación Industrial, mientras que la apreciación del peso ante el dólar tiene el efecto contrario. Pemex Transformación Industrial 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.

Pemex Transformación Industrial registró al 31 de diciembre de 2018 y 2017, una (pérdida) y utilidad cambiaria por \$ (1,707,557) y \$ 4,924,209, respectivamente.

	2018	2017
Utilidad cambiaria	\$ 311,175,947	3,546,091,458
Pérdida cambiaria	(312,883,504)	(3,541,167,249)
(Pérdida) utilidad cambiaria, neta	(1,707,557)	4,924,209
	=====	=====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La pérdida cambiaria se debió a la depreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio promedio en 2017 de \$ 18.8685 por US\$ 1 a un tipo de cambio promedio en 2018 de \$ 19.2010 por US\$ 1, la utilidad cambiaria se debió a la apreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de \$ 20.6640 por US\$ 1, a un tipo de cambio \$ 19.7867 por US\$ 1 del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2017, mientras que lo anterior se debió a que una parte importante de la deuda de Pemex Transformación Industrial, 95% en ambos años, estaba denominada en divisa distinta al peso, por lo que la depreciación y apreciación del peso respectivamente dio como resultado la pérdida y utilidad cambiaria, respectivamente.

iii. Riesgo de precio de hidrocarburos

Las exportaciones y las ventas domésticas de Pemex Transformación Industrial están directa o indirectamente relacionadas con los precios internacionales de los hidrocarburos, por lo que Pemex Transformación Industrial está expuesto a las fluctuaciones de estos precios.

Pemex Transformación Industrial como servicio adicional a la oferta del suministro de Gas Natural (GN), ofrece a sus clientes coberturas a través de IFD sobre GN, a fin de proporcionarles apoyo en la mitigación del riesgo generado por la volatilidad en el precio del GN. Hasta 2016 para llevar a cabo este servicio y cubrir los riesgos que la Entidad adquiere para ofrecer a sus clientes estos instrumentos financieros derivados, Pemex Transformación Industrial contrataba con Mex Gas Supply, S. L. IFD con la posición opuesta para mitigar el riesgo de mercado de los IFD ofrecidos a sus clientes. Finalmente Mex Gas Supply, S. L. contrataba IFD con la posición opuesta a los IFD ofrecidos a Pemex Transformación Industrial con contrapartes financieras internacionales, para transferir el riesgo del precio. A partir de 2017 Pemex Transformación Industrial debe contratar con Petróleos Mexicanos la posición opuesta a la ofrecida a sus clientes, en sustitución de Mex Gas Supply, S. L., sin embargo al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no se habían realizado operaciones bajo este esquema.

Por lo anterior Pemex Transformación Industrial mantiene su perfil natural de riesgo, con una exposición al riesgo de mercado prácticamente nula. Estos portafolios cuentan con límites de Valor en Riesgos (VaR) y Capital en Riesgos (CaR) con el fin de acotar la exposición de riesgo de mercado.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

iv. Cuantificación de riesgo de mercado

Cuantificación de Riesgo por precio de hidrocarburos

Pemex Transformación Industrial enfrenta riesgo de mercado generado por las posiciones que quedan abiertas entre el portafolio de IFD ofrecidos a los clientes nacionales y las coberturas contratadas con contrapartes internacionales. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el portafolio de IFD de gas natural no tiene exposición al riesgo de mercado.

Cabe señalar que no se realizó un análisis de sensibilidad para los instrumentos financieros denominados cuentas por cobrar y por pagar, como se definen en los estándares contables. Lo anterior, debido a que la liquidación de los mismos es de corto plazo, por lo que no se considera que exista un riesgo de mercado. La mayoría de estos instrumentos se encuentran referenciados al precio de los hidrocarburos.

II. Riesgo de contraparte o de crédito

A través de sus lineamientos de crédito para operaciones con IFD, Pemex Transformación Industrial ha disminuido significativamente el riesgo de crédito con los clientes a los que les ofrece IFD.

Como primera restricción, los clientes de Pemex Transformación Industrial a los que se les ofrece el servicio de coberturas, deben contar con un contrato de suministro de gas natural vigente y suscribir un contrato marco de coberturas, para contratar IFD con la entidad.

Adicionalmente, el 2 de octubre de 2009 se estableció, mediante los Lineamientos de Crédito para Operaciones de Cobertura de Pemex Gas y Petroquímica Básica (aplicables a Pemex Transformación Industrial), que todas las operaciones con IFD deben ser respaldadas mediante la presentación de garantías iniciales (depósito en efectivo o carta de crédito) y en su caso, depósito de garantías colaterales. De acuerdo con estos lineamientos, en caso de presentarse algún evento de incumplimiento de pago en las operaciones de IFD, por parte de algún cliente, éstas se liquidan inmediatamente, ejerciendo las garantías. En caso de que la garantía sea insuficiente para hacer frente al adeudo, se suspende el suministro de gas natural hasta que el adeudo restante sea pagado.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El 20 de agosto de 2014 se decretaron algunas modificaciones a los lineamientos de crédito para operaciones de cobertura, las cuales le permiten a Pemex Transformación Industrial, ofrecer a los clientes con una adecuada calificación crediticia, con base en una evaluación financiera y crediticia interna, IFD exentos de garantía hasta cierto monto haciendo uso de una línea de crédito autorizada por el comité de crédito correspondiente. En este caso, si la línea de crédito mencionada es insuficiente para cubrir el riesgo de las operaciones abiertas, los clientes están obligados a presentar depósito de garantías. Asimismo, en caso de presentarse un evento de incumplimiento de pago de las operaciones de IFD por parte de algún cliente, estas son liquidadas inmediatamente y posteriormente se suspende el suministro de gas natural hasta que el adeudo aplicable sea pagado.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 la cartera vencida de las ventas de gas natural de los sectores industrial y distribuidor representó menos del 1.00% de las ventas totales de Pemex Transformación Industrial.

Al 31 de diciembre de 2018 Pemex Transformación Industrial mantiene operaciones con IFD con 2 clientes industriales, los cuales representan el 100% del volumen total (MMBtu) de IFD.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no existe saldo a favor por colaterales enviados a Mex Gas Supply, S. L. esto se debe a dos efectos: i) el precio del gas natural respecto a los precios pactados en las operaciones de cobertura ha mantenido el valor razonable por debajo de los límites establecidos en las líneas de crédito; ii) conforme los IFD fueron venciendo, los clientes nacionales fueron pagando los resultados correspondientes a Pemex Transformación Industrial, quien a su vez utilizó estos recursos para responder a Mex Gas Supply, S. L. para solventar sus compromisos con las contrapartes internacionales.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no existe saldo a favor de Pemex Transformación Industrial por colaterales enviados a la Dirección Corporativa de Finanzas de PEMEX. Esto se debe a que no han pactado operaciones hasta el momento.

No se considera necesario revelar la estimación de la exposición crediticia del portafolio de IFD que Pemex Transformación Industrial mantiene a través de Mex Gas Supply, S. L., debido a que las operaciones se encuentran colateralizadas, el nocional vigente no es significativo y su vencimiento es menor a un año.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

B. Valor razonable de los instrumentos financieros derivados

Pemex Transformación Industrial 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 instrumento financiero derivado 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 evaluación. Pemex Transformación Industrial evalúa periódicamente la exposición a los precios internacionales de hidrocarburos, y tasas de interés, y utiliza IFD como mecanismo para mitigar fuentes potenciales de riesgo

Pemex Transformación Industrial 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 Pemex Transformación Industrial, como por ejemplo SAP (System Applications Products). Pemex Transformación Industrial no cuenta con políticas para la designación de un agente de cálculo y valuación.

De acuerdo a la NIIF 13, el valor razonable de los IFD debe considerar la calidad crediticia de las partes involucradas, por lo que el valor razonable de los IFD debe tomar en cuenta el riesgo de que cualquier parte involucrada no cumpla con sus obligaciones. Debido a lo anterior, Pemex Transformación Industrial incorpora un Ajuste por Riesgo de Crédito (CVA/DVA) en el valor razonable de los IFD.

Los supuestos e insumos utilizados por Pemex Transformación Industrial para el cálculo del valor razonable de sus IFD se encuentran clasificados en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

Derivados implícitos

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Tratamiento contable

Pemex Transformación Industrial utiliza 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 separado 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 de rendimiento (costo) por derivados financieros, neto, en el estado de separado de resultado integral.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el valor razonable neto de los IFD, vigentes o posiciones abiertas y de las posiciones no realizadas, reconocidos en el estado separado de situación financiera, ascienden a \$ (2,943) \$9,260 respectivamente.

El valor razonable y el monto nocional de los IFD del tipo OTC (over the counter), vigente o posiciones abiertas al 31 de diciembre de 2018 y 2017, considerados por las razones antes expuestas, como operaciones con fines de negociación, Debe hacerse notar que:

- Los valores razonables incluyen Credit Value Adjustment (CVA) y se obtienen de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes comerciales, tales como Reuters y Bloomberg. Respecto a gas natural, 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 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)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

IFD	Posición	2018		2017	
		Nocional	Valor Razonable	Nocional	Valor Razonable
Swaps de Gas Natural	PTI Recibe fijo	\$ (3,669)	136	(51,590)	6,917
Swaps de Gas Natural	PTI Recibe variable	3,635	(108)	50,877	(6,273)
Opciones de Gas Natural	PTI Compra Call	989	4	18,576	397
Opciones de Gas Natural	PTI Vende Call	(989)	(4)	(18,576)	(396)
Coberturas deuda	PTI recibe fijo	-	(2,971)	-	8,615
		<u>\$ (34)</u>	<u>(2,943)</u>	<u>(713)</u>	<u>9,260</u>

El tipo de cambio utilizado para fines de conversión de los IFD al 31 de diciembre de 2018 y 2017 fue de \$ 19.6829 y \$ 19.7867 pesos por dólar, respectivamente.

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018 y 2017, Pemex Transformación Industrial reconoció una (pérdida) utilidad neta de \$ (11,303) y \$ 5,835, respectivamente reportada en el rubro de rendimiento por derivados financieros, 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 separado de situación financiera, en dicho rubro se registran tanto las posiciones vigentes o abiertas como las posiciones no realizadas, de Pemex Transformación Industrial al 31 de diciembre de 2018.

	Derivados del activo	
	Valor razonable	
	Diciembre 2018	Diciembre 2017
Derivados no designados como instrumentos de cobertura		
Opciones de gas natural	\$ 4	398
Swaps de gas natural	257	7,002
Otros	-	8,614
Total derivados no designados como instrumentos de cobertura	<u>261</u>	<u>16,014</u>
Total activo	<u>\$ 261</u>	<u>16,014</u>

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Diciembre 2018	Diciembre 2017
Derivados no designados como instrumentos de cobertura		
Opciones de gas natural	\$ (52)	(341)
Swaps de gas natural	(284)	(6,413)
Otros	(2,868)	-
Total derivados no designados como instrumentos de cobertura	(3,204)	(6,754)
Total pasivo	(3,204)	(6,754)
Total IFD neto	\$ (2,943)	9,260

La siguiente tabla presenta el rendimiento (costo) neto por IFD reconocido en el estado separado del resultado integral de Pemex Transformación Industrial por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018 y 2017, y el cual se presenta en el rubro Rendimiento (costo) por derivados financieros, neto.

Derivado no designados como instrumento de cobertura	Ubicación del rendimiento reconocida en el estado separado de resultado integral por derivados	Importe del rendimiento en el estado separado de resultados integrales por derivados	
		2018	2017
Opciones de gas natural	Rendimiento por derivados financieros, neto	\$ 2,034	1,431
Swaps de gas natural	Rendimiento por derivados financieros, neto	(2,279)	1,125
Coberturas deuda	Rendimiento por derivados financieros, neto	(11,058)	3,279
Total		\$ (11,303)	5,835
		=====	=====

(16) Beneficios a los empleados

Hasta diciembre de 2015, Pemex Transformación Industrial 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 con un plan de contribución definida, en el que tanto Petróleos Mexicanos como el trabajador realizan aportaciones a la cuenta individual del trabajador.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 Pemex Transformación Industrial 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.

Para el plan de beneficio definido Pemex Transformación Industrial 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	31 de diciembre	
	2018	2017
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	\$ 498,590,127	580,983,272
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	<u>5,848,718</u>	<u>7,590,246</u>
Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado separado de situación financiera	\$ 504,438,845 =====	588,573,518 =====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

Cambios en el Pasivo por Beneficios Definidos al retiro y post empleo

Pasivo Neto Proyectado	31 de diciembre	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 580,983,272	567,269,188
Costo del Servicio	10,107,178	7,339,685
Interés Neto	45,777,680	45,405,769
Pago de beneficios definidos	(2,827,335)	(2,505,067)
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(101,962,507)	22,448,998
Cambios en supuestos Demográficos	(32,960,187)	(32,973,519)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	24,667,110	3,162,261
En activos durante el ejercicio	195,517	(232,014)
Transferencia de personal Cogeneración	-	159,970
Transferencia de personal activo durante 2017		(5,308,962)
Transferencia de personal activo durante 2018	588,156	-
Contribuciones al fondo	<u>(25,978,757)</u>	<u>(23,783,037)</u>
Pasivo por Beneficios Definidos al final del año	\$ 498,590,127	580,983,272
	=====	=====

El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por \$(110,060,067), 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 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 cambios 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 el supuesto de inflación a largo plazo (de 3.75% a 4.00%).

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cambios en los Activos del Plan	<u>31 de diciembre</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Activos del plan al inicio del año	\$ 2,231,255	3,316,762
Rendimiento esperado de los activos	366,112	6,658
Pagos con cargo al fondo	(26,293,088)	(25,107,216)
Contribuciones de la empresa al fondo	25,978,757	23,783,037
(Pérdida) / Ganancia actuarial de activos	<u>(195,517)</u>	<u>232,014</u>
Activos del Plan al final del año	\$ 2,087,519	2,231,255
	=====	=====

Las contribuciones de la empresa al fondo incluyen el pagaré con vencimiento al 31 de marzo de 2018 por \$1,033,454 derivada de la Aportación del Gobierno Federal con motivo de la Modificación del Plan de Pensiones de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.

La contribución esperada para el Fondo en Fideicomiso para el próximo período asciende a \$28,715,273 y los pagos esperados para 2019 es de \$ 30,926,728.

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

Activos del Plan	<u>31 de diciembre</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 2,087,519	54,666
Instrumentos de deuda	<u>-</u>	<u>2,176,589</u>
Suman los activos del plan	\$ 2,087,519	2,231,255
	=====	=====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cambios en las Obligaciones por Beneficios Definidos (OBD)	<u>31 de diciembre</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	\$ 583,214,527	570,585,950
Costo del servicio	8,592,965	9,384,699
Costo financiero	46,143,792	45,412,427
Pagos de beneficios definidos	(29,120,422)	(27,612,283)
Modificaciones al plan	1,514,214	(2,045,014)
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(101,962,507)	22,448,998
Cambios en supuestos Demográficos	(32,960,187)	(32,973,519)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	24,667,110	3,162,261
Transferencia de personal Cogeneración		159,970
Transferencia de personal activo durante 2017		(5,308,961)
Transferencia de personal activo durante 2018	<u>588,156</u>	<u>-</u>
Obligaciones por Beneficios Definidos al final del año	\$ 500,677,648 =====	583,214,527 =====

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

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

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -10.74% y 13.27%, respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 3.21% y -2.51%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 8.59% y -7.57%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 1.17% y -1.03%, 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La tabla base de mortalidad para el personal activo es la EMSSA2009 de la Circular Única de la Comisión Nacional de Seguros y Fianzas (incluye 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 un fideicomiso denominado Fondo Laboral PEMEX (FOLAPE), administrado 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.

	<u>Medición del valor razonable utilizando al 31 de diciembre de</u>			
	<u>Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)</u>	<u>Otros insumos observables significativos (nivel 2)</u>	<u>Insumos no observables significativos (nivel 3)</u>	<u>Total</u>
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes	\$ 2,087,519	-	-	2,087,519
Instrumentos de deuda	_____	_____	_____	_____
Total	\$ 2,087,519	_____	_____	_____2,087,519

	<u>Medición del valor razonable utilizando al 31 de diciembre de</u>			
	<u>Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)</u>	<u>Otros insumos observables significativos (nivel 2)</u>	<u>Insumos no observables significativos (nivel 3)</u>	<u>Total</u>
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes	\$ 54,666	-	-	54,666
Instrumentos de deuda	_____2,176,589	_____	_____	_____2,176,589
Total	\$ 2,231,255	_____	_____	_____2,231,255

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

	<u>31 de diciembre</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
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%	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

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

Pemex Transformación Industrial 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)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cambios en el Pasivo de Otros Beneficios a Largo Plazo

	31 de diciembre	
	2018	2017
Pasivo/(Activo) por beneficios definidos al inicio del período	\$ 7,590,246	8,008,186
Cargo a resultados del período	1,311,229	1,475,090
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(1,736,030)	404,831
Cambios en supuestos Demográficos	(339,990)	(496,916)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(963,563)	(1,589,472)
Modificaciones al Plan		
Transferencia de personal Cogeneración		1,200
Transferencia de personal activo durante 2018	(13,174)	
Transferencia de personal activo durante 2017	_____	(212,673)
Pasivo por Beneficios Definidos al final del período	\$ 5,848,718	7,590,246

Los pagos esperados de los beneficios a largo plazo ascienden a \$ 117,424.

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 -15.31% y 20.09%, respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 7.00% y -4.91%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 0.55% y -1.97%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 4.05% y -3.67%, 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

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.

(17) Provisión para créditos diversos

Pemex Transformación Industrial está sujeto al cumplimiento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente, por lo que se realizarán auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías se firmarán planes de Acción que atenderán las irregularidades detectadas y se ingresarán a la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos (ASEA).

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se enfrentan diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles, de amparo y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros separados, por lo que a esas fechas se tiene registrada una provisión por \$1,169,793 y \$1,283,068.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el saldo por provisión ambiental, juicios y otros se integra como se muestra a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Juicios laborales	\$ 994,314	1,143,690
Otros juicios y procedimientos judiciales	175,479	139,378
Provisión para gastos protección ambiental y remediación ecológica	<u>3,152,391</u>	<u>2,680,776</u>
	\$ 4,322,184	3,963,844
	=====	=====

A continuación se muestra el análisis de la provisión para juicios y gastos ambientales:

	<u>Juicios en proceso</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Saldo al inicio del año	\$ 1,283,068	2,197,269
Incremento de la provisión contra resultados	151,289	100,081
Disminución de la provisión contra resultados	<u>(264,564)</u>	<u>(1,014,282)</u>
Saldo al final del año	\$ 1,169,793	1,283,068
	=====	=====

	<u>Gastos ambientales</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Saldo al inicio del año	\$ 2,680,776	2,690,737
Incremento de la provisión contra resultados	491,139	266,138
Disminución de la provisión contra resultados	<u>(19,524)</u>	<u>(276,099)</u>
Saldo al final del año	\$ 3,152,391	2,680,776
	=====	=====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

2018 y 2017

- El 11 de junio de 2015 se notifica el acuerdo del 1o. de junio de 2015, dictado por la Segunda Sala Regional del Noreste con número de expediente 2383/15-06-02-4, por el cual se emplaza a Pemex-Refinación al juicio contencioso administrativo promovido por los C. Severo Granados Mendoza, Luciano Machorro Olvera e Hilario Martínez Cerda, en su carácter de Presidente, Secretario y Tesorero del Comisariado Ejidal del Ejido Tepehuaje, en el cual demandan la supuesta resolución en negativa ficta recaída a su escrito de reclamación patrimonial del Estado, por el que reclamaron de Pemex-Refinación el pago de daños y perjuicios sufridos en huertos de naranja, aparentemente provocados por derrame de hidrocarburo en sus terrenos, por un importe total de \$2,094,232. Se contestó la demanda interponiendo diversas excepciones. Se contestó la demanda interponiendo diversas excepciones. Respecto a la prueba pericial en materia ambiental y de cítricos, los peritos de la parte actora y demandada rindieron sus peritajes, al no coincidir, la Segunda Sala Regional del Noreste del Tribunal Federal de Justicia Administrativa nombró perito tercero en discordia, quien el 6 de junio de 2018 rindió dictamen inherente a su cargo ratificándolo en esa fecha, concluyendo inexistencia de daño alguno. El 22 de junio de 2018 se solicitó apertura de alegatos, mismo que está pendiente de acordarse. El 31 de agosto de 2018 se presenta escrito formulando alegatos. Mediante proveído de fecha 11 de septiembre de 2018 se decretó cierre de instrucción y se remitió el expediente a la Sala Superior para la emisión del fallo, con motivo de existir facultad de atracción; por lo que, mediante acuerdo de 11 de octubre de 2018 se radicó el expediente a la Sala Superior, para que se formule el proyecto resolución.

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

(18) Impuestos

(a) Impuesto Especial Sobre Producción y Servicios (IEPS)

El IEPS es un impuesto indirecto sobre la enajenación de gasolinas y diésel en territorio nacional, que Pemex Transformación Industrial recauda a los clientes. Las cuotas aplicables dependen del producto que se enajena.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A partir de febrero de 2017 se aplican cuotas por cada litro de gasolina y diésel vendido, mismas que son modificadas semanalmente a través del "Acuerdo por el que se dan a conocer los porcentajes y los montos del estímulo fiscal, así como las cuotas disminuidas del impuesto especial sobre producción y servicios aplicables a los combustibles que se indican, correspondientes al período que se especifica".

Durante 2016 se aplicaron cuotas por cada litro de gasolina y diésel vendido, mismas que son modificadas mensualmente a través del "Acuerdo por el que se dan a conocer las cuotas complementarias y las cuotas definitivas del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios aplicables a las gasolinas y al diésel, así como los precios máximos de dichos combustibles aplicables para el mes respectivo". Asimismo, para el caso de venta de productos en zonas fronterizas con los Estados Unidos de América, estas cuotas eran modificadas de manera semanal a través del "Acuerdo por el cual se dan a conocer los montos de los estímulos fiscales, las cuotas disminuidas y los precios máximos al público de las gasolinas que se enajenen en la región fronteriza con los Estados Unidos de América".

Hasta el ejercicio de 2015 se aplicaron tasas del IEPS variables, que era relativamente la equivalencia a la diferencia entre el precio de referencia internacional de cada producto (ajustado por costos de flete, manejo y factor de calidad) y el precio de menudeo del producto a sus clientes (sin incluir el IVA, el margen comercial y los costos de flete).

(b) Impuesto Sobre la Renta

Pemex Transformación Industrial es sujeto de la Ley del Impuesto Sobre la Renta (ISR).

El ISR 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.

El resultado contable difiere del resultado fiscal debido principalmente a efectos de inflación, diferencias entre depreciación, gastos no deducibles y otros.

Al 31 de diciembre de 2018 se generó una pérdida fiscal de \$15,792,943 y por el ejercicio fiscal terminado al 31 de diciembre de 2017 una pérdida de \$1,064,599 respectivamente.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el impuesto a la utilidad diferido se integra como sigue:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Provisión ambiental	\$ 945,717	804,233
Provisión para pago de seguros y fianzas	350,938	384,920
Anticipos de clientes	1,301,521	2,732,098
Propiedades, planta y equipo	17,825,338	-
Sueldos y prestaciones por pagar	32,201	56,940
Reserva laboral	<u>80,205,776</u>	<u>82,988,866</u>
Impuesto a la utilidad diferido activo	<u>100,661,491</u>	<u>86,967,057</u>
Propiedades, planta y equipo	-	(5,564,048)
Ingresos por método de participación	(499,865)	(414,420)
Otros anticipos netos	<u>(8,605)</u>	<u>(15,398)</u>
Impuesto a la utilidad diferido pasivo	<u>(508,470)</u>	<u>(5,993,866)</u>
Pérdida fiscal	<u>15,792,943</u>	<u>1,064,599</u>
Impuesto a la utilidad diferido activo (1)	\$ <u>115,945,964</u>	<u>82,037,790</u>

(1) La administración consideró no reconocer el impuesto a la utilidad diferido activo debido a la poca probabilidad de la realización de las diferencias temporales.

Al 31 de diciembre de 2018 las pérdidas fiscales por amortizar expiran como se muestra a continuación:

<u>Año</u>	<u>Importe actualizado al 31 de diciembre de 2018</u>
2026	\$ 27,720,759
2027	55,078,782
2028	<u>3,548,664</u>
	<u>\$ 86,348,205</u>

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El gasto (beneficio) de impuestos atribuible a la utilidad (pérdida) por operaciones continuas antes de impuestos a la utilidad, fue diferente del que resultaría de aplicar la tasa de 30% de ISR a la utilidad (pérdida) antes de impuestos a la utilidad como resultado de las partidas que se mencionan a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Gasto (beneficio) “esperado”	\$ (19,586,079)	(13,379,925)
Incremento (reducción) resultante de:		
Efecto fiscal de la inflación, neto	(30,080,795)	356,744
Gastos no deducibles	20,426,018	15,010,767
Pérdida	33,908,174	1,064,599
Participación en los resultados de subsidiarias	(414,420)	1,094,207
Pagos de la reserva fondo laboral	(4,178,498)	(3,536,135)
Otros, neto	<u>(74,400)</u>	<u>(610,257)</u>
Gasto (beneficio) por impuestos a la utilidad	\$ -	-
	=====	=====

Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias entregarán anualmente al Gobierno Federal un dividendo estatal que comenzará a cobrarse en el ejercicio fiscal de 2016, el cual será determinado por el Estado y será como mínimo el equivalente al 30% de los ingresos después de impuestos que generen por las actividades sujetas a la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos. Al 31 de diciembre de 2018 debido a que no han existido utilidades fiscales no se ha realizado este pago.

No obstante lo anterior, la SHCP propuso al Comité Técnico del Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y Desarrollo, que Petróleos Mexicanos no pague un dividendo estatal para el ejercicio 2018.

Para fundamentar su propuesta, la SHCP tomó en consideración los siguientes elementos proporcionados por Petróleos Mexicanos:

La situación financiera de Pemex en 2016, la observada al primer trimestre de 2017 y la estimada al cierre de 2017.

Los planes, opciones y perspectivas de inversión y financiamiento para la cartera de proyectos en exploración y producción de hidrocarburos, así como un análisis sobre su rentabilidad.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Estados financieros proforma 2018-2023.

Con base en lo anterior, el Comité Técnico emitió opinión favorable sobre la propuesta de la SHCP en la cuarta sesión ordinaria celebrada el día 18 de agosto de 2017, en acuerdo único el Comité Técnico, por unanimidad, con fundamento en el artículo 97, fracción II, de la Ley de Petróleos Mexicanos y 54 del Reglamento de la Ley de Petróleos Mexicanos, así como de la Cláusula Décima, fracción VII, del Contrato Constitutivo del Fondo, emite opinión favorable sobre el monto propuesto por la Secretaria de Hacienda y Crédito Público de cero pesos como Dividendo Estatal a favor del Gobierno Federal para el ejercicio fiscal 2018, a cargo de Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias.

(19) Patrimonio

(a) Patrimonio

El patrimonio de Pemex Transformación Industrial está constituido por los bienes, derechos y obligaciones, que haya adquirido o se hayan asignado, transferido, o adjudicado; por los que adquiriera por cualquier título jurídico, ministraciones presupuestarias o donaciones, así como por los rendimientos de sus operaciones.

Tal y como se menciona en la Nota 1, el patrimonio de la entidad se integró mediante la aportación del patrimonio neto de los extintos Organismos Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica, el cual ascendía a \$ (99,511,648), \$68,923,615 y \$(18,106,917), respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, Pemex Transformación Industrial realizó diversas transferencias de activos a las Empresas Productivas Subsidiarias, Pemex Logística, Pemex Etileno, Pemex Fertilizantes y Petróleos Mexicanos las cuales se integran a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Propiedades, planta y equipo	\$ 295,115	236,235
Otros activos	<u>-</u>	<u>268,008</u>
	\$ 295,115	504,243
	=====	=====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Durante el ejercicio de 2018 Pemex Transformación Industrial recibió activos por parte de Pemex Logística como se muestra a continuación.

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Inventarios	\$ 1,062,842	-
Propiedades planta y equipo	<u>1,049</u>	<u>-</u>
	\$ 1,063,891	-
	=====	=====

Por las transferencias anteriores se protocolizaron las actas de transferencia para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

(b) Resultados acumulados

Derivado de la transferencia de patrimonio que se menciona en la Nota 1 se obtuvieron utilidades (pérdidas) acumuladas integrales por \$(92,825,881), \$(47,052,623) y \$(3,872,775), correspondientes a Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica, respectivamente.

Pemex Transformación Industrial ha incurrido en pérdidas en los últimos años. Aun y cuando la Ley de Concursos Mercantiles no le es aplicable a Pemex Transformación Industrial, el Gobierno Federal ha concentrado sus esfuerzos en consolidar la estrategia institucional de Petróleos Mexicanos. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, los resultados acumulados de Pemex Transformación Industrial ascendieron a \$(137,251,876) y \$(92,864,254) respectivamente, los cuales se incrementarían por la (pérdida) del ejercicio de 2018.

Pemex Transformación Industrial reconoció los efectos del modelo de pérdida crediticia esperada en las cuentas por cobrar por un monto de \$ 212,127.

(c) Resultado integral del período

Está representado por el rendimiento neto del ejercicio más los efectos de aquellas partidas que por disposición específica se reflejan en el patrimonio y no constituyen aportaciones o reducciones del patrimonio.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Resultados acumulados integrales</u>	
	Efecto Acumulado por conversión	Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios a empleados
Saldo al 31 de diciembre de 2016	\$ 1,225,869	(78,667,714)
Efecto del año	(277,424)	7,594,274
Saldo al 31 de diciembre de 2017	948,445	(71,073,440)
Efecto del año	1,465,568	110,060,067
Saldo al 31 de diciembre de 2018	\$ 2,414,013	38,986,627

(20) Costos y gastos por naturaleza -

Los costos y gastos por naturaleza, por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente, se integran como se muestra a continuación:

	<u>31 de diciembre</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Compras de productos y servicios	\$ 1,067,891,204	927,606,587
Costo neto del periodo beneficios a los empleados	54,156,504	52,538,989
Servicios personales	45,144,982	42,518,127
Depreciación	19,183,640	17,935,113
Gastos corporativos	18,406,499	6,602,564
Impuestos y derechos	6,831,827	4,985,980
Servicios auxiliares	5,169,322	8,358,416
Materiales y refacciones	3,471,545	2,671,203
Conservación y Mantenimiento	2,570,084	2,619,854
Fletes	1,830,488	2,423,283
Otros costos y gastos de Operación	979,967	274,322
Seguros y fianzas	887,959	942,880
Viáticos	393,054	705,795
Arrendamientos	222,907	130,190
Deterioro	(659,610)	15,952,092
Variación de inventarios	(5,621,443)	(12,071,989)
Pérdidas no operativas (*)	(39,433,581)	(22,899,921)
Total de costo de ventas y gastos generales	\$ <u>1,181,425,348</u>	<u>1,053,762,387</u>

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(*) Pérdidas no operativas

Pemex Transformación Industrial tiene establecidas dos tipos de pérdidas:

- a) Operativas. - Son aquellas generadas por mermas, evaporación por cambios en temperatura, etc.
- b) No Operativas. - Son aquellas que salen fueran de lo contemplado y en estas pueden derivarse de diferentes ilícitos, como es el caso de sustracciones no autorizadas.

Se conoce al término pérdidas no operativas a la extracción de un determinado volumen de producto de un sistema, sin la autorización previa del usuario del servicio de transporte ni del transportista.

La parte relacionada Pemex Logística es responsable por el producto que reciba en el punto de recepción hasta su entrega al usuario en el punto de entrega. Asimismo, será responsable de conservar la calidad del producto recibido y entregado en su sistema o equipos hasta la entrega al usuario (estación de servicio), considerando las interfaces que se generen en el traslado. La administración de Pemex logística empresa encargada de la distribución de hidrocarburos mediante la red de poliductos determina a través de cálculos mensuales los volúmenes de los productos faltantes en los envíos entre terminales de almacenamiento. Las pérdidas no operativas se considera fueron generadas principalmente por la extracción ilícita de petrolíferos y de gas licuado.

Pemex Transformación Industrial repercutió la pérdida de producto no entregado a Pemex Logística por las pérdidas no operativas en 2018, y 2017 por \$39,433,581 y \$22,899,921, respectivamente.

(21) Otros ingresos, neto

Los otros ingresos y gastos al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como se muestran en la hoja siguiente.

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Otros ingresos:		
Venta de activo fijo	\$ 1,567,080	52,785
Manejo de turbosina y servicios auxiliares	1,161,384	1,072,295
Excedentes de energía eléctrica	1,152,276	-
Adhesión y mantenimiento de franquicias	1,125,339	917,934
Cancelación de provisiones	868,011	1,002,719
Penalizaciones	384,621	267,449
Ingresos varios	202,095	281,757
Indemnizaciones de seguros	123,413	436,617
Rentas	49,445	48,854
Servicios de capacidad y distribución	-	2,897,157
Venta de acciones	<u>-</u>	<u>3,141,709</u>
	\$ 6,633,664	10,119,276
	=====	=====
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Otros gastos:		
Costo de ventas de activos fijos	979,381	462,228
Transporte y distribución de gas natural	-	6,507,553
Incremento en provisiones y reservas	-	1,383,093
Gastos varios	202,811	102,790
Peajes	41,965	145,325
Gastos por siniestros	<u>39,076</u>	<u>2,749</u>
	<u>1,263,233</u>	<u>8,603,738</u>
Otros ingresos, neto	\$ 5,370,431	1,515,538
	=====	=====

(22) Contingencias y compromisos

Al 31 de diciembre de 2018 se tienen las siguientes contingencias:

- a. De acuerdo con la Ley del ISR, cuando se efectúen operaciones con partes relacionadas, éstas están sujetas a limitaciones y obligaciones fiscales, en cuanto a la determinación de los precios pactados, ya que éstos deberán ser equivalentes a los que se utilizarían con o entre partes independientes en operaciones comparables.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- b. De acuerdo con la legislación fiscal vigente, las autoridades tienen la facultad de revisar hasta los cinco ejercicios fiscales anteriores a la última declaración del ISR presentada.
- c. Al 31 de diciembre de 2018 se tiene celebrados compromisos contractuales por servicio de compresión de gas natural y transporte de gas licuado como se muestran a continuación:
1. Contrato con T.D.F, S. de R. L. de C. V. para el transporte del GLP a un plazo de 20 años.

Los compromisos por devengar al 31 de diciembre de 2018 ascienden a \$ 1,569,280 y están valuados a valor presente del ejercicio base 2011, a la tasa nominal de descuento del 8.81%.

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

2019	\$	121,258
2020		132,383
2021		144,528
2022		157,788
2023		172,265
2024 en adelante		<u>841,058</u>
	\$	1,569,280
		=====

2. Contrato con Ductos del Altiplano, S. A. de C. V. para el transporte del GLP a un plazo de 15 años.

Los compromisos por devengar al 31 de diciembre de 2018 ascienden a \$ 961,202 y están valuados a valor presente del ejercicio base 2011, a la tasa nominal de descuento del 8.81%.

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

2019	\$	118,600
2020		129,481
2021		141,361
2022		154,330
2023		168,489
2024 en adelante		<u>248,941</u>
	\$	961,202
		=====

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- d. Contrato con Abengoa Cogeneración Tabasco, S. de R. L. de C. V., para la generación eléctrica y vapor, el transporte del GLP a un plazo de 20 años.

Los compromisos por devengar al 31 de diciembre de 2018 ascienden a \$ 656,110 y están valuados a valor presente del ejercicio base 2013, a la tasa nominal de descuento del 9.23%.

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

2019	\$	23,098
2020		25,323
2021		27,762
2022		30,435
2023		33,366
2024 en adelante		<u>516,126</u>
	\$	656,110
		=====

- e. Contrato celebrado con El Paso – Sempra, S. de R. L. de C. V., para la compresión de gas natural a un plazo de 20 años.

Los compromisos por devengar al 31 de diciembre de 2018 ascienden a \$ 115,701 y están valuados a valor presente del ejercicio base 2013, a la tasa nominal de descuento del 8.81%.

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

2019	\$	40,248
2020		43,941
2021		<u>31,512</u>
	\$	115,701
		=====

- f. Pemex Transformación Industrial obtuvo aproximadamente US\$ 600 millones con respecto a la venta y posterior arrendamiento (Sales and Lease Back) de una planta de gasolina de ultra bajo azufre (GUBA) ubicada en la refinería de Madero. Ver Nota 12c.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(23) Eventos subsecuentes

- a. Con fecha 26 de marzo de 2019 en reunión de Consejo de Petróleos Mexicanos se aprobó, con número de acuerdo CA-029/2019, la fusión de la Empresa Productiva del Estado Pemex Etileno a la Empresa Productiva del Estado Pemex Transformación Industrial, dicha fusión surtirá efecto una vez que sea autorizada la modificación al estatuto orgánico de Pemex Transformación Industrial, que será la empresa que absorberá los derechos, obligaciones y el patrimonio de Pemex Etileno.

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Estados de información financiera presupuestaria

Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Estados de información financiera presupuestaria

Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018
Índice

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1 a 3
Estados presupuestales:	
Estado analítico de ingresos	4 a 5
Ingresos de flujo de efectivo	6
Egresos de flujo de efectivo	7 a 8
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa	9
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado)	10
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto	11 a 13
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado)	14
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado)	15 a 16
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática	17 a 22
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado)	23
Gasto por categoría programática	24 a 27
Gasto por categoría programática (armonizado)	28
Notas a los estados de información financiera presupuestaria	29 a 44
Conciliación contable – presupuestal anexo	45 a 48



Informe de los Auditores Independientes

A la Unidad de Contabilidad Gubernamental,
Subsecretaría de Egresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público
Al H. Consejo de Administración de Pemex Transformación Industrial, Empresa Productiva
del Estado, subsidiaria de Petróleos Mexicanos:

(Cifras en miles de pesos)

Opinión

Hemos auditado los estados e información financiera presupuestaria de Pemex Transformación Industrial, Empresa Productiva del Estado, subsidiaria de Petróleos Mexicanos (Pemex Transformación Industrial), 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,
- 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 (armonizado),
- 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 e información financiera presupuestaria que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

En nuestra opinión, los estados e información financiera presupuestaria adjuntos de Pemex Transformación Industrial, 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 e información financiera presupuestaria*” de nuestro informe. Somos independientes de Pemex Transformación Industrial 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 e información financiera presupuestaria adjuntos, fueron preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta Pemex Transformación Industrial y para ser integrados en el Reporte de la Cuenta Pública Federal, los cuales están presentados en los formatos que para tal efecto fueron establecidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; consecuentemente, estos pueden no ser apropiados para otra finalidad. Nuestra opinión no ha sido modificada por esta cuestión.

Otra cuestión

La Administración de Pemex Transformación Industrial 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 15 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 e información financiera presupuestaria

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

Los responsables del gobierno de la entidad son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de Pemex Transformación Industrial.

(Continúa)

Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados e información presupuestaria

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

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 e información presupuestaria, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debida a fraude es más elevado que en el caso de una desviación material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de Pemex Transformación Industrial.
- 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. Francisco Javier Sanchez Mayen

Ciudad de México, a 22 de Abril de 2019.

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado analítico de ingresos
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2018

(Cifras en pesos)

Rubro de Ingresos	Ingreso					Diferencia
	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	603,166,678,189	- 67,362,659,887	535,804,018,302	542,486,939,574	535,424,146,273	- 67,742,531,916
Participaciones y aportaciones	-	-	-	-	-	-
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	-	-	-	-	-	-
Ingresos derivados de financiamientos	- 4,487,359,407	- 159,177,276	- 4,646,536,683	- 686,529,525	- 4,646,536,683	- 159,177,276
Total^{1/}	598,679,318,782	- 67,521,837,163	531,157,481,619	541,800,410,049	530,777,609,590	

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

Fuente: El ente público.

Ingresos excedentes - **67,901,709,192**

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado analítico de ingresos
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2018

(Cifras en pesos)

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	603,166,678,189	-67,362,659,887	535,804,018,302	542,486,939,574	535,424,146,273	-67,742,531,916
Cuotas y aportaciones de seguridad social	-	-	-	-	-	-
Ingresos por ventas de bienes y servicios	603,166,678,189	-67,362,659,887	535,804,018,302	542,486,939,574	535,424,146,273	-67,742,531,916
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	-	-	-	-	-	-
Ingresos derivados de financiamientos	(4,487,359,407)	-159,177,276	-4,646,536,683	(686,529,525)	(4,646,536,683)	(159,177,276)
Ingresos derivados de financiamientos	(4,487,359,407)	-159,177,276	-4,646,536,683	(686,529,525)	(4,646,536,683)	(159,177,276)
Total^{1/}	5,988,679,318,782	-67,521,837,163	531,157,481,619	541,800,410,049	73,083,946,881	

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.
Fuente: El ente público.

Ingresos excedentes **-67,901,709,192**

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Ingresos de flujo de efectivo
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2018

(Cifras en pesos)

Concepto	Estimado	Modificado	Recaudado	Diferencia entre recaudado y estimado
Total de recursos1/	614,262,559,522	551,720,743,555	551,345,765,875	- 62,916,793,647
Disponibilidad inicial	15,583,240,740	20,563,261,936	20,568,156,285	- 4,984,915,545
Corrientes y de capital	603,166,678,189	535,804,018,302	535,424,146,273	- 67,742,531,916
Venta de bienes	592,410,678,189	531,626,639,317	531,246,900,453	- 61,163,777,736
Internas	592,410,678,189	531,626,639,317	531,246,900,453	- 61,163,777,736
Externas	-	-	-	-
Venta de servicios	-	-	-	-
Internas	-	-	-	-
Externas	-	-	-	-
Ingresos diversos	10,756,000,000	4,177,378,985	4,177,245,820	- 6,578,754,180
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	603,166,678,189	535,804,018,302	535,424,146,273	- 67,742,531,916
Endeudamiento (o desendeudamiento) neto	4,487,359,407	4,646,536,683	4,646,536,683	- 159,177,276
Interno	- 3,937,457,667	- 4,064,463,663	- 4,064,463,663	- 127,005,996
Externo	- 549,901,740	- 582,073,020	- 582,073,020	- 32,171,280

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

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

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Egresos de flujo de efectivo
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1º de enero al 31 de diciembre 2018

(Cifras en pesos)

Concepto	Asignación del presupuesto				Presupuesto pagado		
	Aprobado	Modificaciones			Recursos propios	Subsidios y apoyos fiscales	Total
		Aumentos	Disminuciones	Definitivo			
Total de recursos/	614,262,559,522	100,040,765,640	162,582,581,607	551,720,743,555	551,345,765,875	-	551,345,765,875
Gasto corriente	549,494,427,947	59,587,916,555	154,196,171,078	454,886,173,424	454,552,499,727	-	454,552,499,727
Servicios personales	41,363,222,182	3,938,695,934	858,400,893	44,443,517,223	44,443,517,223	-	44,443,517,223
Sueldos y salarios	18,227,210,532	3,933,370,878	-	22,160,581,410	22,160,581,410	-	22,160,581,410
Gastos de previsión social	16,007,852,722	-	858,400,893	15,149,451,829	15,149,451,829	-	15,149,451,829
Otros	7,128,158,928	5,325,056	-	7,133,483,984	7,133,483,984	-	7,133,483,984
De operación	3,726,010,521	7,768,899,428	-	11,494,909,949	11,384,930,978	-	11,384,930,978
Fletes	1,547,477,482	104,174,665	-	1,651,652,147	1,651,652,147	-	1,651,652,147
Conservación y mantenimiento con terceros	-	1,925,207,692	-	1,925,207,692	1,925,207,692	-	1,925,207,692
Servicios técnicos pagados a terceros	-	128,579,031	-	128,579,031	128,579,031	-	128,579,031
Seguros	715,494,318	58,165,223	-	773,659,541	773,659,541	-	773,659,541
Otros	1,463,038,721	5,552,772,817	-	7,015,811,538	6,905,832,567	-	6,905,832,567
Otras erogaciones	-	450,332,367	-	450,332,367	450,332,367	-	450,332,367
Operaciones interempresas	504,405,195,244	47,429,988,826	153,337,770,185	398,497,413,885	398,273,719,159	-	398,273,719,159
Compras de materias primas	464,466,849,605	-	75,445,742,624	389,021,106,981	389,021,106,981	-	389,021,106,981
Servicios corporativos	6,203,211,972	9,780,563,432	-	15,983,775,404	15,983,775,404	-	15,983,775,404
Servicios interempresas	17,599,281,120	37,649,425,394	-	55,248,706,514	55,248,706,514	-	55,248,706,514
Otros	16,135,852,547	-	77,892,027,561	(61,756,175,014)	(61,979,869,740)	-	(61,979,869,740)
Pensiones y jubilaciones	27,926,767,297	-	1,734,901,414	26,191,866,883	26,191,866,883	-	26,191,866,883
Inversión física	21,369,000,000	-	4,333,158,166	17,035,841,834	17,026,037,753	-	17,026,037,753
Bienes muebles e inmuebles	1,681,595,147	-	733,935,576	947,659,571	937,855,490	-	937,855,490
Obra pública	19,687,404,853	-	3,599,222,590	16,088,182,263	16,088,182,263	-	16,088,182,263
Otras erogaciones	-	-	-	-	-	-	-
Inversión financiera	-	-	-	-	-	-	-
Otorramiento de crédito	-	-	-	-	-	-	-
Adquisición de valores	-	-	-	-	-	-	-
Otros de inversión financiera	-	-	-	-	-	-	-
Costo financiero neto	(110,876,462)	(5,489,177,509)	-	(5,600,053,971)	(5,599,676,236)	-	(5,599,676,236)
Costo financiero bruto	2,948,714,553	365,183,804	-	3,313,898,357	3,313,898,357	-	3,313,898,357
Internos	2,352,112,293	337,840,304	-	2,689,952,597	2,689,952,597	-	2,689,952,597
Intereses	1,165,317,276	103,876,830	-	1,269,194,106	1,269,194,106	-	1,269,194,106
Otros	1,186,795,017	233,963,474	-	1,420,758,491	1,420,758,491	-	1,420,758,491

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Egresos de flujo de efectivo (continuación)
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2018

(Cifras en pesos)

Concepto	Asignación del presupuesto				Presupuesto pagado		
	Aprobado	Modificaciones			Recursos propios	Subsidios y apoyos fiscales	Total
		Aumentos	Disminuciones	Definitivo			
Externos	596,602,260	27,343,500	-	623,945,760	623,945,760	-	623,945,760
Intereses	596,602,260	27,343,500	-	623,945,760	623,945,760	-	623,945,760
Otros	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos por Intereses	3,059,591,015	5,854,361,313	-	8,913,952,328	8,913,574,593	-	8,913,574,593
Egresos por operaciones ajenas	-	1,154,432,459	2,318,350,949	(1,163,918,490)	(1,200,929,974)	-	(1,200,929,974)
Por cuenta de terceros	-	1,154,432,459	-	1,154,432,459	1,117,420,975	-	1,117,420,975
Erogaciones recuperables	-	-	2,318,350,949	(2,318,350,949)	(2,318,350,949)	-	(2,318,350,949)
Suma de egresos del año	598,679,318,782	55,253,171,505	162,582,581,607	491,349,908,680	490,969,797,153	-	490,969,797,153
Revaluación por tipo de cambio	-	-	-	-	-	-	-
Enteros A Tesorería De La Federación	-	-	-	-	-	-	-
Ordinarios	-	-	-	-	-	-	-
Extraordinarios	-	-	-	-	-	-	-
Disponibilidad final	15,583,240,740	44,787,594,135	-	60,370,834,875	60,375,968,722	-	60,375,968,722
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.

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado Analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa 1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2018

(Cifras en pesos)

Denominación	Aprobado	Modificado	Devengado	Pagado	Economías
Total	582,543,466,235	553,106,083,694	549,893,509,321	552,949,666,893	3,212,574,373

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

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

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado) 1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2018

(Cifras en pesos)

Concepto	Aprobado	Ampliaciones / (Reducciones)	Modificado	Devengado	Pagado	Subejercicio ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Pemex Transformación Industrial	582,543,466,235	- 29,437,382,541	553,106,083,694	549,893,509,321	552,949,666,893	3,212,574,373
Total del Gasto	582,543,466,235	-29,437,382,541	553,106,083,694	549,893,509,321	552,949,666,893	3,212,574,373

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petroleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en la clasificación económica y por objeto del gasto 1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

Clasificación Económica Objeto del Gasto Denominación	Aprobado	Modificado	Devengado	Pagado	Economías
Total	582,543,466,235	553,106,083,694	549,893,509,321	552,949,666,893	3,212,574,373
Gasto Corriente	533,247,698,938	512,196,726,926	506,554,760,845	512,050,114,206	5,641,966,081
Servicios Personales	41,363,222,182	44,443,517,223	44,405,535,076	44,443,517,223	37,982,147
1000 Servicios personales	41,363,222,182	44,443,517,223	44,405,535,076	44,443,517,223	37,982,147
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	4,741,343,977	4,791,112,426	4,784,153,794	4,791,112,426	6,958,632
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio	1,790,385	46,589	35,784	46,589	10,805
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	14,217,611,542	17,651,513,921	17,602,808,198	17,651,513,921	48,705,723
1400 Seguridad social	16,007,852,722	15,149,451,829	15,134,866,626	15,149,451,829	14,585,203
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	5,734,301,556	6,851,392,458	6,883,670,674	6,851,392,458	- 32,278,216
1600 Previsiones	660,322,000	-	-	-	-
Gasto De Operación	491,995,353,218	471,748,498,848	464,931,231,476	471,638,519,877	6,817,267,372
2000 Materiales y suministros	464,880,056,710	391,466,063,072	383,450,974,785	391,356,084,101	8,015,088,287
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	-	7,799,216	7,837,906	7,799,216	- 38,690
2200 Alimentos y utensilios	-	541,741	544,859	541,741	- 3,118
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	464,880,056,710	390,621,585,885	382,583,643,921	390,511,606,914	8,037,941,964
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	-	64,642,507	77,900,258	64,642,507	- 13,257,751
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	-	45,981,601	40,440,829	45,981,601	5,540,772
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	-	383,936,519	376,817,096	383,936,519	7,119,423
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	-	341,575,603	363,789,916	341,575,603	- 22,214,313
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	246,404,629	223,823,010	186,102,206	223,823,010	37,720,804

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petroleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en la clasificación económica y por objeto del gasto 1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

Clasificación Económica	Objeto del Gasto	Denominación	Aprobado	Modificado	Devengado	Pagado	Economías
3000	Servicios generales		27,115,296,508	80,282,435,776	81,480,256,691	80,282,435,776	- 1,197,820,915
3100	Servicios básicos		-	2,353,371,999	2,208,165,610	2,353,371,999	145,206,389
3200	Servicios de arrendamiento		18,348,916	252,153,565	243,774,089	252,153,565	8,379,476
3300	Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios		-	463,743,624	593,706,633	463,743,624	- 129,963,009
3400	Servicios financieros, bancarios y comerciales		2,262,971,800	2,425,311,688	2,455,582,399	2,425,311,688	- 30,270,711
3500	Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación		-	1,970,121,594	1,994,084,315	1,970,121,594	- 23,962,721
3600	Servicios de comunicación social y publicidad		-	467,508,894	384,499,054	467,508,894	83,009,840
3700	Servicios de traslado y viáticos		-	744,004	107,404	744,004	636,600
3900	Otros servicios generales		24,833,975,792	72,349,480,408	73,600,337,187	72,349,480,408	- 1,250,856,779
Otros De Corriente			- 110,876,462	- 3,995,289,145	- 2,782,005,707	- 4,031,922,894	- 1,213,283,438
3000	Servicios generales		-	1,604,127,139	1,579,581,440	1,567,115,655	24,545,699
3900	Otros servicios generales		-	1,604,127,139	1,579,581,440	1,567,115,655	24,545,699
4000	Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas		-	637,687	646,058	637,687	- 8,371
4400	Ayudas sociales		-	637,687	646,058	637,687	- 8,371
9000	Deuda pública		- 110,876,462	- 5,600,053,971	- 4,362,233,205	- 5,599,676,236	- 1,237,820,766
9200	Intereses de la deuda pública		- 110,876,462	- 5,600,053,971	- 4,362,233,205	- 5,599,676,236	- 1,237,820,766

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petroleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en la clasificación económica y por objeto del gasto 1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

Clasificación Económica		Aprobado	Modificado	Devengado	Pagado	Economías
Objeto del Gasto						
Denominación						
Pensiones Y Jubilaciones		27,926,767,297	26,191,865,883	26,205,287,167	26,191,865,883	- 13,421,284
Pensiones Y Jubilaciones		27,926,767,297	26,191,865,883	26,205,287,167	26,191,865,883	- 13,421,284
4000	Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	27,926,767,297	26,191,865,883	26,205,287,167	26,191,865,883	- 13,421,284
4500	Pensiones y jubilaciones	27,926,767,297	26,191,865,883	26,205,287,167	26,191,865,883	- 13,421,284
Gasto De Inversión		21,369,000,000	14,717,490,885	17,133,461,309	14,707,686,804	- 2,415,970,424
Inversión Física		21,369,000,000	17,035,841,834	19,590,154,158	17,026,037,753	- 2,554,312,324
5000	Bienes muebles, inmuebles e intangibles	1,681,595,147	947,659,571	1,009,919,107	937,855,490	- 62,259,536
5100	Mobiliario y equipo de administración	18,986,342	3,708,976	2,322,949	3,708,976	1,386,027
5300	Equipo e instrumental médico y de laboratorio	307,282,277	381,001,333	494,936,415	381,001,333	- 113,935,082
5400	Vehículos y equipo de transporte	36,592,215	-	557,023	-	- 557,023
5500	Equipo de defensa y seguridad	9,874,384	-	-	-	-
5600	Maquinaria, otros equipos y herramientas	1,308,859,929	562,949,262	512,102,720	553,145,181	50,846,542
6000	Inversión pública	19,687,404,853	16,088,182,263	18,580,235,051	16,088,182,263	- 2,492,052,788
6200	Obra pública en bienes propios	19,687,404,853	16,088,182,263	18,580,235,051	16,088,182,263	- 2,492,052,788
Otros De Inversión		-	- 2,318,350,949	- 2,456,692,849	- 2,318,350,949	138,341,900
3000	Servicios generales	-	- 2,318,350,949	- 2,456,692,849	- 2,318,350,949	138,341,900
3900	Otros servicios generales	-	- 2,318,350,949	- 2,456,692,849	- 2,318,350,949	138,341,900

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

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

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petroleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en la clasificación económica (armonizado)1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2018

(Cifras en pesos)

Concepto	Aprobado	Ampliaciones / (Reducciones)	Modificado	Devengado	Pagado	Sub ejercicio ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gasto Corriente	533,247,698,938	-21,050,972,012	512,196,726,926	506,554,760,845	512,050,114,206	5,641,966,081
Gasto De Capital	21,369,000,000	-6,651,509,115	14,717,490,885	17,133,461,309	14,707,686,804	-2,415,970,424
Pensiones Y Jubilaciones	27,926,767,297	-1,734,901,414	26,191,865,883	26,205,287,167	26,191,865,883	-13,421,284
Total del Gasto	582,543,466,235	-29,437,382,541	553,106,083,694	549,893,509,321	552,949,666,893	3,212,574,373

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado)1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2018

(Pesos)

Concepto	Aprobado	Ampliaciones / (Reducciones)	Modificado	Devengado	Pagado	Subejercicio ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios personales	41,363,222,182	3,080,295,041	44,443,517,223	44,405,535,076	44,443,517,223	37,982,147
Remuneraciones al personal de carácter permanente	4,741,343,977	49,768,449	4,791,112,426	4,784,153,794	4,791,112,426	6,958,632
Remuneraciones al personal de carácter transitorio	1,790,385	(1,743,796)	46,589	35,784	46,589	10,805
Remuneraciones adicionales y especiales	14,217,611,542	3,433,902,379	17,651,513,921	17,602,808,198	17,651,513,921	48,705,723
Seguridad social	16,007,852,722	(858,400,893)	15,149,451,829	15,134,866,626	15,149,451,829	14,585,203
Otras prestaciones sociales y económicas	5,734,301,556	1,117,090,902	6,851,392,458	6,883,670,674	6,851,392,458	(32,278,216)
Previsiones	660,322,000	(660,322,000)	-	-	-	-
Materiales y suministros	464,880,056,710	(73,413,993,638)	391,466,063,072	383,450,974,785	391,356,084,101	8,015,088,287
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	-	7,799,216	7,799,216	7,837,906	7,799,216	(38,690)
Alimentos y utensilios	-	541,741	541,741	544,859	541,741	(3,118)
Materias primas y materiales de producción y comercialización	464,880,056,710	(74,258,470,825)	390,621,585,885	382,583,643,921	390,511,606,914	8,037,941,964
Materiales y artículos de construcción y de reparación	-	64,642,507	64,642,507	77,900,258	64,642,507	(13,257,751)
Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	-	45,981,601	45,981,601	40,440,829	45,981,601	5,540,772
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	-	383,936,519	383,936,519	376,817,096	383,936,519	7,119,423
Herramientas, refacciones y accesorios menores	-	341,575,603	341,575,603	363,789,916	341,575,603	(22,214,313)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado)1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2018

(Cifras en pesos)

Concepto	Aprobado	Ampliaciones / (Reducciones)	Modificado	Devengado	Pagado	Subejercicio ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios generales	27,115,296,508	52,452,915,458	79,568,211,966	80,603,145,282	79,531,200,482	(1,034,933,316)
Servicios básicos	-	2,353,371,999	2,353,371,999	2,208,165,610	2,353,371,999	145,206,389
Servicios de arrendamiento	18,348,916	233,804,649	252,153,565	243,774,089	252,153,565	8,379,476
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	-	463,743,624	463,743,624	593,706,633	463,743,624	(129,963,009)
Servicios financieros, bancarios y comerciales	2,262,971,800	162,339,888	2,425,311,688	2,455,582,399	2,425,311,688	(30,270,711)
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	-	1,970,121,594	1,970,121,594	1,994,084,315	1,970,121,594	(23,962,721)
Servicios de comunicación social y publicidad	-	467,508,894	467,508,894	384,499,054	467,508,894	83,009,840
Servicios de traslado y viáticos	-	744,004	744,004	107,404	744,004	636,600
Otros servicios generales	24,833,975,792	46,801,280,806	71,635,256,598	72,723,225,778	71,598,245,114	(1,087,969,180)
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	27,926,767,297	(1,734,263,727)	26,192,503,570	26,205,933,225	26,192,503,570	(13,429,655)
Ayudas sociales	-	637,687	637,687	646,058	637,687	(8,371)
Pensiones y jubilaciones	27,926,767,297	(1,734,901,414)	26,191,865,883	26,205,287,167	26,191,865,883	(13,421,284)
Bienes muebles, inmuebles e intangibles	1,681,595,147	(733,935,576)	947,659,571	1,009,919,107	937,855,490	(62,259,536)
Mobiliario y equipo de administración	18,986,342	(15,277,366)	3,708,976	2,322,949	3,708,976	1,386,027
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	307,282,277	73,719,056	381,001,333	494,936,415	381,001,333	(113,935,082)
Vehículos y equipo de transporte	36,592,215	(36,592,215)	-	557,023	-	(557,023)
Equipo de defensa y seguridad	9,874,384	(9,874,384)	-	-	-	-
Maquinaria, otros equipos y herramientas	1,308,859,929	(745,910,667)	562,949,262	512,102,720	553,145,181	50,846,542
Inversión pública	19,687,404,853	(3,599,222,590)	16,088,182,263	18,580,235,051	16,088,182,263	(2,492,052,788)
Obra pública en bienes propios	19,687,404,853	(3,599,222,590)	16,088,182,263	18,580,235,051	16,088,182,263	(2,492,052,788)
Deuda pública	(110,876,462)	(5,489,177,509)	(5,600,053,971)	(4,362,233,205)	(5,599,676,236)	(1,237,820,766)
Intereses de la deuda pública	(110,876,462)	(5,489,177,509)	(5,600,053,971)	(4,362,233,205)	(5,599,676,236)	(1,237,820,766)
Total del Gasto	582,543,466,235	(29,437,382,541)	553,106,083,694	549,893,509,321	552,949,666,893	3,212,574,373

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petroleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática 1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras 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	Estructura Porcentual	
																Corriente	Pensiones y Jubilaciones	Inversión	
						Total Aprobado	41,363,222,182	491,995,353,218	-	(110,876,462)	533,247,698,938	27,926,767,297	21,369,000,000	-	21,369,000,000	582,543,466,235	91.5	4.8	3.7
						Total Modificado	44,443,517,223	471,748,498,848	-	(3,995,289,145)	512,196,726,926	26,191,865,883	17,035,841,834	-	(2,318,350,949)	553,106,083,694	92.6	4.7	2.7
						Total Devengado	44,405,535,076	464,931,231,476	-	(2,782,005,707)	506,554,760,845	26,205,287,167	19,590,154,158	-	(2,456,692,849)	549,893,509,321	92.1	4.8	3.1
						Total Pagado	44,443,517,223	471,638,519,877	-	(4,031,922,894)	512,050,114,206	26,191,865,883	17,026,037,753	-	(2,318,350,949)	552,949,666,893	92.6	4.7	2.7
						Porcentaje Pag/Aprob	107	96	-	-	96	94	80	-	69	95			
						Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	101	100	100	100	-	100	100			
1						Gobierno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1						Aprobado	50,832,610	2,435,469	-	-	53,268,079	-	-	-	-	53,268,079	100.0	-	-
1						Modificado	15,695,614	296,155	-	5,384,583	21,376,352	-	-	-	-	21,376,352	100.0	-	-
1						Devengado	15,695,682	294,946	-	5,384,583	21,375,211	-	-	-	-	21,375,211	100.0	-	-
1						Pagado	15,695,614	296,155	-	5,384,583	21,376,352	-	-	-	-	21,376,352	100.0	-	-
1						Porcentaje Pag/Aprob	31	12	-	-	40	-	-	-	40				
1						Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	100				
1	3					Coordinación de la Política de Gobierno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3					Aprobado	50,832,610	2,435,469	-	-	53,268,079	-	-	-	-	53,268,079	100.0	-	-
1	3					Modificado	15,695,614	296,155	-	5,384,583	21,376,352	-	-	-	-	21,376,352	100.0	-	-
1	3					Devengado	15,695,682	294,946	-	5,384,583	21,375,211	-	-	-	-	21,375,211	100.0	-	-
1	3					Pagado	15,695,614	296,155	-	5,384,583	21,376,352	-	-	-	-	21,376,352	100.0	-	-
1	3					Porcentaje Pag/Aprob	31	12	-	-	40	-	-	-	40				
1	3					Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	100				
1	3	04				Función Pública	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04				Aprobado	50,832,610	2,435,469	-	-	53,268,079	-	-	-	-	53,268,079	100.0	-	-
1	3	04				Modificado	15,695,614	296,155	-	5,384,583	21,376,352	-	-	-	-	21,376,352	100.0	-	-
1	3	04				Devengado	15,695,682	294,946	-	5,384,583	21,375,211	-	-	-	-	21,375,211	100.0	-	-
1	3	04				Pagado	15,695,614	296,155	-	5,384,583	21,376,352	-	-	-	-	21,376,352	100.0	-	-
1	3	04				Porcentaje Pag/Aprob	31	12	-	-	40	-	-	-	40				
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	50,832,610	2,435,469	-	-	53,268,079	-	-	-	-	53,268,079	100.0	-	-
1	3	04	001			Modificado	15,695,614	296,155	-	5,384,583	21,376,352	-	-	-	-	21,376,352	100.0	-	-
1	3	04	001			Devengado	15,695,682	294,946	-	5,384,583	21,375,211	-	-	-	-	21,375,211	100.0	-	-
1	3	04	001			Pagado	15,695,614	296,155	-	5,384,583	21,376,352	-	-	-	-	21,376,352	100.0	-	-
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Aprob	31	12	-	-	40	-	-	-	40				
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	50,832,610	2,435,469	-	-	53,268,079	-	-	-	-	53,268,079	100.0	-	-
1	3	04	001	0001		Modificado	15,695,614	296,155	-	5,384,583	21,376,352	-	-	-	-	21,376,352	100.0	-	-
1	3	04	001	0001		Devengado	15,695,682	294,946	-	5,384,583	21,375,211	-	-	-	-	21,375,211	100.0	-	-
1	3	04	001	0001		Pagado	15,695,614	296,155	-	5,384,583	21,376,352	-	-	-	-	21,376,352	100.0	-	-
1	3	04	001	0001		Porcentaje Pag/Aprob	31	12	-	-	40	-	-	-	40				
1	3	04	001	0001		Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	100				
1	3	04	001	0001	T9M	Pemex Transformación Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04	001	0001	T9M	Aprobado	50,832,610	2,435,469	-	-	53,268,079	-	-	-	-	53,268,079	100.0	-	-
1	3	04	001	0001	T9M	Modificado	15,695,614	296,155	-	5,384,583	21,376,352	-	-	-	-	21,376,352	100.0	-	-
1	3	04	001	0001	T9M	Devengado	15,695,682	294,946	-	5,384,583	21,375,211	-	-	-	-	21,375,211	100.0	-	-
1	3	04	001	0001	T9M	Pagado	15,695,614	296,155	-	5,384,583	21,376,352	-	-	-	-	21,376,352	100.0	-	-
1	3	04	001	0001	T9M	Porcentaje Pag/Aprob	31	12	-	-	40	-	-	-	40				
1	3	04	001	0001	T9M	Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	100				
3						Desarrollo Económico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3						Aprobado	41,312,389,572	491,992,917,749	-	(110,876,462)	533,194,430,859	27,926,767,297	21,369,000,000	-	21,369,000,000	582,490,198,156	91.5	4.8	3.7
3						Modificado	44,427,821,609	471,748,202,693	-	(4,000,673,728)	512,175,350,574	26,191,865,883	17,035,841,834	-	(2,318,350,949)	553,084,707,342	92.6	4.7	2.7
3						Devengado	44,389,839,394	464,930,936,530	-	(2,787,390,290)	506,533,385,634	26,205,287,167	19,590,154,158	-	(2,456,692,849)	549,872,134,110	92.1	4.8	3.1
3						Pagado	44,427,821,609	471,638,223,722	-	(4,037,307,477)	512,028,737,854	26,191,865,883	17,026,037,753	-	(2,318,350,949)	552,928,290,541	92.6	4.7	2.7
3						Porcentaje Pag/Aprob	108	96	-	-	96	94	80	-	69	95			
3						Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	101	100	100	100	-	100	100			

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petroleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática 1/ (continuación)
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras 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	Pensiones y Jubilaciones
3	3	002	226	K025	T9M	Pemex Transformación Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K025	T9M	Aprobado	-	-	-	-	-	3,000,000	-	-	3,000,000	3,000,000	-	-	100.0
3	3	002	226	K025	T9M	Modificado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K025	T9M	Devengado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K025	T9M	Pagado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K025	T9M	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K025	T9M	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K027		Mantenimiento de infraestructura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K027		Aprobado	-	-	-	-	-	15,695,433,820	-	-	15,695,433,820	15,695,433,820	-	-	100.0
3	3	002	226	K027		Modificado	-	-	-	-	-	10,935,544,399	-	-	10,935,544,399	10,935,544,399	-	-	100.0
3	3	002	226	K027		Devengado	-	-	-	-	-	14,362,271,967	-	-	14,362,271,967	14,362,271,967	-	-	100.0
3	3	002	226	K027		Paado	-	-	-	-	-	10,925,740,318	-	-	10,925,740,318	10,925,740,318	-	-	100.0
3	3	002	226	K027		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	70	-	-	70	70	-	-	-
3	3	002	226	K027		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	-	100	100	-	-	-
3	3	002	226	K027	T9M	Pemex Transformación Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K027	T9M	Aprobado	-	-	-	-	-	15,695,433,820	-	-	15,695,433,820	15,695,433,820	-	-	100.0
3	3	002	226	K027	T9M	Modificado	-	-	-	-	-	10,935,544,399	-	-	10,935,544,399	10,935,544,399	-	-	100.0
3	3	002	226	K027	T9M	Devengado	-	-	-	-	-	14,362,271,967	-	-	14,362,271,967	14,362,271,967	-	-	100.0
3	3	002	226	K027	T9M	Pagado	-	-	-	-	-	10,925,740,318	-	-	10,925,740,318	10,925,740,318	-	-	100.0
3	3	002	226	K027	T9M	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	70	-	-	70	70	-	-	-
3	3	002	226	K027	T9M	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	-	100	100	-	-	-
3	3	002	226	K028		Estudios de reinversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K028		Aprobado	-	-	-	-	-	322,694,117	-	-	322,694,117	322,694,117	-	-	100.0
3	3	002	226	K028		Modificado	-	-	-	-	-	60,018,017	-	-	60,018,017	60,018,017	-	-	100.0
3	3	002	226	K028		Devengado	-	-	-	-	-	34,352,675	-	-	34,352,675	34,352,675	-	-	100.0
3	3	002	226	K028		Pagado	-	-	-	-	-	60,018,017	-	-	60,018,017	60,018,017	-	-	100.0
3	3	002	226	K028		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	19	-	-	19	19	-	-	-
3	3	002	226	K028		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	-	100	100	-	-	-
3	3	002	226	K028	T9M	Pemex Transformación Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K028	T9M	Aprobado	-	-	-	-	-	322,694,117	-	-	322,694,117	322,694,117	-	-	100.0
3	3	002	226	K028	T9M	Modificado	-	-	-	-	-	60,018,017	-	-	60,018,017	60,018,017	-	-	100.0
3	3	002	226	K028	T9M	Devengado	-	-	-	-	-	34,352,675	-	-	34,352,675	34,352,675	-	-	100.0
3	3	002	226	K028	T9M	Paado	-	-	-	-	-	60,018,017	-	-	60,018,017	60,018,017	-	-	100.0
3	3	002	226	K028	T9M	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	19	-	-	19	19	-	-	-
3	3	002	226	K028	T9M	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	-	100	100	-	-	-
3	3	002	226	K029		Programas de adquisiciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K029		Aprobado	-	-	-	-	-	751,527,123	-	-	751,527,123	751,527,123	-	-	100.0
3	3	002	226	K029		Modificado	-	-	-	-	-	430,181,775	-	-	430,181,775	430,181,775	-	-	100.0
3	3	002	226	K029		Devengado	-	-	-	-	-	415,464,345	-	-	415,464,345	415,464,345	-	-	100.0
3	3	002	226	K029		Pagado	-	-	-	-	-	430,181,775	-	-	430,181,775	430,181,775	-	-	100.0
3	3	002	226	K029		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	57	-	-	57	57	-	-	-
3	3	002	226	K029		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	-	100	100	-	-	-
3	3	002	226	K029	T9M	Pemex Transformación Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K029	T9M	Aprobado	-	-	-	-	-	751,527,123	-	-	751,527,123	751,527,123	-	-	100.0
3	3	002	226	K029	T9M	Modificado	-	-	-	-	-	430,181,775	-	-	430,181,775	430,181,775	-	-	100.0
3	3	002	226	K029	T9M	Devengado	-	-	-	-	-	415,464,345	-	-	415,464,345	415,464,345	-	-	100.0
3	3	002	226	K029	T9M	Pagado	-	-	-	-	-	430,181,775	-	-	430,181,775	430,181,775	-	-	100.0
3	3	002	226	K029	T9M	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	57	-	-	57	57	-	-	-
3	3	002	226	K029	T9M	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	-	100	100	-	-	-
3	3	002	226	K030		Otros proyectos de infraestructura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	226	K030		Aprobado	-	-	-	-	-	447,522,374	-	-	447,522,374	447,522,374	-	-	100.0
3	3	002	226	K030		Modificado	-	-	-	-	-	410,171,017	-	-	410,171,017	410,171,017	-	-	100.0
3	3	002	226	K030		Devengado	-	-	-	-	-	414,102,234	-	-	414,102,234	414,102,234	-	-	100.0
3	3	002	226	K030		Paado	-	-	-	-	-	410,171,017	-	-	410,171,017	410,171,017	-	-	100.0
3	3	002	226	K030		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	92	-	-	92	92	-	-	-
3	3	002	226	K030		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	100	-	-	100	100	-	-	-

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petroleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática 1/ (continuación)
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras 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	Pensiones y Jubilaciones
3	3	002	230	K027		Mantenimiento de infraestructura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	3	002	230	K027		Aprobado	-	-	-	-	5,000,000	-	-	5,000,000	5,000,000	-	-	100.0	
3	3	002	230	K027		Modificado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K027		Devengado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K027		Pagado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K027		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K027		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K027	T9M	Pemex Transformación Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K027	T9M	Aprobado	-	-	-	-	5,000,000	-	-	5,000,000	5,000,000	-	-	100.0	
3	3	002	230	K027	T9M	Modificado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K027	T9M	Devengado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K027	T9M	Pagado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K027	T9M	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K027	T9M	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K028		Estudios de preinversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K028		Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K028		Modificado	-	-	-	-	3,390,299	-	-	3,390,299	3,390,299	-	-	100.0	
3	3	002	230	K028		Devengado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K028		Pagado	-	-	-	-	3,390,299	-	-	3,390,299	3,390,299	-	-	100.0	
3	3	002	230	K028		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K028		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	100	-	-	100	100	-	-	-	
3	3	002	230	K028	T9M	Pemex Transformación Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K028	T9M	Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K028	T9M	Modificado	-	-	-	-	3,390,299	-	-	3,390,299	3,390,299	-	-	100.0	
3	3	002	230	K028	T9M	Devengado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K028	T9M	Pagado	-	-	-	-	3,390,299	-	-	3,390,299	3,390,299	-	-	100.0	
3	3	002	230	K028	T9M	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	230	K028	T9M	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	100	-	-	100	100	-	-	-	
3	3	002	232			Pensiones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	232			Aprobado	-	-	-	-	27,926,767,297	-	-	-	27,926,767,297	-	-	100.0	
3	3	002	232			Modificado	-	-	-	-	26,191,865,883	-	-	-	26,191,865,883	-	-	100.0	
3	3	002	232			Devengado	-	-	-	-	26,205,287,167	-	-	-	26,205,287,167	-	-	100.0	
3	3	002	232			Pagado	-	-	-	-	26,191,865,883	-	-	-	26,191,865,883	-	-	100.0	
3	3	002	232			Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	94	-	-	-	94	-	-	-	
3	3	002	232			Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	100	-	-	-	100	-	-	-	
3	3	002	232	J002		Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	232	J002		Aprobado	-	-	-	-	27,926,767,297	-	-	-	27,926,767,297	-	-	100.0	
3	3	002	232	J002		Modificado	-	-	-	-	26,191,865,883	-	-	-	26,191,865,883	-	-	100.0	
3	3	002	232	J002		Devengado	-	-	-	-	26,205,287,167	-	-	-	26,205,287,167	-	-	100.0	
3	3	002	232	J002		Pagado	-	-	-	-	26,191,865,883	-	-	-	26,191,865,883	-	-	100.0	
3	3	002	232	J002		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	94	-	-	-	94	-	-	-	
3	3	002	232	J002		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	100	-	-	-	100	-	-	-	
3	3	002	232	J002	T9M	Pemex Transformación Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	3	002	232	J002	T9M	Aprobado	-	-	-	-	27,926,767,297	-	-	-	27,926,767,297	-	-	100.0	
3	3	002	232	J002	T9M	Modificado	-	-	-	-	26,191,865,883	-	-	-	26,191,865,883	-	-	100.0	
3	3	002	232	J002	T9M	Devengado	-	-	-	-	26,205,287,167	-	-	-	26,205,287,167	-	-	100.0	
3	3	002	232	J002	T9M	Pagado	-	-	-	-	26,191,865,883	-	-	-	26,191,865,883	-	-	100.0	
3	3	002	232	J002	T9M	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	94	-	-	-	94	-	-	-	
3	3	002	232	J002	T9M	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	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%.

2/ Considera costo financiero

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

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petroleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado)1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

Concepto	Aprobado	Ampliaciones / (Reducciones)	Modificado	Devengado	Pagado	Sub ejercicio ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gobierno	53,268,079	-31,891,727	21,376,352	21,375,211	21,376,352	1,141
Coordinación de la Política de Gobierno	53,268,079	-31,891,727	21,376,352	21,375,211	21,376,352	1,141
Desarrollo Económico	582,490,198,156	-29,405,490,814	553,084,707,342	549,872,134,110	552,928,290,541	3,212,573,232
Combustibles y Energía	582,490,198,156	-29,405,490,814	553,084,707,342	549,872,134,110	552,928,290,541	3,212,573,232
Total del Gasto	582,543,466,235	-29,437,382,541	553,106,083,694	549,893,509,321	552,949,666,893	3,212,574,373

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petroleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Gasto por categoría programática 1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

Programa Presupuestario				Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gastos de Inversión				Total			
Tipo	Grupo	Modalidad	Programa	Denominación	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros De Corriente ^{2/}		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión	Suma	Total	Corriente	Pensiones y Jubilaciones
				Programas Federales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				Total Aprobado	41,363,222,182	491,995,353,218	-	(110,876,462)	533,247,698,938	27,926,767,297	21,369,000,000	-	21,369,000,000	582,543,466,235	91.5	-	3.7
				Total Modificado	44,443,517,223	471,748,498,848	-	(3,995,289,145)	512,196,726,926	26,191,865,883	17,035,841,834	-	(2,318,350,949)	14,717,490,885	92.6	-	2.7
				Total Devengado	44,405,535,076	464,931,231,476	-	(2,782,005,707)	506,554,760,845	26,205,287,167	19,590,154,158	-	(2,456,692,849)	17,133,461,309	92.1	-	3.1
				Total Pagado	44,443,517,223	471,638,519,877	-	(4,031,922,894)	512,050,114,206	26,191,865,883	17,026,037,753	-	(2,318,350,949)	14,707,686,804	92.6	-	2.7
				Porcentaje Pag/Aprob	107	96	-	-	96	94	80	-	-	69	95	-	-
				Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	101	100	100	100	-	100	100	100	-	-
1	2			Desempeño de las Funciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2			Aprobado	41,312,389,572	491,992,917,749	-	(110,876,462)	533,194,430,859	-	21,369,000,000	-	21,369,000,000	554,563,430,859	96.1	-	3.9
1	2			Modificado	44,427,821,609	471,748,202,693	-	(5,155,106,187)	511,020,918,115	-	17,035,841,834	-	-	528,056,759,949	96.8	-	3.2
1	2			Devengado	44,389,839,394	464,930,936,530	-	(3,908,973,485)	505,411,802,439	-	19,590,154,158	-	-	525,001,956,597	96.3	-	3.7
1	2			Pagado	44,427,821,609	471,638,223,722	-	(5,154,728,452)	510,911,316,879	-	17,026,037,753	-	-	527,937,354,632	96.8	-	3.2
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	108	96	-	-	96	-	80	-	-	80	95	-	-
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	100	-	-	100	100	-	-
1	2	B		Provisión de Bienes Públicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	B		Aprobado	27,557,818,390	490,667,962,714	-	(110,876,462)	518,114,904,642	-	-	-	-	518,114,904,642	100.0	-	-
1	2	B		Modificado	26,748,150,116	469,326,209,972	-	(5,158,572,620)	490,915,787,468	-	-	-	-	490,915,787,468	100.0	-	-
1	2	B		Devengado	26,727,901,461	462,533,272,410	-	(3,916,084,961)	485,345,088,910	-	-	-	-	485,345,088,910	100.0	-	-
1	2	B		Pagado	26,748,150,116	469,216,231,001	-	(5,158,194,885)	490,806,186,232	-	-	-	-	490,806,186,232	100.0	-	-
1	2	B		Porcentaje Pag/Aprob	97	96	-	-	95	-	-	-	-	95	-	-	-
1	2	B		Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	-	100	-	-	-
1	2	B	001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	B	001	Aprobado	27,557,818,390	490,667,962,714	-	(110,876,462)	518,114,904,642	-	-	-	-	518,114,904,642	100.0	-	-
1	2	B	001	Modificado	26,748,150,116	469,326,209,972	-	(5,158,572,620)	490,915,787,468	-	-	-	-	490,915,787,468	100.0	-	-
1	2	B	001	Devengado	26,727,901,461	462,533,272,410	-	(3,916,084,961)	485,345,088,910	-	-	-	-	485,345,088,910	100.0	-	-
1	2	B	001	Pagado	26,748,150,116	469,216,231,001	-	(5,158,194,885)	490,806,186,232	-	-	-	-	490,806,186,232	100.0	-	-
1	2	B	001	Porcentaje Pag/Aprob	97	96	-	-	95	-	-	-	-	95	-	-	-
1	2	B	001	Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	-	100	-	-	-
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	E		Aprobado	13,754,571,182	1,324,955,035	-	-	15,079,526,217	-	-	-	-	15,079,526,217	100.0	-	0.0
1	2	E		Modificado	17,679,671,493	2,421,992,721	-	3,466,433	20,105,130,647	-	-	-	-	20,105,130,647	100.0	-	-
1	2	E		Devengado	17,661,937,933	2,397,664,120	-	7,111,476	20,066,713,529	-	-	-	-	20,066,713,529	100.0	-	-
1	2	E		Pagado	17,679,671,493	2,421,992,721	-	3,466,433	20,105,130,647	-	-	-	-	20,105,130,647	100.0	-	-
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	129	183	-	-	133	-	-	-	-	133	-	-	-
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	-	100	-	-	-
1	2	E	010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	E	010	Aprobado	11,434,972,478	396,089,289	-	-	11,831,061,767	-	-	-	-	11,831,061,767	100.0	-	-
1	2	E	010	Modificado	14,977,548,207	605,554,435	-	1,924,549	15,585,027,191	-	-	-	-	15,585,027,191	100.0	-	-
1	2	E	010	Devengado	14,964,845,969	588,556,092	-	1,924,549	15,553,326,610	-	-	-	-	15,553,326,610	100.0	-	-
1	2	E	010	Pagado	14,977,548,207	605,554,435	-	1,924,549	15,585,027,191	-	-	-	-	15,585,027,191	100.0	-	-
1	2	E	010	Porcentaje Pag/Aprob	131	153	-	-	132	-	-	-	-	132	-	-	-
1	2	E	010	Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	100	100	-	-	-	-	100	-	-	-

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Gasto por categoría programática 1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

Programa Presupuestario				Denominación	Servicios Personales	Gasto de Operación	Gasto Corriente			Pensiones y Jubilaciones	Gastos de Inversión				Total		
Tipo	Grupo	Modalidad	Programa				Subsidios	Otros De Corriente **	Suma		Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión	Suma	Total	Corriente	Pensiones y Jubilaciones
1	2	E	011	Comercialización de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	E	011	Aprobado	957,528,062	917,117,543	-	-	-	1,874,645,605	-	-	-	-	-	1,874,645,605	100.0
1	2	E	011	Modificado	1,110,586,663	1,260,513,746	-	1,541,884	2,372,642,293	-	-	-	-	-	-	2,372,642,293	100.0
1	2	E	011	Devengado	1,105,667,851	1,257,978,789	-	5,186,927	2,368,833,567	-	-	-	-	-	-	2,368,833,567	100.0
1	2	E	011	Pagado	1,110,586,663	1,260,513,746	-	1,541,884	2,372,642,293	-	-	-	-	-	-	2,372,642,293	100.0
1	2	E	011	Porcentaje Pag/Aprob	118.0	137.4	-	-	-	126.6	-	-	-	-	-	126.6	100.0
1	2	E	011	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	-	100.0	100.0	-	-	-	-	-	-	100.0	100.0
1	2	E	012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	E	012	Aprobado	-	11,748,203	-	-	-	1,373,818,845	-	-	-	-	-	1,373,818,845	100.0
1	2	E	012	Modificado	-	555,924,540	-	-	-	2,147,461,163	-	-	-	-	-	2,147,461,163	100.0
1	2	E	012	Devengado	-	563,129,239	-	-	-	2,144,553,352	-	-	-	-	-	2,144,553,352	100.0
1	2	E	012	Pagado	-	555,924,540	-	-	-	2,147,461,163	-	-	-	-	-	2,147,461,163	100.0
1	2	E	012	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	156.3	-	-	-	-	-	156.3	100.0
1	2	E	012	Porcentaje Pag/Modif	-	100.0	-	-	-	100.0	-	-	-	-	-	100.0	100.0
1	2	K	002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	K	002	Aprobado	-	-	-	-	-	-	21,369,000,000	-	-	-	21,369,000,000	-	100.0
1	2	K	002	Modificado	-	-	-	-	-	-	17,035,841,834	-	-	-	17,035,841,834	-	100.0
1	2	K	002	Devengado	-	-	-	-	-	-	19,590,154,158	-	-	-	19,590,154,158	-	100.0
1	2	K	002	Pagado	-	-	-	-	-	-	17,026,037,753	-	-	-	17,026,037,753	-	100.0
1	2	K	002	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	79.7	-	-	-	79.7	-	100.0
1	2	K	002	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	99.9	-	-	-	99.9	-	100.0
1	2	K	002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	K	002	Aprobado	-	-	-	-	-	-	4,143,822,566	-	-	-	4,143,822,566	-	100.0
1	2	K	002	Modificado	-	-	-	-	-	-	5,196,536,327	-	-	-	5,196,536,327	-	100.0
1	2	K	002	Devengado	-	-	-	-	-	-	4,363,962,937	-	-	-	4,363,962,937	-	100.0
1	2	K	002	Pagado	-	-	-	-	-	-	5,196,536,327	-	-	-	5,196,536,327	-	100.0
1	2	K	002	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	125.4	-	-	-	125.4	-	100.0
1	2	K	002	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	100.0	-	-	-	100.0	-	100.0
1	2	K	025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	K	025	Aprobado	-	-	-	-	-	-	3,000,000.0	-	-	-	3,000,000.0	-	100.0
1	2	K	025	Modificado	-	-	-	-	-	-	0.0	-	-	-	0.0	-	0.0
1	2	K	025	Devengado	-	-	-	-	-	-	0.0	-	-	-	0.0	-	0.0
1	2	K	025	Pagado	-	-	-	-	-	-	0.0	-	-	-	0.0	-	0.0
1	2	K	025	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	0.0	-	-	-	0.0	-	0.0
1	2	K	025	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	0.0	-	-	-	0.0	-	0.0
1	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	2	K	027	Aprobado	-	-	-	-	-	-	15,700,433,820	-	-	-	15,700,433,820	-	100.0
1	2	K	027	Modificado	-	-	-	-	-	-	10,935,544,399	-	-	-	10,935,544,399	-	100.0
1	2	K	027	Devengado	-	-	-	-	-	-	14,362,271,967	-	-	-	14,362,271,967	-	100.0
1	2	K	027	Pagado	-	-	-	-	-	-	10,925,740,318	-	-	-	10,925,740,318	-	100.0
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	69.6	-	-	-	69.6	-	100.0
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	99.9	-	-	-	99.9	-	100.0

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Gasto por categoría programática 1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

Programa Presupuestario				Gasto Corriente					Gastos de Inversión			Total						
Tipo	Grupo	Modalidad	Programa	Denominación	Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros De Corriente Z/	Suma	Pensiones y Jubilaciones	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión	Suma	Total	Corriente	Estructura Procentual Pensiones y Jubilaciones	Inversión
1	2	K	028	Estudios de preinversión							322,694,117			322,694,117	322,694,117			100.0
1	2	K	028	Aprobado														
1	2	K	028	Modificado														
1	2	K	028	Devengado							34,352,675			34,352,675	34,352,675			100.0
1	2	K	028	Pagado														
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Modif														
1	2	K	029	Programas de adquisiciones														
1	2	K	029	Aprobado							751,527,123			751,527,123	751,527,123			100.0
1	2	K	029	Modificado							430,181,775			430,181,775	430,181,775			100.0
1	2	K	029	Devengado							415,464,345			415,464,345	415,464,345			100.0
1	2	K	029	Pagado							430,181,775			430,181,775	430,181,775			100.0
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Modif							57.2			57.2	57.2			
1	2	K	030	Otros proyectos de infraestructura							100.0			100.0	100.0			
1	2	K	030	Aprobado							447,522,374			447,522,374	447,522,374			100.0
1	2	K	030	Modificado							410,171,017			410,171,017	410,171,017			100.0
1	2	K	030	Devengado							414,102,234			414,102,234	414,102,234			100.0
1	2	K	030	Pagado							410,171,017			410,171,017	410,171,017			100.0
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Aprob							91.7			91.7	91.7			
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
1	3			Administrativos y de Apoyo														
1	3			Aprobado							0			0	53,268,079			0.0
1	3			Modificado														
1	3			Devengado							0			-	-			
1	3			Pagado										-	-2,456,692,849			187.0
1	3			Porcentaje Pag/Aprob														
1	3			Porcentaje Pag/Modif														
1	3	O		Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión														
1	3	O		Aprobado							0			0	53,268,079			0.0
1	3	O		Modificado							0			0	21,376,352			0.0
1	3	O		Devengado							0			0	21,375,211			0.0
1	3	O		Pagado							0			0	21,376,352			0.0
1	3	O		Porcentaje Pag/Aprob							0.0			0.0	40.1			
1	3	O		Porcentaje Pag/Modif							0.0			0.0	100.0			
1	3	O	001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno														
1	3	O	001	Aprobado							0			0	53,268,079			0.0
1	3	O	001	Modificado							0			0	21,376,352			0.0
1	3	O	001	Devengado							0			0	21,375,211			0.0
1	3	O	001	Pagado							0			0	21,376,352			0.0
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Aprob							0.0			0.0	40.1			
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Modif							0.0			0.0	100.0			

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Gasto por categoría programática 1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

Programa Presupuestario				Denominación	Gasto Corriente					Gastos de Inversión				Total				
Tipo	Grupo	Modalidad	Programa		Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros De Corriente ^{1/}	Suma	Pensiones y Jubilaciones	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión	Suma	Total	Corriente	Provisiones y Jubilaciones	Inversión
1	3	W		Operaciones ajenas														
1	3	W		Aprobado							0			0				0.0
1	3	W		Modificado							0		-2,318,350,949	-1,163,918,490			199.2	
1	3	W		Devengado									-2,456,692,849	-1,335,109,654			184.0	
1	3	W		Pagado									-2,318,350,949	-1,200,929,974			193.0	
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob							0.0			0.0				
1	3	W		Porcentaje Pag/Modif							0.0			100.0				
1	3	W	001	Operaciones ajenas														
1	3	W	001	Aprobado														
1	3	W	001	Modificado			1,154,432,459	1,154,432,459					-2,318,350,949	-2,318,350,949	-1,163,918,490	0.0	199.2	
1	3	W	001	Devengado			1,121,583,195	1,121,583,195					-2,456,692,849	-2,456,692,849	-1,335,109,654	0.0	184.0	
1	3	W	001	Pagado			1,117,420,975	1,117,420,975					-2,318,350,949	-2,318,350,949	-1,200,929,974	0.0	193.0	
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Modif			96.8	96.8						100.0	103.2			
1	5			Obligaciones de Gobierno Federal														
1	5			Aprobado														
1	5			Modificado			0	0					0	0	26,191,865,883	0.0	0.0	
1	5			Devengado			0	0					0	0	26,205,287,167	0.0	0.0	
1	5			Pagado			0	0					0	0	26,191,865,883	0.0	0.0	
1	5			Porcentaje Pag/Aprob														
1	5			Porcentaje Pag/Modif			0.0	0.0						0.0	100.0			
1	5	J		Pensiones y jubilaciones														
1	5	J		Aprobado														
1	5	J		Modificado			0	0					0	0	26,191,865,883	0.0	0.0	
1	5	J		Devengado			0	0					0	0	26,205,287,167	0.0	0.0	
1	5	J		Pagado			0	0					0	0	26,191,865,883	0.0	0.0	
1	5	J		Porcentaje Pag/Aprob														
1	5	J		Porcentaje Pag/Modif			0.0	0.0						0.0	100.0			
1	5	J	002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones														
1	5	J	002	Aprobado														
1	5	J	002	Modificado			0	0					0	0	26,191,865,883	0.0	0.0	
1	5	J	002	Devengado			0	0					0	0	26,205,287,167	0.0	0.0	
1	5	J	002	Pagado			0	0					0	0	26,191,865,883	0.0	0.0	
1	5	J	002	Porcentaje Pag/Aprob														
1	5	J	002	Porcentaje Pag/Modif			0.0	0.0						0.0	100.0			

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

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petroleos Mexicanos)

Cuenta Pública 2018
Gasto cor categoría programática (armonizado) 1/
T9M Pemex Transformación Industrial
Por el año terminado al 31 de Diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

Concepto	Aprobado	Ampliaciones / (Reducciones)	Modificado	Devengado	Pagado	Subejercicio ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Programas Federales	582,543,466,235	(29,437,382,541)	553,106,083,694	549,893,509,321	552,949,666,893	3,212,574,373
Desempeño de las Funciones	554,563,430,859	(26,506,670,910)	528,056,759,949	525,001,956,597	527,937,354,632	3,054,803,352
Provisión de Bienes Públicos	518,114,904,642	(27,199,117,174)	490,915,787,468	485,345,088,910	490,806,186,232	5,570,698,558
Prestación de Servicios Públicos	15,079,526,217	5,025,604,430	20,105,130,647	20,066,713,529	20,105,130,647	38,417,118
Proyectos de Inversión	21,369,000,000	(4,333,158,166)	17,035,841,834	19,590,154,158	17,026,037,753	(2,554,312,324)
Administrativos y de Apoyo	53,268,079	(1,195,810,217)	(1,142,542,138)	(1,313,734,443)	(1,179,553,622)	171,192,305
Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión	53,268,079	(31,891,727)	21,376,352	21,375,211	21,376,352	1,141
Operaciones ajenas	-	(1,163,918,490)	(1,163,918,490)	(1,335,109,654)	(1,200,929,974)	171,191,164
Obligaciones de Gobierno Federal	27,926,767,297	(1,734,901,414)	26,191,865,883	26,205,287,167	26,191,865,883	(13,421,284)
Pensiones y jubilaciones	27,926,767,297	(1,734,901,414)	26,191,865,883	26,205,287,167	26,191,865,883	(13,421,284)
Total del Gasto	582,543,466,235	-29,437,382,541	553,106,083,694	549,893,509,321	552,949,666,893	3,212,574,373

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

1. Constitución y objetivo de la Entidad

El 18 de noviembre de 2014, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la primera reorganización corporativa de dicha empresa, comprendiendo lo relativo a la creación de sus empresas productivas, con lo que aprobó la reorganización de los organismos subsidiarios; Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica, en la Empresa Productiva Subsidiaria denominada Pemex Transformación Industrial.

Pemex Transformación Industrial fue dotada con personalidad jurídica y patrimonio propio, sujeta a la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos. Tiene como finalidad generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano. Adicionalmente tiene como objeto principal las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos.

El 6 de octubre de 2015 fue publicada en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Transformación Industrial.

Esta declaratoria fue aprobada por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en la sesión 899 extraordinaria celebrada el día 24 de septiembre de 2015. Dicho acuerdo de creación entró en vigor el 1 de noviembre de 2015, presentándose en esa fecha los estados financieros separados iniciales de la empresa.

A partir del 1 de noviembre de 2015 empieza a operar Pemex Transformación Industrial con los siguientes recursos y activos cedidos de los extintos Organismos Subsidiarios como se menciona a continuación:

De Pemex Refinación se obtiene el control de 6 refinerías y del sistema de comercialización incluyendo las estaciones de servicio tanto franquiciadas como propias, en el entendido que los franquiciatarios pueden optar por abandonar la franquicia o permanecer en ella. Pemex Transformación Industrial transfiere a Pemex Logística el control del sistema de oleoductos y ductos de productos, así como las terminales de distribución, las terminales marítimas, los barcos, carrotanques y autotanques así como el sistema de almacenamiento y distribución.

De Pemex Gas y Petroquímica Básica hereda el control de los Centros Procesadores de Gas y los ductos de gas LP así como del sistema de comercialización. A su vez Pemex Transformación Industrial transfiere a la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Logística quien a su vez transfiere al Centro Nacional de Control de Gas Natural (CENAGAS) el control de la red de gasoductos de gas natural.

De Pemex Petroquímica se heredan los Complejos Petroquímicos; La Cangrejera e Independencia junto con el sistema de comercialización de los productos que ahí se generan. Pemex Transformación Industrial transfiere a Pemex Etileno el control de los Complejos Petroquímicos de Morelos y Escolín y a Pemex Fertilizantes el control de los Complejos de Cosoleacaque y Camargo.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

(Cifras en pesos)

Pemex Transformación Industrial contrató los servicios tanto de Pemex Logística como del CENAGAS para mover sus productos de los centros de producción a los puntos de consumo.

Naturaleza

A la fecha de presentación de estos estados financieros separados, todos los acuerdos de creación de las empresas productivas subsidiarias han entrado en vigor.

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

Actividades e información de Pemex Transformación Industrial

Los bienes de consumo que produce Pemex Transformación Industrial son necesarios para el movimiento de la economía diaria del país, siendo que hasta el momento mantiene su cartera de clientes, con lo cual asegura de manera importante los ingresos derivados de la venta de sus productos.

La actividad que desarrolla la Empresa se considera estratégica para el desarrollo económico de la nación, ya que tiene por objeto exclusivo las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos.

A pesar de la apertura del sector energético en 2015, Pemex TRI aún posee una participación importante en el mercado de combustibles, y derivado de ser una Empresa Productiva del Estado, aún mantiene una responsabilidad implícita de garantizar el abasto en el territorio nacional. Durante 2018, la participación en el mercado nacional fue aproximadamente de 93% en gasolinas y diésel, 100% en turbosina, 60% en GLP y 50% en Gas Natural.

La misión para Pemex TRI es la de generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano, con la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos.

El reto que actualmente enfrenta el Sector Energético Mexicano, particularmente Petróleos Mexicanos, consiste en reducir la brecha entre la producción y la demanda nacional de petrolíferos, con el fin de disminuir la dependencia en la importación de éstos y fortalecer la seguridad energética.

Así, la soberanía energética se concibe como el conjunto de acciones realizadas por el Estado, orientadas a garantizar la satisfacción de necesidades energéticas básicas de la población presente y futura, mientras diversifica la disponibilidad y uso de energéticos, además de asegurar la infraestructura para un suministro suficiente, sostenible, ambientalmente confiable, de alta calidad, económico y a precios competitivos, situación que permite generar oportunidades de crecimiento, desarrollo y bienestar social.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

Para orientar el negocio de Pemex TRI hacia actividades estratégicas, se requiere, además de las inversiones en mantenimiento de la infraestructura existente, incrementar la capacidad de producción del Sistema Nacional de Refinación. Adicionalmente, con el fin de garantizar el cumplimiento de sus obligaciones y operar de forma eficiente, Pemex TRI está trabajando en un planteamiento estratégico para enfocarse en las siguientes iniciativas estratégicas:

- 1) Estabilización de sus operaciones a través de la rehabilitación y mantenimiento de su infraestructura productiva existente.
- 2) Ampliación de su capacidad de proceso del Sistema Nacional de Refinación.
- 3) Mejorar la eficiencia operacional y energética, así como incrementar el rendimiento de la capacidad actual, en proceso de crudo, gas y aromáticos.
- 4) Contribuir en el abasto nacional de petrolíferos y en la seguridad energética.
- 5) Satisfacer una oferta oportuna de combustibles y productos industriales a precios competitivos.
- 6) Aplicar una política de disciplina financiera orientada a mantener estados de resultados positivos.
- 7) Compromiso ambiental / Compromiso con el desarrollo sustentable y responsabilidad social.

No obstante, la actividad que desarrolla Pemex Transformación Industrial se considera estratégica para el desarrollo de la nación, esto aunado a la reciente Reforma Energética descrita en la nota 1, abre para Pemex TRI nuevas oportunidades para llevar a cabo asociaciones para desarrollar y mejorar los procesos productivos actuales.

Durante 2018 los resultados operativos fueron desfavorables en el Sistema Nacional de Refinación (SNR). El proceso de crudo disminuyó considerablemente al pasar de 767 Mbd en 2017 a 612 Mbd en 2018 por problemas de baja confiabilidad en sus plantas. Para atender la baja confiabilidad de sus refinerías, Pemex TRI revisa y trabaja en la actualización de su planteamiento estratégico, a fin de enfocar sus esfuerzos en restablecer la seguridad y soberanía energética como palanca del desarrollo nacional.

En este sentido, los elementos clave de la estrategia de Pemex TRI están dirigidos a:

- Estabilizar operaciones a través de la reparación y mantenimiento de refinerías.
- Ampliar la capacidad de proceso del Sistema Nacional de Refinación
- Mejorar la eficiencia y el rendimiento de la capacidad actual, mediante iniciativas para la conversión de los residuales en productos de mayor valor.
- Contribuir a garantizar el abasto y la seguridad energética nacional.
- Mantener una oferta de combustibles oportuna y a precios competitivos.
- Con la premisa de mantener un balance financiero positivo

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

2. Autorización del presupuesto anual y sus adecuaciones

Las adecuaciones presupuestarias correspondientes al presupuesto programable de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Transformación Industrial son integradas por la Gerencia de Finanzas Procesos Industriales y Logística, a través de la Subgerencia de Enlace Presupuestal de Pemex Transformación Industrial, con la participación de los enlaces designados en cada Línea de Negocio de Pemex Transformación Industrial, quienes son los responsables de elaboración.

Durante el ejercicio 2018 existieron las siguientes adecuaciones al presupuesto original autorizado.

Consecutivo	Adecuado	Oficio Difusión	Folio	Fecha Autorización	Importe Autorizado	Ampliación	Reducción
1	PEF 2018	DCF-SP-345-2017		13/12/2017	21,369,000,000	-	-
2	Adecuado I versión 1A	DCF-SP-37-2018	MAPE 2018-52-TYY-1	02/02/2018	21,369,000,000	-	-
3	Adecuado I versión 1B	DCF-SP-52-2018	MAPE 2018-52-TYY-2	14/02/2018	21,120,110,241	-	(248,889,759)
4	Adecuado I versión 1C	DCF-SP-68-2018	MAPE 2018-52-TYY-3	28/02/2018	21,015,937,763	-	(104,172,478)
5	Adecuado II versión 2A	DCF-SP-83-2018	MAPE 2018-52-TYY-4	21/03/2018	21,015,937,763	-	-
6	Adecuado II versión 2B	DCF-SP-98-2018	MAPE 2018-52-TYY-5	28/03/2018	21,377,920,063	361,982,300	-
8	Adecuado III versión 3B	DCF-SP-138-2018	MAPE 2018-52-TYY-7	30/04/2018	21,381,679,482	3,759,419	-
10	Adecuado IV versión 4B	DCF-SP-164-2018	MAPE 2018-52-TYY-9	01/06/2018	21,610,652,212	228,972,730	-
11	Adecuado IV versión 4C	DCF-SP-183-2018	MAPE 2018-52-TYY-10	29/06/2018	22,200,878,559	590,226,347	-
12	Adecuado IV versión 4D	DCF-SP-217-2018	MAPE 2018-52-TYY-11	31/07/2018	25,326,661,548	3,125,782,989	-
13	Adecuado IV versión 4E	DCF-SP-230-2018	MAPE 2018-52-TYY-12	31/08/2018	25,832,501,097	505,839,549	-
14	Adecuado IV versión 4F	DCF-SP-249-2018	MAPE 2018-52-TYY-13	28/09/2018	21,604,367,654	-	(4,228,133,443)
15	Adecuado IV versión 4G	DCF-SP-274-2018	MAPE 2018-52-TYY-14	31/10/2018	23,336,365,995	1,731,998,341	-
17	Adecuado IV versión 4I	DCF-SP-302-2018	MAPE 2018-52-TYY-16	30/11/2018	26,682,892,719	3,346,526,724	-
18	Adecuado V versión 5A	DCF-SP-002-2019	MAPE 2018-52-TYY-18	31/12/2018	26,632,467,256	-	(50,425,463)
19	Adecuado VI versión 6A	DCF-SP-42-2019	MAPE 2018-52-TYY-19	31/01/2019	26,600,467,256	-	(32,000,000)
				Sumatorias		9,895,088,399	(4,663,621,143)
					Ampliación Neta	5,231,467,256	

Cifras en Pesos, flujo de efectivo

En 2018 Pemex Transformación Industrial realizó traspasos de presupuesto de inversión a operación por un monto de \$5,949,000,000.00.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

3. Bases de preparación de los estados presupuestarios y Normatividad gubernamental

Mediante el oficio DCF-SP-345-2017 del 13 de diciembre de 2017 la Subdirección de Presupuesto de la Dirección Corporativa de Finanzas de Petróleos Mexicanos comunica a las Empresas Productivas Subsidiarias 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-372-2017, del 27 de diciembre de 2017, la Subdirección de Presupuesto de la Dirección Corporativa de Finanzas de Petróleos Mexicanos, envía para conocimiento al Director General de Pemex Transformación Industrial el Oficio de Liberación de Inversión, PEF 2018 Ver. 0C, con fundamento en el artículo 80, fracción VI del Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos.

Políticas y procedimientos de control presupuestal

A continuación, se describen las principales políticas para el registro y control de las operaciones presupuestales que han sido aplicadas consistentemente para la información y estados financieros presupuestales:

- Los estados financieros presupuestales se presentan en pesos mexicanos. En lo correspondiente a las notas las cifras se presentan en pesos, miles y millones
- Los estados financieros presupuestales son coincidentes con los reportados en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal.
- Las adecuaciones al presupuesto se integran con base en las premisas y montos que emite y asigna la Dirección Corporativa de Finanzas de Petróleos Mexicanos (PEMEX) a cada una de las Empresas Productivas Subsidiarias. Dicha Dirección una vez integrado el presupuesto, lo negocia y obtiene la autorización de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) dándola a conocer a cada Empresa Productiva Subsidiaria para que pueda iniciar su ejercicio presupuestal.
- El control y registro de las operaciones presupuestales se realiza en forma paralela a la contabilidad financiera mediante la vinculación automática en el sistema informático Sistemas, Aplicaciones y Productos (SAP).
- El ejercicio del presupuesto programable se realiza conforme al Catálogo Institucional de Posiciones Financieras Presupuestales emitido por la Gerencia de Control Presupuestal, que está conforme con el Clasificador por Objeto del Gasto emitido por la SHCP.
- El ejercicio de los ingresos está alineado con el Catálogo Presupuestal emitido por la Gerencia de Control Presupuestal conforme a la normatividad institucional.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

- Los recursos y gastos presupuestarios se presentan y revelan adecuadamente en los capítulos y partidas correspondientes, de acuerdo con la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria de la Administración Pública Federal.
- La afectación al presupuesto autorizado en flujo de efectivo se realiza una vez que se dispone de los recursos y se pagan los bienes y servicios adquiridos.
- Se registra como operaciones ajenas de ingresos o egresos, todos aquellos cobros o pagos que se realizan por cuenta de terceros, retenciones de impuestos, recuperación o entregas en efectivo.
- Las inversiones públicas se consideran devengadas cuando los bienes y servicios relacionados que hayan sido prestados por los proveedores a más tardar el 31 de diciembre estén debidamente registrados en la contabilidad.
- La información presupuestal de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal se obtiene de los controles y registros mencionados anteriormente, atendiendo a las agrupaciones que establecen los lineamientos correspondientes.
- Las políticas y procedimientos para el manejo, control y registro de las operaciones y su reflejo en el ejercicio del presupuesto, se encuentran en diversos manuales, catálogos de afectación presupuestal, circulares normativas, normas generales e instructivos, los cuales se encuentran recopilados en un sistema interno de consulta ubicado en la página electrónica denominada "Normatividad Financiera Institucional DCF" dentro de la intranet del Organismo, agrupadas en tres grandes apartados: los Catálogos de Afectación Presupuestal; las Circulares Normativas y las Normas Generales, estas últimas comprenden los acuerdos, calendarios, códigos, decretos, leyes, lineamientos, políticas, reglamentos, etc. de carácter interno y externo que forman el marco normativo del control presupuestal. Las disposiciones internas en todos los casos son aprobadas formalmente por los funcionarios competentes de Petróleos Mexicanos.
- Los procedimientos de control de registro presupuestal son emitidos a nivel institucional y cumplidos por cada una de sus subsidiarias y sólo sufren modificaciones en caso de que Petróleos Mexicanos (Corporativo) lo notifique, para lo cual se difunden los nuevos catálogos al interior de Pemex Transformación Industrial, mismos que se cargan en el sistema SAP.

Dentro de estos catálogos se mencionan los siguientes:

- Catálogo de centros de trabajo/centros gestores y departamentos (codificación única).
- Catálogo de posiciones financieras (conceptos de origen).
- Catálogo de obras y proyectos (clave de proyectos institucionales).

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

- Es responsabilidad de la Gerencia de Finanzas Procesos Industriales y Logística asegurarse del cumplimiento de las normas, objetivos, y lineamientos del proceso administrativo y es responsable de la aplicación del procedimiento administrativo y de la observancia del mismo en materia presupuestal.

Los estados e información presupuestaria de Pemex Transformación Industrial han sido preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta la Entidad, y están presentados en los formatos establecidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; en consecuencia, éstos pueden no ser apropiados para otra finalidad.

- Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos.
- Estatuto Orgánico de Pemex Transformación Industrial.
- Plan de Negocios 2017-2021 de Petróleos Mexicanos
- Presupuesto de Egresos de la Federación, para el Ejercicio Fiscal que corresponda Manual Administrativo de Aplicación General en Materia de Recursos Financieros.
- Ley Federal de Entidades Paraestatales y su Reglamento (no aplicable directamente a las empresas productivas del estado, se excluyen de su observancia en los siguientes términos: El párrafo tercero de su Artículo 3° 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.).
- Ley Federal de Responsabilidades Administrativas de los Servidores Públicos.
- Ley de Petróleos Mexicanos.
- Reglamento de la Ley de Pemex.
- Ley de Ingresos de la Federación, para el Ejercicio Fiscal de 2018.
- Ley de Asociaciones Público-Privadas.
- Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación.

En relación con la normatividad interna debe referirse que toda aquella disposición jurídica que emita Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en la materia será aplicable.

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

(Cifras en pesos)

- o Oficios circulares VIN, NOFI-SAP y GCN de normatividad institucional (guías de registro financiero).
- o 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.

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. Cabe señalar que Petróleos Mexicanos, es el contacto directo con las autoridades mencionadas anteriormente, para el control, manejo y autorización del presupuesto asignado.

Sistema de control

El sistema de control utilizado para el adecuado registro y resguardo de la información presupuestal es el sistema SAP, al cual se accede a través de claves de seguridad que se otorgan a los usuarios de manera controlada.

Por lo anterior, el usuario cuenta con un perfil integrado por roles con transacciones acordes a sus funciones y ámbito de competencia, que le permiten el acceso a la operación o solo consulta de información de la funcionalidad del sistema SAP, lo que garantiza la seguridad en la operación y manejo de la información del sistema.

Sistema de registro

Se cuenta con un sistema de registro presupuestario a través del módulo FM del sistema SAP, el cual funciona a base de módulos que controlan las fases del ejercicio presupuestal desde el pre-compromiso hasta el ejercicio del presupuesto en devengado, ejercido y pagado. De esta manera se genera la información cuantitativa de carácter presupuestal, permitiendo el control y seguimiento del presupuesto de manera mensual y acumulada a nivel de detalle.

A su vez, la información generada por el ejercicio de operación, inversión, otros egresos e ingresos, se concentra en un formato denominado "Base única de datos", donde se consolida la información que será reportada por la Dirección Corporativa de Finanzas.

4. Cumplimiento global de metas por programa

Elaboración de productos

Proceso de crudo

Durante 2018 el proceso de crudo del Sistema Nacional de Refinación (SNR) se ubicó en 611.9 miles de barriles por día (Mbd), este nivel de proceso se explica por problemas de confiabilidad de plantas.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

(Cifras en pesos)

En el caso de la refinería de Tula, la planta primaria no.1 operó de manera intermitente de enero a septiembre, principalmente por déficit en el suministro de crudo ligero y, por fallas en equipos de la planta y altos inventarios de combustóleo.

En la refinería de Madero el desempeño de su planta de destilación atmosférica afectó sus niveles de proceso y la producción de petrolíferos. La operación de la refinería de Minatitlán se vio afectada por un incendio en la planta combinada maya de destilación atmosférica en octubre de 2018.

Cabe destacar que el proceso de crudo de la refinería de Salina Cruz fue favorable y registró un incremento de 28.3 Mbd, con relación al año previo, debido a que estabilizó su operación a partir de marzo de 2018, después de los efectos ocasionados por la tormenta tropical "Calvin" y sismos del año anterior.

Proceso de crudo y gas húmedo				
Concepto	2017	2018	variación	
			%	absoluta
Crudo (Mbd)	767.0	611.9	-20.2	-155.1
Pesado	310.6	216.1	-30.4	-94.5
Superligero, ligero y otros ¹	456.4	395.8	-13.3	-60.6
Gas húmedo total (MMpcd)	3,237.3	2,951.9	-8.8	-285.3
Gas húmedo amargo	2,687.7	2,492.5	-7.3	-195.2
Gas húmedo dulce	549.6	459.5	-16.4	-90.1
Condensados ² (Mbd)	32.4	27.4	-15.4	-5.0

1. Considera crudo reconstituido (gasolina de Poza Rica).
2. Incluye corrientes internas y condensados dulces de Burgos.

Proceso de gas

Durante 2018, la cadena de gas continuó afectada por la menor disponibilidad de gas húmedo de Pemex Exploración y Producción (PEP). Los complejos de gas procesaron 2,951.9 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd) de gas húmedo, cifra que resultó 8.8% inferior con relación a 2017.

Por su parte, el proceso de condensados en los complejos procesadores de gas promedió 27.4 Mbd, volumen inferior en 15.4% al registrado el año precedente, debido fundamentalmente a una menor entrega de condensados amargos del mesozoico y de condensados dulces de Burgos.

Producción

La producción de petrolíferos en el SNR promedió 609.5 Mbd en 2018, de los cuales 198.3 Mbd fueron de gasolinas, 116.8 Mbd de diésel, 34.7 Mbd de turbosina y 259.7 Mbd de otros petrolíferos. Cabe destacar que la producción de gasolinas y turbosina en la refinería de Salina Cruz aumentó en 11.1 y 3.8 Mbd, respectivamente, con relación al año anterior.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

(Cifras en pesos)

Concepto	Producción		variación	
	2017	2018	%	absoluta
Petrolíferos (Mbd) ¹	759.9	609.5	-19.8	-150.4
Gasolinas ²	246.4	198.3	-19.5	-48.2
Diésel	153.6	116.8	-24.0	-36.8
Turbosina	40.5	34.7	-14.4	-5.8
Combustóleo	217.3	185.1	-14.8	-32.2
Otros petrolíferos ³	102.1	74.7	-26.9	-27.4
Gas natural (MMpcd) ⁴	2,666.7	2,421.7	-9.2	-245.0
Gas LP (Mbd)	144.3	122.2	-15.3	-22.0
Etano (Mbd)	101.3	84.8	-16.3	-16.5
Gasolinas naturales ⁵ (Mbd)	51.8	43.3	-16.5	-8.5
Azufre (Mt)	551.3	442.6	-19.7	-108.6
Materia prima para negro de humo (Mt)	267.1	267.7	0.2	0.6
Propano-propileno de refinerías (Mt)	217.1	153.4	-29.3	-63.7
Metanol (Mt)	115.8	148.4	28.1	32.5
Aromáticos y derivados ⁶ (Mt)	622.0	569.5	-8.4	-52.5
Otros petroquímicos(Mt) ⁷	301.7	268.7	-10.9	-33.0

1. No considera el gas LP.

2. Se refiere únicamente a gasolinas del crudo.

3. El rubro de otros incluye: gas seco, gasóleos, aceite cíclico ligero, aeroflex, asfaltos, coque, extracto furfural, lubricantes y parafinas.

4. Incluye la producción de plantas y el etano inyectado a ductos.

5. No incluye transferencias de Pemex Exploración y Producción porque no son representativas.

6. Incluye aromina 100, benceno, estireno, tolueno, etilbenceno, fluxoil, hidrocarburo de alto octano, tolueno y xilenos.

7. Considera butanos, especialidades petroquímicas, hexano, hidrógeno, pentanos, líquidos de BTX, isopentanos y petrolíferos: gas nafta, gasolina base octano y nafta pesada.

Para contrarrestar la reducción en el proceso de gas húmedo, se realizaron diferentes esfuerzos para lograr una mayor eficiencia en la recuperación de líquidos, mantener el desempeño operativo en niveles comparables a los observados en 2017 y de esta forma, minimizar el declive en la producción.

La producción de gas LP se ubicó en 122.2 Mbd, la producción de etano se situó en 84.8 Mbd y la producción de gasolinas naturales promedió 43.3 Mbd, debido a la menor disponibilidad de gas húmedo. Por su parte, la producción total de azufre se ubicó en 442.6 Mt, inferior en 19.7% (108.6 Mt) con respecto a 2017; en este comportamiento influyó la menor producción en las refinerías (70.4 Mt), principalmente en Minatitlán, Tula y Madero por menor proceso de crudo, así como en los complejos procesadores de gas (38.3 Mt), básicamente en Cactus por un menor recibo de gas húmedo amargo.

Por otro lado, la producción de metanol en el centro de trabajo Independencia fue de 148.4 Mt, cifra superior en 28.1 (32.53 Mt) a la registrada en 2017.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

(Cifras en pesos)

La producción de aromáticos y derivados del complejo petroquímico Cangrejera, se ubicó en 569.5 Mt, inferior en 8.4% (52.5 Mt) con relación a 2017. Este comportamiento se debe principalmente a que la planta reformadora de nafta (CCR), a partir de su arranque en febrero del 2018 ha operado de manera intermitente por falla en equipos, suministro de servicios auxiliares y falta de materia prima. Asimismo, el tren de aromáticos operó con baja carga por restricciones en el recibo de productos por problemas operativos en la refinería de Minatitlán.

Comercialización de productos

Mercado nacional

Durante 2018 Pemex TRI comercializó 1,314.8 Mbd de petrolíferos, volumen inferior en 6.6% (-93.6 Mbd) al reportado el año previo. Dicho comportamiento se explica básicamente por una menor demanda de diésel y gasolinas en el mercado, así como por el factor de penetración de la competencia ante la apertura del mercado a particulares.

Concepto	Ventas internas		variación	
	2017	2018	%	absoluta
Petrolíferos (Mbd)	1,408.4	1,314.8	-6.6	-93.6
Gasolinas	797.5	764.2	-4.2	-33.3
Diésel	365.5	331.3	-9.3	-34.2
Turbosina	81.7	85.6	4.9	4.0
Combustóleo	124.7	105.1	-15.7	-19.5
Otros ¹	39.1	28.5	-26.9	-10.5
Gas natural (MMpcd)	2,623.0	2,063.1	-21.3	-559.9
Gas LP ² (Mbd)	171.3	165.1	-3.6	-6.1
Etano ³ (Mbd)	57.7	48.9	-15.2	-8.8
Gasolinas naturales (Mbd)	1.8	2.1	18.8	0.3
Materia prima para negro de humo (Mt)	267.8	267.7	0.0	-0.1
Propileno en SNR ⁴ (Mt)	196.6	143.4	-27.1	-53.2
Azufre (Mt)	529.9	450.5	-15.0	-79.4
Metanol (Mt)	100.8	106.0	5.1	5.2
Aromáticos y derivados (Mt)	111.3	101.6	-8.7	-9.7
Otros (Mt) ⁵	28.2	23.2	-17.7	-5.0

1. Incluye gasóleos, asfaltos, coque, lubricantes básicos, parafinas y citrolina.
2. Considera las ventas a industriales.
3. Representa las ventas a Braskem-IDESIA y Petroquímica Mexicana de Vinilo.
4. Integra el propileno grado refinería y químico.
5. Especialidades petroquímicas, gas nafta, hidrógeno, isopropanol, heptano, hexano y pentano.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

(Cifras en pesos)

Las ventas totales de gasolina se ubicaron en 764.2 Mbd, cantidad inferior en 4.2% (33.3 Mbd) respecto a las de 2017. Del total de las ventas, las de Pemex Magna fueron de 646.2 Mbd y las de Pemex Premium de 117.5 Mbd.

La comercialización de diésel promedió 331.3 Mbd, cifra menor en 9.3% (34.2 Mbd) a la de 2017. La mayor reducción del mercado de diésel se explica por una mayor participación de terceros.

El volumen de ventas de turbosina se ubicó en 85.6 Mbd, superior en 4.9% respecto al año previo.

Las ventas internas de combustóleo fueron de 105.1 Mbd, cantidad inferior en 15.7% (19.5 Mbd) a la registrada el año anterior, por menores ventas a la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Las ventas internas de gas natural fueron de 2,063.1 MMpcd, cifra inferior en 21.3% (559.9 MMpcd) con relación a 2017. La disminución en las ventas se explica principalmente por problemas de suministro de gas húmedo y por limitaciones para invertir en infraestructura y complementar la oferta interna.

Las ventas totales de gas LP fueron de 165.1 Mbd. A partir de abril de 2018 se lanzó una estrategia comercial regional que permitió recuperar parte de las ventas perdidas en el mercado.

Las ventas de etano a terceros (Braskem-IDESA) se ubicaron en 48.9 Mbd, que en comparación con el año previo significó un descenso de 15.2% (8.8 Mbd).

Las ventas de gasolinas naturales promediaron 2.1 Mbd, con un incremento de 0.3 Mbd a las registradas el año anterior.

En cuanto a las ventas de productos petroquímicos y aromáticos:

- Se comercializaron de materia prima para negro de humo 267.7 Mt, cantidad similar respecto a 2017.
- El volumen de ventas de propileno (grado refinería y grado químico) se ubicó en 143.4 Mt, que significó una diferencia negativa de 27.1% (53.2 Mt) respecto al observado en 2017, debido a una menor oferta del producto básicamente en las refinerías de Minatitlán y Tula.
- Las ventas internas de azufre fueron de 450.5 Mt, volumen inferior en 15% (79.4 Mt) al año previo, dicho comportamiento se explica por una menor oferta, principalmente en las refinerías.
- Las ventas internas en la cadena de aromáticos se ubicaron en 101.6 Mt, cifra inferior en 8.7% (9.7 Mt) con relación al año anterior. Dicho resultado se explica por una menor oferta de estos productos.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

(Cifras en pesos)

Mercado internacional

Concepto	Comercio exterior		variación	
	2017	2018	%	absoluta
Exportaciones				
Combustóleo (Mbd)	103.5	89.8	-13.3	-13.7
Otros petrolíferos (Mbd) ¹	3.9	4.0	3.6	0.1
Gas natural (MMpcd)	1.7	1.4	-22.3	-0.4
Gas licuado (Butanos) (Mbd)	5.7	1.2	-78.0	-4.4
Gasolina natural (Mbd)	45.0	37.7	-16.1	-7.2
Azufre (Mt)	15.3	---	-100.0	-15.3
Aromáticos ² (Mt)	18.5	5.2	-71.9	-13.3
Importaciones				
Gasolinas (Incluye MTBE) (Mbd)	570.2	594.3	4.2	24.1
Diésel ³ (Mbd)	237.5	238.8	0.6	1.3
Otros petrolíferos (Mbd) ⁴	85.2	81.2	-4.6	-3.9
Gas natural (MMpcd)	1,766.0	1,316.5	-25.5	-449.5
Gas LP (Mbd)	42.6	61.8	45.2	19.2
Aromáticos (Mt) ⁵	6.3	33.6	433.6	27.3
Metanol (Mt)	35.2	22.8	-35.2	-12.4
Otros (Mt) ⁶	5.6	56.3	914.0	50.7

1. Incluye coque y diluyente.

2. Considera benceno, estireno, tolueno, aromina 100 y xilenos.

3. Diésel de 15 ppm de azufre.

4. Combustóleo, gasavión, gasóleo de vacío, isobutano, naftas a Cangrejera y turbosina.

5. Considera benceno, tolueno, estireno y xilenos.

6. Integra especialidades petroquímicas.

Exportaciones

Como resultado de un menor proceso, las exportaciones de combustóleo fueron de 89.8 Mbd, lo que significó una variación de -13.3% (-13.7 Mbd) respecto al año previo. Por su parte, las ventas de gasolina natural fueron de 37.7 Mbd, cifra inferior en 16.1% (-7.2 Mbd) a la registrada en el año anterior, por la disminución de la oferta de los complejos procesadores de gas.

Importaciones

Por otra parte, las importaciones de gasolinas fueron de 594.3 Mbd, cifra superior en 4.2% (24.1 Mbd) a la registrada en 2017, que se deriva principalmente de la menor producción nacional, mientras que el volumen de importación de diésel se ubicó en 238.8 Mbd, mayor en sólo 0.6% (1.3 Mbd) al año previo, debido a que los particulares están participando más en este mercado.

Por su parte, las importaciones de gas natural fueron de 1,316.5 MMpcd, volumen que presentó una diferencia de -25.5% (-449.5 MMpcd) a las registradas en 2017. Las importaciones de gas LP fueron de 61.8 Mbd, volumen superior en 45.2% (19.2 Mbd) respecto al año anterior, debido principalmente a una menor producción.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

(Cifras en pesos)

5. Variaciones en el ejercicio presupuestal

Pemex Transformación Industrial
Ejercicio del Presupuesto en Flujo de Efectivo Acumulado Enero-Diciembre 2018
(cifras en pesos)

Concepto	Ejercicio	Presupuesto ADECUADO 6A	Variación	%
Ingresos :	1,603,148,199,067.0	1,603,528,071,096.0	(379,872,029.0)	(0.0)
Ventas Interiores	1,375,379,850,554.0	1,375,759,348,208.0	(379,497,654.0)	(0.0)
Ventas Exteriores	52,842,025,616.0	52,842,311,471.0	(285,855.0)	(0.0)
Ventas Inter-empresas	159,285,861,846.0	159,285,861,846.0	0.0	0.0
Servicios Corporativos	0.0	0.0	0.0	0.0
Ventas de Servicios a Terceros	11,463,215,231.0	11,463,170,586.0	44,645.0	0.0
Otros Ingresos Propios	4,177,245,820.0	4,177,378,985.0	(133,165.0)	(0.0)
Egresos :	1,626,273,395,923.0	1,626,430,190,459.0	(156,794,536.0)	(0.0)
Operación	82,020,314,084.0	82,130,293,055.0	(109,978,971.0)	(0.1)
Otras Erogaciones	450,332,367.0	450,332,367.0	0.0	0.0
Inversión	17,026,037,753.0	17,035,841,834.0	(9,804,081.0)	(0.1)
Compras Inter-empresas	444,269,813,495.0	444,269,813,495.0	0.0	0.0
Servicios Corporativos	15,983,775,404.0	15,983,775,404.0	0.0	0.0
Mercancía Para Reventa	642,865,529,037.0	642,865,529,037.0	0.0	0.0
Operaciones Ajenas (Netas)	(1,200,929,974.0)	(1,163,918,490.0)	(37,011,484.0)	3.2
Impuestos Indirectos	418,913,421,448.0	418,913,421,448.0	0.0	0.0
IVA de Intereses	(1,129,035,629.0)	(1,129,035,629.0)	0.0	0.0
IVA de Inter-empresas	73,640,503,224.0	73,640,503,224.0	0.0	0.0
Otros	346,401,953,853.0	346,401,953,853.0	0.0	0.0
Impuestos Directos	5,945,102,309.0	5,945,102,309.0	0.0	0.0
Superávit Primario	(23,125,196,856.0)	(22,902,119,363.0)	(223,077,493.0)	1.0
Costo financiero Neto	(5,599,676,236.0)	(5,600,053,971.0)	377,735.0	(0.0)
Costo financiero Bruto	3,313,898,357.0	3,313,898,357.0	0.0	0.0
Internos	2,689,952,597.0	2,689,952,597.0	0.0	0.0
Intereses	1,269,194,106.0	1,269,194,106.0	0.0	0.0
Rendimientos Mí nimos Garantizados	0.0	0.0	0.0	0.0
Otros	1,420,758,491.0	1,420,758,491.0	0.0	0.0
Complementarios	0.0	0.0	0.0	0.0
Externos	623,945,760.0	623,945,760.0	0.0	0.0
Intereses	623,945,760.0	623,945,760.0	0.0	0.0
Pidiregas	0.0	0.0	0.0	0.0
Otros	0.0	0.0	0.0	0.0
Ingresos por Intereses	8,913,574,593.0	8,913,952,328.0	(377,735.0)	(0.0)
Rendimientos Inter-empresas. (Método c	0.0	0.0	0.0	0.0
Balance Financiero	(17,525,520,620.0)	(17,302,065,392.0)	(223,455,228.0)	1.3
IVA de intereses pagados	(1,129,035,629.0)	(1,129,035,629.0)	0.0	0.0
Cobro de intereses Inter-empresas	0	0	0.0	0.0
Participación al Superávit Primari	(24,254,232,485.0)	(24,031,154,992.0)	(223,077,493.0)	0.9

Cierre Enero -Diciembre 2018

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

(Cifras en pesos)

Para el periodo que se reporta, Transformación Industrial registró un déficit en su balance financiero por 17,525,520,620 pesos, presentando una variación de 223,455,228 pesos respecto a lo esperado en el Adecuado 6A por 17,302,065,392 pesos. La variación se debe a un mayor ejercicio en los egresos.

Las causas principales se describen a continuación:

Ingresos Totales. - Inferiores en 379,872,029 pesos, respecto al adecuado 6A, estos ingresos están integrados por las ventas interiores, ventas exteriores, ventas inter-empresas, venta de servicios a terceros y otros ingresos.

Ventas inter-empresas: No hubo variación.

Ventas Internas: Inferiores en 379,497,654 pesos, con la siguiente integración:

Sector Público. - Los ingresos son inferiores debido a menores ventas principalmente por Turbosina y Combustóleo Pesado.

Sector Privado: No hubo variación.

Ventas Externas. - No hubo variación.

Venta de Servicios a Terceros. - No hubo variación.

Otros Ingresos. - No hubo variación.

Gasto Programable.- En el gasto programable de Transformación Industrial presento al mes de diciembre 2018, un ejercicio de 82,470,646,451 pesos en el rubro de operación y en inversión se presentó un ejercicio de 17,026,037,753 pesos.

Inversión Física

El Gasto de Inversión presenta un subejercicio de 9,804,081 pesos comparando el Adecuado 6A acumulado al mes de diciembre 2018 contra el Ejercicio a diciembre 2018, integrado por lo siguiente:

Adquisiciones de bienes muebles e inmuebles: principalmente a la presentación de estimaciones tardías por parte de proveedores en el proyecto:

1318T4M0006 Mantenimiento de la capacidad producción de la Refinería de Salamanca 2014-2018

Operaciones Ajenas.- Presenta un ejercicio negativo por 1,200,929,974 pesos, este importe se compone principalmente por otros ingresos por cuenta de terceros, como son: Retenciones de I.S.P.T. a trabajadores y jubilados, FOLAPE, Cuotas Sindicales, Retenciones a Terceros, Enteros, Retenciones a Trabajadores, Estímulos a Terceros, Diversos y Programas de la Vivienda, compensándose, con los egresos por cuenta de terceros, como son: Fletes y Peajes por venta de Productos a Terceros, Préstamos otorgados a Trabajadores, Nómina FOLAPE y enteros diversos.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los estados de información financiera presupuestaria

(Cifras en pesos)

Compras Inter-empresas. - No hubo variación.

Servicios Corporativos. - No hubo variación.

Mercancía para Reventa. - No hubo variación.

Impuestos Indirectos. - No hubo variación.

Impuestos Directos. - No hubo variación.

Costo Financiero Neto. - No hubo variación.

Costo Financiero Bruto. - No hubo variación.

Ingresos por Intereses. - No hubo variación.

6. Conciliación global entre las cifras financieras y las presupuestales

Se presenta la conciliación de los ingresos presupuestarios del estado analítico de ingresos sobre la base de devengado contra los ingresos del estado de actividades, así como la conciliación entre los egresos presupuestarios devengados del estado analítico de egresos y los gastos contables del estado de actividades.

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 balance general y Estado de Resultados que fueron dictaminadas

7. 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 2 de abril del 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 Pemex Transformación Industrial.

8. Presentación de la cuenta 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.

9. Autorización de estados de información Financiera Presupuestaria

Con fecha 22 de abril de 2019, fue autorizado para su emisión, el Estado de Información Financiera Presupuestaria de Pemex Transformación Industrial, Empresa Productiva Subsidiaria comprendido del 1° de enero al 31 de diciembre de 2018 por los siguientes funcionarios: Mtro. Miguel Gerardo Breceda Lapeyre, Director General de Pemex Transformación Industrial; Dr. E. Raúl Escorza Pérez, Subdirector de la Coordinación Financiera para Empresas Productivas Subsidiarias; y C. P. Luis Rodolfo Capitanachi Dagdug, Gerente de Finanzas para Procesos Industriales y Logística.

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
 (Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables
 Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

1. Ingresos Presupuestarios		<u>\$ 541,800,410,049</u>
2. Más ingresos contables no presupuestarios		\$ 248,033,224,430
Incremento por variación de inventarios	-	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	-	
Disminución del exceso de provisiones	-	
Otros ingresos y beneficios varios	-	
Otros ingresos no presupuestarios	<u>\$ 248,033,224,430</u>	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		\$ (642,414,230,597)
Productos de capital	-	
Aprovechamientos capital	-	
Ingresos derivados de financiamientos	-	
Otros ingresos presupuestarios no contables	<u>\$ (642,414,230,597)</u>	
4. Ingresos Contables (4=1+2-3)	-	<u>\$ 1,432,247,865,076</u>

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

Para el caso de los ingresos presupuestarios, el monto de \$541,800,410,049 pesos, refleja un dato neto que incluye:

Las ventas de bienes interiores 1,083,911,781,137 (pesos); la suma neta de impuestos, principalmente IVA (retenido 415,252,085,906 pesos, menos el acreditable de 381,418,103,731 pesos); comercio exterior (exportaciones por 55,560,945,315 pesos menos importación de mercancía para reventa y compra materia prima, hidrocarburos, así como servicios a terceros nacionales por 637,529,562,863 pesos); otros ingresos propios diversos (fletes, estaciones de servicio, venta excedentes de energía, franquicias, servicios prestados a usuarios, utilidad/pérdida cambiaria, penalizaciones, venta activos, intereses ganados/pagados, etc.) por 6,709,793,810 pesos y endeudamiento neto por (686,529,525).

Los ingresos contables no presupuestarios por \$248,033,224,430 incluyen lo siguiente.

Los otros ingresos Contables no presupuestarios se integran como a continuación se indica: Productos Financieros 1,561,125; Rendimientos por Financiamiento Cta Corriente, 126,286,599; Utilidad Cambiaria, (301,820,382,820); Ingresos por la aplicación del Método de Participación, (1,666,217,160); Instrumentos Financieros, (6,540,352); Ingresos Varios, 3,413,870,747; Ventas en el País, 19,413,895,861; Otros Ingresos de la Operación, (410,570); Ventas de Exportación, 2,566,638,720; Ventas Inter EPS, (1,222,550,379); Ingresos por Servicios Prestados Inter EPS, 40,177,900,101; Ingresos por Fletes, 0; Provisión, (9,017,276,301).

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Conciliación entre los egresos presupuestarios y contables
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

1. Total de egresos (presupuestarios)		\$ 549,893,509,321
2. Menos egresos presupuestarios no contables		\$ (38,867,242,299)
Mobiliario y equipo de administración	\$ 2,322,949	
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	-	
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	\$ 475,130,456	
Vehículos y equipo de transporte	\$ 557,023	
Equipo de defensa y seguridad	-	
Maquinaria, otros equipos y herramientas	\$ 508,953,687	
Activos biológicos	-	
Bienes inmuebles	-	
Activos intangibles	-	
Obra pública en bienes propios	\$ 660,114,171	
Acciones y participaciones de capital	-	
Compra de títulos y valores	-	
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	-	
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	-	
Amortización de la deuda pública	\$ 851,422,282	
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	-	
Otros Egresos Presupuestales No Contables	\$ (41,365,742,867)	

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Conciliación entre los egresos presupuestarios y contables
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018

(Cifras en pesos)

3. Más gastos contables no presupuestales	\$ 908,774,041,989
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	\$ 18,524,030,436
Provisiones	\$ 591,684,935,553
Disminución de inventarios	-
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	-
Aumento por insuficiencia de provisiones	-
	\$ 298,565,076,000
Otros Gastos	-
Otros Gastos Contables No Presupuestales	-
4. Total de Gasto Contable (4=1-2+3)	<u>\$1,497,534,793,610</u>

El monto de los egresos presupuestarios por 549,893,509,321 pesos, refleja un dato neto, ya que incorpora principalmente las compras de materias primas a las empresas productivas subsidiarias de Pemex por 381,123,337,937 pesos; pagos por servicios interorganismos 54,253,496,615 pesos; pagos por servicios corporativos por 18,219,737,188; el total del gasto programable 101,994,280,440 pesos; el neto de las operaciones ajenas por 1,335,109,654 pesos y el costo financiero neto de (4,362,233,205) pesos.

Los gastos contables no presupuestales por \$908,774,041,989 incluyen lo siguiente:

Costo de Ventas, 34,491,323,736; Compras Interorganismos; 604,073,001; Costo de Servicios Intercompañías; 570,583,167; Otros Ingresos y Gastos por Transportes Internos; 512,518,873; Otros Gastos de Operación, (15,048,984,209); Operación de Refinerías, 3,631,484,240; Arrendamientos Varios, (649,329,298); Operación de Ductos de Transportación de Refinación, 17,200,844; Operación de Gas y Petroquímica Básica, 1,061,160,533; Operación de Ductos de Gas y Petroquímica Básica, 15,303,285; Operación de Petroquímica, 280,629,890; Operación de Marina, 4,447,551; Gastos Varios, (1,257,906,501); Instrumentos Financieros, 18,821,936; Gastos de Venta, 374,048,642; Gastos de Distribución, 158,603,956; Gastos de Administración, (2,385,990,902.00); Costos por Servicios Financieros, 24,529.00; Pérdida Cambiaria, 300,942,468,891; Gastos de Proyectos Capitalizados, (1,609,005,597); Construcción de Obras Rehabilit Modific y Reacondic por el Contrario, (15,553,812,170); Intereses a Cargo, (316,236) ; Costo de Activos dados de Baja y Vta de Act Improd, 979,381,213; Otros Impuestos y Derechos, (23,304,333); Gastos por Siniestros, 3,715,498; Sar y Benef al Ret, 30,674,801,687; Gastos de Servicios Administrativos Prestados al Corporativo, 186,715,133; Gastos por Pérdidas No Operativas, (39,433,581,359); Estimaciones, Depreciación, Deterioro, 18,524,030,436; Provisiones, Reserva Jubilaciones, 591,684,935,553.