

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

Estados financieros separados

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(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 2019 y 2018 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 3
Estados financieros separados:	
Estados separados de situación financiera	4
Estados separados de resultado integral	5
Estados separados de cambios en el patrimonio	6
Estados separados de flujos de efectivo	7
Notas a los estados financieros separados	8 a 80



Informe de los Auditores Independientes

Al H. Consejo de Administración de Pemex Transformación Industrial,
Empresa Productiva del Estado

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Opinión

Hemos auditado los estados financieros separados de Pemex Transformación Industrial, Empresa Productiva del Estado (Pemex TRI), que comprenden los estados separados de situación financiera al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los estados separados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, y notas que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros separados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera no consolidada de Pemex TRI, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, así como sus resultados no consolidados y sus flujos de efectivo no consolidados por los años terminados en esas fechas, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros separados* de nuestro informe. Somos independientes de 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 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 separados adjuntos, en el ejercicio que terminó el 31 de diciembre de 2019, Pemex TRI sufrió una pérdida neta de \$66,343,476; además, a esa fecha tiene un déficit acumulado por \$324,593,518 y el estado de situación financiera separado muestra un exceso de pasivos circulantes sobre activos circulantes de \$30,817,689. Estas cuestiones, aunadas a que Pemex TRI efectúa operaciones importantes con su controladora y partes relacionadas, y a que es responsable solidario de la deuda pública contratada por su compañía controladora Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado, como se menciona en las notas 13 y 16 a los estados financieros separados, y a la situación que presenta la controladora por la disrupción en su negocio creada por la pandemia del COVID 19 y las negociaciones entre los miembros de la Organización de los Países Exportadores de Petróleo (OPEC) que afectaron los precios del crudo, su apalancamiento financiero, su régimen fiscal y la disminución en su capital de trabajo, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda significativa sobre la capacidad de Pemex TRI para continuar como negocio en marcha. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

(Continúa)

Párrafos de énfasis

Como se menciona en la nota 2 (c) a los estados financieros separados adjuntos, éstos 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 sus subsidiarias, las que se han registrado aplicando el método de participación. Pemex TRI es subsidiaria de Petróleos Mexicanos 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 con esta cuestión.

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

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

En la preparación de los estados financieros separados, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de Pemex TRI para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con negocio en marcha y utilizando la base contable de negocio en marcha excepto si la Administración tiene intención de liquidar a Pemex TRI 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 la auditoría de los estados financieros separados

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

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

- Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados financieros separados, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debida a fraude es más elevado que en el caso de una desviación material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.

- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de Pemex TRI.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, de la base contable de negocio en marcha y, basados en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de Pemex TRI para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros separados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que 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 las entidades o líneas de negocio dentro del grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros separados. Somos responsables de la administración, supervisión y desarrollo de la auditoría de grupo. Somos exclusivamente responsables de nuestra opinión de auditoría.

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

KPMG CÁRDENAS DOSAL, S. C.



C.P.C. Francisco Javier Sánchez Mayén

Ciudad de México, a 21 de abril de 2020

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados separados de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activo	Nota	2019	2018	Pasivo y patrimonio (déficit)	Nota	2019	2018
Activo circulante:				Pasivo circulante:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	\$ 4,257,007	9,553,794	Porción circulante de la deuda a corto plazo	16	\$ 752,033	4,692,929
Cuentas, documentos por cobrar y otros				Arrendamientos a corto plazo	17	3,438,772	-
Cuentas por cobrar a clientes	10 (a)	45,912,140	48,072,682	Documentos y cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos,			
Otras cuentas por cobrar	10 (b)	36,618,283	36,776,845	Empresas Productivas subsidiarias y partes relacionadas	13	158,494,876	84,402,654
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos,				Proveedores		12,847,397	8,995,130
Empresas Productivas subsidiarias y partes relacionadas	13	920,984	70,535,191	Cuentas y gastos acumulados por pagar		10,852,921	10,253,058
Inventarios	11	77,064,687	74,295,833	Impuestos y derechos por pagar		9,825,875	14,450,551
Otros activos	15	633,490	515,044	Instrumentos financieros derivados	18	<u>12,406</u>	<u>3,204</u>
Instrumentos financieros derivados	18	<u>-</u>	<u>261</u>				
Total del activo circulante		<u>165,406,591</u>	<u>239,749,650</u>	Total del pasivo circulante		<u>196,224,280</u>	<u>122,797,526</u>
Activo no circulante:				Pasivo no circulante:			
Inversiones permanentes en subsidiarias	12	10,132,607	7,903,679	Deuda a largo plazo	16	19,024,522	20,721,115
Propiedades, planta y equipo, neto	14	324,928,065	283,088,156	Arrendamientos a largo plazo	17	51,983,510	-
Derechos de uso de activos	17	<u>55,338,645</u>	<u>-</u>	Beneficios a los empleados	19	607,875,600	504,438,845
Total del activo no circulante		<u>390,399,317</u>	<u>290,991,835</u>	Provisión para créditos diversos	20	<u>5,291,514</u>	<u>4,322,184</u>
				Total del pasivo no circulante		<u>684,175,146</u>	<u>529,482,144</u>
				Total del pasivo		<u>880,399,426</u>	<u>652,279,670</u>
				Patrimonio (Déficit):			
				Certificados de aportación "A"	22	67,452,344	25,495,427
				Aportaciones del Gobierno Federal a			
				Petróleos Mexicanos		<u>14,104,553</u>	<u>14,104,553</u>
				Resultados acumulados integrales		(100,809,142)	41,400,640
				Resultados acumulados:			
				De ejercicios anteriores		(238,997,797)	(137,251,876)
				Pérdida neta del año		<u>(66,343,476)</u>	<u>(65,286,929)</u>
				Total de Patrimonio (Déficit)		<u>(324,593,518)</u>	<u>(121,538,185)</u>
				Contingencias y compromisos	25		
Total del activo		<u>\$ 555,805,908</u>	<u>530,741,485</u>	Total del pasivo y patrimonio		<u>\$ 555,805,908</u>	<u>530,741,485</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 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Nota	2019	2018
Ventas netas:			
En el país	8	\$ 791,912,881	960,558,229
A partes relacionadas		89,370,898	90,929,254
De exportación		39,566,261	53,222,168
Ingresos por servicios terceros	8	<u>2,085,081</u>	<u>546,136</u>
		922,935,121	1,105,255,787
Costo de lo vendido	3 (o) y 23	<u>917,356,358</u>	<u>1,103,192,557</u>
Utilidad bruta		<u>5,578,763</u>	<u>2,063,230</u>
Otros ingresos	24 (a)	(3,032,794)	(6,633,664)
Otros gastos	24 (b)	<u>551,926</u>	<u>1,263,233</u>
Otros Ingresos, neto		(2,480,868)	(5,370,431)
Gastos generales:			
Gastos de distribución y venta	23	23,905,761	26,616,964
Gastos de administración	23	<u>50,035,186</u>	<u>51,615,827</u>
		<u>73,940,947</u>	<u>78,232,791</u>
Resultado de operación		<u>(65,881,316)</u>	<u>(70,799,130)</u>
Ingreso financiero		1,924,073	7,475,510
Costo financiero		(6,250,483)	(1,910,666)
Resultado por derivados financieros, neto	18	(9,231)	(11,303)
Utilidad (pérdida), en cambios, neto	18	<u>3,767,561</u>	<u>(1,707,557)</u>
		<u>(568,080)</u>	<u>3,845,984</u>
Participación en los resultados de inversiones permanentes de subsidiarias	12	<u>105,920</u>	<u>1,666,217</u>
Pérdida antes del impuesto a la utilidad		(66,343,476)	(65,286,929)
Impuesto a la utilidad	21	<u>-</u>	<u>-</u>
Pérdida neta del año		<u>(66,343,476)</u>	<u>(65,286,929)</u>
Otros resultados integrales:			
Partidas que serán reclasificadas posteriormente al resultado del ejercicio:			
Efecto por conversión	12	(272,086)	1,465,569
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del ejercicio:			
Ganancias actuariales por beneficios a empleados	19	<u>(142,400,722)</u>	<u>110,060,067</u>
Total de otros resultados integrales		<u>(142,672,808)</u>	<u>111,525,636</u>
Resultado integral total	\$	<u><u>209,016,284</u></u>	<u><u>46,238,707</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 2019 y 2018

(Con cifras expresadas en miles de pesos)

	Patrimonio Certificados de aportación "A"	Aportaciones del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos	Resultados acumulados integrales		Resultados acumulados (déficit)		Total
			Efecto acumulado por conversión (nota 10)	Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios a empleados	Del ejercicio	De ejercicios anteriores	
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 22(a))	768,777	-	-	-	-	-	768,777
Reconocimiento de efectos de NIIF 9 (Nota 10)	-	-	-	-	-	212,127	212,127
Resultado integral (nota 22 (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>
Traspaso a resultados acumulados	-	-	-	-	65,286,929	(65,286,929)	-
Transferencia de activos a las EPS's Pemex Logística, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno (nota 22 (a))	(2,866,522)	-	-	-	-	-	(2,866,522)
Acciones de PTI Infraestructura de Desarrollo	-	-	-	-	-	713	713
Traspaso por fusión con Pemex Etileno (nota 20 (a))	44,823,439	-	-	463,026	-	(23,917,244)	21,369,221
Transferencia de costo neto del periodo por sustitución patronal (nota 19)	-	-	-	-	-	(12,542,461)	(12,542,461)
Resultado integral (nota 22 (c))	-	-	(272,086)	(142,400,722)	(66,343,476)	-	(209,016,284)
Saldos al 31 de diciembre de 2019	<u>\$ 67,452,344</u>	<u>14,104,553</u>	<u>2,141,927</u>	<u>(102,951,069)</u>	<u>(66,343,476)</u>	<u>(238,997,797)</u>	<u>(324,593,518)</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados separado de flujo de efectivo

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Con cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>2019</u>	<u>2018</u> (Ver nota 4(d))
Actividades de operación:		
Perdida neta del período	\$ (66,343,476)	(65,286,929)
Ajustes por:		
Efecto de valuación de instrumentos financieros	28	614
Depreciación	24,964,914	19,183,640
Deterioro de propiedades, planta y equipo	(42,243,942)	(659,610)
Participación en los resultados de subsidiarias	(105,920)	(1,666,217)
Pérdida en venta de propiedades, planta y equipo	703,077	1,042,734
Depreciación de derechos de uso	5,076,359	-
Intereses a favor	(1,924,073)	(7,475,510)
Intereses a cargo	6,158,753	1,910,666
	<u>(73,714,280)</u>	<u>(52,950,612)</u>
Variaciones en:		
Instrumentos financieros derivados con fines de negociación	9,436	11,588
Cuentas por cobrar a clientes	4,262,886	(17,795,211)
Cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos y empresas productivas subsidiarias	17,064,536	(6,063,658)
Inventarios	(1,320,224)	(5,870,679)
Otros activos	1,297,803	(123,358)
Proveedores cuentas y gastos acumulados por pagar	(47,675,202)	29,609,838
Provisión para créditos diversos	938,459	358,340
Impuestos y derechos por pagar	(4,624,676)	7,568,791
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos y empresas subsidiarias	91,416,965	(3,617,191)
	<u>(12,344,297)</u>	<u>(48,872,152)</u>
Flujos netos de efectivo usados en actividades de operación		
	<u>(12,344,297)</u>	<u>(48,872,152)</u>
Actividades de inversión:		
Adquisición de propiedades, planta y equipo	(5,967,762)	(16,457,510)
Aportaciones a inversiones permanentes	(4,564,757)	-
Dividendos recibidos	2,235,371	3,041,600
Administración centralizada de efectivo	30,210,655	60,886,336
Intereses cobrados	1,851,432	7,601,485
	<u>23,764,939</u>	<u>55,071,911</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión		
	<u>23,764,939</u>	<u>55,071,911</u>
Actividades de financiamiento:		
Pagos de deuda	(5,603,809)	(5,224,326)
Pago de arrendamientos	(9,567,486)	-
Intereses pagados	(1,546,134)	(1,844,345)
	<u>(16,717,429)</u>	<u>(7,068,671)</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento		
	<u>(16,717,429)</u>	<u>(7,068,671)</u>
Disminución de efectivo y equivalentes de efectivo	(5,296,787)	(868,912)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	9,553,794	10,422,706
	<u>9,553,794</u>	<u>10,422,706</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	<u>\$ 4,257,007</u>	<u>9,553,794</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 16 de julio de 1992 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Ley Orgánica de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, misma que crea a Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica como organismos descentralizados de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonios propios, con carácter de subsidiarios con respecto a Petróleos Mexicanos. Dicha Ley Orgánica fue abrogada por la Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008, salvo por, entre otros, lo que se refiere a los organismos descentralizados creados en virtud de esta Ley Orgánica.

El 20 de diciembre de 2013 fue publicado, en el Diario Oficial de la Federación, el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en Materia de Energía, el cual entró en vigor al día siguiente de su publicación y que incluye artículos transitorios que establecen el marco legal que debe implementarse en materia energética.

El 11 de agosto de 2014 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Ley de Petróleos Mexicanos, misma que entró en vigor el 7 de octubre de 2014, con excepción de algunas disposiciones. Esta Ley de Petróleos Mexicanos abrogó la anterior Ley de Petróleos Mexicanos publicada en noviembre de 2008.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en su sesión celebrada el 18 de noviembre de 2014, aprobó la reorganización corporativa, presentada como propuesta por el Director General de Petróleos Mexicanos. De conformidad con dicha propuesta, los cuatro organismos subsidiarios de Petróleos Mexicanos existentes, que eran Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica se transformaron en dos empresas productivas subsidiarias. Pemex-Exploración y Producción se transformó en la empresa productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica se transformaron en la empresa productiva subsidiaria Pemex Transformación Industrial. Asimismo, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la creación de siete empresas productivas subsidiarias, entre ellas, Pemex Cogeneración y Servicios y Pemex Etileno (la "Reorganización Corporativa").

El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el Acuerdo de Creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Transformación Industrial, mismo que fue publicado en el Diario Oficial de la Federación con fecha 28 de abril de 2015.

El 6 de octubre de 2015 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Declaratoria de entrada en vigor del Acuerdo de Creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Transformación Industrial que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos. Dicho acuerdo de creación entró en vigor el 1 de noviembre de 2015.

De conformidad con su Acuerdo de Creación, Pemex Transformación Industrial adquirió todos los bienes, derechos y obligaciones que le fueron transmitidos con motivo de la Reorganización Corporativa, por lo que se subrogó en todos los derechos y obligaciones relacionados con dichas transmisiones.

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

(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 24 de junio de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos autorizó la fusión de Pemex Transformación Industrial y la empresa productiva subsidiaria Pemex Etileno, con efectos a partir del 1 de julio de 2019. A partir de esa fecha, Pemex Transformación Industrial quedó subrogado en los derechos y obligaciones de los que era titular Pemex Etileno.

El 28 de junio de 2019, se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la adecuación al Acuerdo de Creación de Pemex Transformación Industrial, misma que entró en vigor en el 1 de julio de 2019.

Pemex Transformación Industrial cuenta con personalidad jurídica y patrimonio propios, sujeta a la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos, de conformidad con lo establecido en la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento.

Pemex Transformación Industrial tiene por objeto principal las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos.

Para efectos de estos estados financieros, la empresa productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Transformación Industrial puede ser referida como PTRI.

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, lugar en donde se puede obtener los estados financieros separados.

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, petroquímicos y productos de etileno.

Pemex TRI posee una participación importante en el mercado de combustibles, y derivado de ser una Empresa Productiva del Estado, mantiene una responsabilidad implícita de garantizar el abasto en el territorio nacional. Durante 2019, la participación en el mercado nacional fue aproximadamente de 90.0% en gasolinas 78.6% en diésel, 96.1% en turbosina, 54.0% en GLP y 45.1% en Gas Natural, mismas que considerando las nuevas regulaciones de la CRE, se planea incrementar durante los próximos años.

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)

La visión del Plan de Negocios de Pemex, y del Sector Energético Mexicano, 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.

El Plan Nacional de Hidrocarburos y el Plan Nacional de Refinación, considera la construcción de una refinería en Dos Bocas, Municipio de Paraíso, Tabasco, México. La nueva refinería tendrá un proceso de 340 miles de barriles día (Mbd) de petróleo crudo 100% Maya, en una configuración de coquización para convertir los residuales en productos de mayor valor, con lo que será posible incrementar la oferta de gasolina y diésel en 280 Mbd.

En línea con la política del Gobierno de México en materia energética y de desarrollo económico y social, establecida en el Plan Nacional de Desarrollo 2019-2024, se elaboró el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2019-2023 (aprobado el pasado 15 de julio de 2019 por su Consejo de Administración).

Los Ejes de Acción de Pemex TRI, son: 1) Incrementar la capacidad efectiva de producción, 2) Austeridad, combate a la corrupción y desempeño con honestidad, y 3) Fortalecer la presencia en el mercado

El planteamiento Estratégico Institucional, incluye 11 objetivos estratégicos, con 35 estrategias asociadas. Pemex TRI contribuye en 7 de estos objetivos por medio de 6 estrategias propias y 6 transversales:

- 1) Fortalecimiento de la situación financiera de la empresa; instrumentando esquemas de control y seguimiento de ingresos y gastos, para lograr las metas anuales de balance financiero.
- 2) Adecuar y modernizar la infraestructura de producción
- 3) Incrementar la confiabilidad y seguridad de las operaciones.
- 4) Ampliación de la capacidad de refinación, así como la disponibilidad y, en su caso, diversificar las fuentes de materia prima para la producción de etileno y sus derivados y cadena de aromáticos.
- 5) Fortalecimiento de la comercialización y contribución para garantizar el abasto de productos de manera eficiente, oportuna y de calidad.
- 6) Mejorar la gestión y fortalecer las competencias para incrementar la eficiencia de las actividades operativas.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- 7) Fortalecer el enfoque de responsabilidad social, minimizar el impacto ambiental y mejorar la eficiencia energética.

La visión de la nueva administración define la actividad que desarrolla Pemex Transformación Industrial, como estratégica para el desarrollo de la nación, alineado al Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, abre nuevas oportunidades para llevar a cabo asociaciones para desarrollar y mejorar los procesos productivos actuales.

Acompañado de los recursos presupuestales para atender las premisas arriba señaladas, prioriza las "acciones tempranas y el plan de rehabilitaciones en el SNR para 2019 y 2020", que permite recuperar la capacidad de producción instalada y la eficiencia en materia energética.

(2) Bases de preparación de los estados financieros separados-**a) Autorización**

Con fecha 21 de abril de 2020 fueron autorizados para su emisión los estados financieros separados y sus notas al 31 de diciembre 2019, por los siguientes funcionarios, el Ing. Jorge Luis Basaldúa Ramos Suplente por Ausencia (S.P.A.) del Titular de la Dirección General de Pemex Transformación Industrial, L.C. Victorio Linares Mantilla, S.P.A. del Subdirector de la Coordinación Financiera y el L.C. Nestor José Martínez Aguilar, S.P.A. del Gerente de Control Financiero en las Empresas Productivas Subsidiarias.

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 separados adjuntos, en el ejercicio que terminó el 31 de diciembre de 2019, Pemex TRI sufrió una pérdida neta de \$66,343,476; además, a esa fecha tiene un déficit acumulado por \$324,593,518 y el estado de situación financiera separado muestra un exceso de pasivos circulantes sobre activos circulantes de \$30,817,689. Estas cuestiones, aunadas a que Pemex TRI efectúa operaciones importantes con su controladora y partes relacionadas, y a que es responsable solidario de la deuda pública contratada por su compañía controladora Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado, como se menciona en las notas 13 y 16 a los estados financieros separados, y a la situación que presenta la controladora por la disrupción en su negocio creada por la pandemia del COVID 19 y las negociaciones entre los miembros de la Organización de los Países Exportadores de Petróleo (OPEC) que afectaron los precios del crudo, su apalancamiento financiero, su régimen fiscal y la disminución en su capital de trabajo, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda significativa sobre la capacidad de Pemex TRI para continuar como 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Hechos y condiciones

Pemex Transformación Industrial ha reconocido pérdidas netas continuas durante los años de 2019 y 2018 por \$66,343,476 y \$65,286,929, respectivamente. Adicionalmente al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se tiene un patrimonio negativo de \$324,593,518 y \$121,538,185, respectivamente, asimismo en el ejercicio de 2019 se está teniendo un capital de trabajo negativo en \$31,451,179 mientras que en 2018 es positivo \$116,437,080, el principal pasivo circulante al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es con partes relacionadas y representa el 80% y 68% del mismo, respectivamente.

Adicionalmente, Petróleos Mexicanos, 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 fondar sus gastos de operación, inversión y otros gastos, por lo que su endeudamiento ha incrementado significativamente y su capital de trabajo ha disminuido; esto aunado a la fuerte caída de los precios del petróleo que inició a finales de 2014, y su comportamiento volátil subsecuente, incluyendo la reciente caída de los precios del crudo a partir en marzo de 2020 como resultado del efecto del Covid-19 y de los desacuerdos entre Rusia y Arabia Saudita.

Al inicio de 2019 y marzo 2020, 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 Petróleos Mexicanos durante 2020.

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 2020 se estima que los egresos presupuestales de Petróleos Mexicanos por \$523,425,000 junto con el costo financiero de \$113,733,500 superen los ingresos presupuestales de \$574,535,000, en \$62,623,500, cifra que corresponde a la meta de balance financiero (negativo) autorizado por el Congreso de la Unión a Petróleos Mexicanos; a pesar de que en dicho presupuesto se le autoriza a Petróleos Mexicanos un endeudamiento neto adicional de \$34,875,000, el cual es considerado por el Gobierno Federal como deuda pública para cubrir parte de su balance financiero negativo.

Con fecha 15 de julio de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el Plan de Negocios 2019-2023 el cual sienta las bases para modernizar a la empresa, hacerla más competitiva y garantizar su viabilidad financiera en el corto mediano y largo plazo.

El plan establece las medidas para enfrentar los principales problemas estructurales de la empresa: la elevada carga impositiva, su deuda; así como la baja inversión. Destacan, entre otras las acciones que se muestran en la hoja siguiente.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Se continuará con la disciplina financiera y la reducción de los costos y gastos de la empresa, buscando la operación eficiente de nuestras plantas y el fortaleciendo nuestra política comercial de venta de productos.
- Petróleos Mexicanos prevé acelerar el desarrollo de reservas de petróleo crudo y gas e incrementar gradualmente la producción de petróleo crudo tanto en nuevos descubrimientos, enfocando los esfuerzos en aguas someras y campos terrestres y reduciendo el tiempo entre el descubrimiento y la primera producción, como en campos en operación, desarrollando nuevos pozos efectuando mantenimientos mayores. Su recuperación será el soporte para la generación de rendimientos netos positivos para la empresa.
- Se prevé asimismo un incremento a la capacidad de refinación y petroquímicos, la recuperación gradual del proceso de crudo a partir de los mayores montos de inversión que se destinan para la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación a partir de 2020.

Durante 2019, Petróleos Mexicanos logró estabilizar su producción de petróleo crudo, mantener el volumen de crudo procesado en el Sistema Nacional de Refinación y reducir su costo de operación, mostrando inclusive en el mes de enero de 2020 una producción de 1,724 millones de barriles de petróleo crudo, cifra superior al promedio observado en todo el ejercicio 2019, lo cual genera certeza de que las estrategias seguidas en este aspecto, incrementarán paulatinamente el nivel de ingresos de la empresa.

La Administración tiene su 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 y apoyo en el combate al robo de combustible. Asimismo, en 2019 el Gobierno Federal efectuó otra aportación como Certificados de Aportación a Petróleos Mexicanos por \$122,131,000 equivalentes a US\$ 5,000,000 con el fin de apoyar la situación financiera de Petróleos Mexicanos y durante 2020 el Gobierno Federal continuará efectuando aportaciones que contribuirán a la liquidez de Petróleos Mexicanos.

Las operaciones de manejo de pasivos efectuadas durante el ejercicio 2019 y a principios de 2020, han permitido mejorar el perfil de los vencimientos de deuda, situación que mejora la liquidez de Petróleos Mexicanos para los ejercicios 2020 y posteriores.

Asimismo, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito sindicadas para administración de liquidez hasta por un total de US\$7,450,000 y \$37,000,000, líneas que, en caso de alguna contingencia, le permitirían hacer frente a sus obligaciones de pago.

Por otra parte, Petróleos Mexicanos también contempla no incrementar su endeudamiento neto durante la duración del Plan apoyándose en los ingresos provenientes de los incrementos en la producción en toda la cadena de valor y ha desarrollado y continuará desarrollando operaciones de manejo de pasivos para mejorar el perfil de su deuda.

El 1o. de abril de 2020 la agencia calificadora HR Ratings ratificó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos en la escala local HR AAA con perspectiva estable y bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos en la escala global a "HR BBB+(G)" con perspectiva negativa tras una acción similar sobre el soberano del Gobierno de México.

(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 3 de abril de 2020 la agencia calificadoradora Fitch bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos para emisiones de largo plazo en moneda extranjera y nacional de "BB+ y AA(mex) -" a "BB y A(mex)" respectivamente, manteniendo la perspectiva negativa de las calificaciones.

El 17 de abril de 2020, la agencia calificadoradora Fitch bajó la calificación crediticia en escala internacional de Petróleos Mexicanos de "BB" a "BB-", como consecuencia de la disminución de la calificación soberana del Gobierno Federal. También revisó la perspectiva de la calificación a estable de negativa. Esta baja de la calificación de PEMEX refleja el vínculo directo con la calificación soberana de México según la metodología de Fitch.

El 17 de abril de 2020 la agencia calificadoradora Moody's bajó la calificación crediticia de Petróleos Mexicanos de "Baa3" a "Ba2", manteniendo la perspectiva negativa de la calificación, tras una acción similar sobre las calificaciones soberanas del Gobierno Federal y ante el deterioro de las perspectivas económicas mundiales.

Conforme a las escalas de calificación crediticia de Fitch y Moody's, las calificaciones BB-/Ba2 son consideradas sin grado de inversión, por lo que los instrumentos de deuda de Petróleos Mexicanos se encuentran en grado especulativo.

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 2019 y 2018 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").

Este es el primer conjunto de estados financieros anuales de Pemex TRI en los que se ha aplicado la Norma NIIF 16 *Arrendamientos (NIIF 16)*. Los cambios relacionados a las políticas contables significativas se describen en las Nota 3 (g).

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
Beneficios a empleados (Plan de Beneficios Definidos)	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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.
- iii. La provisión por beneficios a los empleados representa aproximadamente el 69% y 77% de los pasivos totales de Pemex Transformación Industrial al 31 de diciembre de 2019 y 2018 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.

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 separados 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)

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:

- i. Juicios y supuestos e incertidumbre en las estimaciones.
 - 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

- ii. Determinación del valor razonable

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 valuación que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de Nivel 3.

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

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).

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

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.

(3) Políticas contables significativas-

Las políticas contables que se muestran a continuación se han aplicado uniformemente en la preparación de los estados financieros separados que se presentan, y han sido aplicadas consistentemente por Pemex Transformación Industrial, excepto por lo que se indica en la Nota 4 Cambios contables.

A continuación, se describen las políticas contables significativas:

(a) Moneda Extranjera-**i. Transacciones en moneda extranjera-**

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

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se convierten a la moneda funcional al tipo de cambio en la fecha de presentación. Los activos y pasivos no monetarios que se miden al valor razonable en una moneda extranjera se convierten a la moneda funcional al tipo de cambio cuando se determinó el valor razonable. Las partidas no monetarias que se miden en función del costo histórico en una moneda extranjera se convierten al tipo de cambio en la fecha de la transacción. Las diferencias de moneda extranjera generalmente se reconocen en los estados separados de resultados integrales y se presentan dentro de rendimiento (pérdida) en cambios.

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 la fecha de la transacción para las cuentas de 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)

Las diferencias en conversión de moneda extranjera se reconocen en otros resultados integrales y se presentan en el efecto por conversión.

(b) Instrumentos financieros-

i. Reconocimiento y medición inicial

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

Los activos y los pasivos financieros (a menos que sea una cuenta por cobrar o por pagar sin un componente de financiamiento significativo) se miden y reconocen inicialmente a su valor razonable, las partidas no medidas a valor razonable con cambios en resultados incluirán los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión, cuando en lo subsecuente se midan a su costo amortizado. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

ii. Clasificación y medición posterior

Activos financieros-

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
- 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.

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al VRCORI como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados. 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 VRCORI como al VRCR si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

(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: Evaluación del modelo de negocio

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

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

- eventos contingentes que cambiarían el importe o la oportunidad de los flujos de efectivo;

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- 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 (por ejemplo, características de "sin recursos").

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

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.

Pasivos financieros: Clasificación, medición posterior, ganancias y pérdidas

En el caso de los pasivos financieros, estos se reconocen inicialmente a su valor razonable, y posteriormente se miden a su costo amortizado. Los pasivos financieros provenientes de la contratación o emisión de instrumentos financieros de deuda se reconocen inicialmente al valor de la obligación que representan (a su valor razonable) y se remedirán subsecuentemente bajo el método de costo amortizado devengado a través de la tasa de interés efectiva, donde los gastos, primas y descuentos relacionados con la emisión, se amortizan a través de la tasa de interés efectiva. El ingreso por intereses y las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas se reconoce en resultados.

iii. Baja en cuentas

Activos financieros

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

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

Pasivos financieros

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 en cuentas de un pasivo financiero, la diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero extinto y la contraprestación pagada (incluyendo los activos distintos de efectivo transferidos o los pasivos asumidos) se reconoce en resultados.

iv. Compensación

Un activo y un pasivo financiero serán objeto de compensación, de manera que se presente en el estado de situación financiera separado 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

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.

Sin embargo, dichos contratos no se contabilizan como coberturas designadas formalmente. Los instrumentos financieros derivados son reconocidos inicialmente a su valor razonable en la fecha en que se celebra un contrato de derivados y después del reconocimiento inicial se miden nuevamente a valor razonable. Cualquier ganancia o pérdida que surja de los cambios en el valor razonable de los derivados se reconoce directamente en el estado de resultados.

vi. Deterioro del valor*Instrumentos financieros y activos del contrato*

Pemex Transformación Industrial reconoce estimaciones de pérdidas crediticias esperadas ("PCE") por:

- los activos financieros medidos al costo amortizado;

(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 inversiones de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y
- los activos de contratos.

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

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

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 PCE durante el tiempo de vida, son las pérdidas crediticias que resultan de todos los posibles sucesos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero, sobre eventos pasados, condiciones actuales y pronósticos de condiciones económicas futuras.

Las PCE de doce meses son la parte de las PCE durante el tiempo de vida del activo que proceden de eventos de incumplimiento que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de los estados financieros (o un período inferior si el instrumento tiene una vida de menos de doce meses). El período máximo considerado al estimar las PCE es el período contractual máximo durante el que Pemex Transformación Industrial está expuesto al riesgo de crédito.

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 PCE

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

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

Activos financieros con deterioro crediticio

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

(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 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;
- es probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

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

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

Cancelación

El importe en libros bruto de un activo financiero se cancela cuando Pemex Transformación Industrial no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción de este. En el caso de los clientes individuales, la política de Pemex Transformación Industrial es cancelar el importe en libros bruto cuando el activo financiero cuente con dictamen de incobrabilidad establecido en las Políticas Generales y Procedimientos para Cancelar Adeudos. En el caso de los clientes corporativos Pemex Transformación Industrial hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en si existe o no una expectativa razonable de recuperación. No obstante, los activos financieros que son cancelados podrían estar sujetos a acciones legales a fin de cumplir con los procedimientos de Pemex Transformación Industrial para la recuperación de los importes adeudados.

(c) Inversión en subsidiarias-

Como se menciona en la nota 12, 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 12.

(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. 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.

(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 costo de ventas incluye 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 período.

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.

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.

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.

(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. 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

Los elementos de 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 su uso, o en el caso de obras en construcción, desde la fecha en que el activo está terminado y listo para su operación.

Hasta diciembre de 2018, las propiedades, planta y equipo mantenidos bajo contratos de arrendamiento financiero se depreciaban durante el menor del plazo del contrato de arrendamiento y la vida útil estimada.

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.

La vida útil de un componente se revisa y se reconoce de forma prospectiva 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.

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

Las pérdidas por deterioro y su reversión se reconocen en los resultados del año, en los renglones de costos y gastos en los que se reconoce su depreciación o amortización. En ningún caso se permite presentar las pérdidas por deterioro como parte de los 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 deterioro de inversiones en asociadas, negocios conjuntos y otras inversiones permanentes se reconocen en el rubro denominado participación en los resultados de inversiones permanentes en subsidiarias.

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-

Pemex Transformación Industrial adoptó la NIIF 16 utilizando el enfoque retrospectivo modificado, en consecuencia, la información comparativa no se actualizó y se sigue presentando conforme la NIC 17 y la CINIIF 4. Los detalles de las políticas contables según la NIC 17 y la CINIIF 4 se revelan más adelante.

Política aplicable a partir del 1 de enero de 2019

Al inicio de un contrato, Pemex Transformación Industrial evalúa si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Para evaluar si un contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado, Pemex Transformación Industrial utiliza la definición de arrendamiento en la NIIF 16.

Esta política se aplica a los contratos celebrados o modificados a partir del 1 de enero de 2019.

i. Como arrendatario

Al comienzo o en la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, Pemex Transformación Industrial asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios independientes relativos.

Considerando que en el caso de que un contrato contiene componentes de arrendamiento y no arrendamiento y se identifique que el componente de no arrendamiento es inferior al Límite para registrar errores detectados, se deberá utilizar la opción práctica mencionada en la norma relativa la cual consiste en no separar los componentes y contabilizar, como un todo, es decir tomarlo como un componente de arrendamiento.

(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 reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha de inicio del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, que comprende el monto inicial del pasivo por arrendamiento ajustado por cualquier pago de arrendamiento realizado en o antes de la fecha de inicio, más los costos directos iniciales incurridos y una estimación de los costos para dismantelar y retirar el activo subyacente o para restaurar el activo subyacente o el sitio en el que se encuentra, menos los incentivos de arrendamiento recibidos.

El activo por derecho de uso se deprecia posteriormente utilizando el método de línea recta desde la fecha de inicio hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a Pemex Transformación Industrial al final del plazo del arrendamiento o el costo del activo por derecho de uso refleja que Pemex Transformación Industrial ejercerá una opción de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base que los de propiedad y equipo. Además, el activo por derecho de uso se reduce periódicamente por pérdidas por deterioro, si corresponde, y se ajusta para ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos de arrendamiento que no se han pagado en la fecha de inicio, descontados, utilizando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no se puede determinar fácilmente, la tasa incremental de endeudamiento de Pemex Transformación Industrial. En general, Pemex Transformación Industrial utiliza su tasa de interés incremental como tasa de descuento.

Pemex Transformación Industrial determina su tasa de endeudamiento incremental obteniendo tasas de interés de varias fuentes de financiamiento externo y realiza ciertos ajustes para reflejar los términos del arrendamiento y el tipo de activo arrendado.

Los pagos de arrendamiento incluidos en la determinación del pasivo de arrendamiento comprenden lo siguiente:

- pagos fijos, incluyendo los pagos fijos en esencia;
- pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos utilizando el índice o la tasa en la fecha de inicio;
- importes que se espera pagar como garantía del valor residual; y
- el precio una opción de compra que Pemex Transformación Industrial está razonablemente seguro de ejercer, los pagos de arrendamiento por un período de renovación opcional si Pemex Transformación Industrial está razonablemente seguro de ejercer la opción de extensión y las penalizaciones por la terminación anticipada de un arrendamiento a menos que Pemex Transformación Industrial esté razonablemente seguro de no rescindir anticipadamente.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo. Se vuelve a medir cuando hay un cambio en los pagos de arrendamiento futuros que surgen por un cambio en un índice o tasa, si hay un cambio en la estimación del monto que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, si Pemex Transformación Industrial cambia su evaluación de ejercer una opción de compra, extensión o terminación o si hay un pago de arrendamiento fijo revisado en sustancia.

Cuando el pasivo por arrendamiento se vuelve a medir de esta manera, se realiza el ajuste correspondiente al importe en libros del activo por derecho de uso o se registra en resultados si el importe en libros del activo por derecho de uso se ha reducido a cero.

(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 presenta por separado los activos por derecho de uso y los pasivos de arrendamiento en el rubro de "Derechos de Uso de Activos" y "Arrendamientos a Corto y Largo Plazo" en el estado de situación financiera separado.

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor.

Pemex Transformación Industrial no reconoce los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamientos para arrendamientos de activos de bajo valor y arrendamientos a corto plazo. Pemex Transformación Industrial reconoce los pagos de arrendamiento asociados con estos arrendamientos como un gasto en línea recta durante el plazo del arrendamiento.

Política aplicable antes del 1 de enero de 2019

Para los contratos celebrados antes del 1 de enero de 2019, Pemex Transformación Industrial determinó si el acuerdo era o contenía un arrendamiento basado en la evaluación de si:

- el cumplimiento del acuerdo dependía del uso de un activo o activos específicos; y
- el acuerdo había transmitido el derecho a utilizar el activo. Un acuerdo transmitía el derecho a usar el activo si se cumplía uno de los siguientes requisitos:
- el comprador tenía la capacidad o el derecho de operar el activo mientras obtenía o controlaba más de una cantidad insignificante de la producción;
- el comprador tenía la capacidad o el derecho de controlar el acceso físico al activo mientras obtenía o controlaba más de una cantidad insignificante de la producción; o
- los hechos y circunstancias indicaron que era remoto que otras partes tomaran más de una cantidad insignificante de la producción, y el precio por unidad no era fijo por unidad de producción ni igual al precio de mercado actual por unidad de producción.

Los activos mantenidos bajo otros arrendamientos se clasificaron como arrendamientos operativos y no se reconocieron en el estado de situación financiera de Pemex Transformación Industrial. Los pagos realizados bajo arrendamientos operativos se reconocieron en resultados en forma lineal durante el plazo del arrendamiento. Los incentivos de arrendamiento recibidos fueron reconocidos como parte integral del gasto total de arrendamiento, durante el plazo del arrendamiento.

(h) Provisiones-

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

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.

(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 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.

ii. Plan de contribución definida

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

iii. Plan de beneficios definidos

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

El cálculo de las obligaciones por los planes de beneficios definidos es efectuado anualmente por un actuario calificado usando el método de crédito unitario proyectado. Cuando el cálculo resulta en un posible activo para Pemex Transformación Industrial, el activo reconocido se limita al valor presente de los beneficios económicos disponibles en la forma de reembolsos futuros del plan o reducciones en las futuras aportaciones al mismo. Para calcular el valor presente de los beneficios económicos, se debe considerar cualquier requerimiento de financiamiento mínimo.

(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 remediciones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluidos los intereses) y el efecto del techo del activo (si existe, excluido el interés), se reconocen de inmediato en otros resultados integrales. Pemex Transformación Industrial determina el gasto (ingreso) neto por intereses por el pasivo (activo) por beneficios definidos neto del período aplicando la tasa de descuento usada para medir la obligación por beneficios definidos al comienzo del período anual al pasivo (activo) por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo (activo) por beneficios definidos netos durante el período como resultado de aportaciones y pagos de beneficios. El gasto neto por intereses y otros gastos relacionados con los planes de beneficios definidos se reconocen en resultados.

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

iv. Otros beneficios a los empleados a largo plazo

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

v. Beneficios por terminación

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

(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.

i. Impuesto corriente

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

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

(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. Impuesto a la utilidad diferido

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

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

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

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

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

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

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

(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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(l) Contingencias-h

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.

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

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

Si un activo o un pasivo medido a valor razonable tiene un precio de compra y un precio de venta, Pemex Transformación Industrial mide los activos y las posiciones de largo plazo a un precio compra y los pasivos y posiciones cortas a un precio de venta.

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. 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-

Los ingresos se miden en función de la contraprestación especificada en un contrato con un cliente. Pemex Transformación Industrial reconoce los ingresos cuando transfiere el control sobre un bien o servicio a un cliente. Ver nota (8)

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(o) Presentación del estado separado del resultado integral-

Los ingresos, costos y gastos mostrados en los estados separados de resultados integrales se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes del resultado 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 ingresos, costos y gastos de operación son:

i. Ingresos

Representan los ingresos por la venta de productos y servicios.

ii. 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 no operativas, entre otros.

iii. 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.

iv. 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.

v. Gastos de administración

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

vi. Gastos por servicios corporativos

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

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

vi Ingreso y costo financiero

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

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

(4) Cambios contables-

Algunas otras nuevas normas también entraron en vigor

(a) NIIF 16 Arrendamientos

Pemex Transformación Industrial adoptó inicialmente desde el 1 de enero de 2019 la NIIF 16 Arrendamientos, utilizando el enfoque retrospectivo modificado, según el cual el efecto acumulativo de la aplicación inicial se reconoce en los resultados acumulados al 1 de enero de 2019. En consecuencia, la información comparativa presentada para 2018 no se actualizó y se sigue presentando con base en NIC 17 e interpretaciones relacionadas. Los detalles de los cambios en las políticas contables se revelan a continuación.

A. Definición de un arrendamiento-

Anteriormente, Pemex Transformación Industrial determinaba al inicio del contrato si un acuerdo era o contenía un arrendamiento según la CINIIF 4 "Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento". Pemex Transformación Industrial ahora evalúa si un contrato es o contiene un arrendamiento con base en la definición de un arrendamiento, como se explica en Nota 3 (g).

En la transición a la NIIF 16, Pemex Transformación Industrial eligió aplicar el expediente práctico para evaluar qué transacciones son arrendamientos, aplicando la NIIF 16 solo a estos contratos que previamente se identificaron como arrendamientos. Los contratos que no se identificaron como arrendamientos según la NIC 17 y la CINIIF 4 no se reevaluaron. Por lo tanto, la definición de un arrendamiento según la NIIF 16 se ha aplicado solo a los contratos celebrados o modificados a partir del 1 de enero 2019.

Al inicio o en la revaluación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, Pemex Transformación Industrial asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento y no arrendamiento sobre la base de sus precios independientes relativos. En el caso de que un contrato contiene componentes de arrendamiento y no arrendamiento y se identifique que el componente de no arrendamiento es inferior al Límite para registrar errores detectados, se deberá utilizar la opción práctica mencionada en la norma relativa la cual consiste en no separar los componentes y contabilizar, como un todo, es decir tomarlo como un componente del arrendamiento.

B. Como arrendatario

Como arrendatario, Pemex Transformación Industrial clasificó previamente los arrendamientos como arrendamientos operativos o financieros en función de su evaluación de si el arrendamiento transfirió significativamente todos los riesgos y beneficios relativos a la propiedad del activo subyacente a Pemex Transformación Industrial. Bajo la NIIF 16, Pemex Transformación Industrial reconoce los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamiento para la mayoría de estos arrendamientos y estos arrendamientos se encuentran en el balance general.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

C. Impacto en los estados financieros*i. Arrendamientos clasificados como arrendamientos operativos según la NIC 17*

Anteriormente, Pemex Transformación Industrial clasificaba algunos arrendamientos como arrendamientos operativos con base en la NIC 17. En la transición, los pasivos de estos arrendamientos se midieron al valor presente de los pagos remanentes descontados a la tasa de endeudamiento incremental de Pemex Transformación Industrial al 1 de enero de 2019. Los activos por derecho de uso se miden a:

- un monto igual al pasivo de arrendamiento, ajustado por el monto de cualquier pago de arrendamiento prepago o acumulado.

Pemex Transformación Industrial ha probado sus activos de derecho de uso por deterioro en la fecha de transición y ha concluido que no hay indicios de que los activos de derecho de uso estén deteriorados.

Pemex Transformación Industrial utilizó las siguientes soluciones prácticas al aplicar la NIIF 16 a arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos según la NIC 17:

- no reconoció los activos y pasivos por derecho de uso para arrendamientos cuyo plazo de arrendamiento finaliza dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de la solicitud inicial;
- excluyó los costos directos iniciales de la medición del activo por derecho de uso en la fecha de la aplicación inicial; y

En la transición a la NIIF 16, Pemex Transformación Industrial reconoció activos adicionales por derecho de uso y pasivos adicionales de arrendamiento, reconociendo la diferencia en resultados acumulados. El impacto en la transición se resume a continuación.

	1 enero 2019
Derechos de uso Nota (17)	53,741,422
Pasivo de arrendamiento	53,741,422
Resultados acumulados	-

- (a) Para el impacto de la NIIF 16 en el resultado del período, véase la Nota 17. Para los detalles de las políticas contables según la NIIF 16 y la NIC 17, ver Nota 3g.

Al medir los pasivos de arrendamiento para arrendamientos que se clasificaron como arrendamientos operativos, Pemex Transformación Industrial descontó los pagos de arrendamiento utilizando su tasa de interés incremental al 1o. de enero de 2019. La tasa promedio ponderada aplicada es 8.12232%

	2019
Pasivos por arrendamiento operativo al 31 de diciembre de 2018	\$ -
Compromiso por arrendamientos operativos	92,334,536

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

2019

Monto descontado usando la tasa de endeudamiento incremental al 1o. de enero de 2019	\$	53,741,422
Pasivos por arrendamiento reconocidos al 1 de enero de 2019	\$	53,741,422

D. Corrección de error en clasificación

Pemex Transformación Industrial celebró un “Convenio para la Formalización y operación de las Cuentas In-House Cash” (Convenio de administración centralizada de efectivo) con Petróleos Mexicanos y las EPS, mediante el cual se establece los términos y condiciones a Pemex Transformación Industrial en el proceso centralizado para la administración de efectivo con Petróleos Mexicanos. Como resultado de este acuerdo, se crearon cuentas de In-house cash que son administradas por la Tesorería Centralizada de Petróleos Mexicanos, quien paga o cobra intereses por los saldos de efectivo excedentes o deficitarios, respectivamente. Bajo este acuerdo, Pemex Transformación Industrial envía a la tesorería centralizada el efectivo resultante de la cobranza de la venta de bienes y servicios. Para el pago de todas sus obligaciones, la compañía emite una orden de pago y la tesorería centralizada realiza los pagos en nombre Pemex Transformación Industrial.

Durante 2019, Pemex Transformación Industrial llevo a cabo un análisis de esta operación y concluyó que los flujos de efectivo relacionados con el esquema de Tesorería centralizada con PEMEX, fueron erróneamente presentados como actividades de operación en su estado separado de flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2018. Resultando en una disminución en los flujos de efectivo relacionados con actividades operación relacionadas con cuentas por cobrar por \$ 60,886,336 y un incremento en los flujos de efectivo de actividades de inversión relacionadas con la tesorería centralizada por \$ 60,886,336.

La siguiente tabla resumen el impacto de la corrección de error en el estado separado de flujos de efectivo al 31 de diciembre del 2018:

		Cifras anteriormente reportadas	Corrección	Cifras corregidas
Pérdida antes de impuestos	\$	(65,286,929)	-	(65,286,929)
Actividades de operación		12,336,317	-	12,336,317
		(52,950,612)	-	(52,950,612)
Partes relacionadas		54,822,678	(60,886,336)	(6,063,658)
Otras actividades de operación		10,142,118	-	10,142,118
Flujos netos de efectivo de actividades de operación, a la hoja siguiente	\$	(12,014,184)	(60,886,336)	(48,872,152)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Cifras anteriormente reportadas	Corrección	Cifras corregidas
Flujos netos de efectivo de actividades de operación, de la hoja anterior	\$ (12,014,184)	(60,886,336)	(48,872,152)
Otras actividades de inversión	(5,814,425)		(5,814,425)
Administración Centralizada de efectivo		60,886,336	60,886,336
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(5,814,425)	60,886,336	55,071,911
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(7,068,671)		(7,068,671)
(Disminución) neta de efectivo y equivalentes de efectivo	(868,912)	-	(868,912)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año	10,422,706	-	10,422,706
Efectivo y equivalentes de efectivo al fin del año	\$ 9,553,794	-	9,553,794

(5) Normas emitidas aún no vigentes-

a) Normas no emitidas

Una serie de nuevas normas son aplicables a los periodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2019 y su aplicación anticipada es permitida; sin embargo; las siguientes nuevas normas o sus modificaciones no han sido aplicadas anticipadamente por Pemex Transformación Industrial en la preparación de los estados financieros separados.

No se espera que las siguientes normas e interpretaciones modificadas tengan un impacto significativo sobre los estados financieros de Pemex Transformación Industrial.

- (a) Modificaciones a referencias del Marco Conceptual de las Normas NIIF
- (b) Modificaciones a la definición de negocio NIIF 3
- (c) 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)

(6) Posición en moneda extranjera-

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras convertidos a la moneda de informe al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se indican como se muestra en la hoja siguiente.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

2019					
Importe en moneda extranjera					
	Activos	Pasivos	Posición pasiva	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares	\$ 121,292,230	(137,739,789)	(16,447,559)	18.8452	\$ (309,957,539)
Euros	-	(14,619)	(14,619)	21.1537	(309,246)
Libra Esterlina	-	-	-	24.9586	-
Total posición pasiva					\$ (310,266,785)

2019					
Importe en moneda extranjera					
	Activos	Pasivos	Posición pasiva	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
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)

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

	2019	2018	Variación %
Dólar estadounidense	\$ 23.90	18.84	26.86
Euro	25.99	21.31	21.96
Libra esterlina	29.88	24.71	20.92

(7) Efectivo y equivalentes de efectivo-

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se integra como sigue:

	2019	2018
Efectivo y bancos (*)	\$ 4,257,007	9,553,794

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

(8) Ingresos-

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los ingresos por productos se integran como se muestra en la hoja siguiente.

(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) Desagregación de los ingresos en el país

	2019	2018
Gasolinas, Diésel, Turbosina y Combustóleo	\$ 722,239,261	850,342,124
Gas Natural y Licuado	66,014,616	110,216,105
Otros Productos	3,659,004	-
Servicios	2,085,081	546,136
Total de ventas en el país	\$ 793,997,962	961,104,365

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

b) Saldos en el estado separado de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se tienen saldos de cuentas por cobrar derivadas de contratos con clientes nacionales por \$40,178,384 y \$40,994,762, respectivamente ver Nota 10.

c) 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.

(9) 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 2019 y 2018.

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.

Además, para el año en curso tampoco se requiere la revelación del valor razonable de los pasivos por arrendamiento.

(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	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de deuda	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de patrimonio	Activos financieros a costo amortizado	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2019										
Activos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	-					-				-
Activos financieros no medidos a valor razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo				4,257,007		4,257,007				
Cuentas, documentos por cobrar y otros				45,912,140		45,912,140				
Documentos y cuentas por cobrar con Pemex y EPS				920,984		920,984				
	-	-	-	51,090,131	-	51,090,131				
Pasivos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	(12,406)					(12,406)		(12,406)		(12,406)
	(12,406)	-	-	-	-	(12,406)				
Pasivos financieros no medidos a valor razonable										
Proveedores					(12,847,397)	(12,847,397)				
Cuentas y gastos acumulados por pagar					(10,852,921)	(10,852,921)				
Documentos y cuentas por pagar con Pemex y EPS					(158,494,876)	(158,494,876)				
Deuda					(19,776,555)	(19,776,555)		(10,726,007)		(10,726,007)
Arrendamientos					(55,422,282)	(55,422,282)				
	\$ (12,406)	-	-	-	(257,394,031)	(257,394,031)				

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Saldos al 31 de diciembre de 2018	Valor en libros						Jerarquía de valor razonable			
	Valor razonable con cambios en resultados	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
Activos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ 261	-	-	-	-	261	-	261	-	261
Activos financieros no medidos a valor razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	9,553,794	-	-	9,553,794	-	-	-	-
Cuentas, documentos por cobrar y otros	-	-	48,072,682	-	-	48,072,682	-	-	-	-
Documentos y cuentas por cobrar con Pemex y EPS	-	70,535,191	-	-	-	70,535,191	-	-	-	-
	-	78,438,870	57,626,476	-	-	128,161,667	-	-	-	-
Pasivos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	(3,204)	-	-	-	-	(3,204)	-	(3,204)	-	(3,204)
Pasivos financieros no medidos a valor razonable										
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)

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 7, Efectivo y equivalentes de efectivo.
- Nota 10, Cuentas, documentos por cobrar y otros.
- Nota 13, Documentos por cobrar y pagar a Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas y Subsidiarias.
- Nota 9 y 18, Instrumentos financieros derivados.
- Nota 16, Deuda a corto y largo plazo.
- Nota 17 Arrendamientos 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.

(10) Cuentas, documentos por cobrar y otros-

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como se muestra a continuación:

(a) Cuentas por cobrar a clientes

	2019	2018
Clientes nacionales	\$ 40,178,384	40,994,762
Deudores diversos	3,615,662	3,786,278
Funcionarios y empleados	1,647,356	2,683,586
Otras cuentas por cobrar	467,527	590,420
Clientes extranjeros	3,211	17,636
	45,912,140	48,072,682

(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 muestra la antigüedad de las cuentas por cobrar de clientes nacionales al 31 de diciembre de 2019 y 2018:

Cientes nacionales

	2019	2018
Sin vencer	\$ 39,616,673	40,100,038
1-30 días	239,864	999,690
31-60 días	52,982	87,701
61-90 días	(3,671)	280,153
más 91 días	834,357	523,435
Subtotal	40,740,205	41,991,017
Deteriorado	(561,821)	(996,255)
Total	\$ 40,178,384	40,994,762

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

	Cientes nacionales	
	2019	2018
Saldo al inicio del ejercicio	\$ (996,255)	(739,224)
Ajuste inicial por adopción NIIF 9	-	212,127
Saldo ajustado al 1o. de enero de 2018	(996,255)	(527,097)
Aplicación	26	-
Incrementos de deterioro	(513,597)	(469,158)
Cancelaciones de deterioro	948,006	-
Saldo final	\$ (561,821)	(996,255)

A continuación se muestra el riesgo crédito:

	Al 31 de diciembre de 2019	% Promedio Pérdida de crédito esperada	Pérdida de crédito esperada (*)
Cientes	53,242,231	1.06%	559,761
Deudores diversos	1,668,942	1.06%	17,841

(*) El saldo de la pérdida de crédito esperada contiene \$ 19,083, de Terrenos para Industrias, S. A. parte relacionada. Ver nota 13.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Metodología para el cálculo del deterioro de las cuentas por cobrar

Pemex Transformación Industrial asigna una calificación a cada exposición de riesgo crediticio con base a datos que son determinados para predecir el riesgo de pérdida y aplicando el juicio del crédito experimentado. Las calificaciones de riesgo crediticio se definen utilizando factores cualitativos y cuantitativos que indican el riesgo de incumplimiento.

(b) Otras cuentas por cobrar

	2019	2018
Impuesto Especial sobre Producción	31,587,018	32,601,541
Impuesto al Valor Agregado	5,031,265	4,175,304
	36,618,283	36,776,845

(11) Inventarios-

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el saldo de inventarios se integra como sigue:

	2019	2018
Productos refinados y petroquímicos	\$ 50,329,851	49,110,231
Petróleo crudo	21,195,110	21,231,240
Gas natural, licuado y seco	3,497,252	1,821,739
Materiales y accesorios en almacenes	2,042,474	2,132,623
	\$ 77,064,687	74,295,833

(12) Inversiones permanentes en subsidiarias-

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 las compañías subsidiarias se integran como sigue:

	Porcentaje de participación	2019	2018
Mex-Gas Internacional, S. L.	100%	\$ 5,599,202	7,903,679
PTI Infraestructura de Desarrollo, S.A. ⁽¹⁾	99.99%	4,468,410	-
PPQ Cadena Productiva, S.L.	100%	64,995	
		\$ 10,132,607	7,903,679

(1) Mediante *Acta de Transferencia de Acciones de PTI Infraestructura de Desarrollo, S.A. de C.V. a Pemex Transformación Industrial* suscrita el 30 de mayo de 2019, PMI Norteamérica, S.A. de C.V. transfiere la totalidad de las acciones de PTI Infraestructura de Desarrollo, SA. de C.V. El valor en libros del 99.99% de las acciones ascendió a un \$713 que fue el valor con el que se dio de alta la inversión.

(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 actividades y porcentaje de participación de las principales inversiones en subsidiarias al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se muestra a continuación:

Subsidiaria	Nacionalidad	Participación 2019	Actividad
Mex Gas Internacional, S.L.	Mexicana	100%	Comercializar gas natural, gas licuado de petróleo, petroquímicos básicos y azufre en los Estados Unidos Mexicanos y en el exterior, excepto en su país de residencia.
PTI Infraestructura de Desarrollo, S.A. de C.V.	Mexicana	99%	El desarrollo de proyectos, la construcción, la operación y el mantenimiento de toda clase de instalaciones para el procesamiento de hidrocarburos y sus derivados, tal como refinación, procesamiento de gas y producción de petroquímicos. Actualmente tiene el proyecto de la construcción de la nueva refinería en Dos Bocas, Paraíso, Tabasco

Participación en los resultados de las subsidiarias:

		2019	2018
Mex Gas Internacional, S. L.	\$	125,344	1,666,217
PTI Desarrollo e Infraestructura, S.A. de C.V.		(19,424)	-
	\$	105,920	1,666,217

La siguiente tabla muestra información financiera condensada, de las principales inversiones reconocida bajo el método de participación:

		Estados condensados de situación financiera			
		Mex Gas Internacional, S.L.		PTI Infraestructura de Desarrollo, S.A. de C.V.	
		2019	2018	2019	2018
Total de activos	\$	12,765,769	17,441,862	8,540,887	-
Total de pasivo	\$	7,166,567	9,538,183	4,072,477	-
Total de capital		5,599,202	7,903,679	4,468,410	-
Total de pasivo y capital	\$	12,765,769	17,441,862	8,540,887	-

(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 condensados de resultados			
	Mex Gas Internacional, S.L.		PTI Infraestructura de Desarrollo, S.A. de C.V.	
	2019	2018	2019	2018
Ventas	79,404,722	101,862,546	-	-
Costo de Ventas	\$ 77,789,568	99,954,542	-	-
Utilidad bruta	1,615,154	1,908,004	-	-
Utilidad (pérdida) de operación	\$ 1,118,644	1,414,048	(11,917)	-
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	518,563	2,105,567	(3,151)	-
Utilidad (pérdida) neta del ejercicio	\$ 124,344	1,666,217	(19,424)	-

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

	2019	2018
Cuentas por cobrar:		
Afiliada - MGC México, S.A. de C.V.	\$ 920,764	44,977
Controladora - Petróleos Mexicanos ^(a)	-	54,874,418
Otras partes relacionadas -Terrenos para Industrias, S. A.	19,083	19,083
Afiliada - Pemex Fertilizantes	-	553,878
Afiliada - Pemex Logística	-	11,371,118
Afiliada - Pemex Etileno	-	3,690,593
Subsidiaria - Mex Gas Internacional, S. L.	220	207
	940,067	70,554,274
Deterioro de cuentas incobrables	(19,083)	(19,083)
	\$ 920,984	70,535,191
Cuentas por pagar:		
Afiliada - Pemex Logística ^(b)	\$ 66,039,319	-
Afiliada -PMI Trading Limited	48,890,599	42,469,547
Afiliada - Pemex Exploración y Producción	20,714,155	32,174,462
Afiliada -PMI Trading México, S. A. de C. V.	8,649,559	4,509,822
Afiliada - Pemex Fertilizantes	5,485,505	-
Tenedora - Petróleos Mexicanos ^(a)	4,934,234	-
Afiliada -Mex Gas Supply, S. L.	1,993,036	2,795,044
Afiliada - Mex Gas Trading, S. L.	1,549,957	2,349,492
Afiliada - III Servicios, S.A. de C.V.	134,076	-
Afiliada - Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria	57,761	23,600
Afiliada - Compañía Mexicana de Exportación, S. A.	45,663	80,687
Afiliada - Pro Agroindustrias, S.A.	1,011	-
	\$ 158,494,875	84,402,654

(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) El saldo con Petróleos Mexicanos está integrado por los saldos provenientes del contrato de cuenta corriente que genera intereses de manera interna con el Corporativo de Petróleos Mexicanos, así como de gastos administrativos de la operación. El saldo en cuenta corriente al 31 de diciembre de 2019 y 2018, asciende a \$ 42,818,857 y \$ 73,029,512, respectivamente.
- (b) Al 31 de diciembre de 2019 el saldo con Pemex Logística tiene un incremento por los efectos del pasivo laboral por las modificaciones en la Estructura Orgánica en la que las EPS cedieron y/o recibieron personal a través de la figura de sustitución patronal. Ver nota 19.

Las operaciones efectuadas con Petróleos Mexicanos y Empresas Productivas y subsidiarias, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se muestran a continuación:

	2019	2018
Ventas a:		
Pemex Exploración y Producción	\$ 50,871,025	43,091,921
PMI Trading Limited	39,290,181	42,737,913
Mex Gas Trading, S. L.	245,254	10,461,605
Pemex Etileno	3,827,857	8,928,919
MGC México, S.A. de C.V.	2,405,678	-
Pemex Logística	2,092,821	2,083,522
Petróleos Mexicanos	697,263	1,488,719
Pemex Fertilizantes	155,596	1,404,854
Mex Gas Supply, S. L.	30,826	22,650
Compras a:		
PMI Trading Limited	\$ 408,728,031	527,031,258
Pemex Exploración y Producción	324,173,430	390,580,728
Mex Gas Supply, S. L.	34,373,473	56,763,982
PMI Trading México, S. A. de C. V.	38,228,062	42,666,918
Pemex Etileno	59,171	59,996
Ingresos por servicios prestados a:		
Pemex Logística	\$ 24,013,916	26,015,997
Pemex Etileno	2,284,826	4,900,322
Pemex Fertilizantes	1,707,854	1,740,206
Pemex Exploración y Producción	1,197,597	1,079,830
Petróleos Mexicanos	61,849	72,587
MGC México, S. A. de C. V.	37,773	59,806
PMI Trading	-	30,060
Mex Gas Supply, S. L.	-	7,371
Mex Gas Enterprises, S. L.	2,381	4,778
Mex Gas Trading, S. L.	-	4,519
Pro Agroindustrias, S.A. de C.V.	511	-

Las operaciones con directivos relevantes que Pemex Transformación Industrial ha identificado son las que se muestran en la hoja siguiente.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 2019 y 2018, ascendió aproximadamente a \$2,230 y \$3,216. Los beneficios al retiro y post-empleo se otorgan conforme a lo descrito en la nota 19.

	2019	2018
Pérdidas no operativas facturadas a:		
Pemex Logística	\$ 4,423,967	39,433,581
Gastos por servicios recibidos de:		
Pemex Logística	70,380,335	51,477,672
III Servicios, S.A. de C.V.	1,064,126	-
Pemex Etileno	521,815	873,213
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	40,549	40,343
Pemex Exploración y Producción	91	2,667
Pemex Fertilizantes	-	1
Gastos por coberturas a:		
Petróleos Mexicanos	\$ 9,210	11,549
Mex Gas Supply, S. L.	685	6,756
Ingresos por coberturas a:		
Petróleos Mexicanos	\$ 181	19,629
Mex Gas Supply, S. L.	65	1,808
Ingresos por intereses:		
Petróleos Mexicanos	\$ 1,552,672	6,711,431
Gastos por intereses:		
Petróleos Mexicanos	\$ 830,135	1,113,795
Ingresos por servicios administrativos:		
Petróleos Mexicanos	\$ 15,333	15,843
Gastos por servicios administrativos:		
Petróleos Mexicanos	\$ 15,779,557	18,406,499

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(14) Propiedades, planta y equipo -

Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Inversión:								
Saldos al 1o. de enero de 2018	\$ 12,511,271	341,165,583	38,185,318	16,402,222	2,477,728	80,238,127	31,399,527	522,379,776
Adiciones	-	3,383,920	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>12,198,969</u>	<u>366,058,912</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>
Adiciones	-	1,972,515	22,264	62,189	31,588	3,850,059	364,371	6,302,986
Retiros o bajas	-	(1,657,301)	(1,343,886)	(1,396,183)	(67,383)	(360,716)	(2,299,338)	(7,124,807)
Reclasificaciones	18,700	7,088,659	2,013,759	106,594	(6,013)	4,861,635	4,749,616	18,832,950
Traspaso por capitalización de obras en construcción	237	8,863,561	272,569	(578)	-	(9,135,789)	-	-
Deterioro	-	42,243,942	-	-	-	-	-	42,243,942
Saldos al 31 de diciembre de 2019	<u>12,217,906</u>	<u>424,570,288</u>	<u>40,044,153</u>	<u>15,133,670</u>	<u>2,410,129</u>	<u>67,446,767</u>	<u>34,013,080</u>	<u>595,835,993</u>
Depreciación acumulada:								
Saldos al 1o. de enero de 2018	(9,249,256)	(190,217,815)	(22,264,180)	(12,001,243)	(2,155,806)	-	-	(235,888,300)
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>
Adiciones	(290,788)	(22,614,150)	(1,166,624)	(785,219)	(108,134)	-	-	(24,964,915)
Retiros o bajas	-	883,917	1,133,482	1,142,893	59,693	-	-	3,219,985
Reclasificaciones	183	3,018,492	288,344	16,283	6,466	-	-	3,329,768
Saldos al 31 de diciembre de 2019	<u>(9,611,685)</u>	<u>(223,882,637)</u>	<u>(22,923,767)</u>	<u>(12,257,173)</u>	<u>(2,232,666)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(270,907,928)</u>
Propiedades, planta y equipo, neto al 31 de diciembre de 2018	\$ <u>2,877,889</u>	<u>160,888,016</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>
Propiedades, planta y equipo, neto al 31 de diciembre de 2019	\$ <u>2,606,221</u>	<u>200,687,651</u>	<u>17,120,386</u>	<u>2,876,497</u>	<u>177,463</u>	<u>67,446,767</u>	<u>34,013,080</u>	<u>324,928,065</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)

a. La depreciación de los activos por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, registrada en los costos y gastos de operación ascendieron a \$24,964,915 y \$19,183,640, respectivamente.

b. Deterioro

Al 1o. de enero de 2019 y 2018, Pemex Transformación Industrial tenía registrado un deterioro acumulado de \$ (39,818,145) y \$ (40,477,755). En el ejercicio de 2019 y 2018 Pemex TRI reconoció una reversa por \$ 42,243,942 y \$ 659,610 por lo que al 31 de diciembre de 2019 y 2018 el saldo acumulado del deterioro es de \$ (8,265,359) y \$(39,818,145).

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

	2019	2018
Deterioro al 1o. de enero 2019	\$ (39,818,145)	(40,477,755)
Deterioro acumulado Etileno	(10,691,156)	-
CPE Cangrejera	(3,143,923)	-
CPE Morelos	(7,547,233)	-
Deterioro		
Refinería Salina Cruz	-	(7,955,528)
Refinería Tula	-	(5,099,635)
Refinería Madero	-	(733,307)
CPE Pajaritos	(1,275,480)	-
Deterioro del período	(1,275,480)	(13,788,470)
Reversa del período		
Refinería Minatitlán	9,391,433	14,448,080
Refinería Madero	7,721,233	-
Refinería Tula	2,180,074	-
Refinería Salina Cruz	13,535,526	-
CPE Cangrejera	3,143,923	-
CPE Morelos	7,547,233	-
Reversa neta del período	\$ 42,243,942	659,610
Reserva de deterioro acumulada	\$ (8,265,359)	(39,818,145)

Durante el sexenio 2012 – 2018, se registró de manera consistente un menor proceso de crudo en el Sistema Nacional de Refinación (SNR), con el consecuente reflejo en la producción de petrolíferos.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Debido a las limitaciones en asignaciones presupuestales de años anteriores, la producción de petrolíferos refleja el desempeño del SNR, en los últimos años los rezagos de mantenimiento las interrupciones de servicios auxiliares, los paros no programados por incidentes operativos, el manejo de la creciente producción de residuales que generan menores utilidades en la cadena valor, así como la baja disponibilidad de crudo ligero han limitado la eficacia en la producción de combustibles automotrices e industriales, generando menores beneficios en el desempeño financiero de PTRI.

A partir de la entrada de la nueva administración, conforme a lo señalado en el "Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2019 – 2023", en atención a la problemática del SNR se ha diseñado un ambicioso plan de reparaciones que incluye la rehabilitación de refinerías y reparaciones puntuales en equipos específicos identificados a partir de 2019. Esto sumado a la adecuación y modernización de la infraestructura de proceso, están permitiendo incrementar gradualmente la capacidad de producción del SNR. A partir de 2019 se da mantenimiento de plantas de proceso, componentes en servicios auxiliares y tanques de almacenamiento e instalaciones periféricas, y en 2020 ha sido evidente el avance en los programas de rehabilitaciones, que incluyen reparaciones y mantenimientos a la planta productiva para reincorporarla a sus niveles de capacidad de diseño, hasta el grado tal que permita optimizar el modelo de generación de valor.

Adicional a las acciones realizadas por la administración, la reversa del deterioro al 31 de diciembre de 2019, también considera un incremento en las cifras proyectadas en el proceso de las Refinerías, debido a una mayor oferta de crudo ligero y súper ligero por parte de Pemex Exploración y Producción, esto a partir de la puesta en operación del nuevo Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus EPS, lo que genera una mayor oferta de productos refinados como gasolinas, turbosina y diésel, y una disminución de productos residuales como el combustóleo.

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%.

Unidad Generadora de Efectivo (UGE's)

Las Unidades Generadoras de Efectivo en Pemex TRI, son los centros procesadores que se agrupan de acuerdo a sus tipos de procesos en refinerías, centros procesadores de gas, complejos petroquímicos y los complejos procesadores de etileno, 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).

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 2019 y 2018, el valor de uso por cada una de las unidades generadoras de efectivo que presentaron deterioro son: Refinería Minatitlán \$59,095,794 y \$54,846,565, Refinería Madero \$26,347,732 y \$21,083,328, Refinería Salina Cruz \$50,768,504 y \$9,428,152, Refinería Tula \$37,531,156 y \$39,429,897. Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la tasa de descuento utilizada para el deterioro fue; Refinerías 11.47% y 11.52%, Centro Procesador de Gas (CPG) 10.22% en ambos años, Centro Procesador de Petroquímicos Básicos (CPQ) 8.61% y 8.92% y Centro Procesador de Etileno (CPE) 8.03% solo de 2019.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- c. Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, 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 \$ 2,866,523 y \$294,065, respectivamente. Ver nota 22 (a).
- d. Las principales obras en construcción de Pemex Transformación industrial, se mencionan a continuación:

Proyecto de Diesel Ultra bajo azufre (DUBAS) del Sistema Nacional de Refinerías (SNR), con un monto planeado para su ejecución de \$ 65,744,582, importe ejercido al 31 de diciembre 2019 de \$18,025,834, el importe estimado por ejercer para su conclusión asciende a \$ 47,718,749.

Proyecto de Gasolina Ultra bajo azufre (GUBAS) del Sistema Nacional de Refinerías (SNR), con un monto planeado para su ejecución de \$ 56,202,188, importe ejercido al 31 de diciembre de 2019 \$52,730,649, para su conclusión se ejercerán aproximadamente \$ 3,471,547.

Del proyecto de Conversión de Residuales en las Refinerías de Salamanca y Tula, se tiene un monto planeado para su ejecución de \$ 57,591,705 y \$ 71,554,832 respectivamente, al 31 de diciembre de 2019 el proyecto de la Refinería Salamanca ejerció un monto de \$4,419,868 mientras que el proyecto de la Refinería Tula ejerció un importe \$ 20,117,570. Para su conclusión se ejercerán aproximadamente \$ 53,171,837 y \$ 51,437,262 respectivamente.

Los montos de los proyectos anteriores tienen contemplado que se ejerzan en un tiempo estimado de 4 años. Los proyectos se capitalizan en sus diversas fases de acuerdo a la conclusión de las mismas durante el desarrollo del mismo.

(15) Otros activos

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el saldo de otros activos se integra como sigue:

	2019	2018
Seguros y fianzas	\$ 287,559	334,666
Depósitos en garantía	301,182	151,695
Anticipos a proveedores	44,749	28,683
	\$ 633,490	515,044

(16) Deuda a corto y largo plazo

La deuda a corto y a largo plazo al 31 de diciembre de 2019 y 2018 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 se muestra en la hoja siguiente.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

			2019	
	Tasa de interés	Vencimiento	Moneda nacional	Moneda extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Fija 6.62% a 9.5%	Varios hasta 2048	\$ 9,017,791	US\$ 478,519
Financiamiento GUBA Madero ⁽¹⁾	Tasa fija de 5.42%	Varios hasta 2036	9,339,848	495,609
Total en dólares estadounidenses			\$ 18,357,639	US\$ 974,128
Emisión de bonos	Tasa fija de 5.50%	Varios hasta 2025	294,036	€ 13,900
En pesos				
Pagaré	Fija de 7.01%	Varios hasta 2027	1,059,527	
Total del principal en moneda nacional			\$ 19,711,202	
Más:				
Intereses devengados			65,352	
Total principal e intereses de la deuda			19,776,554	
Menos:				
Porción circulante de la deuda a corto plazo			752,033	
Deuda a largo plazo			\$ 19,024,522	
			2018	
	Tasa de interés	Vencimiento	Moneda nacional	Moneda extranjera
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 GUBA Madero ⁽¹⁾	Tasa fija de 5.42%	Varios hasta 2036	10,343,262	525,495
Total en dólares estadounidenses			\$ 23,802,093	US\$ 1,209,278

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Tasa de interés	Vencimiento	2018	
			Moneda nacional	Moneda extranjera
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			\$ 20,721,115	

Los vencimientos de la deuda y del financiamiento de la GUBA Madero al 31 de diciembre de 2019 y 2018, son como sigue:

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 a 2046	Total Principal de deuda al 31 de diciembre de 2019
Capital	\$ 686,681	695,513	914,019	887,558	720,123	1,023,341	14,783,968	19,711,203
Intereses devengados	65,352	-	-	-	-	-	-	65,352
Porción circulante de deuda a largo plazo	686,681	-	-	-	-	-	-	686,681
Porción de deuda a largo plazo	<u>-</u>	<u>695,513</u>	<u>914,019</u>	<u>887,558</u>	<u>720,123</u>	<u>1,023,341</u>	<u>14,783,968</u>	<u>19,024,522</u>
Total de capital a intereses de la deuda	\$ <u>752,033</u>	<u>695,513</u>	<u>914,019</u>	<u>887,558</u>	<u>720,123</u>	<u>1,023,341</u>	<u>14,783,968</u>	<u>19,776,555</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>2019</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>2025 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>-</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>20,721,115</u>
Total de capital a intereses de la deuda	\$ 4,692,929	713,235	720,548	1,121,948	920,421	745,159	16,499,804	25,414,044

Las principales obligaciones de la deuda con Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2019 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 2019 y 2018 asciende a \$1,983,174,088 y \$1,973,559,989, respectivamente.

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 de la GUBA Madero con vencimiento hasta el 2036.

El financiamiento de la GUBA Madero antes mencionado es pagadero en los años que terminan el 31 de diciembre.

El gasto por intereses sobre el financiamiento GUBA Madero, durante el año terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018 fue de \$ 629,571 y \$623,487.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, Pemex Transformación Industrial utilizó los siguientes tipos de cambio.

	2019	2018
Dólar estadounidense	\$ 18,8452	19.7867
Euro	21.1537	23.7549

(17) Arrendamientos

A. Como arrendatario.

Pemex Transformación Industrial arrienda Plantas, equipo de transporte y almacenamiento y un inmueble, Los arrendamientos generalmente se ejecutan por un período de 5 a 20 años, en algunos casos con una opción para renovar el contrato de arrendamiento después de esa fecha.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Algunos contratos de arrendamiento prevén pagos de alquiler adicionales que son basados en cambios en los índices de precios locales. Para ciertos arrendamientos, Pemex Transformación Industrial tiene restricciones para ingresar en cualquier acuerdo de subarrendamiento.

Los arrendamientos de almacenes y plantas fueron celebrados en ejercicios anteriores como arrendamientos combinados de terrenos y edificios. Anteriormente, estos arrendamientos se clasificaban como arrendamientos operativos según la NIC 17.

Pemex Transformación Industrial tiene activos por derechos de uso por equipos cuyos términos contractuales son de un año. Estos arrendamientos son a corto plazo y/o arrendamientos de artículos de bajo valor. Adicionalmente existen arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor. Pemex Transformación Industrial ha decidido no reconocer los activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento para estos contratos.

A continuación, se presenta información sobre arrendamientos en donde Pemex Transformación Industrial es un arrendatario:

i. Los activos por derecho de uso se integran como sigue:

	Activos por Derechos de Uso			Total
	Plantas	Equipo de Transporte	Inmuebles	
Saldo al 1 de enero de 2019	\$ 26,024,111	27,708,494	8,817	53,741,422
Depreciación del año	(2,347,894)	(2,730,528)	(1,603)	(5,080,025)
Altas a los Derechos de uso	4,350,040	2,327,208	-	6,677,248
Saldo al 31 de diciembre de 2019	\$ 28,026,257	27,305,174	7,214	55,338,645
Vida útil estimada	18	10	5	

ii. Los pasivos por arrendamiento se integran como sigue:

	2019
Saldo al 1 de enero de 2019	\$ 53,741,422
Nuevos arrendamientos	6,673,582
Pago de principal e intereses por arrendamiento*	(7,716,621)
Intereses devengados	4,573,658
Variación cambiaria	(1,849,759)
Pasivo por arrendamiento al 31 de diciembre de 2019	\$ 55,422,282

(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. Importes reconocidos en pérdidas y ganancias:

	2019
Intereses generados de pasivos por arrendamientos	\$ 4,573,658

iv. Importes reconocidos en el estado de flujo de efectivo:

	Total
Salidas de efectivo por arrendamientos	\$ 7,716,621

Pemex Transformación Industrial tiene opciones de renovación en algunos de sus arrendamientos.

Bajo la NIC 17, Hasta el 31 de diciembre de 2018, los arrendamientos financieros que transferían a Pemex transformación Industrial, todos los riesgos y los beneficios inherentes a la propiedad del bien arrendado, se capitalizaban al inicio del arrendamiento, al valor razonable de la propiedad o al valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento, al 31 de diciembre de 2018 Pemex Transformación Industrial no tenía arrendamientos financieros. Los pagos por arrendamiento operativo se reconocían como gastos en el estado separado de resultado integral en forma lineal durante la vigencia del arrendamiento y las rentas variables se cargaban a resultados conforme se devengaban

B. Como arrendador

Bajo NIIF-16 y NIC 17, Pemex Transformación Industrial no tenía arrendamientos financieros como arrendador.

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

Pemex Transformación Industrial enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los hidrocarburos, tipos de cambio y derivados financieros. 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.

Pemex Transformación Industrial cuenta con Lineamientos de Crédito para Operaciones de Cobertura, que hasta al 31 de diciembre de 2019 ofrecía a sus clientes nacionales, en los que se establecía 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.

(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. Administración de Riesgos

I. Riesgo de Mercado

i. 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 hasta el 31 de diciembre de 2019 se ofrecían a los clientes y que en la mayoría de las veces se pactaban 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 2019 y 2018, una utilidad y (pérdida) cambiaria por \$3,767,561 y \$(1,707,557), respectivamente.

La utilidad cambiaria se debió a la apreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio en 2018 de \$ 19.7867 por US\$ 1 a un tipo de cambio en 2019 de \$ 18.8452 por US\$ 1, 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.

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 2019 y 2018, no se habían realizado operaciones bajo este esquema.

(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 2019 Pemex Transformación Industrial no contaba con IFD vigentes, ya que los IFD de sus portafolios expiraron el 2 de diciembre de 2019. Durante los años 2017, 2018 y 2019 Pemex Transformación Industrial mantuvo una exposición al riesgo de mercado prácticamente nula, derivado del esquema de contratación de IFD mencionado anteriormente. Los portafolios de IFD de Pemex Transformación Industrial cuentan con límites de VaR y Capital en Riesgo a fin de acotar la exposición a riesgo de mercado en caso de contratar nuevas operaciones.

iv. Cuantificación de riesgo de mercado

Con el fin de presentar la exposición al riesgo de mercado prevaleciente en los instrumentos financieros de Pemex Transformación Industrial, a continuación se presentan los resultados de la cuantificación de riesgos que se realiza en apego a las prácticas internacionales de administración de riesgos.

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 2019 y 2018, el portafolio de IFD de gas natural es nula.

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 Liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Compañía no pueda cubrir sus obligaciones financieras. La administración de la empresa ha establecido políticas, procedimientos y límites que rigen la función de la tesorería. La tesorería es responsable de garantizar la liquidez y gestionar los efectos de las variaciones del capital de trabajo, asegurando pagos a proveedores y prestamistas para cubrir costos operativos, gastos y servicio de la deuda.

Exposición al riesgo de liquidez

Los siguientes son los vencimientos contractuales restantes de los pasivos financieros en la fecha de presentación. Los montos son brutos y no descontados, e incluyen pagos de intereses contractuales y excluyen el impacto de acuerdos de compensación:

31 de diciembre de 2019	Monto acumulado	Total	A 1 año	Entre 1 y 5 años	Mas de 5 años
Financiamiento GUBA					
Madero	\$ 1,869,539	11,209,387	563,206	2,252,827	6,523,813

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

31 de diciembre de 2018	Monto acumulado	Total	A 1 año	Entre 1 y 5 años	Mas de 5 años
Financiamiento GUBA					
Madero	\$ 1,306,332	11,209,387	563,206	2,252,827	7,087,020

III. 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.

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.

Como se mencionó anteriormente, al 31 de diciembre de 2019 Pemex Transformación Industrial no contaba con IFD vigentes, ya que los IFD de sus portafolios expiraron el 2 de diciembre de 2019 por lo que, una vez que se realizó la liquidación total de las operaciones, las líneas de crédito exentas expiraron y las garantías depositadas por los clientes fueron devueltas totalmente.

La exposición máxima al riesgo de crédito está representada por el valor en libros de los activos financieros

B. Valor razonable de los instrumentos financieros derivados

Pemex Transformación Industrial monitorea periódicamente el valor razonable de los IFD contratados. 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

(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 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 segregarse al derivado implícito. De acuerdo con lo anterior, al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no se han reconocido efectos por derivados implícitos (por moneda o por índice).

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.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, 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 \$(12,406) y \$(2,943) 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 2019 y 2018, 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).

IFD	Posición	2019		2018	
		Nocional	Valor Razonable	Nocional	Valor Razonable
Swaps de Gas Natural	PTI Recibe fijo	\$ -	-	(3,669)	136
Swaps de Gas Natural	PTI Recibe variable	-	-	3,635	(108)
Opciones de Gas Natural	PTI Compra Call	-	-	989	4
Opciones de Gas Natural	PTI Vende Call	-	-	(989)	(4)
Coberturas deuda	PTI recibe fijo	-	(12,406)	-	(2,971)
		\$ -	(12,406)	(34)	(2,943)

(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 tipo de cambio utilizado para fines de conversión de los IFD al 31 de diciembre de 2019 y 2018 fue de \$18.8452 y \$ 19.6829 pesos por dólar, respectivamente.

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018, Pemex Transformación Industrial reconoció una (pérdida) utilidad neta de \$ (9,231) y \$(11,303), 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 2019 y 2018.

	Valor Razonable de los Derivados					
	Activo		Pasivo		IFD Neto	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Derivados no designados como instrumentos de cobertura						
Opciones de gas natural	\$ -	4	\$ -	(52)	\$ -	(56)
Swaps de gas natural	-	257	-	(284)	-	(541)
Otros	-	-	(12,406)	(2,868)	(12,406)	(2,868)
Total de activo y Pasivo	\$ -	261	\$ (12,406)	(3,204)	\$ (12,406)	(3,465)

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 2019 y 2018, 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	
			2019	2018
Opciones de gas natural	Rendimiento por derivados financieros, neto	\$	13	2,034
Swaps de gas natural	Rendimiento por derivados financieros, neto		5	(2,279)
Coberturas deuda	Rendimiento por derivados financieros, neto		(9,249)	(11,058)
Total		\$	(9,231)	(11,303)

(19) Beneficios a los empleados

Hasta diciembre de 2015, La Empresa Productiva Subsidiaria (EPS) 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, Transformación Industrial cuenta además con un plan de contribución definida, en el que tanto la empresa como el trabajador realizan aportaciones a la cuenta individual del trabajador.

(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. EPS 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, EPS 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.

En 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó modificaciones a la Estructura Orgánica de la Empresa, derivado de ello, las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) y el Corporativo, cedieron y/o recibieron personal activo a través de la figura de Sustitución Patronal, con lo cual las EPS y el Corporativo reconocen las Obligaciones de Retiro del Personal transferido, cuyo impacto fue calculado en el estudio actuarial realizado por los expertos independientes.

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

Pasivo por beneficios definidos	31 de diciembre	
	2019	2018
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	\$ 602,437,208	498,590,127
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	5,438,392	5,848,718
Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado separado de situación financiera	\$ 607,875,600	504,438,845

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

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

Pasivo neto proyectado	31 de diciembre	
	2019	2018
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 498,590,127	580,983,272
Costo del Servicio	7,392,717	10,107,178
Interés Neto	44,743,214	45,777,680
Pago de beneficios definidos	(2,862,009)	(2,827,335)
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	144,630,078	(101,962,507)
Cambios en supuestos Demográficos	(4,017,251)	(32,960,187)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	14,450,232	24,667,110
En activos durante el ejercicio	(119,876)	195,517
Transferencia de personal Cogeneración	115,760	-
Transferencia de personal activo	(74,891,983)	588,156
Contribuciones al fondo	(25,593,801)	(25,978,757)
Pasivo por Beneficios Definidos al final del año	\$ 602,437,208	498,590,127

(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 monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por \$154,943,183, generadas en el período de enero a diciembre 2019, corresponden principalmente al decremento en la tasa de descuento al pasar de 9.29% a 7.53%. Así como al incremento paulatino de la tabla de mortalidad para jubilados no inválidos. Otros factores que influyen fueron el cambio que sufrieron las obligaciones por concepto de movimientos en la población, edad, antigüedad, salario, pensiones y prestaciones.

Durante el ejercicio de 2019, algunos trabajadores fueron transferidos durante el mes de diciembre a Pemex Logística mediante acuerdo No. DCAS-2662/2019 con el que se autorizó el proyecto de Microestructura de Organización e integración de la Estructura no Básica, de las áreas que conforman Pemex Logística. Con base en dicho Acuerdo, se llevó a cabo el proyecto "sustitución patronal" el cual consistió en alinear las plazas sindicalizadas a su nueva estructura. Cabe mencionar que esta transferencia implica que Pemex Logística, sea el responsable del pago de la nómina, y las prestaciones referentes a las mismas generados por los servicios personales recibidos, así como de las obligaciones derivadas de los pasivos en materia de Beneficios a los empleados.

El Reconocimiento de pérdidas y (ganancias) adicional por los traspasos de personal activo por durante el ejercicio 2019 fue el siguiente:

Monto reconocido en otras cuentas de captial por traspaso de personal (12,542,461)

Cambios en los activos del plan	31 de diciembre	
	2019	2018
Activos del plan al inicio del año	\$ 2,087,519	2,231,255
Rendimiento esperado de los activos	223,145	366,112
Pagos con cargo al fondo	(28,011,783)	(26,293,088)
Contribuciones de la empresa al fondo	25,593,801	25,978,757
(Pérdida) / Ganancia actuarial de activos	119,876	(195,517)
Activos del Plan al final del año	\$ 12,558	2,087,519

Las contribuciones de la empresa al fondo incluyen los pagarés cobrados por adelantado por \$17,937,501 en los meses de febrero a octubre de 2019, derivados 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 \$29,614,226 y los pagos esperados para 2019 es de 32,097,255.

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

Activos del plan	31 de diciembre	
	2019	2018
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 12,558	2,087,519
Instrumentos de deuda	-	-
Suman los activos del plan	\$ 12,558	2,087,519

(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)	31 de diciembre	
	2019	2018
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	\$ 500,677,646	583,214,527
Costo del servicio	6,821,299	8,592,965
Costo financiero	44,966,359	46,143,792
Pagos de beneficios definidos	(30,873,792)	(29,120,422)
Modificaciones al plan	571,418	1,514,214
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	144,630,078	(101,962,507)
Cambios en supuestos Demográficos	(4,017,251)	(32,960,187)
Por experiencia durante el ejercicio	14,450,232	24,667,110
Transferencia por cierre de EPS al 30 de Junio 2019	115,760	
Transferencia de personal activo	(74,891,983)	588,156
Obligaciones por Beneficios Definidos al final del año	\$ 602,449,766	500,677,648

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 -12.52% y 15.89%, respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento en la inflación médica de + - 1 punto porcentual es de 4.17% y -3.16%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 9.41% y -7.91%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 1.24% y -1.08%, respectivamente en las obligaciones.

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

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

Los activos del plan están en 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.

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

Medición del valor razonable utilizando al 31 de diciembre de 2019				
	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 12,558	-	-	12,558
Instrumentos de deuda	-	-	-	-
Total	\$ 12,558	-	-	12,558

Medición del valor razonable utilizando al 31 de diciembre de 2018				
	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 2,087,519	-	-	2,087,519
Instrumentos de deuda	-	-	-	-
Total	\$ 2,087,519	-	-	2,087,519

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

	31 de diciembre	
	2019	2018
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	5.02%
Tasa de incremento de las pensiones	4.00%	4.00%
Tasa de incremento de servicios médicos	7.65%	7.65%
Supuesto de inflación	4.00%	4.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.00%	5.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.00%	4.00%
Tasa de incremento gas y gasolina	4.00%	4.00%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	7.53%	9.29%
Duración promedio de la obligación (años)	17.52	15.04

Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal ("Bonos M") y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes. Como consecuencia de los movimientos en los rendimientos de los instrumentos financieros antes mencionados al cierre del ejercicio, la tasa de descuento presentó una disminución respecto al cierre del ejercicio 2018.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Otros beneficios a largo plazo

EPS 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.

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

Cambios en el Pasivo de Otros Beneficios a Largo Plazo	31 de diciembre	
	2019	2018
Pasivo/(Activo) por beneficios definidos al inicio del período	\$ 5,848,718	7,590,246
Cargo a resultados del período	999,993	1,311,229
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	2,316,392	(1,736,030)
Cambios en supuestos Demográficos	(112,378)	(339,990)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(999,969)	(963,563)
Modificaciones al Plan		
Transferencia de personal por cierre EPS 20 de junio	11,087	-
Transferencia de personal activo durante 2018	(2,625,451)	(13,174)
Pasivo por Beneficios Definidos al final del período	\$ 5,438,392	5,848,718

Los pagos esperados de los beneficios a largo plazo ascienden a \$ 93,580.

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 -17.74% y 23.06%, respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento en la inflación médica de + - 1 punto porcentual es de 9.82% y -6.74%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 0% en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 4.32% y -3.80%, 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	
	2019	2018
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	5.02%
Supuesto de inflación	4.00%	4.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.00%	5.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.00%	4.00%
Tasa de incremento gas y gasolina	4.00%	4.00%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	7.53%	9.29%
Duración promedio de la obligación (años)	17.52	15.04

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

(20) 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 2019 y 2018 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 \$1,698,804 y \$1,169,793.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 el saldo por provisión ambiental, juicios y otros se integra como se muestra a continuación:

	2019	2018
Juicios laborales	\$ 1,055,110	994,314
Otros juicios y procedimientos judiciales	643,694	175,479
Provisión para gastos protección ambiental y remediación ecológica	3,592,710	3,152,391
	\$ 5,291,514	4,322,184

(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 muestra el análisis de la provisión para juicios y gastos ambientales:

	Juicios en proceso	
	2019	2018
Saldo al inicio del año	\$ 1,169,793	1,283,068
Incremento de la provisión contra resultados	568,556	151,289
Disminución de la provisión contra resultados	(39,545)	(264,564)
Saldo al final del año	\$ 1,698,804	1,169,793

	Gastos ambientales	
	2019	2018
Saldo al inicio del año	\$ 3,152,390	2,680,776
Incremento de la provisión contra resultados	440,320	491,139
Disminución de la provisión contra resultados	-	(19,524)
Saldo al final del año	\$ 3,592,710	3,152,391

A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

2019 y 2018

- Odebrecht Ingeniería y Construcción Internacional de México, S.A. de C.V. (Odebrecht), promueve juicio ordinario mercantil número 564/2018-V, en contra Pemex Transformación Industrial radicado en el Juzgado Segundo de Distrito en Materia Civil en la Ciudad de México, en el cual relama el incumplimiento del contrato DCPA-OP-GCP-DGTRI-A-3-15 y el pago de \$1,838,753, por la falta de pago de las estimaciones 14,15 y 16, presentando la contestación de demanda el 6 de marzo de 2019, En auto de fecha 29 de marzo de 2019 se tuvo a Odebrecht contestando la reconvencción, pendiente de hacer manifestaciones respecto de la contestación y la reconvencción. Se encuentra pendiente se abra el juicio a prueba.
- Tech Man Group, S.A. de C.V. demanda, mediante Juicio Contencioso Administrativo 7804/18-17-09-8, a Pemex Transformación Industrial la cantidad de \$2,009,598 por el incumplimiento del contrato de obra pública sobre la base de precios unitarios y tiempo determinado número CO-OF-019-4008699-11, la declaración judicial de rescisión del contrato, el pago de daños y perjuicios, así como el pago de gastos financieros, el pago de penas convencionales; y el pago de intereses legales. El 25 de junio de 2019, se presentó ante el Tribunal Fiscal de Justicia Administrativa la contestación de demanda; promoviéndose recurso de reclamación contra la admisión de demanda, mismo que se tuvo por admitido y se ordenó vista a la actora para que se manifieste al respecto. Se encuentra transcurriendo el termino para contestar la ampliación de demanda. Los peritos en materia de contabilidad y administración de construcción de la autoridad demandada, comparecieron a revisar la información y documentación contable de la empresa actora, rindiendo el dictamen respectivo el día 2 de octubre de 2019. Por acuerdo del 11 de diciembre de 2019, se otorgó término al perito tercero en materia de contabilidad para rendir su dictamen.

(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 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.

El 6 de mayo de 2019, la Sala Superior notifica la resolución que confirma negativa ficta. El 19 de junio de 2019, la Sala Superior notifica la recepción de la demanda de amparo promovida por el Ejido Tepehuaje contra la resolución que confirmó la negativa ficta, quedando el amparo radicado bajo el número A.D. 383/2019 del Vigésimo Primero Tribunal Colegiado en Materia Administrativa del Primer Circuito. El 22 de agosto de 2019 se formularon alegatos por parte Pemex. El 5 de septiembre de 2019 se turnó a proyecto de resolución. En sesión del 28 de noviembre de 2019 el del Vigésimo Primero Tribunal Colegiado en Materia Administrativa del Primer Circuito, determinó concluir con negativa de amparo al Ejido quejoso actor del procedimiento de origen.

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 registra pasivos contingentes cuando es probable que un pasivo ocurra y su importe puede ser razonablemente medido. Cuando una estimación razonable no puede hacerse, se incluye una revelación cualitativa en estas notas a los estados financieros. Pemex 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.

(21) 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.

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".

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 2019 se generó una pérdida fiscal de \$69,867,190 y por el ejercicio fiscal terminado al 31 de diciembre de 2018 una pérdida de \$61,335,697.

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

	2019	2018
Beneficio "esperado"	\$ (19,903,043)	(19,586,079)
Incremento (reducción) resultante de:		
Efecto fiscal de la inflación, neto	(21,240,644)	(30,080,795)
Gastos no deducibles	16,375,891	20,426,018
Participación en los resultados de subsidiarias	(31,776)	(414,420)
Otras partidas permanentes y cambios en reservas	24,799,572	29,655,276
Beneficio (gasto) 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 2019 debido a que no han existido utilidades fiscales no se ha realizado este pago.

Los efectos de impuestos a la utilidad de las diferencias temporales que originan porciones significativas de los activos y pasivos de impuestos a la utilidad diferidos, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se detallan en la hoja siguiente.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Provisión ambiental	\$ 1,077,813	945,717
Provisión para pago de seguros y fianzas	509,641	350,938
Anticipos de clientes	1,550,160	1,301,521
Propiedades, planta y equipo	6,736,006	17,825,338
Sueldos y prestaciones por pagar	42,333	32,201
Reserva laboral	85,710,459	80,205,776
Impuesto a la utilidad diferido activo	95,626,412	100,661,491
Ingresos por método de participación	(37,603)	(499,865)
Otros anticipos netos	(13,425)	(8,605)
Impuesto a la utilidad diferido pasivo	(51,028)	(508,470)
Pérdida fiscal	69,975,261	47,750,487
Impuesto a la utilidad diferido activo (1)	\$ 165,550,645	147,903,508

(1) Pemex Transformación Industrial no reconoce el Impuesto a la Utilidad Diferido Activo hasta la realización de las diferencias temporales y que sea probable la existencia de ganancias fiscales futuras disponibles contra las que se puedan utilizar.

Al 31 de diciembre de 2019 las pérdidas fiscales por amortizar expiran como se muestra a continuación:

Año	Importe actualizado al 31 de diciembre de 2019
2026	\$ 32,970,835
2027	65,134,159
2028	3,942,988
2029	61,335,697
2030	69,867,190
	\$ 233,250,869

(22) 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 adquiera por cualquier título jurídico, ministraciones presupuestarias o donaciones, así como por los rendimientos de sus operaciones.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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.

Fusión con Pemex Etileno

La creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Etileno obedeció a la necesidad de modernizar esta línea de negocio, para enfrentar los retos de la industria energética nacional e internacional dotando a esta de las cualidades necesarias para competir en un mercado abierto.

Bajo las nuevas condiciones actuales de mercado, se consideró que los resultados de Pemex Etileno generarían mayor valor económico y más rentabilidad para el Estado Mexicano, mediante su fusión con Pemex Transformación Industrial. Asimismo, se estimó la optimización de los beneficios de Petróleos Mexicanos, requiere una reestructura corporativa que de continuidad a la estrategia de producción, distribución, y comercialización de derivados del metano, etano y propileo, sin que se requiera la existencia de una empresa productiva subsidiaria con ese propósito.

En este sentido mediante Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos celebrado el 24 de junio de 2019 se autorizó la fusión de Pemex Etileno y la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Transformación Industrial subsistiendo esta última como sociedad fusionante y asumiendo a partir del 1 de julio de 2019, todos los derechos y obligaciones de Pemex Etileno. Por lo que el 28 de junio de 2019, se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la adecuación al Acuerdo de Creación de Pemex Transformación Industrial que entró en vigor a partir del 1º de julio de 2019.

La información condensada de la fusionada al 1º de julio se muestra a continuación:

**Estado Condensado de Situación Financiera
Pemex Etileno**

	2019
Activo circulante	\$ 4,767,827
Activo no circulante	22,423,971
Total de activo	27,191,798
Pasivo circulante	5,577,022
Pasivo no circulante	245,554
Total de pasivo	5,822,577
Total de patrimonio	21,369,221
Total de pasivo y capital	\$ 27,191,798

(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 2019 y 2018, Pemex Transformación Industrial, recibió y realizó diversas transferencias de activos a las Empresas Productivas Subsidiarias, Pemex Logística, Pemex Fertilizantes, Pemex Exploración y Producción y Petróleos Mexicanos las cuales se integran a continuación:

	2019	2018
Recepción de:		
Propiedades planta y equipo, e inventarios	\$ 335,222	1,063,892
Transferencias de:		
Propiedades, planta y equipo	3,201,744	295,115
	\$ (2,866,522)	768,777

Por las transferencias anteriores se protocolizaron las actas de transferencia para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

(b) Resultados acumulados

Derivado de la transferencia de patrimonio que se menciona en la Nota 1 se obtuvieron (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.

Como parte de la fusión de la empresa productiva subsidiaria Pemex Etileno con Pemex Transformación Industrial se realizó el traspaso de las pérdidas acumuladas de Pemex Etileno al 1° de julio de 2019, por \$23,917,244, estas incluyen la pérdida del periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2019 por \$3,136,376.

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 2019 y 2018, los resultados acumulados de Pemex Transformación Industrial ascendieron a \$(238,997,797) y \$(137,251,876) respectivamente, los cuales se incrementarán por la (pérdida) del ejercicio de 2019.

(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.

(23) Costos y gastos por naturaleza -

Los costos y gastos por naturaleza, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, respectivamente, se integran como se muestra en la hoja siguiente.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Compras de productos	\$ 872,483,417	1,064,752,489
Servicios personales	31,621,115	31,409,464
Depreciación	24,821,502	18,917,713
Costo neto del periodo	16,936,182	16,818,212
Materiales y refacciones	8,678,410	3,393,749
Depreciación por arrendamientos	3,462,023	-
Impuestos y derechos	1,894,987	1,791,216
Conservación y mantenimiento	1,444,388	2,497,556
Servicios auxiliares	1,386,378	2,195,643
Seguros y fianzas	800,670	688,129
Viáticos	210,669	245,785
Fletes	187,999	374,436
Arrendamientos	96,527	201,356
Pérdidas no operativas (*)	(4,423,967)	(39,433,581)
Deterioro	(42,243,942)	(659,610)
Costos del periodo	\$ 917,356,358	1,103,192,557

	2019	2018
Costo neto del periodo	\$ 33,775,139	35,835,533
Gastos Corporativos	15,779,557	18,406,499
Servicios Personales	12,247,400	13,735,518
Impuestos y derechos	3,798,176	5,040,610
Servicios auxiliares	3,592,924	2,973,680
Materiales y refacciones	1,527,395	77,795
Amortizaciones	1,525,051	-
Fletes	1,413,591	1,456,052
Depreciación	143,412	265,927
Seguros y Fianzas	81,570	199,830
Viáticos	34,683	147,268
Conservación y Mantenimiento	16,965	72,528
Arrendamientos	5,084	21,551
Gastos del periodo	\$ 73,940,947	78,232,791

(*) 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.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 que 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 2019, y 2018 por \$4,423,967 y \$39,433,581, respectivamente.

(24) Otros (ingresos) y gastos

Los otros ingresos y gastos al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como se muestra a continuación:

a) Otros ingresos –

	2019	2018
Otros ingresos:		
Venta de activo fijo	\$ 11,104	1,567,080
Manejo de turbosina y servicios auxiliares	166,020	1,161,384
Excedentes de energía eléctrica	869,462	1,152,276
Adhesión y mantenimiento de franquicias	389,730	1,125,339
Cancelación de provisiones	39,545	868,011
Penalizaciones	306,663	384,621
Ingresos varios	293,033	202,095
Indemnizaciones de seguros	957,237	123,413
Rentas	-	49,445
	3,032,794	6,633,664

b) Otros gastos

	2019	2018
Otros gastos:		
Costo de ventas de activos fijos	310,237	979,381
Gastos varios	50,473	202,811
Peajes	22,291	41,965
Gastos por siniestros	168,925	39,076
	551,926	1,263,233

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(25) Contingencias y compromisos

Al 31 de diciembre de 2019 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.
- 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 2019 se tiene celebrados compromisos contractuales por servicio de compresión de gas natural y generación de vapor y energía como se muestran a continuación:
 - i. 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 2019 ascienden a \$75,453 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:

2020	\$	43,941
2021		<u>31,512</u>
	\$	75,453
		=====

- d. Pemex Transformación Industrial obtuvo un financiamiento con garantía de la planta de gasolina de ultra bajo azufre (GUBA) ubicada en la Refinería Madero, aproximadamente por US\$ 600,000. Ver Nota 16.
- e. Pemex Transformación Industrial tiene celebrado un contrato por el suministro de Etano con la compañía Braskem Idesa, mismo que en caso de incumplimiento por parte de Pemex Transformación Industrial detona la cláusula de "Daños Recuperables", estableciendo que en la entrega de menos del 70% del volumen contractual durante un periodo consecutivo, la contra parte podrá cancelar el contrato, estipulando penalizaciones hasta por el valor total de la planta.

(26) Eventos subsecuentes**a. Baja en el precio internacional del petróleo**

Con fecha 6 de marzo de 2020, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) liderada por Arabia Saudita contra otros socios petroleros encabezados por Rusia, no lograron un acuerdo para reducir la producción y apoyar los precios del petróleo, en un contexto de caída en la demanda a consecuencia del coronavirus, situación que ha originado una disminución importante en los precios de los hidrocarburos.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Asimismo, con fecha 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud, declara pandemia por la extensión a varios países de contagios asociados al virus denominado COVID-19, como parte de las medidas implementadas a nivel mundial se encuentra el mantener a los ciudadanos en cuarentena, situación que trae aparejada una contracción económica mundial, así como la baja en la demanda del petróleo y sus derivados.

Para el ejercicio 2020 Pemex llevó a cabo el presupuesto de sus ingresos considerando un precio de referencia de US\$49.00 dólares por barril de la mezcla mexicana de exportación, asimismo para proteger cualquier riesgo asociado a la baja de los precios internacionales, PEMEX contrató instrumentos de cobertura que como estrategia global protegen contra disminuciones en los precios de referencia en el rango de 49 y hasta 44 dólares por barril.

Considerando que, por una disminución de un dólar en la cotización del precio de referencia de la mezcla mexicana de exportación se genera un déficit presupuestal de aproximadamente \$4,000,000 y que, con base en nuestros últimos pronósticos, el precio promedio estimado de la mezcla mexicana de exportación para el ejercicio 2020 sería de US\$32.00 por barril; Petróleos Mexicanos estaría sujeto a un posible déficit presupuestal de \$48,000,000. Para enfrentar este posible déficit, Petróleos Mexicanos ejecutaría acciones encaminadas a disminuir gastos de operación que no pongan en peligro la capacidad operativa de la empresa, disminución en inversiones no estratégicas, privilegiando aquellas que resulten más rentables, así como el uso de fuentes de financiamiento no constitutivas de deuda pública.

b. Disminución en la demanda de petrolíferos

Con fecha 24 de marzo de 2020, El Gobierno Federal, a través de la Secretaría de Salud dictó medidas para la protección en México contra la pandemia del virus denominado COVID-19, entre las que destacan la no asistencia a centros de trabajo, espacios públicos y otros lugares que impliquen la concentración de personas, así como de actividades sociales que no resulten necesarias durante la contingencia. Esta disposición preventiva repercute en una menor demanda de ciertos bienes, servicios y combustibles. A la fecha aún no se conocen de forma integral los impactos económicos que tendrá en la empresa esta disposición.

Como resultado de la desaceleración económica y del consumo de petrolíferos (gasolinas, turbosinas y diésel) se ha observado disminución en las ventas. Nuestra estimación de los efectos en los resultados de Pemex Transformación Industrial a la fecha de emisión de los estados financieros separados en comparación con el mismo período del año inmediato anterior presenta las siguientes diferencias:

Ventas de petrolíferos					
Concepto		2020	2019	Variación	%
Gasolina	\$	89,974,065	102,233,488	(12,259,423)	(12)%
Diésel		37,569,746	49,738,264	(12,168,518)	(24)%
Gas Natural y LP		14,648,548	25,284,188	(10,635,640)	(42)%
Turbosina		11,721,545	13,859,913	(2,138,368)	(15)%
Combustóleo		2,746,309	6,345,332	(3,599,023)	(57)%
Etileno		1,567,165	-	1,567,165	100%
	\$	158,227,378	197,461,185	(39,233,807)	

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

c. Depreciación de la moneda nacional respecto al dólar

Como consecuencia de los eventos económicos mundiales antes descritos, a partir del mes de marzo de 2020, el peso mexicano ha sufrido una depreciación importante respecto del dólar. Al 17 de abril de 2020 el tipo de cambio del peso respecto al dólar observa una cotización de \$24.1155 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 por \$18.8452, representa una depreciación del 28%.

d. Baja de calificación crediticia por parte de agencias calificadoras

El 26 de marzo de 2020 la agencia calificadora Standard & Poors bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos para emisiones de largo plazo en moneda extranjera y nacional de "BBB+ y A-" a "BBB y BBB+" respectivamente, manteniendo la perspectiva negativa de las calificaciones en escala global, tras una acción similar sobre el soberano del Gobierno de México.

De acuerdo a las escalas de calificación crediticia de S&P, las calificaciones BBB+ y BBB siguen siendo consideradas como grado de inversión; sin embargo, una disminución de la calificación a BB+, pasando antes por BBB-, colocaría los instrumentos de deuda de Petróleos Mexicanos en grado especulativo.

El 1o. de abril de 2020 la agencia calificadora HR Ratings ratificó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos en la escala local HR AAA con perspectiva estable y bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos en la escala global a "HR BBB+(G)" con perspectiva negativa tras una acción similar sobre el soberano del Gobierno de México.

El 3 de abril de 2020 la agencia calificadora Fitch bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos para emisiones de largo plazo en moneda extranjera y nacional de "BB+ y AA(mex) -" a "BB y A(mex)" respectivamente, manteniendo la perspectiva negativa de las calificaciones.

El 17 de abril de 2020, la agencia calificadora Fitch bajó la calificación crediticia en escala internacional de Petróleos Mexicanos de "BB" a "BB-", como consecuencia de la disminución de la calificación soberana del Gobierno Federal. También revisó la perspectiva de la calificación a estable de negativa. Esta baja de la calificación de PEMEX refleja el vínculo directo con la calificación soberana de México según la metodología de Fitch.

El 17 de abril de 2020 la agencia calificadora Moody's bajó la calificación crediticia de Petróleos Mexicanos de "Baa3" a "Ba2", manteniendo la perspectiva negativa de la calificación, tras una acción similar sobre las calificaciones soberanas del Gobierno Federal y ante el deterioro de las perspectivas económicas mundiales.

Conforme a las escalas de calificación crediticia de Fitch y Moody's, las calificaciones BB-/Ba2 son consideradas sin grado de inversión, por lo que los instrumentos de deuda de Petróleos Mexicanos se encuentran en grado especulativo.

La rápida y creciente propagación del brote de coronavirus, el deterioro de las perspectivas económicas mundiales, la caída de los precios del petróleo y la disminución de los precios de los activos están creando una grave y amplia crisis crediticia en muchos sectores, regiones y mercados. Los efectos crediticios combinados de estos acontecimientos no tienen precedentes. El sector del petróleo y gas ha sido uno de los sectores más afectados, dada su sensibilidad a la demanda y a la confianza de los consumidores.

(Continúa)

Pemex Transformación Industrial

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Estas disminuciones en las calificaciones de Petróleos Mexicanos podrían dificultar o encarecer el acceso de Petróleos Mexicanos a los mercados financieros, en caso de requerirlo.

e. Incremento en inversiones permanentes

Pemex Transformación Industrial realizó aportaciones para incrementar el capital social de PTI Desarrollo e Infraestructura S.A. de C.V. por \$6,379,646.

f. Cotizaciones al 20 de abril de 2020

Al 20 de abril de 2020, el tipo de cambio era de 24.2098 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 por \$18.8452, refleja una depreciación del peso de 28.5%.

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 2019

(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 2019
(Cifras en pesos)
Índice

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1 a 3
Estados presupuestales:	
Estado analítico de ingresos	4
Ingresos de flujo de efectivo	5 a 6
Egresos de flujo de efectivo	7
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa	8
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado)	9
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto	10 a 12
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado)	13
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado)	14 a 15
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática	16 a 21
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado)	22
Gasto por categoría programática	23 a 26
Gasto por categoría programática (armonizado)	27
Notas a los Estados de información financiera presupuestaria	28 a 57
Anexo A Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables	58 a 59
Anexo B Conciliación entre los egresos presupuestarios y gastos contables	60 a 61

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:

Opinión

Hemos auditado los estados e información presupuestaria de Pemex Transformación Industrial, Empresa Productiva del Estado, subsidiaria de Petróleos Mexicanos (Pemex TRI), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019, que comprenden:

— Los estados:

- 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 de gasto,
- analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado),
- analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto de 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 06 de febrero de 2020 en el Oficio No. 309-A.-006/2020 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 TRI 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 2019 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 21 de abril de 2020, 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 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 presupuestaria 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 de información presupuestaria, en su conjunto, están libres de desviación material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las desviaciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente, o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados de información presupuestaria.

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

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

Ciudad de México, a 21 de abril de 2020.

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

Cuenta Pública 2019
Estado analítico de ingresos
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2019

(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	-	-	-	-	-	-
Aprovechamientos	-	-	-	-	-	-
Ingresos por Venta de Bienes, Prestación de Servicios y Otros	-	-	-	-	-	-
Ingresos	644,870,360,914	- 144,332,783,791	500,537,577,123	534,354,961,120	500,349,828,742	- 144,520,532,172
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	-	-	-	-	-	-
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones y Pensiones y Jubilaciones	-	-	-	-	-	-
Ingresos Derivados de Financiamientos	- 4,644,755,356	- 183,808,545	- 4,828,563,901	- 707,216,056	- 4,618,680,625	26,074,731
Total^{1/}	640,225,605,558	- 144,516,592,336	495,709,013,222	533,647,745,064	495,731,148,117	

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

Fuente: El ente público.

Ingresos excedentes - **144,494,457,441**

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

Cuenta Pública 2019
Estado analítico de ingresos
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2019

(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 Poder Ejecutivo Federal o Estatal y de los Municipios	-	-	-	-	-	-
Impuestos	-	-	-	-	-	-
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	-	-	-	-	-	-
Contribuciones de Mejoras	-	-	-	-	-	-
Derechos	-	-	-	-	-	-
Productos	-	-	-	-	-	-
Aprovechamientos	-	-	-	-	-	-
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	-	-	-	-	-	-
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones y Pensiones y Jubilaciones	-	-	-	-	-	-
Ingresos de los Entes Públicos de los Poderes Legislativo y Judicial, de los Órganos Autónomos y del Sector Paraestatal o Paramunicipal, Así como de las Empresas Productivas del Estado	644,870,360,914	- 144,332,783,791	500,537,577,123	534,354,961,120	500,349,828,742	- 144,520,532,172
Cuotas y aportaciones de seguridad social	-	-	-	-	-	-
Productos	-	-	-	-	-	-
Ingresos por Ventas de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	644,870,360,914	- 144,332,783,791	500,537,577,123	534,354,961,120	500,349,828,742	- 144,520,532,172
Transferencias, Asignaciones, Subsidios Y Subvenciones, Y Pensiones Y Jubilaciones	-	-	-	-	-	-
Ingresos derivados de financiamientos	- 4,644,755,356	- 183,808,545	- 4,828,563,901	- 707,216,056	- 4,618,680,625	26,074,731
Ingresos derivados de financiamientos	- 4,644,755,356	- 183,808,545	- 4,828,563,901	- 707,216,056	- 4,618,680,625	26,074,731
Total^{1/}	640,225,605,558	- 144,516,592,336	495,709,013,222	533,647,745,064	495,731,148,117	

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

Ingresos excedentes **- 144,494,457,441**

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

Cuenta Pública 2019
Ingresos de flujo de efectivo
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2019

(Cifras en pesos)

Concepto	Estimado	Modificado	Recaudado	Diferencia entre recaudado y estimado
Total de recursos1/	691,594,256,776	556,069,938,157	525,427,592,989	- 166,166,663,787
Disponibilidad inicial	51,368,651,218	60,360,924,935	29,696,444,872	- 21,672,206,346
Corrientes y de capital	644,870,360,914	500,537,577,123	500,349,828,742	- 144,520,532,172
Venta de bienes	629,669,424,362	488,019,684,348	487,806,935,967	- 141,862,488,395
Internas	629,669,424,362	488,019,684,348	487,806,935,967	- 141,862,488,395
Externas	-	-	-	-
Venta de servicios	12,003,936,552	6,382,529,077	6,382,529,077	- 5,621,407,475
Internas	12,003,936,552	6,382,529,077	6,382,529,077	- 5,621,407,475
Externas	-	-	-	-
Ingresos diversos	3,197,000,000	6,135,363,698	6,160,363,698	2,963,363,698
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	644,870,360,914	500,537,577,123	500,349,828,742	- 144,520,532,172
Endeudamiento (o desendeudamiento) neto	- 4,644,755,356	- 4,828,563,901	- 4,618,680,625	26,074,731
Interno	- 4,047,036,076	- 4,237,344,489	- 4,027,461,213	19,574,863
Externo	- 597,719,280	- 591,219,412	- 591,219,412	6,499,868

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 2019
Egresos de flujo de efectivo
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2019

(Cifras en pesos)

Concepto	Asignación del presupuesto				Presupuesto pagado		
	Aprobado	Modificaciones			Recursos propios	Subsidios y apoyos fiscales	Total
		Aumentos	Disminuciones	Definitivo			
Total de recursos1/	691,594,256,776	77,078,463,173	212,602,781,792	556,069,938,157	525,427,592,989	-	525,427,592,989
Gasto corriente	553,491,571,983	50,721,016,928	157,529,813,532	446,682,775,379	446,471,873,749	-	446,471,873,749
Servicios personales	23,233,436,307	20,350,925,102	-	43,584,361,409	43,544,361,409	-	43,544,361,409
Sueldos y salarios	13,380,609,368	9,260,023,825	-	22,640,633,193	22,600,633,193	-	22,600,633,193
Gastos de previsión social	7,037,008,631	7,237,997,649	-	14,275,006,280	14,275,006,280	-	14,275,006,280
Otros	2,815,818,308	3,852,903,628	-	6,668,721,936	6,668,721,936	-	6,668,721,936
De operación	5,728,797,376	1,966,849,170	426,997,696	7,268,648,850	7,248,648,850	-	7,248,648,850
Fletes	184,281,211	509,722,107	-	694,003,318	694,003,318	-	694,003,318
Conservación y mantenimiento con terceros	1,138,797,195	171,658,172	-	1,310,455,367	1,310,455,367	-	1,310,455,367
Servicios técnicos pagados a terceros	353,492,056	-	234,751,993	118,740,063	118,740,063	-	118,740,063
Seguros	723,017,654	-	192,245,703	530,771,951	530,771,951	-	530,771,951
Otros	3,329,209,260	1,285,468,891	-	4,594,678,151	4,594,678,151	-	4,594,678,151
Otras erogaciones	411,719,422	-	227,950,280	183,769,142	183,769,142	-	183,769,142
Operaciones interempresas	524,117,618,878	28,403,242,656	156,874,865,556	395,645,995,978	395,495,094,348	-	395,495,094,348
Compras de materias primas	455,349,307,121	-	124,427,574,131	330,921,732,990	330,921,732,990	-	330,921,732,990
Servicios corporativos	14,001,863,652	4,037,510,190	-	18,039,373,842	18,039,373,842	-	18,039,373,842
Servicios interempresas	46,017,579,063	24,365,732,466	-	70,383,311,529	70,383,311,529	-	70,383,311,529
Otros	8,748,869,042	-	32,447,291,425	23,698,422,383	23,849,324,013	-	23,849,324,013
Pensiones y jubilaciones	28,831,387,612	-	3,184,489,591	25,646,898,021	25,645,898,021	-	25,645,898,021
Inversión física	57,500,248,743	109,474,421	48,633,002,284	8,976,720,880	8,952,720,880	-	8,952,720,880
Bienes muebles e inmuebles	202,486,558	109,474,421	-	311,960,979	311,960,979	-	311,960,979
Obra pública	57,297,762,185	-	48,633,002,284	8,664,759,901	8,640,759,901	-	8,640,759,901
Otras erogaciones	-	-	-	-	-	-	-
Inversión financiera	-	4,560,175,153	-	4,560,175,153	4,560,175,152	-	4,560,175,152
Otorgamiento de crédito	-	-	-	-	-	-	-
Adquisición de valores	-	4,560,175,153	-	4,560,175,153	4,560,175,152	-	4,560,175,152
Otros de inversión financiera	-	-	-	-	-	-	-
Costo financiero neto	402,397,220	404,500,081	25,444,143	781,453,158	556,453,158	-	556,453,158
Costo financiero bruto	2,452,399,789	664,929,739	25,444,143	3,091,885,385	2,866,885,385	-	2,866,885,385
Internos	1,803,919,069	664,929,739	6,534,211	2,462,314,597	2,237,314,597	-	2,237,314,597
Intereses	987,381,057	-	6,534,211	980,846,846	980,846,846	-	980,846,846
Otros	816,538,012	664,929,739	-	1,481,467,751	1,256,467,751	-	1,256,467,751
Externos	648,480,720	-	18,909,932	629,570,788	629,570,788	-	629,570,788
Intereses	648,480,720	-	18,909,932	629,570,788	629,570,788	-	629,570,788
Otros	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos por intereses	2,050,002,569	260,429,658	-	2,310,432,227	2,310,432,227	-	2,310,432,227
Egresos por operaciones ajenas	-	1,076,612,116	3,230,032,242	2,153,420,126	1,814,418,129	-	1,814,418,129
Cuenta por terceros	-	1,076,612,116	-	1,076,612,116	1,878,960,250	-	1,878,960,250
Erogaciones recuperables	-	-	3,230,032,242	3,230,032,242	3,693,378,379	-	3,693,378,379
Suma de egresos del año	640,225,605,558	56,871,778,699	212,602,781,792	484,494,602,465	484,372,702,831	-	484,372,702,831
Revaluación por tipo de cambio	-	-	-	-	-	-	-
Enteros A Tesorería De La Federación	-	-	-	-	-	-	-
Ordinarios	-	-	-	-	-	-	-
Extraordinarios	-	-	-	-	-	-	-
Disponibilidad final	51,368,651,218	20,206,684,474	-	71,575,335,692	41,054,890,158	-	41,054,890,158
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 2019
 Estado Analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa 1/
 T9M Pemex Transformación Industrial
 Del 1° de enero al 31 de diciembre 2019

(Cifras en pesos)

Denominación	Aprobado	Modificado	Devengado	Pagado	Economías
Total	631,476,736,516	508,193,024,848	455,402,115,853	508,222,026,844	52,790,908,995

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 2019
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 2019

(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	631,476,736,516	- 123,283,711,668	508,193,024,848	455,402,115,853	508,222,026,844	52,790,908,995
Total del Gasto	631,476,736,516	- 123,283,711,668	508,193,024,848	455,402,115,853	508,222,026,844	52,790,908,995

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 2019
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en la clasificación económica y por objeto del gasto 1/3
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras en pesos)

Clasificación Económica Objeto del Gasto Denominación	Aprobado	Modificado	Devengado	Pagado	Economías
Total	631,476,736,516	508,193,024,848	455,402,115,853	508,222,026,844	52,790,908,995
Gasto Corriente	545,145,100,161	472,239,263,036	423,343,442,346	472,756,611,170	48,895,820,690
Servicios Personales	23,233,436,307	43,584,361,409	43,672,447,279	43,544,361,409	- 88,085,870
1000 Servicios personales	23,233,436,307	43,584,361,409	43,672,447,279	43,544,361,409	- 88,085,870
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	2,969,127,819	4,930,923,309	4,890,942,668	4,890,923,309	39,980,641
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	10,466,270,079	17,998,211,346	17,998,177,101	17,998,211,346	34,245
1400 Seguridad social	7,037,008,631	14,055,943,775	14,056,224,208	14,055,943,775	- 280,433
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	2,232,104,552	6,599,282,979	6,727,103,302	6,599,282,979	- 127,820,323
1600 Previsiones	528,925,226				-
Gasto De Operación	521,097,547,212	426,613,067,211	377,065,406,811	426,593,067,211	49,547,660,400
2000 Materiales y suministros	456,982,867,207	332,433,981,671	282,077,727,063	332,433,981,671	50,356,254,608
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	10,242,441	3,381,453	3,423,831	3,381,453	- 42,378
2200 Alimentos y utensilios		302,996	299,224	302,996	3,772
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	456,495,332,660	332,022,812,567	281,676,796,142	332,022,812,567	50,346,016,425
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	60,383,752	69,989,321	59,084,207	69,989,321	10,905,114
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	50,105,817	20,754,795	18,441,150	20,754,795	2,313,645
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	105,503,151	101,376,473	87,731,912	101,376,473	13,644,561
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	261,299,386	215,364,066	231,950,597	215,364,066	- 16,586,531

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

Cuenta Pública 2019
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en la clasificación económica y por objeto del gasto 2/3
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras en pesos)

Clasificación Económica	Objeto del Gasto	Aprobado	Modificado	Devengado	Pagado	Economías
Denominación						
3000 Servicios generales		64,114,680,005	94,179,085,540	94,987,679,748	94,159,085,540	- 808,594,208
3100 Servicios básicos		704,250,505	1,445,004,714	1,385,530,064	1,445,004,714	59,474,650
3200 Servicios de arrendamiento		105,927,155	86,601,785	104,715,875	86,601,785	- 18,114,090
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios		444,466,506	323,961,875	226,635,031	323,961,875	97,326,844
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales		907,298,865	1,224,775,269	1,224,245,319	1,224,775,269	529,950
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación		1,189,708,420	1,356,318,281	1,103,335,732	1,336,318,281	252,982,549
3700 Servicios de traslado y viáticos		121,782,044	189,594,148	242,687,954	189,594,148	- 53,093,806
3800 Servicios oficiales		59,090,717	-	-	-	-
3900 Otros servicios generales		60,582,155,793	89,552,829,468	90,700,529,773	89,552,829,468	- 1,147,700,305
Otros De Corriente		814,116,642	2,041,834,416	2,605,588,256	2,619,182,550	- 563,753,840
3000 Servicios generales		411,623,422	1,260,124,476	1,821,561,778	2,062,472,610	- 561,437,302
3900 Otros servicios generales		411,623,422	1,260,124,476	1,821,561,778	2,062,472,610	- 561,437,302
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas		96,000	256,782	248,412	256,782	8,370
4400 Ayudas sociales		96,000	256,782	248,412	256,782	8,370
9000 Deuda pública		402,397,220	781,453,158	783,778,066	556,453,158	- 2,324,908
9200 Intereses de la deuda pública		402,397,220	781,453,158	783,778,066	556,453,158	- 2,324,908

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

Cuenta Pública 2019
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en la clasificación económica y por objeto del gasto/3
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras en pesos)

Clasificación Económica	Objeto del Gasto	Denominación	Aprobado	Modificado	Devengado	Pagado	Economías
Pensiones Y Jubilaciones			28,831,387,612	25,646,898,021	25,645,200,972	25,645,898,021	1,697,049
Pensiones Y Jubilaciones			28,831,387,612	25,646,898,021	25,645,200,972	25,645,898,021	1,697,049
	4000	Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	28,831,387,612	25,646,898,021	25,645,200,972	25,645,898,021	1,697,049
	4500	Pensiones y jubilaciones	28,831,387,612	25,646,898,021	25,645,200,972	25,645,898,021	1,697,049
Gasto De Inversión			57,500,248,743	10,306,863,791	6,413,472,535	9,819,517,653	3,893,391,256
Inversión Física			57,500,248,743	8,976,720,880	4,734,893,935	8,952,720,880	4,241,826,945
	5000	Bienes muebles, inmuebles e intangibles	202,486,558	311,960,979	512,953,151	311,960,979	-
	5100	Mobiliario y equipo de administración	4,520	579,328	55,646,540	579,328	-
	5300	Equipo e instrumental médico y de laboratorio	62,961,795	30,009,934	45,929,649	30,009,934	-
	5400	Vehículos y equipo de transporte	904	557,023	12,973,680	557,023	-
	5600	Maquinaria, otros equipos y herramientas	139,517,531	280,814,694	398,403,282	280,814,694	-
	5800	Bienes inmuebles	904	-	-	-	-
	5900	Activos intangibles	904	-	-	-	-
	6000	Inversión pública	57,297,762,185	8,664,759,901	4,221,940,784	8,640,759,901	4,442,819,117
	6200	Obra pública en bienes propios	57,297,762,185	8,664,759,901	4,221,940,784	8,640,759,901	4,442,819,117
Otros De Inversión			-	1,330,142,911	1,678,578,600	866,796,773	348,435,689
	3000	Servicios generales	-	-	3,230,032,242	-	3,693,378,379
	3900	Otros servicios generales	-	-	3,230,032,242	-	3,693,378,379
	7000	Inversiones financieras y otras provisiones	-	4,560,175,153	4,560,175,152	4,560,175,152	1
	7300	Compra de títulos y valores	-	4,560,175,153	4,560,175,152	4,560,175,152	1

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 2019
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en la clasificación económica (armonizado) 1/1
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2019

(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	545,145,100,161	- 72,905,837,125	472,239,263,036	423,343,442,346	472,756,611,170	48,895,820,690
Gasto De Capital	57,500,248,743	- 47,193,384,952	10,306,863,791	6,413,472,535	9,819,517,653	3,893,391,256
Pensiones Y Jubilaciones	28,831,387,612	- 3,184,489,591	25,646,898,021	25,645,200,972	25,645,898,021	1,697,049
Total del Gasto	631,476,736,516	- 123,283,711,668	508,193,024,848	455,402,115,853	508,222,026,844	52,790,908,995

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 2019
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado)1/2
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2019

(Pesos)

Concepto	Aprobado	Ampliaciones / (Reducciones)	Modificado	Devengado	Pagado	Subejercicio ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios personales	23,233,436,307	20,350,925,102	43,584,361,409	43,672,447,279	43,544,361,409	- 88,085,870
Remuneraciones al personal de carácter permanente	2,969,127,819	1,961,795,490	4,930,923,309	4,890,942,668	4,890,923,309	39,980,641
Remuneraciones adicionales y especiales	10,466,270,079	7,531,941,267	17,998,211,346	17,998,177,101	17,998,211,346	34,245
Seguridad social	7,037,008,631	7,018,935,144	14,055,943,775	14,056,224,208	14,055,943,775	- 280,433
Otras prestaciones sociales y económicas	2,232,104,552	4,367,178,427	6,599,282,979	6,727,103,302	6,599,282,979	- 127,820,323
Previsiones	528,925,226	- 528,925,226	-	-	-	-
Materiales y suministros	456,982,867,207	- 124,548,885,536	332,433,981,671	282,077,727,063	332,433,981,671	50,356,254,608
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	10,242,441	- 6,860,988	3,381,453	3,423,831	3,381,453	- 42,378
Alimentos y utensilios	-	302,996	302,996	299,224	302,996	3,772
Materias primas y materiales de producción y comercialización	456,495,332,660	- 124,472,520,093	332,022,812,567	281,676,796,142	332,022,812,567	50,346,016,425
Materiales y artículos de construcción y de reparación	60,383,752	9,605,569	69,989,321	59,084,207	69,989,321	10,905,114
Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	50,105,817	- 29,351,022	20,754,795	18,441,150	20,754,795	2,313,645
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	105,503,151	- 4,126,678	101,376,473	87,731,912	101,376,473	13,644,561
Herramientas, refacciones y accesorios menores	261,299,386	- 45,935,320	215,364,066	231,950,597	215,364,066	- 16,586,531

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

Cuenta Pública 2019
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado) 2/2
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre 2019

(Cifras en pesos)

Concepto	Aprobado	Ampliaciones / (Reducciones)	Modificado	Devengado	Pagado	Subejercicio ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios generales	64,526,303,427	27,682,874,347	92,209,177,774	93,927,644,974	92,528,179,771	- 1,718,467,200
Servicios básicos	704,250,505	740,754,209	1,445,004,714	1,385,530,064	1,445,004,714	59,474,650
Servicios de arrendamiento	105,927,155 -	19,325,370	86,601,785	104,715,875	86,601,785 -	18,114,090
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	444,466,506 -	120,504,631	323,961,875	226,635,031	323,961,875	97,326,844
Servicios financieros, bancarios y comerciales	907,298,865	317,476,404	1,224,775,269	1,224,245,319	1,224,775,269	529,950
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	1,189,708,420	166,609,861	1,356,318,281	1,103,335,732	1,336,318,281	252,982,549
Servicios de traslado y viáticos	121,782,044	67,812,104	189,594,148	242,687,954	189,594,148 -	53,093,806
Servicios oficiales	59,090,717 -	59,090,717	-	-	-	-
Otros servicios generales	60,993,779,215	26,589,142,487	87,582,921,702	89,640,494,999	87,921,923,699 -	2,057,573,297
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	28,831,483,612 -	3,184,328,809	25,647,154,803	25,645,449,384	25,646,154,803	1,705,419
Ayudas sociales	96,000	160,782	256,782	248,412	256,782	8,370
Pensiones y jubilaciones	28,831,387,612 -	3,184,489,591	25,646,898,021	25,645,200,972	25,645,898,021	1,697,049
Bienes muebles, inmuebles e intangibles	202,486,558	109,474,421	311,960,979	512,953,151	311,960,979	- 200,992,172
Mobiliario y equipo de administración	4,520	574,808	579,328	55,646,540	579,328 -	55,067,212
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	62,961,795 -	32,951,861	30,009,934	45,929,649	30,009,934 -	15,919,715
Vehículos y equipo de transporte	904	556,119	557,023	12,973,680	557,023 -	12,416,657
Maquinaria, otros equipos y herramientas	139,517,531	141,297,163	280,814,694	398,403,282	280,814,694 -	117,588,588
Bienes inmuebles	904 -	904	-	-	-	-
Activos intangibles	904 -	904	-	-	-	-
Inversión pública	57,297,762,185 -	48,633,002,284	8,664,759,901	4,221,940,784	8,640,759,901	4,442,819,117
Obra pública en bienes propios	57,297,762,185 -	48,633,002,284	8,664,759,901	4,221,940,784	8,640,759,901	4,442,819,117
Inversiones financieras y otras provisiones	-	4,560,175,153	4,560,175,153	4,560,175,152	4,560,175,152	1
Compra de títulos y valores	-	4,560,175,153	4,560,175,153	4,560,175,152	4,560,175,152	1
Deuda pública	402,397,220	379,055,938	781,453,158	783,778,066	556,453,158	- 2,324,908
Intereses de la deuda pública	402,397,220	379,055,938	781,453,158	783,778,066	556,453,158 -	2,324,908
Total del Gasto	631,476,736,516 -	123,283,711,668	508,193,024,848	455,402,115,853	508,222,026,844	52,790,908,995

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 2019
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática 1/6
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras en pesos)

Categorías Programáticas						Denominación	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gasto de Inversión				Total	Estructura Porcentual		
FI	FN	SF	AI	PP	UR		Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros de Corriente ²⁷		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión		Suma	Total	Corriente
						Total Aprobado	23,233,436,307	521,097,547,212	-	814,116,642	545,145,100,161	28,831,387,612	57,500,248,743	-	57,500,248,743	631,476,736,516	86.3	4.6	9.1
						Total Modificado	43,584,361,409	426,613,067,211	-	2,041,834,416	472,239,263,036	25,646,898,021	8,976,720,880	-	10,306,863,791	508,193,024,848	92.9	5.0	2.0
						Total Devengado	43,672,447,279	377,065,406,811	-	2,605,588,256	423,343,442,346	25,645,200,972	4,734,893,935	-	1,678,578,600	455,402,115,853	93.0	5.6	1.4
						Total Pagado	43,544,361,409	426,593,067,211	-	2,619,182,550	472,756,611,170	25,645,898,021	8,952,720,880	-	866,796,773	508,222,026,844	93.0	5.0	1.9
						Porcentaje Pag/Aprob	187.4	81.9	-	321.7	86.7	89.0	15.6	-	17.1	80.5	-	-	-
						Porcentaje Pag/Modif	99.9	100.0	-	128.3	100.1	100.0	99.7	-	95.3	100.0	-	-	-
1						Gobierno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1						Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1						Modificado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	-	15,765,044	100.0	-	-
1						Devengado	15,514,033	296,668	-	-	15,810,701	-	-	-	-	15,810,701	100.0	-	-
1						Pagado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	-	15,765,044	100.0	-	-
1						Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	-	-	100.0	-	-	-	-	100.0	-	-	-
1	3					Coordinación de la Política de Gobierno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3					Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3					Modificado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	-	15,765,044	100.0	-	-
1	3					Devengado	15,514,033	296,668	-	-	15,810,701	-	-	-	-	15,810,701	100.0	-	-
1	3					Pagado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	-	15,765,044	100.0	-	-
1	3					Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	-	-	100.0	-	-	-	-	100.0	-	-	-
1	3	04				Función Pública	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04				Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04				Modificado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	-	15,765,044	100.0	-	-
1	3	04				Devengado	15,514,033	296,668	-	-	15,810,701	-	-	-	-	15,810,701	100.0	-	-
1	3	04				Pagado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	-	15,765,044	100.0	-	-
1	3	04				Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	-	-	100.0	-	-	-	-	100.0	-	-	-
1	3	04	001			Función pública y buen gobierno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04	001			Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04	001			Modificado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	-	15,765,044	100.0	-	-
1	3	04	001			Devengado	15,514,033	296,668	-	-	15,810,701	-	-	-	-	15,810,701	100.0	-	-
1	3	04	001			Pagado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	-	15,765,044	100.0	-	-
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	-	-	100.0	-	-	-	-	100.0	-	-	-
1	3	04	001	O001		Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04	001	O001		Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04	001	O001		Modificado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	-	15,765,044	100.0	-	-
1	3	04	001	O001		Devengado	15,514,033	296,668	-	-	15,810,701	-	-	-	-	15,810,701	100.0	-	-
1	3	04	001	O001		Pagado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	-	15,765,044	100.0	-	-
1	3	04	001	O001		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04	001	O001		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	-	-	100.0	-	-	-	-	100.0	-	-	-
1	3	04	001	O001	T9M	Pemex Transformación Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04	001	O001	T9M	Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04	001	O001	T9M	Modificado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	-	15,765,044	100.0	-	-
1	3	04	001	O001	T9M	Devengado	15,514,033	296,668	-	-	15,810,701	-	-	-	-	15,810,701	100.0	-	-
1	3	04	001	O001	T9M	Pagado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	-	15,765,044	100.0	-	-
1	3	04	001	O001	T9M	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	04	001	O001	T9M	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	-	-	100.0	-	-	-	-	100.0	-	-	-
3						Desarrollo Económico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3						Aprobado	23,233,436,307	521,097,547,212	-	814,116,642	545,145,100,161	28,831,387,612	57,500,248,743	-	57,500,248,743	631,476,736,516	86.3	4.6	9.1
3						Modificado	43,568,894,148	426,612,769,428	-	2,041,834,416	472,223,497,992	25,646,898,021	8,976,720,880	-	10,306,863,791	508,177,259,804	92.9	5.0	2.0
3						Devengado	43,656,933,246	377,065,110,143	-	2,605,588,256	423,327,631,645	25,645,200,972	4,734,893,935	-	1,678,578,600	455,386,305,152	93.0	5.6	1.4
3						Pagado	43,528,894,148	426,592,769,428	-	2,619,182,550	472,740,846,126	25,645,898,021	8,952,720,880	-	866,796,773	508,206,261,900	93.0	5.0	1.9
3						Porcentaje Pag/Aprob	187.4	81.9	-	321.7	86.7	89.0	15.6	-	17.1	80.5	-	-	-
3						Porcentaje Pag/Modif	99.9	100.0	-	128.3	100.1	100.0	99.7	-	95.3	100.0	-	-	-

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

Cuenta Pública 2019
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática 2/6
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(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 ²⁷	Suma		Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión	Suma	Total	Corriente	Pensiones y Jubilaciones	Inversión
3	3					Combustibles y Energía														
						Aprobado	23,233,436,307	521,097,547,212		814,116,642	545,145,100,161	28,831,387,612	57,500,248,743		57,500,248,743	631,476,736,516	86.3	4.6	9.1	
						Modificado	43,568,894,148	426,612,769,428		2,041,834,416	472,223,497,992	25,646,898,021	8,976,720,880		1,330,142,911	10,306,863,791	92.9	5.0	2.0	
						Devengado	43,656,933,246	377,065,110,143		2,605,588,256	423,327,631,645	25,645,200,972	4,734,893,935		1,678,578,600	6,413,472,535	93.0	5.6	1.4	
						Pago	43,528,894,148	426,592,769,428		2,619,162,550	472,740,846,126	25,645,898,021	8,962,720,880		866,796,773	9,819,517,653	93.0	5.0	1.9	
						Porcentaje Paq/Aprob	187.4	81.9		321.7	86.7	89.0	15.6		17.1					
						Porcentaje Paq/Modif	99.9	100.0		128.3	100.1	100.0	99.7	65.2	95.3	100.0				
3	3	02				Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)														
						Aprobado	23,233,436,307	521,097,547,212		814,116,642	545,145,100,161	28,831,387,612	57,500,248,743		57,500,248,743	631,476,736,516	86.3	4.6	9.1	
						Modificado	43,568,894,148	426,612,769,428		2,041,834,416	472,223,497,992	25,646,898,021	8,976,720,880		1,330,142,911	10,306,863,791	92.9	5.0	2.0	
						Devengado	43,656,933,246	377,065,110,143		2,605,588,256	423,327,631,645	25,645,200,972	4,734,893,935		1,678,578,600	6,413,472,535	93.0	5.6	1.4	
						Pago	43,528,894,148	426,592,769,428		2,619,162,550	472,740,846,126	25,645,898,021	8,962,720,880		866,796,773	9,819,517,653	93.0	5.0	1.9	
						Porcentaje Paq/Aprob	187.4	81.9		321.7	86.7	89.0	15.6		17.1					
						Porcentaje Paq/Modif	99.9	100.0		128.3	100.1	100.0	99.7	65.2	95.3	100.0				
3	3	02	226			Producción de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones.														
						Aprobado	21,285,653,852	520,759,930,965		814,116,642	542,859,701,459		57,500,248,743		57,500,248,743	600,359,950,202	90.4		9.6	
						Modificado	25,975,652,308	425,363,632,266		2,041,551,083	453,380,835,657	7,599,130,238		1,330,142,911	8,929,273,149	462,310,108,806	98.1		1.9	
						Devengado	26,014,786,729	375,803,811,398		2,605,304,923	404,423,903,050	4,627,646,057		1,678,578,600	6,306,224,657	410,730,127,707	96.5		1.5	
						Pago	25,935,652,308	425,363,632,266		2,619,899,217	453,918,163,791		7,575,130,238		866,796,773	6,441,927,011	462,360,110,802	98.2		1.8
						Porcentaje Paq/Aprob	121.8	81.7		321.7	83.6		13.2		14.7					
						Porcentaje Paq/Modif	99.8	100.0		128.3	100.1		99.7	65.2	94.5	100.0				
3	3	02	226	B001		Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos														
						Aprobado	21,285,653,852	520,759,930,965		814,116,642	542,859,701,459				542,859,701,459	100.0				
						Modificado	25,975,652,308	425,363,632,266		964,938,967	452,304,223,541				452,304,223,541	100.0				
						Devengado	26,014,786,729	375,803,811,398		976,863,871	402,795,461,998				402,795,461,998	100.0				
						Pago	25,935,652,308	425,363,632,266		739,938,967	452,039,223,541				452,039,223,541	100.0				
						Porcentaje Paq/Aprob	121.8	81.7		90.9	83.3				83.3					
						Porcentaje Paq/Modif	99.8	100.0		76.7	99.9				99.9					
3	3	02	226	B001	T9M	Pemex Transformación Industrial														
						Aprobado	21,285,653,852	520,759,930,965		814,116,642	542,859,701,459				542,859,701,459	100.0				
						Modificado	25,975,652,308	425,363,632,266		964,938,967	452,304,223,541				452,304,223,541	100.0				
						Devengado	26,014,786,729	375,803,811,398		976,863,871	402,795,461,998				402,795,461,998	100.0				
						Pago	25,935,652,308	425,363,632,266		739,938,967	452,039,223,541				452,039,223,541	100.0				
						Porcentaje Paq/Aprob	121.8	81.7		90.9	83.3				83.3					
						Porcentaje Paq/Modif	99.8	100.0		76.7	99.9				99.9					
3	3	02	226	K002		Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos														
						Aprobado							48,200,079,205		48,200,079,205	48,200,079,205			100.0	
						Modificado						1,301,772,667		1,301,772,667	1,301,772,667			100.0		
						Devengado						333,325,185		333,325,185	333,325,185			100.0		
						Pago						1,301,772,667		1,301,772,667	1,301,772,667			100.0		
						Porcentaje Paq/Aprob						100.0		100.0						
						Porcentaje Paq/Modif														
3	3	02	226	K002	T9M	Pemex Transformación Industrial														
						Aprobado						48,200,079,205		48,200,079,205	48,200,079,205			100.0		
						Modificado						1,301,772,667		1,301,772,667	1,301,772,667			100.0		
						Devengado						333,325,185		333,325,185	333,325,185			100.0		
						Pago						1,301,772,667		1,301,772,667	1,301,772,667			100.0		
						Porcentaje Paq/Aprob						2.7		2.7						
						Porcentaje Paq/Modif						100.0		100.0						
3	3	02	226	K027		Mantenimiento de infraestructura														
						Aprobado						7,500,248,743		7,500,248,743	7,500,248,743			100.0		
						Modificado						6,043,035,559		6,043,035,559	6,043,035,559			100.0		
						Devengado						4,047,296,944		4,047,296,944	4,047,296,944			100.0		
						Pago						6,019,035,559		6,019,035,559	6,019,035,559			100.0		
						Porcentaje Paq/Aprob						80.3		80.3						
						Porcentaje Paq/Modif						99.6		99.6						

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

Cuenta Pública 2019
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado) 1/1
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras en pesos)

Concepto	Aprobado	Ampliaciones / (Reducciones)	Modificado	Devengado	Pagado	Sub ejercicio ^{2/}	
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)	
Gobierno	-	15,765,044	15,765,044	15,810,701	15,765,044	-	45,657
Coordinación de la Política de Gobierno	-	15,765,044	15,765,044	15,810,701	15,765,044	-	45,657
Desarrollo Económico	631,476,736,516	-	508,177,259,804	455,386,305,152	508,206,261,800	-	52,790,954,652
Combustibles y Energía	631,476,736,516	-	508,177,259,804	455,386,305,152	508,206,261,800	-	52,790,954,652
Total del Gasto	631,476,736,516	-	508,193,024,848	455,402,115,853	508,222,026,844	-	52,790,908,995

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 2019
Gasto por categoría programática 1/4
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras en pesos)

Programa Presupuestario				Denominación	Gasto Corriente				Suma	Pensiones y Jubilaciones	Gastos de Inversión			Total	Total Estructura Procentual		
Tipo	Grupo	Modalidad	Programa		Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros De Corriente 2/			Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión		Suma	Corriente	Pensiones y Jubilaciones
				Programas Federales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				Total Aprobado	23,233,436,307	521,097,547,212	-	814,116,642	545,145,100,161	28,831,387,812	57,500,248,743	-	57,500,248,743	631,476,736,516	86	5	9
				Total Modificado	43,584,361,409	426,613,067,211	-	2,041,834,416	472,239,263,038	25,645,898,021	8,976,720,880	-	1,330,142,911	10,306,863,791	93	5	2
				Total Devengado	43,672,447,279	377,065,406,811	-	2,605,588,256	423,343,442,346	25,645,200,972	4,734,893,935	-	1,678,578,600	455,402,115,853	93	6	1
				Total Pagado	43,544,361,409	426,593,067,211	-	2,619,182,550	472,756,611,170	25,645,898,021	8,952,720,880	-	866,796,773	9,819,517,653	93	5	2
				Porcentaje Paq/Aprob	187.4	81.9	-	321.7	86.4	89.0	15.6	-	-	80.5	-	-	-
				Porcentaje Paq/Modif	99.9	100.0	-	128.3	100.1	100.0	99.7	-	65.2	99.3	100.0	-	-
I	2			Desempeño de las Funciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2			Aprobado	23,233,436,307	521,097,547,212	-	814,116,642	545,145,100,161	-	57,500,248,743	-	57,500,248,743	602,645,348,904	90	-	10
I	2			Modificado	43,568,894,148	426,612,769,428	-	965,222,300	471,146,885,876	-	8,976,720,880	-	4,560,175,153	13,536,896,033	97	-	3
I	2			Devengado	43,656,933,246	377,065,110,143	-	977,147,204	421,899,190,593	-	4,734,893,935	-	4,560,175,152	9,295,069,087	99	-	2
I	2			Pagado	43,528,894,148	426,592,769,428	-	740,222,300	470,861,886,876	-	8,952,720,880	-	4,560,175,152	13,512,886,032	97	-	3
I	2			Porcentaje Paq/Aprob	187.4	81.9	-	90.9	86.4	-	15.6	-	-	80.4	-	-	-
I	2			Porcentaje Paq/Modif	99.9	100.0	-	76.7	99.9	-	99.7	-	100.0	99.8	99.9	-	-
I	2	B		Provisión de Bienes Públicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	B		Aprobado	21,285,653,852	520,759,930,965	-	814,116,642	542,859,701,459	-	-	-	-	542,859,701,459	100	-	-
I	2	B		Modificado	25,975,652,308	425,363,632,266	-	964,938,967	452,304,223,541	-	-	-	-	452,304,223,541	100	-	-
I	2	B		Devengado	26,014,786,729	375,803,811,398	-	976,863,871	402,795,461,998	-	-	-	-	402,795,461,998	100	-	-
I	2	B		Pagado	25,935,652,308	425,363,632,266	-	739,938,967	452,039,223,541	-	-	-	-	452,039,223,541	100	-	-
I	2	B		Porcentaje Paq/Aprob	121.8	81.7	-	90.9	83.3	-	-	-	-	83.3	-	-	-
I	2	B		Porcentaje Paq/Modif	99.8	100.0	-	76.7	99.9	-	-	-	-	99.9	-	-	-
I	2	B	001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	B	001	Aprobado	21,285,653,852	520,759,930,965	-	814,116,642	542,859,701,459	-	-	-	-	542,859,701,459	100	-	-
I	2	B	001	Modificado	25,975,652,308	425,363,632,266	-	964,938,967	452,304,223,541	-	-	-	-	452,304,223,541	100	-	-
I	2	B	001	Devengado	26,014,786,729	375,803,811,398	-	976,863,871	402,795,461,998	-	-	-	-	402,795,461,998	100	-	-
I	2	B	001	Pagado	25,935,652,308	425,363,632,266	-	739,938,967	452,039,223,541	-	-	-	-	452,039,223,541	100	-	-
I	2	B	001	Porcentaje Paq/Aprob	121.8	81.7	-	90.9	83.3	-	-	-	-	83.3	-	-	-
I	2	B	001	Porcentaje Paq/Modif	99.8	100.0	-	76.7	99.9	-	-	-	-	99.9	-	-	-
I	2	E		Prestación de Servicios Públicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	E		Aprobado	1,947,792,455	337,616,247	-	-	2,285,398,702	-	-	-	-	2,285,398,702	100	-	-
I	2	E		Modificado	17,593,241,840	1,249,137,162	-	283,333	18,842,662,335	-	-	-	-	18,842,662,335	100	-	-
I	2	E		Devengado	17,642,146,517	1,291,298,745	-	283,333	18,903,728,595	-	-	-	-	18,903,728,595	100	-	-
I	2	E		Pagado	17,593,241,840	1,229,137,162	-	283,333	18,822,662,335	-	-	-	-	18,822,662,335	100	-	-
I	2	E		Porcentaje Paq/Aprob	-	364.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	E		Porcentaje Paq/Modif	100.0	98.4	-	100.0	99.9	-	-	-	-	99.9	-	-	-
I	2	E	010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	E	010	Aprobado	242,432,414	-	-	-	242,432,414	-	-	-	-	242,432,414	100	-	-
I	2	E	010	Modificado	15,145,514,632	533,532,231	-	75,058	15,679,121,921	-	-	-	-	15,679,121,921	100	-	-
I	2	E	010	Devengado	15,187,098,381	579,401,605	-	75,058	15,766,575,044	-	-	-	-	15,766,575,044	100	-	-
I	2	E	010	Pagado	15,145,514,632	533,532,231	-	75,058	15,679,121,921	-	-	-	-	15,679,121,921	100	-	-
I	2	E	010	Porcentaje Paq/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	E	010	Porcentaje Paq/Modif	100.0	100.0	-	100.0	100.0	-	-	-	-	100.0	-	-	-

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

Cuenta Pública 2019
Gasto por categoría programática 2/4
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras en pesos)

Programa Presupuestario				Denominación	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gastos de Inversión				Total		
Tipo	Grupo	Modalidad	Programa		Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros De Corriente 2/	Suma		Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión	Suma	Total	Corriente	Pensiones y Jubilaciones
I	2	E	011	Comercialización de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	E	011	Aprobado	742,229,987	168,201,575	-	-	910,431,442	-	-	-	-	910,431,442	100	-	-
I	2	E	011	Modificado	1,140,902,193	420,122,556	-	198,758	1,561,223,507	-	-	-	-	1,561,223,507	100	-	-
I	2	E	011	Devengado	1,144,266,317	420,214,252	-	198,758	1,564,679,327	-	-	-	-	1,564,679,327	100	-	-
I	2	E	011	Pagado	1,140,902,193	420,122,556	-	198,758	1,561,223,507	-	-	-	-	1,561,223,507	100	-	-
I	2	E	011	Porcentaje Paq/Aprob	153.7	249.8	-	-	171.5	-	-	-	-	171.5	-	-	-
I	2	E	011	Porcentaje Paq/Modif	100.0	100.0	-	100.0	100.0	-	-	-	-	100.0	-	-	-
I	2	E	012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	E	012	Aprobado	963,120,174	169,414,872	-	-	1,132,534,846	-	-	-	-	1,132,534,846	100	-	-
I	2	E	012	Modificado	1,306,825,015	295,482,375	-	9,517	1,602,316,907	-	-	-	-	1,602,316,907	100	-	-
I	2	E	012	Devengado	1,310,781,819	261,682,888	-	9,517	1,572,474,224	-	-	-	-	1,572,474,224	100	-	-
I	2	E	012	Pagado	1,306,825,015	275,482,375	-	9,517	1,582,316,907	-	-	-	-	1,582,316,907	100	-	-
I	2	E	012	Porcentaje Paq/Aprob	135.7	162.6	-	-	139.7	-	-	-	-	139.7	-	-	-
I	2	E	012	Porcentaje Paq/Modif	100.0	93.2	-	100.0	96.8	-	-	-	-	96.8	-	-	-
I	2	K		Proyectos de Inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	K		Aprobado	-	-	-	-	-	57,500,248,743	-	-	57,500,248,743	57,500,248,743	-	-	100
I	2	K		Modificado	-	-	-	-	-	8,976,720,880	-	-	8,976,720,880	8,976,720,880	-	-	100
I	2	K		Devengado	-	-	-	-	-	4,724,893,935	-	-	4,724,893,935	4,724,893,935	-	-	100
I	2	K		Pagado	-	-	-	-	-	8,952,720,880	-	-	8,952,720,880	8,952,720,880	-	-	100
I	2	K		Porcentaje Paq/Aprob	-	-	-	-	-	15.6	-	-	15.6	15.6	-	-	-
I	2	K		Porcentaje Paq/Modif	-	-	-	-	-	99.7	-	-	99.7	99.7	-	-	-
I	2	K	002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	K	002	Aprobado	-	-	-	-	-	48,200,079,205	-	-	48,200,079,205	48,200,079,205	-	-	100
I	2	K	002	Modificado	-	-	-	-	-	2,679,363,309	-	-	2,679,363,309	2,679,363,309	-	-	100
I	2	K	002	Devengado	-	-	-	-	-	440,573,063	-	-	440,573,063	440,573,063	-	-	100
I	2	K	002	Pagado	-	-	-	-	-	2,679,363,309	-	-	2,679,363,309	2,679,363,309	-	-	100
I	2	K	002	Porcentaje Paq/Aprob	-	-	-	-	-	5.6	-	-	5.6	5.6	-	-	-
I	2	K	002	Porcentaje Paq/Modif	-	-	-	-	-	100.0	-	-	100.0	100.0	-	-	-
I	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	K	027	Aprobado	-	-	-	-	-	7,500,248,743	-	-	7,500,248,743	7,500,248,743	-	-	100
I	2	K	027	Modificado	-	-	-	-	-	6,043,035,559	-	-	6,043,035,559	6,043,035,559	-	-	100
I	2	K	027	Devengado	-	-	-	-	-	4,047,296,944	-	-	4,047,296,944	4,047,296,944	-	-	100
I	2	K	027	Pagado	-	-	-	-	-	6,019,035,559	-	-	6,019,035,559	6,019,035,559	-	-	100
I	2	K	027	Porcentaje Paq/Aprob	-	-	-	-	-	80.3	-	-	80.3	80.3	-	-	-
I	2	K	027	Porcentaje Paq/Modif	-	-	-	-	-	99.6	-	-	99.6	99.6	-	-	-
I	2	K	028	Estudios de preinversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	K	028	Aprobado	-	-	-	-	-	1,799,920,795	-	-	1,799,920,795	1,799,920,795	-	-	100
I	2	K	028	Modificado	-	-	-	-	-	8,082,146	-	-	8,082,146	8,082,146	-	-	100
I	2	K	028	Devengado	-	-	-	-	-	8,086,652	-	-	8,086,652	8,086,652	-	-	100
I	2	K	028	Pagado	-	-	-	-	-	8,082,146	-	-	8,082,146	8,082,146	-	-	100
I	2	K	028	Porcentaje Paq/Aprob	-	-	-	-	-	0.4	-	-	0.4	0.4	-	-	-
I	2	K	028	Porcentaje Paq/Modif	-	-	-	-	-	100.0	-	-	100.0	100.0	-	-	-
I	2	K	029	Programas de adquisiciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	K	029	Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	K	029	Modificado	-	-	-	-	-	179,361,377	-	-	179,361,377	179,361,377	-	-	100
I	2	K	029	Devengado	-	-	-	-	-	228,932,841	-	-	228,932,841	228,932,841	-	-	100
I	2	K	029	Pagado	-	-	-	-	-	179,361,377	-	-	179,361,377	179,361,377	-	-	100
I	2	K	029	Porcentaje Paq/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I	2	K	029	Porcentaje Paq/Modif	-	-	-	-	-	100.0	-	-	100.0	100.0	-	-	-

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

Cuenta Pública 2019
Gasto por categoría programática 3/4
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras en pesos)

Programa Presupuestario				Denominación	Gasto Corriente				Pensiones y Jubilaciones	Gastos de Inversión				Total				
Tipo	Grupo	Modalidad	Programa		Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros De Corriente 2/		Suma	Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión	Suma	Total	Estructura Procentual		
																Corriente	Pensiones y Jubilaciones	Inversión
I	2	K	030	Otros proyectos de infraestructura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	2	K	030	Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	2	K	030	Modificado	-	-	-	-	66,878,489	-	-	66,878,489	66,878,489	-	-	-	100	
I	2	K	030	Devengado	-	-	-	-	10,004,435	-	-	10,004,435	10,004,435	-	-	-	100	
I	2	K	030	Pagado	-	-	-	-	66,878,489	-	-	66,878,489	66,878,489	-	-	-	100	
I	2	K	030	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	2	K	030	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	100	-	-	100	100	-	-	-	-	
I	2	R		Específicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	2	R		Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	2	R		Modificado	-	-	-	-	-	-	4,560,175,153	4,560,175,153	4,560,175,153	-	-	-	100	
I	2	R		Devengado	-	-	-	-	-	-	4,560,175,152	4,560,175,152	4,560,175,152	-	-	-	100	
I	2	R		Pagado	-	-	-	-	-	-	4,560,175,152	4,560,175,152	4,560,175,152	-	-	-	100	
I	2	R		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	2	R		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	100	100	100	-	-	-	-	
I	2	R	005	Compra de acciones o inversiones diversas para Pemex	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	2	R	005	Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	2	R	005	Modificado	-	-	-	-	-	-	4,560,175,153	4,560,175,153	4,560,175,153	-	-	-	100	
I	2	R	005	Devengado	-	-	-	-	-	-	4,560,175,152	4,560,175,152	4,560,175,152	-	-	-	100	
I	2	R	005	Pagado	-	-	-	-	-	-	4,560,175,152	4,560,175,152	4,560,175,152	-	-	-	100	
I	2	R	005	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	2	R	005	Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	-	-	-	100	100	100	-	-	-	-	
I	3			Administrativos y de Apoyo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	3			Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	3			Modificado	15,467,261	297,783	-	1,076,612,116	1,092,377,160	-	-	3,230,032,242	3,230,032,242	2,137,655,082	-	-	151	
I	3			Devengado	15,514,033	296,668	-	1,628,441,052	1,644,251,753	-	-	2,881,596,552	2,881,596,552	1,237,344,799	-	-	233	
I	3			Pagado	15,467,261	297,783	-	1,878,960,250	1,894,725,294	-	-	3,693,378,378	3,693,378,378	1,798,653,085	-	-	205	
I	3			Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	3			Porcentaje Pag/Modif	100	100	-	175	173	-	-	114	114	84	-	-	-	
I	3	O		Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	3	O		Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	3	O		Modificado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	15,765,044	100	-	-	-	
I	3	O		Devengado	15,514,033	296,668	-	-	15,810,701	-	-	-	15,810,701	100	-	-	-	
I	3	O		Pagado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	15,765,044	100	-	-	-	
I	3	O		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	3	O		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	-	-	100.0	-	-	-	100.0	100.0	-	-	-	
I	3	O	001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	3	O	001	Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	3	O	001	Modificado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	15,765,044	100	-	-	-	
I	3	O	001	Devengado	15,514,033	296,668	-	-	15,810,701	-	-	-	15,810,701	100	-	-	-	
I	3	O	001	Pagado	15,467,261	297,783	-	-	15,765,044	-	-	-	15,765,044	100	-	-	-	
I	3	O	001	Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	3	O	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	-	-	100.0	-	-	-	100.0	100.0	-	-	-	
I	3	W		Operaciones ajenas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	3	W		Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	3	W		Modificado	-	-	-	1,076,612,116	1,076,612,116	-	-	3,230,032,242	3,230,032,242	2,153,420,126	-	-	150	
I	3	W		Devengado	-	-	-	1,628,441,052	1,628,441,052	-	-	2,881,596,552	2,881,596,552	1,253,155,500	-	-	230	
I	3	W		Pagado	-	-	-	1,878,960,250	1,878,960,250	-	-	3,693,378,378	3,693,378,378	1,814,418,129	-	-	204	
I	3	W		Porcentaje Pag/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
I	3	W		Porcentaje Pag/Modif	-	-	-	174.5	174.5	-	-	114.3	114.3	84.3	-	-	-	

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

Cuenta Pública 2019
Gasto por categoría programática 4/4
T9M Pemex Transformación Industrial
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras en pesos)

Programa Presupuestario				Denominación	Gasto Corriente					Pensiones y Jubilaciones	Gastos de Inversión				Total		
Tipo	Grupo	Modalidad	Programa		Servicios Personales	Gasto de Operación	Subsidios	Otros De Corriente 2/	Suma		Inversión Física	Subsidios	Otros de Inversión	Suma	Total	Corriente	Pensiones y Jubilaciones
1	3	W	001	Operaciones ajenas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	W	001	Aprobado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	W	001	Modificado	-	-	-	1,076,612,116	1,076,612,116	-	-	-	3,230,032,242	3,230,032,242	2,153,420,126	-	159
1	3	W	001	Devengado	-	-	-	1,628,441,052	1,628,441,052	-	-	-	2,881,596,552	2,881,596,552	1,253,155,500	-	230
1	3	W	001	Pagado	-	-	-	1,878,960,250	1,878,960,250	-	-	-	3,693,378,379	3,693,378,379	1,814,418,129	-	204
1	3	W	001	Porcentaje Paq/Aprob	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	3	W	001	Porcentaje Paq/Modif	-	-	-	174.5	174.5	-	-	-	114.3	114.3	84.3	-	-
1	5			Obligaciones de Gobierno Federal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	5			Aprobado	-	-	-	-	-	28,831,387,612	-	-	-	28,831,387,612	-	100	-
1	5			Modificado	-	-	-	-	-	25,646,898,021	-	-	-	25,646,898,021	-	100	-
1	5			Devengado	-	-	-	-	-	25,645,200,972	-	-	-	25,645,200,972	-	100	-
1	5			Pagado	-	-	-	-	-	25,645,898,021	-	-	-	25,645,898,021	-	100	-
1	5			Porcentaje Paq/Aprob	-	-	-	-	-	89.0	-	-	-	89.0	-	-	-
1	5			Porcentaje Paq/Modif	-	-	-	-	-	100.0	-	-	-	100.0	-	-	-
1	5	J		Pensiones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	5	J		Aprobado	-	-	-	-	-	28,831,387,612	-	-	-	28,831,387,612	-	100	-
1	5	J		Modificado	-	-	-	-	-	25,646,898,021	-	-	-	25,646,898,021	-	100	-
1	5	J		Devengado	-	-	-	-	-	25,645,200,972	-	-	-	25,645,200,972	-	100	-
1	5	J		Pagado	-	-	-	-	-	25,645,898,021	-	-	-	25,645,898,021	-	100	-
1	5	J		Porcentaje Paq/Aprob	-	-	-	-	-	89.0	-	-	-	89.0	-	-	-
1	5	J		Porcentaje Paq/Modif	-	-	-	-	-	100.0	-	-	-	100.0	-	-	-
1	5	J	002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	5	J	002	Aprobado	-	-	-	-	-	28,831,387,612	-	-	-	28,831,387,612	-	100	-
1	5	J	002	Modificado	-	-	-	-	-	25,646,898,021	-	-	-	25,646,898,021	-	100	-
1	5	J	002	Devengado	-	-	-	-	-	25,645,200,972	-	-	-	25,645,200,972	-	100	-
1	5	J	002	Pagado	-	-	-	-	-	25,645,898,021	-	-	-	25,645,898,021	-	100	-
1	5	J	002	Porcentaje Paq/Aprob	-	-	-	-	-	89.0	-	-	-	89.0	-	-	-
1	5	J	002	Porcentaje Paq/Modif	-	-	-	-	-	100.0	-	-	-	100.0	-	-	-

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

Cuenta Pública 2019
Gasto cor categoría programática (armonizado) 1/1
T9M Pemex Transformación Industrial
Por el año terminado al 31 de Diciembre de 2019

(Cifras en pesos)

Concepto	Aprobado	Ampliaciones / (Reducciones)	Modificado	Devengado	Pagado	Subejercicio ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Programas Federales	631,476,736,516	- 123,283,711,668	508,193,024,848	455,402,115,853	508,222,026,844	52,790,908,995
Desempeño de las Funciones	602,645,348,904	- 117,961,566,995	484,683,781,909	430,994,259,680	484,374,781,908	53,689,522,229
Provisión de Bienes Públicos	542,859,701,459	- 90,555,477,918	452,304,223,541	402,795,461,998	452,039,223,541	49,508,761,543
Prestación de Servicios Públicos	2,285,398,702	16,557,263,633	18,842,662,335	18,903,728,595	18,822,662,335	- 61,066,260
Proyectos de Inversión	57,500,248,743	- 48,523,527,863	8,976,720,880	4,734,893,935	8,952,720,880	4,241,826,945
Específicos	-	4,560,175,153	4,560,175,153	4,560,175,152	4,560,175,152	1
Administrativos y de Apoyo	-	- 2,137,655,082	- 2,137,655,082	- 1,237,344,799	- 1,798,653,085	- 900,310,283
Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión	-	15,765,044	15,765,044	15,810,701	15,765,044	- 45,657
Operaciones ajenas	-	- 2,153,420,126	- 2,153,420,126	- 1,253,155,500	- 1,814,418,129	- 900,264,626
Obligaciones de Gobierno Federal	28,831,387,612	- 3,184,489,591	25,646,898,021	25,645,200,972	25,645,898,021	1,697,049
Pensiones y jubilaciones	28,831,387,612	- 3,184,489,591	25,646,898,021	25,645,200,972	25,645,898,021	1,697,049
Total del Gasto	631,476,736,516	- 123,283,711,668	508,193,024,848	455,402,115,853	508,222,026,844	52,790,908,995

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)

Estados de Información Financiera Presupuestaria
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras en pesos)

1. Historia de Pemex Transformación Industrial -

El 16 de julio de 1992 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Ley Orgánica de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, misma que crea a Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica como organismos descentralizados de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonios propios, con carácter de subsidiarios con respecto a Petróleos Mexicanos. Dicha Ley Orgánica fue abrogada por la Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008, salvo por, entre otros, lo que se refiere a los organismos descentralizados creados en virtud de esta Ley Orgánica.

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.

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 2019
(Cifras en pesos)

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.

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.

El 26 de marzo de 2019 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos mediante acuerdo CA-029/2019, aprobó la modificación a las Estructuras Orgánicas Básicas de las Empresas Productivas del Estado Subsidiarias de Petróleos Mexicanos. Asimismo, instruyó a la Administración de Pemex Transformación Industrial para que presentaran ante el Consejo para autorización la propuesta de fusión de Pemex Etileno en Pemex Transformación Industrial.

El 24 de junio de 2019, mediante acuerdo CA-077/2019 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos autorizó la fusión entre Pemex Transformación Industrial y Pemex Etileno con efectos a partir del 1° de julio de 2019. A partir de esa fecha Pemex Transformación Industrial quedó subrogado en los derechos y obligaciones de los que era titular Pemex Etileno.

El 28 de junio de 2019, se publicaron en el Diario Oficial de la Federación, las adecuaciones a los acuerdos de creación de Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística y Pemex Fertilizantes mismas que entraron en vigor el 1° de julio de 2019.

El 30 de julio de 2019, se publicaron en el Diario Oficial de la Federación, la Declaratoria de extinción de Pemex Etileno derivado de la fusión con Pemex Transformación Industrial emitidas por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos.

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.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

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, petroquímicos y productos de etileno.

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 2019, la participación en el mercado nacional fue aproximadamente de 89.5% en gasolinas 78.2% en diésel, 95.5% en turbosina, 52.7% en GLP y 45.1% 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.

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.

El Plan Nacional de Hidrocarburos y el Plan Nacional de Refinación, considera la construcción de una refinería en Dos Bocas, Municipio de Paraíso, Tabasco, México. La nueva refinería tendrá un proceso de 340 miles de barriles día (Mbd) de petróleo crudo 100% Maya, en una configuración de coquización para convertir los residuales en productos de mayor valor, con lo que será posible incrementar la oferta de gasolina y diésel en 280 Mbd.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

En línea con la política del Gobierno de México en materia energética y de desarrollo económico y social, establecida en el Plan Nacional de Desarrollo 2019-2024, se elaboró el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2019-2023 (aprobado el pasado 15 de julio por su Consejo de Administración).

Los Ejes de Acción de Pemex TRI, son: 1) Incrementar la capacidad efectiva de producción, 2) Austeridad, combate a la corrupción y desempeño con honestidad, y 3) Fortalecer la presencia en el mercado

El planteamiento Estratégico Institucional incluye 11 objetivos estratégicos, con 35 estrategias asociadas. Pemex TRI contribuye en 7 de estos objetivos por medio de 6 estrategias propias y 6 transversales:

- 1) Fortalecimiento de la situación financiera de la empresa; instrumentando esquemas de control y seguimiento de ingresos y gastos para lograr las metas anuales de balance financiero.
- 2) Adecuar y modernizar la infraestructura de producción
- 3) Incrementar la confiabilidad y seguridad de las operaciones.
- 4) Ampliación de la capacidad de refinación, así como la disponibilidad y, en su caso, diversificar las fuentes de materia prima para la producción de etileno y sus derivados y cadena de aromáticos.
- 5) Fortalecimiento de la comercialización y contribuir a garantizar el abasto de productos de manera eficiente, oportuna y de calidad.
- 6) Mejorar la gestión y fortalecer las competencias para incrementar la eficiencia de las actividades operativas.
- 7) Fortalecimiento el enfoque de responsabilidad social, minimizar el impacto ambiental y mejorar la eficiencia energética.

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.

(Continúa)

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 2019
(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 en las Empresas Productivas Subsidiarias, 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.

Durante el ejercicio 2019 existieron las siguientes adecuaciones al presupuesto original autorizado.

Oficio	Fecha	Adecuaciones	Ampliación	Reducción
DCF-SP-039-2019	31/01/2019	PEF 2019 Ver 0E	-	-
DCF-SP-67-2019	13/03/2019	Adecuado 0G 2019	19,838,099,581	-
DCF-SP-83-2019	01/04/2019	Adecuado 0H 2019	-	89,127,859
DCF-SP-108-2019	02/05/2019	Adecuado 0I 2019	-	125,114,697
DCF-SP-127-2019	21/05/2019	Adecuado 0J 2019	37,958,462	-
DCF-SP-136-2019	03/06/2019	Adecuado 0K 2019	219,484,992	-
DCF-SP-150-2019	06/06/2019	Adecuado 1A 2019	-	-
DCF-SP-152-2019	06/06/2019	Adecuado 1B 2019	-	-
DCF-SP-163-2019	10/06/2019	Adecuado 1C 2019	-	227,802,734
DCF-SP-176-2019	28/06/2019	Adecuado 1D 2019	579,994,992	-
DCF-SPC-26-2019	31/07/2019	Adecuado 1E 2019	119,169,266	-
DCF-SPC-53-2019	30/08/2019	Adecuado 1F 2019	346,141,300	-
DCF-SPC-69-2019	01/10/2019	Adecuado 1G 2019	354,235,265	-
DCF-SPC-93-2019	04/11/2019	Adecuado 2B 2019	358,439,667	-
DCF-SPC-2-2020	02/01/2020	Adecuado 3A 2019	-	45,814,194,760
DCF-SPC-27-2020	31/01/2020	Adecuado 3B 2019	-	1,082,299,481
			21,853,523,525	- 47,338,539,531
Cifras en Pesos, flujo de efectivo		Reducción Neta		- 25,485,016,006

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

3. Base de preparación de los Estados presupuestarios y Normatividad gubernamental.

Mediante el oficio DCF-SP-039-2019 del 31 de enero de 2019 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 2019, 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-32-2019, del 6 de febrero de 2019, 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 2019 Ver. 0E, 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 gestiona 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 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.
- El control y registro de las operaciones presupuestales se realiza en forma paralela a la contabilidad financiera mediante la vinculación contable-presupuestal en el Sistema Institucional R/3 de SAP (Sistemas, Aplicaciones y Productos)
- 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.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

- 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 del ejercicio que corresponda, 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 las Empresas Productivas del Estado 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).

De acuerdo con el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos, Artículo 110. la Gerencia de Finanzas en las Empresas Productivas Subsidiarias; tiene entre otras la siguiente función: V.- Difundir y aplicar los mecanismos de control y catálogos presupuestales, evaluar su funcionamiento y proponer acciones de mejora en las Empresas Productivas Subsidiarias.

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.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

Las principales normas y disposiciones gubernamentales que le son aplicables a la EPS para operar como ente de la Administración Pública Federal y para reunir, clasificar, registrar y reportar la información presupuestal que incluye el estado de ingresos y egresos presupuestales sobre la base de flujo de efectivo, son las siguientes:

- Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos.
- Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento.
- Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento.
- Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal que corresponda.
- Ley Federal de la Deuda Pública.
- Ley de Asociaciones Público-Privadas.
- Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación.
- Ley Federal de Responsabilidades Administrativas de los Servidores Públicos.
- Presupuesto de Egresos de la Federación, para el Ejercicio Fiscal que corresponda y sus reglas de operación.
- Estatuto Orgánico de Pemex Transformación Industrial.
- Manual Administrativo de Aplicación General en Materia de Recursos Financieros.
- Plan de Negocios 2019-2023 de Petróleos Mexicanos.

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 las Iniciativas, Programas y Proyectos de Inversión para Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios.
- 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 que corresponda.
- Catálogos institucionales de centros gestores y de posiciones financieras.
- Oficios circulares VIN, NOFI-SAP y GCN de normatividad institucional (guías de registro financiero).
- 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.
- Disposiciones de Austeridad en el Gasto y Uso de Recursos para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.
- Lineamientos para el Proceso de Programación y Presupuestación para el Ejercicio Fiscal que corresponda.
- Clasificador por Objeto del Gasto, emitido por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

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.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

- 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).

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.

1.1 Proceso de crudo y producción de petrolíferos

Proceso de crudo

En los primeros meses de 2019 se registró una recuperación del proceso de crudo, en el tercer trimestre se registró un incremento de 151.7 Mbd respecto al cuarto trimestre de 2018, esto como resultado de que a partir de marzo se realizaron trabajos de mantenimiento en las refinerías, utilizando recursos de operación, lo que permitió mejorar el nivel de proceso y de producción, entre las principales acciones destacan:

- En la refinería de Minatitlán se logró estabilizar el nivel de proceso, con el reinicio de operaciones de la planta combinada maya.
- En la refinería de Madero se reinició en junio el arranque de sus plantas de proceso, incluyendo la planta combinada maya.
- En la refinería de Cadereyta se operó de manera estable durante los nueve meses de 2019 con un nivel promedio de 107.9 Mbd.
- En la refinería de Salamanca se logró operar de forma estable de abril a agosto de 2019, con el reinicio de operaciones de las plantas primarias no.2 y no.3. Posteriormente, del 23 de agosto a noviembre se realizó el mantenimiento preventivo a la planta catalítica, lo que afectó el nivel de operación en los últimos meses del año.

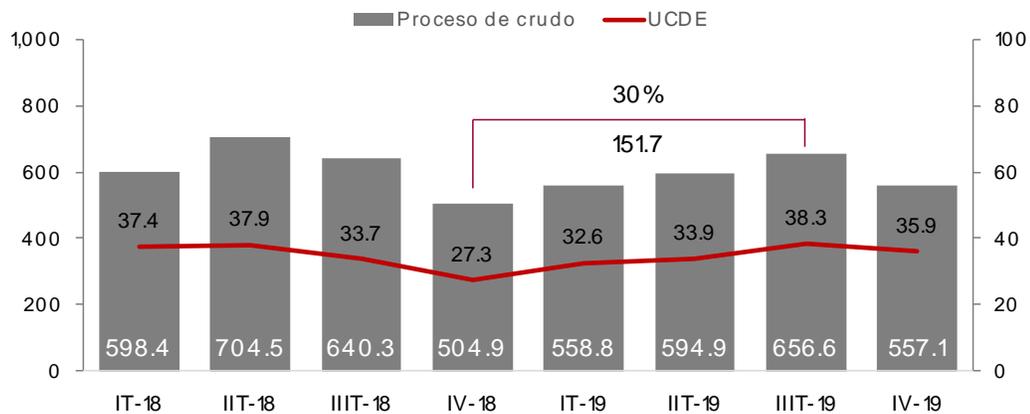
(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

Proceso de crudo
Mbd

Utilización de la capacidad de destilación equivalente
%



Sin embargo, en el último trimestre de 2019, el proceso de crudo fue de 557.1 mil barriles diarios, la reducción respecto al tercer trimestre se explica porque a partir de septiembre se intensificó el programa de rehabilitaciones en las refinerías, logrando rehabilitar en 2019, 23 plantas de proceso; 11 concluidas y 12 en ejecución para 2020.

Cabe mencionar que el programa de rehabilitaciones 2019-2020 está enfocado en atender los riesgos críticos de las instalaciones y en mejorar la eficiencia y estabilizar el proceso de crudo. Al respecto, se continúa trabajando intensamente en dicho programa y se espera concluir en 2020.

Por los factores antes mencionados, durante 2019 el proceso de crudo se ubicó en 592 Mbd, cifra ligeramente inferior en 19.8 Mbd con respecto a 2018.

Proceso de crudo, enero-diciembre de 2019

	enero-diciembre						
	2019				Variación % vs.		
	2018	POFAT	POTI	Real	2018	POFAT	POTI
Crudo (Mbd)	611.9	902.5	807.7	592.0	(3.2)	(34.4)	(26.7)
Pesado	216.1	405.3	415.9	292.1	35.2	(27.9)	(29.8)
Superligero, ligero y otros	395.8	497.2	391.8	299.9	(24.2)	(39.7)	(23.4)

1. Se realizaron ajustes en la Base de Datos Institucional.

(Continúa)

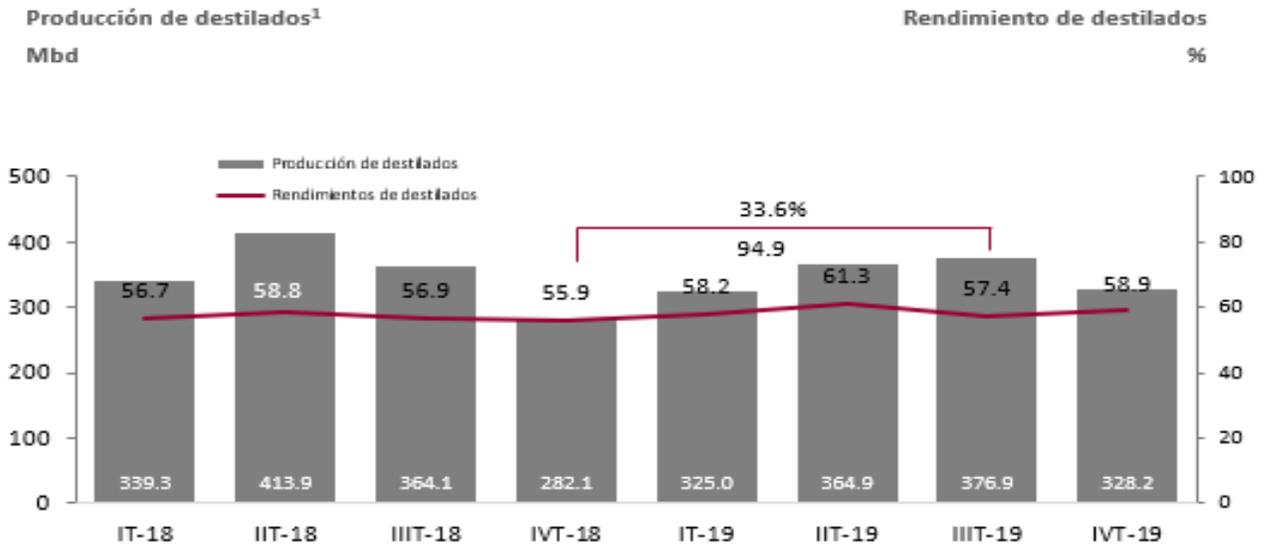
Pemex Transformación Industrial
Empresa Productiva del Estado
 (Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Estados de Información Financiera Presupuestaria
 Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019
 (Cifras en pesos)

Con relación al Programa Operativo Trimestral I (POTI), el volumen de crudo procesado en el SNR durante enero-diciembre de 2019 fue inferior en 215.7 Mbd (26.7%).

Producción de petrolíferos

En los primeros meses de 2019, destaca la recuperación gradual en la producción de petrolíferos, en el tercer trimestre se registró un incremento de 94.9 Mbd con respecto al cuarto trimestre de 2018, como resultado de que el nivel de proceso de crudo mantuvo su tendencia creciente debido al mejor desempeño operativo del SNR.



1. Considera gasolinas del crudo, turbosina y diésel.

Cabe destacar que, en el cuarto trimestre de 2019, el rendimiento de destilados se incrementó en 1.5 puntos porcentuales con respecto al tercer trimestre del mismo año, no obstante que se registró un menor proceso de crudo en el último trimestre de 2019 como consecuencia de los trabajos desarrollados en las refinerías, previamente comentado.

Como resultado de los niveles de proceso de crudo observados durante 2019, la producción de productos petrolíferos en el SNR fue de 604.5 Mbd, de los cuales 189.6 Mbd fueron de gasolinas, 130.3 Mbd de diésel, 29 Mbd de turbosina y 255.6 Mbd de otros petrolíferos. Cabe destacar que la producción de destilados en las refinerías de Minatitlán y Madero aumentó en 39 y 22.9 Mbd, respectivamente, con relación a 2018.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

Producción de petrolíferos, enero-diciembre de 2019

	enero-diciembre						
	2018	2019			Variación % vs.		
		POFAT	POTI	Real	2018	POFAT	POTI
Petrolíferos (Mbd) ¹	609.5	894.7	797.4	604.5	(0.8)	(32.4)	(24.2)
Destilados	349.7	581.0	514.3	348.9	(0.2)	(39.9)	(32.2)
Gasolinas ²	198.3	297.8	268.7	189.6	(4.4)	(36.3)	(29.5)
Diésel	116.8	231.7	198.8	130.3	11.5	(43.8)	(34.5)
Turbosina	34.7	51.5	46.7	29.0	(16.3)	(43.6)	(37.9)
Combustóleo	185.1	209.1	179.5	149.8	(19.1)	(28.3)	(16.5)
Otros petrolíferos ³	74.7	104.7	103.6	105.8	41.6	1.0	2.1

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, asfaltos, coque, extracto furfural, lubricantes y parafinas.

En comparación con el POTI, durante enero-diciembre de 2019 el SNR mostró una menor producción de gasolinas en 79.2 Mbd (29.5%), de diésel en 68.5 Mbd (34.5%) y turbosina en 17.7 Mbd (37.9%).

1.2 Proceso y producción de gas y aromáticos

Proceso de gas

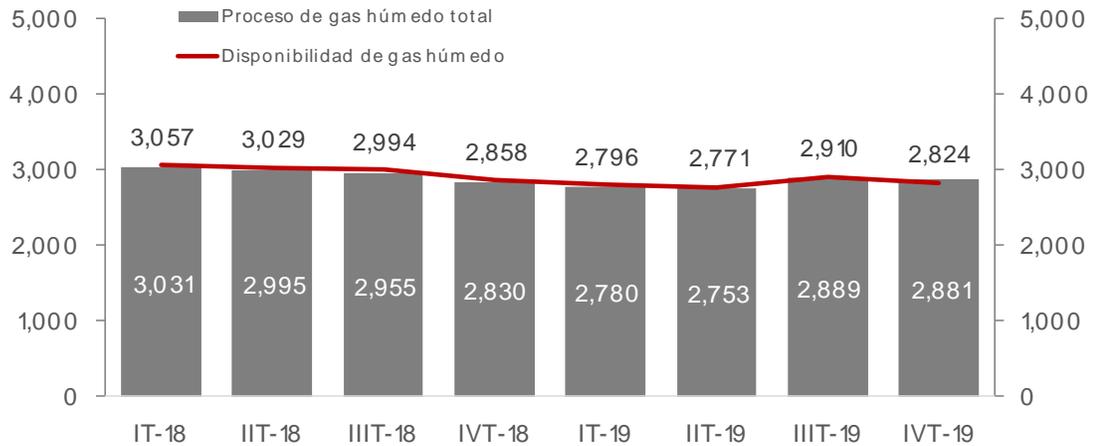
A partir de 2019 se ha estabilizado el recibo de gas húmedo amargo de Pemex Exploración y Producción (PEP). Las expectativas de mayor oferta de gas húmedo por parte de PEP permitirán mejorar el indicador de utilización de la capacidad criogénica de los complejos procesadores de gas.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

Proceso y disponibilidad de gas húmedo
MMpcd



Durante 2019, el proceso de gas húmedo fue de 2,826.3 MMpcd, de los cuales 2,395.6 MMpcd fueron de gas húmedo amargo y 430.7 MMpcd de gas húmedo dulce. Respecto a 2018, aún se observa una reducción en el nivel proceso de gas húmedo de 125.6 MMpcd, sin embargo, en la segunda mitad de 2019 el nivel de proceso de gas fue superior al promedio del primer semestre.

Proceso de gas húmedo, enero-diciembre de 2019

	enero-diciembre						
	2018	2019			Variación % vs.		
		POFAT	POTI	Real	2018	POFAT	POTI
Gas húmedo total (MMpcd)	2,951.9	2,685.4	2,753.1	2,826.3	(4.3)	5.2	2.7
Gas húmedo amargo	2,492.5	2,171.1	2,260.4	2,395.6	(3.9)	10.3	6.0
Gas húmedo dulce	459.5	514.3	492.8	430.7	(6.3)	(16.2)	(12.6)
Condensados ¹ (Mbd)	27.4	29.0	33.0	22.4	(18.2)	(22.6)	(31.9)

1. Incluye corrientes internas y condensados dulces de Burgos.

(Continúa)

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

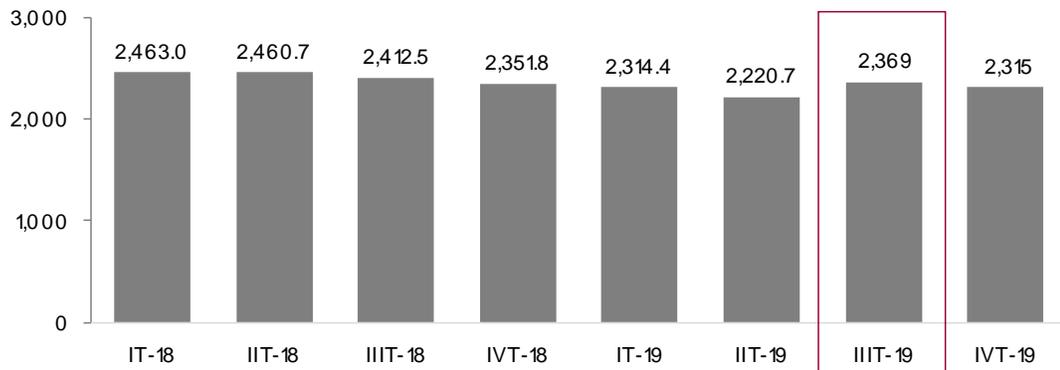
Estados de Información Financiera Presupuestaria
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras en pesos)

Por su parte, el proceso de condensados en los complejos procesadores de gas promedió 22.4 Mbd, volumen inferior en 5 Mbd al registrado en el año precedente, debido principalmente a una menor entrega de condensados amargos de las regiones marina y sur de PEP.

Producción de gas y aromáticos

Como resultado de la estabilización en el recibo de gas húmedo, en el tercer trimestre de 2019, se registró la producción de gas seco más alta al ubicarse en 2,369 millones de pies cúbicos diarios, que representa el mejor desempeño obtenido en este año.

Producción de gas natural
MMpcd



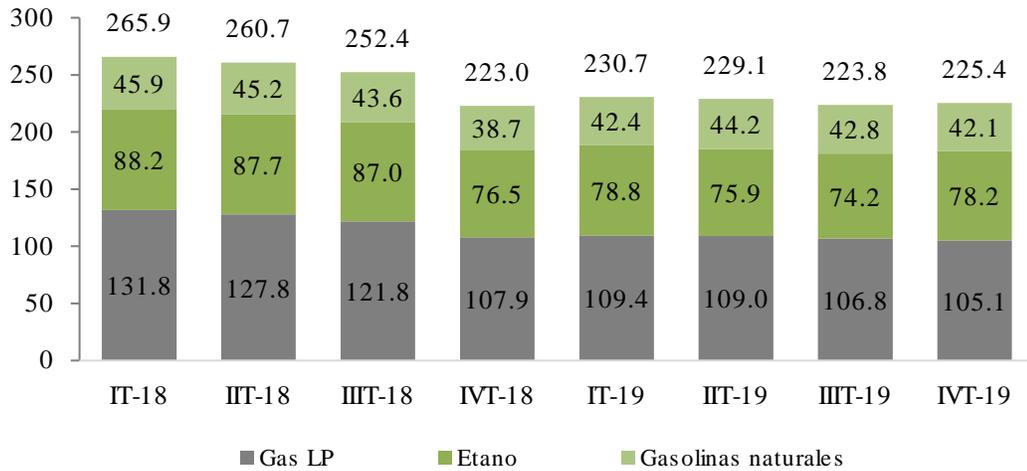
De igual manera, a partir del cuarto trimestre de 2018 se observa un comportamiento estable en la producción de líquidos del gas natural. Al cierre del cuarto trimestre de 2019, la producción de gasolinas naturales fue de 42.1 Mbd, con un incremento de 3.4 Mbd con respecto al cuarto trimestre de 2018.

(Continúa)

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 2019
 (Cifras en pesos)

Producción de líquidos del gas natural¹
 Mbd



1. Incluye gas LP de refinerías.

Otros productos

Durante 2019, la producción total de azufre se ubicó en 376.6 Mt, inferior en 14.9% (66.1 Mt) con respecto a 2018; en este comportamiento influyó la menor producción en los complejos procesadores de gas (77.6 Mt), básicamente en Cactus por la salida de operación de dos plantas recuperadoras de azufre, por mantenimiento correctivo.

La producción de aromáticos y derivados del complejo petroquímico La Cangrejera, en 2019, se ubicó en 919.6 Mt, cifra superior en 350.1 Mt en comparación a 2018, lo cual se explica porque el tren de aromáticos operó de manera estable.

La producción de metanol en el complejo petroquímico Independencia fue de 141.5 Mt, cantidad inferior en 6.9 Mt con relación a 2018, debido a que la planta de metanol estuvo fuera de operación por tres semanas durante abril, y tres semanas entre julio y agosto, por altos inventarios de producto terminado.

La producción de materia prima para negro de humo fue de 226.1 Mt, cifra menor en 41.7 Mt respecto a 2018, debido principalmente al menor proceso de crudo en la refinería de Salamanca. Por su parte, la producción de propileno fue de 148.1 Mt.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

Producción de gas y aromáticos, enero-diciembre de 2019

	Enero-diciembre						
	2018	2019			Variación % vs.		
		POFAT	POTI	Real	2018	POFAT	POTI
Gas natural (MMpcd)	2,741.5	2,688.7	2,625.3	2,617.3	(4.5)	(2.7)	(0.3)
Complejos procesadores de gas ¹	2,421.7	2,417.4	2,292.2	2,305.0	(4.8)	(4.6)	0.6
Directo de campos	319.8	271.3	333.1	312.3	(2.3)	15.1	(6.3)
Gas LP (Mbd)	122.2	123.9	124.2	107.6	(12.0)	(13.2)	(13.4)
Refinerías	12.1	17.8	16.9	7.4	(38.8)	(58.4)	(56.2)
Complejos procesadores de gas	110.1	106.1	107.3	100.2	(9.1)	(5.6)	(6.6)
Etano (Mbd)	84.8	81.6	82.1	76.8	(9.5)	(5.9)	(6.5)
Gasolinas naturales ² (Mbd)	43.3	46.5	44.7	42.9	(0.9)	(7.8)	(4.1)
Azufre (Mt)	442.6	662.6	690.5	376.6	(14.9)	(43.2)	(45.5)
Refinerías	61.8	341.1	341.5	73.3	18.6	(78.5)	(78.5)
Complejos procesadores de gas	380.8	321.5	349.0	303.3	(20.4)	(5.7)	(13.1)
Materia prima para negro de humo (Mt)	267.7	374.8	375.0	226.1	(15.6)	(39.7)	(39.7)
Propano-propileno de refinerías (Mt)	153.4	363.4	359.8	148.1	(3.4)	(59.2)	(58.8)
Metanol (Mt)	148.4	163.4	163.4	141.5	(4.6)	(13.4)	(13.4)
Aromáticos y derivados ³ (Mt)	569.5	922.6	922.6	919.6	61.5	(0.3)	(0.3)
Otros petroquímicos (Mt) ⁴	268.7	697.2	697.6	464.9	73.0	(33.3)	(33.4)

- Incluye la producción de plantas y el etano inyectado a ductos.
- No incluye transferencias de Pemex Exploración y Producción porque no son representativas.
- Incluye aromina 100, benceno, estireno, tolueno, etilbenceno, fluxoil, hidrocarburo de alto octano y xilenos.
- Considera butanos, especialidades petroquímicas, hexano, hidrógeno, pentanos, líquidos de BTX, isopentanos y petrolíferos: gas nafta, gasolina base octano y nafta pesada.

En el rubro de otros petroquímicos, que considera principalmente pentanos de la planta de reformado catalítico (CCR) y líquidos de la reformadora benceno, tolueno y xileno (BTX) en el complejo petroquímico La Cangrejera, la producción fue de 464.9 Mt, superior en 196.2 Mt con respecto a 2018, lo cual se atribuye a una operación estable de la CCR durante 2019.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

1.3 Producción de etileno y derivados

Insumos

Durante 2019 se recibieron de los centros procesadores de gas 508.1 Mt de etano, cantidad inferior en 152.6 Mt a 2018, por lo que fue necesario importar 164.5 Mt.

Insumos para la producción de etileno y derivados, enero-diciembre de 2019

	Enero-diciembre						
	2019				Variación % vs.		
	2018	POFAT	POTI	Real	2018	POFAT	POTI
Etano (Mt)	776.7	875.1	780.1	672.6	(13.4)	(23.1)	(13.8)
Nacional	660.7	641.9	545.5	508.1	(23.1)	(20.8)	(6.8)
Importado	116.0	233.2	234.6	164.5	41.8	(29.4)	(29.9)

Producción de etileno y derivados

La producción de etileno y derivados durante 2019 fue de 1,610.8 Mt, cantidad inferior en 219.4 Mt con relación a 2018.

Como consecuencia de la escasez de etano, la empresa ha privilegiado la producción de productos de mayor rentabilidad y competitividad en el mercado. En este sentido, la producción de resina de polietileno lineal de baja densidad se ubicó en 180.4 Mt, por lo que se mantuvo en un nivel similar al año anterior.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

Producción de etileno y derivados, enero-diciembre de 2019

	Enero-diciembre						
	2018	2019			Variación % vs.		
		POFAT	POTI	Real	2018	POFAT	POTI
Producción (Mt)	1,830.3	2,288.9	1,862.6	1,610.8	(12.0)	(29.6)	(13.5)
Etileno	583.4	734.3	605.7	499.5	(14.4)	(32.0)	(17.5)
Glicoles	128.0	155.3	149.8	99.5	(22.3)	(35.9)	(33.6)
Óxido de etileno	218.2	260.4	252.7	188.8	(13.5)	(27.5)	(25.3)
Polietilenos	375.2	521.8	362.3	317.1	(15.5)	(39.2)	(12.5)
Otros1	525.5	617.2	492.1	505.9	(3.7)	(18.0)	2.8

1. Incluye ácido cianhídrico, acrilonitrilo, propileno grado polímero, anhídrido carbónico, butadienos, ceras polietilénicas, CPDI, hidrógeno, líquidos de pirólisis de etileno, nitrógeno y oxígeno.

1.4 Comercialización

Mercado de petrolíferos

Durante 2019, Pemex Transformación Industrial comercializó 1,223.6 Mbd de petrolíferos, volumen inferior en 102.3 Mbd (7.7%) al reportado en 2018, lo que se explica básicamente por el consistente y acelerado aumento en la importación de gasolina y diésel por parte de terceros, en detrimento de la participación de mercado de Pemex.

Ventas de productos petrolíferos, enero-diciembre 2019

Concepto	enero-diciembre						
	2018	2019			Variación % vs.		
		POFAT	POTI	Real	2018	POFAT	POTI
Petrolíferos (Mbd)	1,325.9	1,348.8	1,283.9	1,223.6	(7.7)	(9.3)	(4.7)
Gasolinas	764.2	785.3	738.2	720.6	(5.7)	(8.2)	(2.4)
Diésel	342.4	335.9	306.9	305.2	(10.9)	(9.2)	(0.6)
Ventas internas	331.3	319.9	302.4	293.2	(11.5)	(8.4)	(3.1)
Sector petrolier1	11.1	16.0	4.5	12.0	8.5	(24.9)	168.1
Turbosina	85.6	86.3	86.7	83.3	(2.7)	(3.5)	(3.8)
Combustóleo	105.1	82.9	95.4	76.5	(27.2)	(7.7)	(19.9)
Otros2	28.5	58.3	56.7	38.0	33.1	(34.8)	(33.0)

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

1. Considera las ventas a Pemex Exploración, Pemex Logística, Pemex Etileno, Pemex Fertilizantes y Corporativo.
2. Coque, asfaltos, lubricantes básicos, parafinas, citrolina y gasóleos.

Las ventas totales de gasolina se ubicaron en 720.6 Mbd, volumen inferior en 43.6 Mbd (5.7%) con relación a las de 2018. Del total de las ventas, las de Pemex Magna fueron de 607.5 Mbd y las de Pemex Premium de 112.7 Mbd; con este nivel de ventas se tiene una participación importante en el mercado de 90%, a pesar de la creciente incursión de particulares en el abastecimiento del producto en el mercado nacional.

La comercialización de diésel promedió 305.2 Mbd, cifra menor en 10.9% (37.2 Mbd) a la de 2018, debido principalmente a la participación de privados en el mercado nacional del producto. La participación de Pemex Transformación Industrial en el mercado durante 2019 se mantuvo cercana al 80%.

El volumen de ventas de turbosina se ubicó en 83.3 Mbd, inferior en 2.7% respecto al año previo. Mientras que las ventas internas de combustóleo fueron de 76.5 Mbd, cantidad inferior en 27.2% (28.6 Mbd) a la registrada en 2018, por menores ventas a la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Mercado de gas y aromáticos

Las ventas totales de gas natural fueron de 2,858.6 MMpcd, volumen inferior en 492 MMpcd (14.7%) a las realizadas en 2018. Las ventas internas de gas natural fueron de 1.604.4 MMpcd, cifra menor en 459.9 MMpcd (22.3%) en comparación a 2018. De igual manera, el consumo del sector petrolero disminuyó en 32.1 MMpcd (2.5%).

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

Ventas de productos gas y aromáticos, enero-diciembre 2019

Concepto	enero-diciembre				Variación % vs.		
	2018	2019			2018	POFAT	POTI
		POFAT	POTI	Real			
Gas natural (MMpcd)	3,350.6	3,538.6	3,558.1	2,858.6	(14.7)	(14.7)	(19.2)
Ventas internas	2,064.3	2,140.6	2,021.6	1,604.4	(22.3)	(22.3)	(25.0)
Sector petrolero1	1,286.3	1,398.0	1,536.5	1,254.2	(2.5)	(2.5)	(10.3)
Gas LP (Mbd)	166.9	177.7	173.2	152.2	(8.8)	(14.4)	(12.2)
Ventas internas	163.6	176.8	172.3	149.5	(8.6)	(15.5)	(13.3)
Industriales	1.5	0.9	0.9	1.5	(1.2)	65.6	65.6
Sector petrolero2	1.8	-	-	1.3	(30.2)	-	-
Etano (Mbd)	80.7	81.6	82.1	76.0	(5.9)	(6.9)	(7.5)
Ventas internas	48.9	50.7	55.9	51.5	5.3	1.6	(7.8)
Sector petrolero3	31.8	30.9	26.3	24.5	(23.1)	(20.8)	(6.8)
Gasolinas naturales (Mbd)	2.3	2.6	2.5	3.1	33.8	17.7	22.8
Ventas a terceros	2.1	2.0	2.0	2.8	34.8	42.8	42.8
Sector petrolero4	0.2	0.6	0.5	0.2	22.5	(62.4)	(54.5)
Materia prima para negro de humo (Mt)	267.7	374.8	375.0	225.0	(16.0)	(40.0)	(40.0)
Propileno en SNR (Mt)5	143.4	363.4	359.8	138.2	(3.6)	(62.0)	(61.6)
Azufre (Mt)	450.5	663.8	679.6	382.5	(15.1)	(42.4)	(43.7)
Metanol (Mt)	106.0	101.1	101.1	107.1	1.1	6.0	6.0
Aromáticos y derivados (Mt)	101.6	156.2	156.2	120.0	18.1	(23.2)	(23.2)
Otros (Mt)6	23.2	50.0	50.5	28.6	23.1	(42.9)	(43.3)

1. Integra las ventas a Pemex Exploración y Producción, Corporativo, Etileno, Fertilizantes y Logística.
2. Representa las ventas a Pemex Exploración y Producción.
3. Se refiere a las ventas a Pemex Etileno.
4. Incluye las ventas a Pemex Exploración y Producción.
5. Considera el propileno grado refinería y químico.
6. Especialidades petroquímicas, gas nafta, hidrógeno, isopropanol, heptano, hexano y pentano.

Respecto a las ventas de gas LP, a partir de que particulares comenzaron con la importación de este producto durante el primer trimestre de 2016, el mercado enfrenta nuevas condiciones. En 2019, las ventas totales de gas LP fueron de 152.2 Mbd y registró una participación de mercado de 54%.

Las ventas de etano a terceros (Braskem-IDESA) se ubicaron en 51.5 Mbd, que en comparación con el año previo significó un incremento de 5.3% (2.6 Mbd).

Las ventas de gasolinas naturales promediaron 3.1 Mbd, con un incremento de 0.8 Mbd a las registradas el año anterior.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

En cuanto a las ventas de productos petroquímicos y aromáticos:

- Se comercializaron de materia prima para negro de humo 225 Mt, cantidad inferior en 42.7 Mt con respecto a 2018.
- El volumen de ventas de propileno (grado refinería y grado químico) se ubicó en 138.2 Mt, que significó una diferencia negativa de 3.6% (5.2 Mt) respecto al observado en 2018, debido a una menor oferta del producto básicamente en la refinería de Tula.
- Las ventas internas de azufre fueron de 382.5 Mt, volumen inferior en 15% (68.1 Mt) al año previo, dicho comportamiento se explica por una menor oferta, proveniente de los complejos procesadores de gas.
- Las ventas internas en la cadena de aromáticos se ubicaron en 120 Mt, cifra superior en 18.1% (18.4 Mt) con relación al año anterior. Dicho resultado se explica por una mayor oferta de estos productos en el periodo.

Mercado de productos del etileno y derivados

Durante 2019 Pemex Transformación Industrial comercializó 608.3 Mt de productos del etileno y derivados, lo que significó un decremento de 46.9 Mt al reportado en 2018. En este comportamiento influyeron principalmente las menores ventas de glicoles y resinas de polietileno, con 27.1 Mt y 16.8 Mt, respetivamente.

Ventas de productos del etileno y derivados, enero-diciembre 2019

Concepto	enero-diciembre			Variación % vs.			
	2018	2019		2018	POFAT	POTI	
		POFAT	POTI				Real
Ventas (Mt)	655.2	884.2	739.0	608.3	(7.2)	(31.2)	(17.7)
Glicoles	130.4	155.2	149.6	103.3	(20.8)	(33.4)	(30.9)
Óxido de etileno	131.0	150.5	145.8	120.7	(7.8)	(19.8)	(17.2)
Polietilenos	338.0	521.8	362.3	326.2	(3.5)	(37.5)	(10.0)
Otros ¹	55.8	56.8	81.3	58.0	4.0	2.2	(28.6)

1. Etileno, ácido cianhídrico, acrilonitrilo, propileno grado polímero, propileno grado químico, anhídrido carbónico, ceras polietilénicas, CPDI, hidrógeno, nitrógeno y oxígeno.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

En particular, durante 2019 las ventas de polietileno lineal de baja densidad aumentaron en 4.9 Mt en comparación a 2018.

Mercado internacional

Exportaciones

Las exportaciones de combustóleo fueron de 69.3 Mbd, lo que significó una variación de -22.8% (-20.5 Mbd) respecto al año previo. Por su parte, las ventas de gasolina natural fueron de 33.6 Mbd, cifra inferior en 10.9% (-4.1 Mbd) a la registrada en 2018. Por otro lado, se exportaron 22 Mt de butadieno, cantidad inferior en 26.6% (-8 Mt) con respecto a 2018.

Comercio exterior de productos petrolíferos, gas y aromáticos, etileno y derivados enero-diciembre 2019

Concepto	enero-diciembre				Variación % vs.		
	2018	2019			2018	POFAT	POTI
		POFAT	POTI	Real			
Exportaciones							
Combustóleo (Mbd)	89.8	102.7	60.2	69.3	(22.8)	(32.5)	15.0
Otros petrolíferos (Mbd)1	4.0	6.5	6.2	12.4	207.0	91.9	99.6
Gas natural (MMpcd)	1.4	-	1.5	1.3	(5.8)	-	(17.1)
Gas licuado (Mbd)	1.2	0.1	0.1	0.7	(47.3)	-	-
Gasolina natural (Mbd)	37.7	37.1	36.2	33.6	(10.9)	(9.4)	(7.1)
Aromáticos2 (Mt)	5.2	34.6	37.6	47.6	817.0	37.6	26.7
Butadieno (Mt)	29.9	29.5	20.6	22.0	(26.6)	(25.6)	6.5
Otros (Mt)3	22.3	-	22.6	2.3	(89.6)	-	(89.7)
Importaciones							
Gasolinas (Incluye MTBE) (Mbd)	598.4	481.7	463.7	527.8	(11.8)	9.6	13.8
Diésel4 (Mbd)	240.6	104.4	108.3	178.4	(25.9)	70.8	64.7
Otros petrolíferos (Mbd)5	84.6	57.4	61.0	86.9	2.6	51.4	42.3
Gas natural (MMpcd)	1,316.5	1,611.4	1,618.7	965.9	(26.6)	(40.1)	(40.3)
Gas LP (Mbd)	61.8	59.3	52.6	53.9	(12.9)	(9.2)	2.3
Aromáticos (Mt)6	33.6	3.0	3.0	2.1	(93.7)	(29.8)	(29.8)
Metanol (Mt)	22.8	36.0	27.0	54.1	137.1	50.2	100.3
Etano (Mt)	116.0	233.2	234.6	164.5	41.8	(29.4)	(29.9)
Otros (Mt)7	56.3	37.2	37.2	79.8	41.8	114.6	114.6

1. Incluye coque y diluyente.

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

3. Dietilenglicol, trietilenglicol, etileno, líquidos de pirólisis y propileno grado polímero.

4. Diésel 15 ppm de azufre.

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

6. Considera benceno, estireno, tolueno y xilenos.

7. Integra especialidades petroquímicas.

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 2019
(Cifras en pesos)

Importaciones

Las importaciones de gasolinas fueron de 527.8 Mbd, cifra inferior en 11.8% (70.5 Mbd) a la registrada en 2018, lo que se explica básicamente debido a un importante crecimiento de las importaciones de particulares. Mientras que el volumen de importación de diésel se ubicó en 178.4 Mbd, menor en sólo 25.9% (62.2 Mbd) al año previo.

Por su parte, como resultado de la mayor participación de terceros en los mercados de gas natural y gas LP, las importaciones de gas natural fueron de 965.9 MMpcd, volumen inferior en -26.6% (-350.7 MMpcd) a las registradas en 2018; mientras que las importaciones de gas LP fueron de 53.9 Mbd, volumen menor en 12.9% (-8 Mbd) respecto al año anterior.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

5. VARIACIONES EN EL EJERCICIO PRESUPUESTAL.

Pemex Transformación Industrial
Ejercicio del Presupuesto en Flujo de Efectivo Acumulado Enero-Diciembre 2019
(cifras en pesos)

Concepto	Ejercicio	Presupuesto ADECUADO	Variación	%
Ingresos :	1,436,108,937,635.0	1,436,204,048,213.0	(95,110,578.0)	(0.0)
Ventas Interiores	1,264,552,901,903.0	1,263,965,191,996.0	587,709,907.0	0.0
Ventas Exteriores	33,158,807,969.0	33,158,807,969.0		
Ventas Inter-empresas	125,854,334,988.0	126,562,155,473.0	(707,820,485.0)	(0.6)
Servicios Corporativos				
Cobro de Intereses y comisiones				
Otros Ingresos Inter-empresas				
Ventas de Servicios a Terceros	6,382,529,077.0	6,382,529,077.0		
Otros Ingresos Propios	6,160,363,698.0	6,135,363,698.0	25,000,000.0	0.4
Egresos :	1,443,424,682,579.0	1,443,078,042,780.0	346,639,799.0	0.0
Operación	76,438,908,280.0	76,499,908,280.0	(61,000,000.0)	(0.1)
Otras Erogaciones	183,769,142.0	183,769,142.0		
Inversión	13,512,896,032.0	13,536,896,033.0	(24,000,001.0)	(0.2)
Compras Inter-empresas	401,305,044,519.0	401,305,044,519.0		
Servicios Corporativos	18,039,373,842.0	18,039,373,842.0		
Mercancía Para Reventa	479,986,278,300.0	479,713,640,497.0	272,637,803.0	0.1
Operaciones Ajenas (Netas)	(1,814,418,129.0)	(2,153,420,126.0)	339,001,997.0	(15.7)
Impuestos Indirectos	451,007,802,311.0	451,142,802,311.0	(135,000,000.0)	(0.0)
IVA de Intereses	(165,937,105.0)	(165,937,105.0)		
IVA de Inter-empresas	66,920,449,007.0	66,920,449,007.0		
Otros	384,253,290,409.0	384,388,290,409.0	(135,000,000.0)	(0.0)
Impuestos Directos	4,765,028,282.0	4,810,028,282.0	(45,000,000.0)	(0.9)
Superávit Primario	(7,315,744,944.0)	(6,873,994,567.0)	(441,750,377.0)	6.4
-				
Costo financiero Neto	556,453,158.0	781,453,158.0	(225,000,000.0)	(28.8)
Costo financiero Bruto	2,866,885,385.0	3,091,885,385.0	(225,000,000.0)	(7.3)
Internos	2,237,314,597.0	2,462,314,597.0	(225,000,000.0)	(9.1)
Intereses	980,846,846.0	980,846,846.0		
Rendimientos Mínimos Garantizados				
Otros	1,256,467,751.0	1,481,467,751.0	(225,000,000.0)	(15.2)
Complementarios				
Externos	629,570,788.0	629,570,788.0		
Intereses	629,570,788.0	629,570,788.0		
Pidiregas				
Otros				
Ingresos por intereses	2,310,432,227.0	2,310,432,227.0		
Rendimientos Inter-empresas. (Método de Participación)				
-				
Balance Financiero	(7,872,198,102.0)	(7,655,447,725.0)	(216,750,377.0)	2.8
IVA de intereses pagados	(165,937,105.0)	(165,937,105.0)		
Cobro de intereses Inter-empresas				
Participación al Superávit Primario Consolidado	(7,481,682,049.0)	(7,039,931,672.0)	(441,750,377.0)	6.3

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 2019
(Cifras en pesos)

Para el periodo que se reporta, Transformación Industrial registró un déficit en su balance financiero por 7,872,198,102.0 pesos, presentando una variación desfavorable de 216,750,377.0 pesos, respecto a lo esperado en el Adecuado por 7,655,447,725.0 pesos. La variación se debe a un mayor ejercicio en los egresos.

Las causas principales se describen a continuación:

Ingresos Totales. – Inferiores en 95,110,578.0 pesos, respecto al Adecuado; estos ingresos están integrados por las ventas interiores, ventas exteriores, ventas inter-empresas, venta de servicios a terceros y otros ingresos.

Ventas inter-empresas: Inferiores en 707,820,485.0 MM\$, esto derivado de las ventas de productos y servicios que consumen las EPS:

- Pemex Exploración y Producción 47%, por la venta de Productos como: Gas Natural, Diésel, IMP-IDAP-2010, Diésel Marino Especial y Secuestrante Ácido Sulfhídrico IMP SAS 2.
- Pemex Logística 39%, Gastos de Administración, Servicios Diversos, Servicios inter-empresas, Servicios por pérdidas no Operativas, Venta de producto como: Diésel Marino Especial, Gas Natural e Intermedio 15.
- Pemex Etileno 9%, por los Servicios de Gastos de Administración y la Venta de producto como: Gas Natural, Etano, Buteno, Isopenatanos, Propano y Hexeno.
- Pemex Corporativo 3%, por Venta de productos como: Gasolina Magna Sin, Desulfurado, Intermedio 15 y Servicios inter-empresas de Operación y Mantenimiento de Plantas de Cogeneración.
- Pemex Fertilizantes 2%, por Venta de Gas Natural y Etano, así como también, Servicios inter-empresas de Gastos de Administración y Servicios Diversos.

Ventas Internas: Superiores en 587,709,907.0 pesos, con la siguiente integración:

Sector Público. - Los ingresos son inferiores en 1,542,000.0 pesos, esto derivado de una menor venta de producto principalmente de Turbosina con el 84% y Combustóleo Pesado 12% de participación en las ventas.

Sector Privado: Mayores en 859,251,907.0 MM\$, derivado de una menor estimación en el adecuado de venta de Productos, el ejercicio acumulado de las ventas, se integra su participación de la siguiente manera Gasolina Magna Sin 48%, Diésel 22%, Gasolina Premium 10%, Gas Natural 6%, Gas Licuado 4% y Combustóleo pesado 4%.

Ventas Externas. - No hubo variación, con la siguiente participación de productos, Combustóleo 63% y Naftas 28%, de participación en ventas.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

Venta de Servicios a Terceros. – No hubo variación, el ejercicio está conformado principalmente por Servicio de Estrategia de Manejo y Distribución con un 55%, Otros Servicios Marítimos 20%, Servicios Portuarios 14%, por Servicio de Manejo 6% y Servicio por Bombeo 2%.

Otros Ingresos. - Se presentó una variación de 25,000,000.00 pesos, esto derivado del cobro de la indemnización de los siniestros (inundación e incendio) en la Refinería "Ing. Antonio Dovalí Jaime", Salina Cruz, Oax, ingresos por venta de excedentes a CFE de energía eléctrica, ventas de activos como bienes completos dados de baja, equipo de transporte terrestre improductivo, material improductivo sobrante de obra, mayores ingresos por penas convencionales aplicables a terceros, ingresos por dividendos MEX-GAS Internacional SL y en el mes mayor utilidad por operaciones con divisas extranjeras y Servicio de Fletes Marítimos.

Operaciones Ajenas. - El resultado de las operaciones ajenas netas en el mes representó un saldo de 339,001,997.0 pesos, lo que obedeció principalmente a menores ingresos del rubro de Cuentas de Terceros e Ingresos recuperables de fletes.

Compras Inter-empresas. - No hubo variación, las compras principales a las EPS fueron:

- Pemex Exploración y Producción 79%, Adquisición de Crudo, Gas Húmedo Amargo y Dulce.
- Pemex Logística 17%, Egresos por las prestaciones de servicios Inter-organismos diversos y Servicios Inter-empresas Transporte de Petrolíferos por Carro Tanque.
- Pemex Corporativo 4%.

Mercancía para Reventa. – Superiores en 272,637,803.0 pesos, las importaciones principales fueron:

- Gasolina Regular 42%.
- Diésel Desulfurado 22%.
- Gasolina Premium 14%.
- Turbosina 7.
- Gas Natural 5%.
- Gas LP 3%.

Impuestos Indirectos. - El ejercicio de los impuestos en el acumulado, resultó inferior al Adecuado en 135,000,000.0 pesos.

Impuestos Directos. - Resultaron menores en 45,000,000.0 pesos, principalmente por impuestos de importación, tramite aduanal y por conceptos de otros impuestos y derechos.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

Costo Financiero Neto. - Tuvo una variación de 225,000,000.0 pesos, con respecto al Adecuado.

Costo Financiero Bruto. – Variación en 225,000,000.0 pesos, con respecto al Adecuado.

Ingresos por Intereses. – No hubo variación.

Ejercicio de operación e inversión 2019 vs PEF, vs Adecuado 3B enero-diciembre

Presupuesto en flujo de efectivo

Concepto	PEF 2019	Presupuestos	Ejercicio	Variación absoluta		Variación %	
				Ejercicio 2019		Ejercicio 2019	
				PEF	Adecuado	PEF	Adecuado
Total	115,705,589,460.00	90,220,573,454.00	90,135,573,454.00	-25,570,016,006.00	-85,000,000.00	-22.1	-0.1
Operación	58,205,340,717.00	76,683,677,422.00	76,622,677,422.00	18,417,336,705.00	-61,000,000.00	31.6	-0.1
Servicios personales	23,233,436,307.00	43,584,361,409.00	43,544,361,409.00	20,310,925,102.00	-40,000,000.00	87.4	-0.1
Folape	28,831,387,612.00	25,646,898,021.00	25,645,898,021.00	-3,185,489,591.00	-1,000,000.00	-11	0
Adquisiciones	1,633,560,086.00	1,512,248,681.00	1,512,248,681.00	-121,311,405.00	-	-7.4	0
Fletes y transporte al personal	184,281,211.00	694,003,318.00	694,003,318.00	509,722,107.00	-	276.6	0
Mantenimiento	1,138,797,195.00	1,310,455,367.00	1,310,455,367.00	171,658,172.00	-	15.1	0
Servicios generales	3,183,878,306.00	3,935,710,626.00	3,915,710,626.00	731,832,320.00	-20,000,000.00	23	-0.5
Inversión	57,500,248,743.00	13,536,896,032.00	13,512,896,032.00	-43,987,352,711.00	-24,000.00	-76.5	-0.2

a. Presupuesto Adecuado 3B

b. Cifras cierre enero-diciembre de 2019

c. Folape: Fondo Laboral de Pemex.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

En el periodo enero-diciembre de 2019 PTRI ejerció 90,135,573,454.0 pesos, cifra inferior en 85,000,000.0 pesos a su presupuesto de cierre, Adecuado 3B. Del monto ejercido, 76,622,677,422.0 pesos correspondieron a gastos de operación y 13,512,896,032.0 pesos a recursos asignados a inversión.

En el caso del Gasto de Operación, el gasto ejercido registró en 2019 una desviación con respecto al techo autorizado de sólo 61,000,000.0 pesos. Por concepto, en el renglón de Adquisiciones, PTRI ejerció en el año 1,512,248,681.0 pesos, siendo las principales erogaciones las de adquisiciones de catalizadores y metales, adquisición de válvulas, así como las adquisiciones de sustancias y productos químicos.

Por lo que corresponde a Mantenimiento, el monto total erogado fue de 1,310,455,367.0 pesos, destinándose principalmente al pago de facturas de reparación, conservación y mantenimiento para tratamientos integrales en las refinerías.

En cuanto a Servicios Generales, el ejercicio se ubicó en 3,915,710,626.0 pesos, siendo los rubros con mayor participación los de impuesto sobre nómina, servicios de energía eléctrica y cogeneración, escoltas militares y conexos.

Conviene señalar que durante el año el rubro de Mantenimiento tuvo una importante asignación de recursos con respecto al PEF, lo que permitió asegurar la continuidad de las operaciones y de los programas de mantenimiento en los centros de trabajo.

Con respecto al Gasto de Inversión, de enero a diciembre de 2019 el subejercicio fue de 24,000,000.0 pesos, comparado con el presupuesto del Adecuado 3B, ejerciéndose en obra pública recursos por 8,640,759,901.0 pesos y en bienes muebles e inmuebles 311,960,979.0 pesos.

En Obra Pública, los proyectos con mayor ejercicio en 2019 fueron los de mantenimiento a la capacidad de producción de la refinería Madero con 1,658,603,312 pesos, seguido del mantenimiento a la capacidad de producción de la refinería Cadereyta con 1,129,868,051 pesos, aprovechamiento de residuales en la refinería Miguel Hidalgo por 947,556,801 pesos y mantenimiento a la capacidad de producción de la refinería tula con 845,706,986 pesos. En el caso de bienes muebles e inmuebles destaca la adquisición de catalizadores y resinas capitalizables en plantas de proceso de las refinerías de Tula, Cadereyta y Salamanca las cuales en su conjunto ejercieron 139,188,823 pesos. pesos.

El pago de los adeudos de ejercicios de años anteriores (ADEFAS) del periodo 2018-2019 se ubicó en 99.2%. El monto erogado ascendió en 8,402,891,847.0 pesos, de los cuales 7,132,698,015.0 correspondieron a inversión y 1,270,193,832.0 pesos a operación.

(Continúa)

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 2019
(Cifras en pesos)

En comparación con el Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF), el ejercicio durante enero-diciembre de 2019 fue menor en 25,570,016,006.0 pesos, con una variación de 22.1%.

El Gasto de Operación presentó un ejercicio de 76,622,677,422.0 pesos, con una variación de 31.6%. Destaca el incremento del ejercicio por 20,310,925,102.0 pesos en Servicios Personales, al reprogramarse la aplicación de la nueva estructura organizacional, lo que llevó a que en el presupuesto de PTRI continuarán asignados los trabajadores de las EPS Logística, Etileno y Fertilizantes.

Por lo que corresponde al Gasto de Operación, sobresale un incremento en el rubro de Mantenimiento por un monto de 171,658,172.0 pesos; lo anterior debido a que se pagaron algunos de los servicios de conservación y mantenimiento en las refinerías Salamanca, Madero, Salina Cruz, Minatitlán y Tula.

Con respecto al Gasto de Inversión resulto inferior el ejercicio a lo programado en el PEF por un monto de 43,987,352,711.0 pesos, equivalente al 76.5%.

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.

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 20 de marzo del 2020, para efectuar la retransmisión de la información correspondiente al ejercicio 2019, 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 2019 para Pemex Transformación Industrial.

8. Presentación de la Cuenta Pública

Las cifras presentadas en el Estado Analítico de Ingresos, de Ingresos de Flujo de Efectivo, de Egresos de Flujo de Efectivo y del Ejercicio del Presupuesto de Egresos, este último en clasificaciones Administrativa, Económica y por Objeto del Gasto, así como la Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables y la Conciliación entre los egresos presupuestarios y los gastos contables, corresponden a las reportadas en la Cuenta Pública 2019 de Pemex Transformación Industrial.

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 2019
(Cifras en pesos)

9. Autorización de la emisión de los estados presupuestales.

Con fecha 21 de abril de 2020, 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 2019, por los siguientes funcionarios: Lic. Jorge Luis Basaldúa Ramos, Suplente por Ausencia del Titular de la Dirección General de Pemex Transformación Industrial, L.C. Victorio Linares Mantilla, Suplente por Ausencia del Titular de la Subdirección de Coordinación Financiera; Lic. Alfonso Cruz Angeles, Suplente por Ausencia del Titular de la Gerencia de Finanzas en las Empresas Productivas Subsidiarias.

(Continúa)

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

ANEXO A

Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2019

Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables

1. Ingresos Presupuestarios		\$	533,647,745,064
2. Más ingresos contables no presupuestarios		\$ -	8,285,508,259
Incremento por variación de inventarios	\$	-	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia		-	
Disminución del exceso de provisiones		11,357,454,245	
Otros ingresos y beneficios varios	-	3,071,945,986	
Otros ingresos no presupuestarios		-	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		\$ -	411,502,573,122
Productos de capital	\$	-	
Aprovechamientos capitales		-	
Ingresos derivados de financiamientos		-	
Otros ingresos presupuestarios no contables	-	411,502,573,122	
4. Ingresos Contables (4=1+2-3)		\$	<u>936,864,809,927</u>

(Continúa)

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 2019

Para el caso de los Otros ingresos presupuestarios no contables por (411,502,573,122) pesos, se integra por:

Intereses Complementarios (1,625,312,565) pesos, Deuda (707,216,056) pesos, Importación (469,916,913,442) pesos, Impuestos 49,588,831,684 pesos, Operaciones Ajenas (2,802,071,012) pesos, Otros Egresos Propios (3,358,804,727) pesos, Otros Ingresos 2,172,306,533 pesos, Ventas Interiores (4,365,608,931) pesos, Interempresas 18,475,778,286 pesos, Venta Exteriores 36,361,006 pesos, Otros Egresos 76,102 pesos.

Para el caso de los Otros ingresos contables no presupuestarios por (3,071,945,986) pesos, se integran de la siguiente manera:

Productos Financieros 9,779,087 pesos, Rendimientos Por Financiamiento Cuenta Corriente 72,640,379 pesos, Utilidad Cambiaria (4,792,673,650) pesos, Ingresos Por La Aplicación Del Método De Participación (125,344,198) pesos, Instrumentos Financieros (170,742) pesos, Ingresos Varios 2,943,642,708 pesos, Ventas En El País 15,993,385,048 pesos, Otros Ingresos De La Operación (93,867,216) pesos, Ventas De Exportación (927,192,376) pesos, Ventas Inter EPS (18,554,669,539) pesos, Ingresos Por Servicios Prestados Inter EPS 2,402,529,108 pesos, Ingresos Por Fletes (4,596) pesos.

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 2019

ANEXO B

Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y Contables

1. Egresos Presupuestarios		\$	455,402,115,853
2. Menos egresos presupuestarios no contables		\$	20,678,068,688
Mobiliario y equipo de administración	\$	55,646,540	
Mobiliario y equipo educacional y recreativo		-	
Equipo e instrumental médico y de laboratorio		44,768,699	
Vehículos y equipo de transporte		12,973,680	
Equipo de defensa y seguridad		-	
Maquinaria, otros equipos y herramientas		398,260,482	
Activos biológicos		-	
Bienes inmuebles		-	
Activos intangibles		-	
Obra pública en bienes propios		1,554,396,153	
Acciones y participaciones de capital		-	
Compra de títulos y valores		4,560,175,152	
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos		-	
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales		-	
Amortización de la deuda pública		854,119,416	
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)		-	
Otros Egresos Presupuestales No Contables		13,197,728,566	
3. Más gastos contables no presupuestales		\$	568,484,238,871
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	\$ -	16,402,246,011	
Provisiones		330,761,329,092	
Disminución de inventarios		-	
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia		-	
Aumento por insuficiencia de provisiones		-	
Otros Gastos		254,125,155,790	
Otros Gastos Contables No Presupuestales		-	
4. Total de Gasto Contable (4=1-2+3)		\$	<u>1,003,208,286,036</u>

(Continúa)

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 2019

Los Otros egresos presupuestarios no contables por 13,197,728,565 pesos, se integra por:

Intereses complementarios (1,625,312,565) pesos, Compras Interempresas 126,373,978,736 pesos, Deuda (707,216,056) pesos, Importación (45,053,636,105) pesos, Impuestos (70,761,589,367) pesos, Operación 27,633,631,780 pesos, Operaciones Ajenas (18,907,720,899.6) pesos, Otros Egresos (3,336,355,936) pesos, Otros Ingresos (418,051,022) pesos.

Los Otros egresos contables no presupuestarios por 254,125,155,790 pesos, se integran de la siguiente manera:

Costo De Ventas 54,515,672,593 pesos, Compras Interempresas 180,478,917,338 pesos, Costo De Servicios Interempresas 493,405,329 pesos, Otros Gastos De Operación (15,027,716,241) pesos, Gastos De Operación Etileno (805,923,785) pesos, Operación De refinerías 11,895,562,793 pesos, Operación De Ductos De Transportación De Refinación 178,267 pesos, Operación De Gas Y Petroquímica Básica 1,194,393,413 pesos, Operación De Ductos De Gas Y Petroquímica Básica 19,092,651 pesos, Operación De Petroquímica (3,805,441,583) pesos, Operación De Marina 603,223 pesos, Gastos Varios (948,703,426) pesos, Instrumentos Financieros 10,093,509 pesos, Gastos De Venta 1,127,884,898 pesos, Gastos De Distribución 38,421,593 pesos, Gastos De Administración (2,342,033,397) pesos, Costos Por Servicios Financieros 43,115,397 pesos, Pérdida Cambiaria 1,342,072,880 pesos, Perdida Por La Aplicación Del Método De Participación 19,424,377 pesos, Gastos De Proyectos Capitalizados (1,549,730,691) pesos, Construcción De Obras Rehabilit Modific Y Reacondic Por Contrato (1,248,778,768) pesos, Intereses A Cargo (7,047,412) pesos, Costo De Activos Dados De Baja Y Vta De Act Improd 310,236,774 pesos, Gastos Por Siniestro 168,920,220 pesos, Sar Y Benef Al Ret 29,639,361,144 pesos, Gastos De Servicios Administrativos Prestados por el Corporativo 210,397,670 pesos, Otros Traspasos Deudores Intra EPS 843,348,083 pesos, NIIF 16 1,933,395,801 pesos, Gastos Por Pérdidas No Operativas (4,423,966,861) pesos,