



GOBIERNO DE
MÉXICO



Ciudad de México a 13 de abril de 2022

KPMG Cárdenas Dosal, S. C.

Presente.

Con fecha 13 de abril de 2022, fueron autorizados para su emisión los estados financieros separados y sus notas bajo NIIF de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción al 31 de diciembre de 2021 y 2020, por los siguientes funcionarios: el Ing. Angel Cid Munguía, Director General de Pemex Exploración y Producción, L.C. Victorio Linares Mantilla, S.P.A. del Titular de la Subdirección de Coordinación Financiera y el L.C. Néstor José Martínez Aguilar, S.P.A. del Titular de la Gerencia de Control Financiero en las Empresas Productivas Subsidiarias.

- Estado de Situación Financiera separado al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estado de Resultados integral separado por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estado de Cambios en el patrimonio separado por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Estado de Flujos de efectivo separado por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.
- Notas adjuntas a los Estados Financieros.

Atentamente,



Ing. Angel Cid Munguía
Director General de Pemex Exploración y
Producción



L.C. Victorio Linares Mantilla
S.P.A. del Titular de la Subdirección de
Coordinación Financiera



L.C. Néstor José Martínez Aguilar
S.P.A. del Titular de la Gerencia de Control Financiero en
las Empresas Productivas Subsidiarias

Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Estados financieros

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados financieros al
31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años terminados en esas fechas.

Con el informe de los auditores independientes

Índice

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1 a 3
Estados financieros:	
Estados de situación financiera	4
Estados de resultados integrales	5
Estados de cambios en el patrimonio	6
Estados de flujos de efectivo	7
Notas a los estados financieros	8 a 109





Informe de los Auditores Independientes

Al H. Consejo de Administración de Pemex Exploración y Producción,
Empresa Productiva del Estado

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Opinión

Hemos auditado los estados financieros de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado (la Entidad), que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los estados 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 adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado, al 31 de diciembre de 2021 y 2020, así como sus resultados y sus flujos de efectivo 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 de nuestro informe. Somos independientes de la Entidad de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros en México y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Incertidumbre material relacionada con negocio en marcha

Llamamos la atención a la nota 2 c) a los estados financieros adjuntos, que indica que la Entidad incurrió en una pérdida neta de \$39,591,613 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 y, que a la fecha ha perdido la totalidad de su patrimonio. Estas cuestiones aunadas a otros eventos y condiciones entre las que se incluye la incertidumbre material de negocio en marcha que presenta su compañía controladora Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado (PEMEX), como se señala en la nota 2 c), indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda significativa sobre la capacidad de Pemex Exploración y Producción para continuar como negocio en marcha. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Párrafos de énfasis

Llamamos la atención sobre las notas 3 P) y 7 de los estados financieros adjuntos, que describe que la Entidad realizó operaciones importantes de ventas, compras, gastos por servicios administrativos, ingresos y gastos por intereses durante 2021 y 2020 con sus partes relacionadas. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

(Continúa)



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

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

En la preparación de los estados financieros, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de la Entidad para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con negocio en marcha y utilizando la base contable de negocio en marcha excepto si la Administración tiene intención de liquidar la Entidad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

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

Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros

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

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

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

(Continúa)



- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, de la base contable de negocio en marcha y, basados en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Entidad para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Entidad deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluida la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.

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

KPMG CÁRDENAS DOSAL, S. C.



C.P.C. Pablo Nulp Terres Tripp

Ciudad de México, a 13 de abril de 2022



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activo	Nota	2021	2020	Pasivo y patrimonio	Nota	2021	2020
Activo circulante							
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	\$ 472,629	239,435	Porción circulante de la deuda a largo plazo	14	\$ 156,408,867	166,364,495
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y Cías Subsidiarias	7	806,209,843	851,242,039	Arrendamiento a corto plazo	15-A	1,862,474	1,698,110
Instrumentos financieros derivados con Petróleos Mexicanos	19	6,516,160	17,641,302	Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias	16	1,729,653	1,844,851
Otras cuentas por cobrar	8	21,616,525	22,315,435	Proveedores	7	58,616,865	37,187,721
Documentos y cuentas por cobrar activos arrendados	15-B	239,288	-	Cuentas y gastos acumulados por pagar	17	150,690,998	202,556,227
Impuestos y derechos por recuperar		28,612,522	36,715,818	Instrumentos financieros derivados	18	34,645,150	17,083,134
Inventarios	9	14,775,805	11,960,784	Impuestos a la utilidad y derechos por pagar	19	7,314,323	1,267,974
Total del activo circulante		878,442,772	940,114,813		22	84,719,155	36,664,882
Activo no circulante				Total del pasivo circulante		495,987,485	464,667,394
Cuentas por cobrar a compañías subsidiarias	7	421,543	421,543	Deuda a largo plazo, neta de la porción circulante	14	1,705,258,184	1,814,512,306
Documentos y cuentas por cobrar activos arrendados	15-B	812,817	-	Arrendamiento a largo plazo, neto de porción circulante	15-A	8,350,180	9,849,142
Inversiones permanentes en acciones	10	(61,609)	469,602	Deuda a largo plazo terceros	16	16,960,158	18,017,052
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo neto	11	840,791,404	877,253,205	Beneficios a los empleados	20	396,017,803	439,881,784
Pozos no asignados a una reserva	12	18,639,136	21,435,161	Provisión para créditos diversos	21	80,324,418	85,170,141
Otros activos		2,299,651	2,843,415				
Activos por derechos de uso	13	11,714,325	12,654,902	Total del pasivo no circulante		2,206,910,743	2,367,430,425
Impuestos diferidos	23	2,748,201	8,421,604	Total del pasivo		2,702,898,228	2,832,097,819
Total del activo no circulante		877,365,468	923,499,432				
				Patrimonio	24		
				Certificados de aportación		130,891,947	130,891,947
				Aportaciones del Gobierno Federal		83,690,636	83,690,636
				Resultados acumulados integrales		(33,863,572)	(94,868,099)
				Déficit acumulado:			
				De ejercicios anteriores		(1,088,217,386)	(873,010,654)
				Pérdida neta del año		(39,591,613)	(215,187,404)
				Total de patrimonio (déficit)		(947,089,988)	(968,483,574)
				Compromisos y contingencias	28, 29		
Total del activo		\$ 1,755,808,240	1,863,614,245	Total del pasivo y patrimonio (déficit)		\$ 1,755,808,240	1,863,614,245

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.

Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de resultados integrales

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Ventas netas:			
De exportación	22	\$ 483,060,841	315,131,513
En el país	7	458,149,699	241,934,664
Ingresos por servicios	7	<u>2,797,843</u>	<u>985,369</u>
Total de ventas		944,008,383	558,051,546
Reversa de deterioro de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	11-d	(34,562,832)	(35,031,541)
Costo de lo vendido		<u>475,838,403</u>	<u>403,649,226</u>
Costo de lo vendido, neto	25	441,275,571	368,617,685
Rendimiento bruto		<u>502,732,812</u>	<u>189,433,861</u>
Gastos generales:			
Gastos de administración	25	69,004,068	72,732,947
Otros (ingresos) gastos			
Otros ingresos	26	(8,374,912)	(2,558,609)
Otros gastos	26	<u>48,624,108</u>	<u>1,292,625</u>
Rendimiento de operación		<u>393,479,548</u>	<u>117,966,898</u>
Costo financiero:	7, 27		
Ingreso financiero		61,504,118	74,196,780
(Costo) ingreso rendimiento por instrumentos financieros derivados, neto	25	(7,846,521)	12,454,536
Costo financiero		(144,015,413)	(148,191,121)
Pérdida en cambios, neta		<u>(34,042,877)</u>	<u>(116,851,255)</u>
Costo financiero, neto		(124,400,693)	(178,391,060)
Participación en los resultados de compañías subsidiarias y asociadas	10	<u>(531,211)</u>	<u>(154,106)</u>
Rendimiento (pérdida) antes de impuestos, derechos y aprovechamientos		268,547,644	(60,578,268)
Impuestos a la utilidad y derechos	23	<u>308,139,257</u>	<u>154,609,136</u>
Pérdida neta		<u>\$ (39,591,613)</u>	<u>(215,187,404)</u>
Otros resultados integrales:			
Partida que no será reclasificada posteriormente al resultado del ejercicio:			
Ganancia (pérdidas) actuariales por beneficios a los empleados	20	<u>60,985,199</u>	<u>(4,052,157)</u>
Total de otros resultados integrales		60,985,199	(4,052,157)
Utilidad (pérdida) integral total		<u>\$ 21,393,586</u>	<u>(219,239,561)</u>

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de cambios en el patrimonio (déficit)

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Certificados de aportación	Aportaciones del Gobierno Federal	Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios a empleados	Déficit acumulado	Total
				De ejercicios anteriores	Del ejercicio
Saldos al 31 de diciembre de 2019	\$ 132,610,248	83,690,636	(90,815,942)	(632,734,013)	(239,509,155)
Traspaso de resultado 2019 a déficit de ejercicios anteriores	-	-	-	(239,509,155)	239,509,155
Transferencia de activo fijo a EPS (*) Pemex Transformación Industrial y Pemex Logística	(1,718,301)	-	-	-	-
Transferencia de ORI (nota 20)	-	-	-	(767,486)	-
Pérdida integral total	-	-	(4,052,157)	-	(215,187,404)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	130,891,947	83,690,636	(94,868,099)	(873,010,654)	(215,187,404)
Traspaso de resultado 2020 a déficit de ejercicios anteriores	-	-	-	(215,187,404)	215,187,404
Transferencia de ORI (nota 20)	-	-	19,328	(19,328)	-
Utilidad integral total	-	-	60,985,199	-	(39,591,613)
Saldos al 31 de diciembre de 2021	\$ 130,891,947	83,690,636	(33,863,572)	(1,088,217,386)	(39,591,613)
					21,393,586
					(947,089,988)

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.

(*) Las transferencias de activo fijo a EPS se originaron con motivo de la reorganización corporativa de Pemex Exploración y producción y Pemex Logística, principalmente por traspaso de ductos.

Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de flujos de efectivo

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Actividades de operación:			
Rendimiento antes de impuestos a la utilidad	\$	\$ 268,547,644	(60,578,268)
Depreciación y amortización	25	109,450,210	102,236,882
Reversa de deterioro de pozos, ductos, planta y equipo	11	(34,562,835)	(35,031,541)
Gastos de pozos exploratorios no exitosos	12	22,152,312	22,269,583
Participación en inversiones permanentes	10	531,211	154,106
Costo por baja de pozos, ductos, propiedad, planta y equipo		44,649,374	380,166
Otros ingresos		(1,302,662)	-
Costo financiero, neto		90,357,816	61,539,806
Utilidad en cambios no realizada actividades de financiamiento		32,911,317	134,486,175
		<u>532,734,387</u>	<u>225,456,909</u>
Cuentas por cobrar a empresas productivas subsidiarias, y compañías subsidiarias		(24,316,480)	(4,428,839)
Otras cuentas por cobrar e impuestos y derechos por recuperar		10,007,528	(130,716)
Otros activos		533,919	(607,157)
Inventarios		(2,814,912)	1,868,089
Proveedores		(61,766,497)	82,300,860
Cuentas y gastos acumulados por pagar		17,726,912	6,053,941
Otros impuestos y derechos por pagar		11,321,232	16,261,716
Impuestos y derechos a la utilidad pagados		(265,883,549)	(193,395,414)
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias, y compañías subsidiarias		21,508,040	(2,748,561)
Aportaciones a los activos del plan de beneficios y por beneficios a empleados por terminación y retiro		(21,190,657)	(20,678,690)
Reservas para abandono de pozos, contingencias jurídicas y ambiental y costo por beneficios a los empleados		<u>27,309,264</u>	<u>35,378,430</u>
Flujos netos de efectivo generados por actividades de operación		<u>245,169,187</u>	<u>145,330,567</u>
Actividades de inversión			
Adquisición de Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo		(95,236,048)	(156,836,924)
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, sus empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias		80,720,530	97,184,711
Cobros provenientes de activos arrendados		250,557	-
Intereses cobrados por arrendamientos		129,983	-
Intereses cobrados		<u>57,513,600</u>	<u>55,316,519</u>
Flujos netos de efectivo generados (utilizados) por actividades de inversión		<u>43,378,622</u>	<u>(4,335,694)</u>
Déficit de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento		<u>288,547,809</u>	<u>140,994,873</u>
Actividades de financiamiento			
Préstamos obtenidos de Petróleos Mexicanos		175,325,297	182,520,010
Instrumentos financieros derivados		(3,182,003)	1,129,626
Pago de deuda con terceros		(3,346,436)	(3,473,218)
Pago de obligaciones por arrendamientos	13	(1,535,652)	(1,993,479)
Intereses pagados por arrendamientos	13	(548,913)	(679,193)
Intereses pagados por deuda de Petróleos Mexicanos		(126,830,726)	(134,675,568)
Pagos de la deuda a largo plazo	14	<u>(328,196,182)</u>	<u>(184,083,769)</u>
Flujos netos de efectivo utilizados en actividades de financiamiento		<u>(288,314,615)</u>	<u>(141,255,591)</u>
Aumento (disminución) neta de efectivo y equivalentes		<u>233,194</u>	<u>(260,718)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		<u>239,435</u>	<u>500,153</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al fin del año	6	<u>\$ 472,629</u>	<u>239,435</u>

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(1) Historia, naturaleza y objeto de Pemex Exploración y Producción-

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 creó 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 (PEMEX). 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 dichos 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, y entró en vigor al día siguiente de su publicación (el "Decreto de la Reforma Energética"), estableciendo, entre otros aspectos, que la Nación llevará a cabo las actividades estratégicas de exploración y extracción del petróleo y demás hidrocarburos mediante asignaciones a empresas productivas del Estado o a través de contratos con éstas o con particulares, en términos de la ley reglamentaria correspondiente.

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 Perforación y Servicios (la "Reorganización Corporativa").

El 18 de noviembre de 2014, mediante Acuerdo CA-128/2014, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la primera reorganización corporativa de Petróleos Mexicanos, comprendiendo lo relativo a la creación de sus empresas productivas subsidiarias.

En el Acuerdo antes mencionado, el Consejo de Administración, aprobó la transformación del organismo subsidiario Pemex – Exploración y Producción en la empresa productiva subsidiaria denominada Pemex Exploración y Producción.

El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el acuerdo de creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción, mismo que fue publicado en el Diario Oficial de la Federación con fecha 28 de abril de 2015.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El 28 de abril y el 29 de mayo de 2015 se publicaron el Acuerdo de Creación y la Declaratoria de la entrada en vigor del Acuerdo de Creación, respectivamente, de la Empresa Productiva del estado Pemex Exploración y Producción subsidiaria de Petróleos Mexicanos, entrando en vigor el 1º de junio 2015. Pemex Exploración y Producción 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.

De conformidad con su Acuerdo de Creación, Pemex Exploración y Producción 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 29 de diciembre de 2015 y el 12 de mayo de 2016, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las adecuaciones al Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, mismas que entraron en vigor en la fecha de respectiva publicación.

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

El 28 de junio de 2019, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, la adecuación al Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, misma que entró en vigor en el 1 de julio de 2019. Pemex Exploración y Producción 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 Exploración y Producción tiene por objeto exclusivo la exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólidos, líquidos o gaseosos, en el territorio nacional, en la zona económica exclusiva del país y en el extranjero.

Para efectos de estos estados financieros, la empresa productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Exploración y Producción puede ser referida como PEP.

El domicilio de Pemex Exploración y Producción es Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Alcaldía Miguel Hidalgo, C. P. 11300, Ciudad de México, Estados Unidos Mexicanos.

(2) Autorización y bases de preparación de los estados financieros -**Autorización –**

Con fecha 13 de abril de 2022, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros y sus notas al 31 de diciembre de 2021, por los siguientes funcionarios: Ing. Ángel Cid Munguía, Director General de Pemex Exploración y Producción, en términos del artículo 128 del estatuto orgánico de Pemex Exploración y Producción, L.C. Víctorio Linares Mantilla Suplente por Ausencia del Subdirector de Coordinación Financiera, y L.C. Néstor José Martínez Aguilar Suplente por Ausencia del Gerente de Control Financiero en las Empresas Productivas Subsidiarias.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Estos estados financieros y sus notas se presentarán, para su aprobación, en la siguiente sesión del Consejo de Administración de Pemex Exploración y Producción, previa opinión favorable del Comité de Auditoría sobre el dictamen del auditor externo, donde se tiene previsto que dicho Órgano de Gobierno apruebe los resultados del ejercicio en términos de lo dispuesto en el artículo 12, fracción XIV del Acuerdo de Creación de esta empresa productiva del estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos.

Bases de presentación –

a) Bases contabilización

Pemex Exploración y Producción preparó estos estados financieros al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros fueron preparados para uso interno de la Administración de la Entidad, así como para cumplir con ciertos requisitos específicos. 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. La Entidad es subsidiaria de Petróleos Mexicanos y ha ejercido la opción contenida en la NIIF 10 "Estados financieros consolidados" de no presentar estados financieros consolidados.

Petróleos Mexicanos (Controladora principal), cuyo principal lugar de negocios es los Estados Unidos Mexicanos, presenta sus estados financieros que son de uso público y pueden ser obtenidos a través de: <http://www.pemex.com/ri/finanzas/Paginas/default.aspx>

b) Bases de medición

Estos estados financieros 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
Pasivo (activo) neto por Beneficios a empleados.	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación. (Plan de Beneficios Definidos)

c) Negocio en marcha

Los estados financieros han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la cual supone que Pemex Exploración y Producción podrá cumplir con sus obligaciones de pago tanto de deuda (nota 14), como de beneficios a empleados (nota 20) y a proveedores (nota 17).

Al 31 de diciembre de 2021, Pemex Exploración y Producción ha reconocido una pérdida neta después de impuestos por \$39,591,613, mientras que para 2020 la pérdida neta después de impuestos fue por \$215,187,404, originada principalmente por la caída en los precios del crudo y por la elevada carga tributaria aplicable a la industria; adicionalmente, se tiene un patrimonio negativo ya que los activos totales son inferiores a los pasivos totales en 2021, por \$947,089,988.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Por otro lado, Petróleos Mexicanos, compañía controladora de Pemex Exploración y Producción tiene una deuda importante contraída principalmente para financiar gastos de inversión necesarios para llevar a cabo sus proyectos de inversión y financiar sus gastos de operación de las Empresas Productivas Subsidiarias. Debido a su fuerte carga fiscal proveniente del pago de derechos de extracción de hidrocarburos, el flujo de efectivo derivado de las operaciones de PEMEX en años recientes no ha sido suficiente para fondar sus gastos de inversión y de operación. Como resultado, el endeudamiento de PEMEX se ha incrementado significativamente y su capital de trabajo ha disminuido. En años recientes, el nivel de endeudamiento de PEMEX relativo a sus reservas de hidrocarburos se ha incrementado significativamente y ha sido apoyado financieramente por el Gobierno Federal.

En 2021, algunas agencias calificadoras disminuyeron la calificación crediticia de Petróleos Mexicanos, principalmente derivadas de los efectos del COVID-19, así como la volatilidad en los precios del petróleo crudo y la baja de la calificación crediticia soberana del Gobierno Federal, impactando el acceso a los mercados financieros, en las tasas de interés de los nuevos financiamientos y renegociaciones de deuda que, en su caso, realice PEMEX durante 2022 y 2023. Las recientes políticas económicas del Gobierno Federal de subsidiar el precio de la gasolina a los consumidores locales pueden tener un impacto en las finanzas públicas, restringiendo la disponibilidad de efectivo del Gobierno y aumentando la incertidumbre del efectivo disponible para Petróleos Mexicanos. Estas condiciones han impactado negativamente el desempeño financiero de Petróleos Mexicanos y también su liquidez.

La reapertura económica después de la pandemia causó un aumento en los precios de la energía e inflación en los combustibles y la prohibición estadounidense de las importaciones de petróleo de Rusia, el segundo mayor productor del mundo amenaza con incrementar la volatilidad del precio del petróleo.

Estas cuestiones aunadas a que su compañía controladora, Petróleos Mexicanos, presenta una incertidumbre material por negocio en marcha debido principalmente a su régimen fiscal, el incremento significativo de su endeudamiento, y a la disminución de su capital de trabajo, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda sustancial sobre la capacidad de Pemex Exploración y Producción, para continuar como negocio en marcha.

Planes

Por su naturaleza como Empresa Productiva del Estado, Pemex Exploración y Producción es considerada como la palanca principal del Gobierno de México en materia de hidrocarburos¹, por tal razón las estrategias de Pemex Exploración y Producción se enfocan en las áreas con mayor potencial productivo y económico, orientando sus recursos a la exploración en áreas terrestres y aguas someras, todo esto con el propósito de optimizar el portafolio de exploración y su plataforma de producción.

Además, Pemex Exploración y Producción, continuará con el desarrollo temprano de los nuevos yacimientos que cuenten con las mejores condiciones técnico-económicas; se proyecta mantener e incorporar proyectos de recuperación secundaria para incrementar los factores de recuperación en los yacimientos, así como actividades en campos productores que contribuyan a compensar la declinación natural².

(Continúa)

¹ Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2021-2025, Página 148

² Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2021-2025, Página 151



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2021, Pemex Exploración y Producción obtuvo una producción total de hidrocarburos³ de aproximadamente 903.1 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Además, la producción de petróleo crudo aumentó un 2.9 % de 2020 a 2021, con un promedio de 1,735.7 miles de barriles por día en 2021, principalmente como resultado del desarrollo de los campos marinos Cheek, Itta, Mulach, Manik NW, Octli, Tlamatini y Yaxche, el desarrollo de campos terrestres Teotleco, Madrefil, Quesqui e Ixachi, así como reacondicionamientos, mejoras y diversificación de sistemas artificiales en otros campos terrestres que ayudaron a mantener los niveles de producción. La producción de gas natural (incluyendo nitrógeno) alcanzó un promedio de 4,670.5 millones de pies cúbicos por día en 2021.

La expectativa de producción para el año 2022, para petróleo crudo es de aproximadamente 1,852.6 miles de barriles por día y para la producción de gas natural es de 5,119.9 millones de pies cúbicos por día⁴.

Además, durante el año 2022, se continuará impulsando acciones que permitan contar con tasas de incorporación de reservas en línea con la plataforma de producción; optimizar la cartera de proyectos de exploración y producción; incrementar la confiabilidad, seguridad y la eficiencia operativa de las instalaciones, así como disminuir los riesgos a la salud ante la nueva normalidad. Se espera lograr estos objetivos principalmente a través de las siguientes estrategias⁵:

1. Incrementar e intensificar la actividad exploratoria en cuencas terrestres, aguas someras y en áreas aledañas a campos en producción
2. Acelerar procesos de recuperación secundaria y mejorada para incrementar el factor de recuperación y reservas en campos maduros
3. Acelerar el desarrollo de los nuevos yacimientos descubiertos
4. Priorizar y desarrollar las actividades que permitan restituir las reservas probadas
5. Ejecutar actividades para atenuar la declinación de los campos
6. Reducir los costos e incrementar la eficiencia de las operaciones en exploración, producción y transformación industrial.

Adicionalmente, se contempla que la inversión pública se complemente con inversión privada a través de Contratos de Servicios Integrales de Exploración y Extracción (CSIEE), manteniendo Pemex Exploración y Producción su calidad de asignatario, lo que implica su titularidad en las reservas⁶. Actualmente, se cuenta con posibles CSIEE en fase concursal, en proceso de autorización interna y en documentación de los casos de negocio.

Apoyos del Gobierno Federal

Asimismo, continuará el apoyo del Gobierno Federal a PEMEX, mediante el cual se establece una modificación en la tasa para la determinación del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC), la cual pasa del 54% vigente en 2021 a 40% para el 2022⁷, de tal forma que se tenga recursos para robustecer el gasto de inversión con ingresos propios⁸, e invertir en nuevos proyectos que permitan elevar la producción de petróleo crudo.

El 19 de febrero de 2021 se publicó en el Diario Oficial de la Federación un Decreto Presidencial por medio del cual el Ejecutivo Federal otorga a Petróleos Mexicanos un crédito fiscal (El derecho de utilidad compartida se reduce de 58% a 54%, cuatro puntos menos con respecto a 2020), acreditable contra el pago del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC) en 2021 hasta por \$73,280,000

(Continúa)

³ Producción cierre 2021 sin socios, Base de Datos Institucional (BDI)

⁴ Programa Operativo Trimestral (POT II 2022)

⁵ Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2021-2025, Apartado 8 "Planteamiento Estratégico Institucional" Páginas 161-195

⁶ Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2021-2025, Página 231

⁷ Artículo 22 Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2022, Diario Oficial, viernes 12 de noviembre de 2021, Página 25

⁸ Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2021-2025, Páginas 107-108



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La administración reconoce la existencia de factores que pueden generar incertidumbre acerca de la capacidad de Pemex Exploración y Producción para hacer frente a sus compromisos; sin embargo, los cambios estructurales antes mencionados están encaminados a garantizar la continuidad de sus operaciones, reducir costos, generar mayores ingresos y operar con mayor eficiencia.

Es importante destacar que Pemex Exploración y Producción no está sujeto a la Ley de Concursos Mercantiles, ni existe alguna cláusula en los contratos de financiamiento vigentes que motiven la exigencia para el pago inmediato de la deuda por tener patrimonio negativo.

d) Moneda funcional y de presentación de los estados financieros

Los estados financieros de Pemex Exploración y Producción se presentan en moneda de informe pesos mexicanos, que es igual a la moneda funcional de Pemex Exploración y Producción, debido, principalmente a lo siguiente:

- i. El entorno económico primario en que opera Pemex Exploración y Producción es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- ii. El presupuesto con el que opera Pemex Exploración y Producción por ser una entidad del Gobierno Federal, incluyendo el techo de gasto de servicios personales, se elabora, aprueba y ejerce en pesos mexicanos.
- iii. La provisión por beneficios a los empleados representa el 14.7% y 15.5% de los pasivos totales de Pemex Exploración y Producción al 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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 Exploración y Producción (ventas al extranjero, préstamos, etc.), la entidad reguladora en materia monetaria del país (Banco de México), establece que las dependencias de la Administración Pública Federal que no tengan carácter de intermediarios financieros estarán obligadas a enajenar sus divisas al propio Banco de México en los términos de las disposiciones que éste expida, obteniendo a cambio de éstas, pesos mexicanos, que son la moneda de curso legal en el país.

Definición de términos –

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros, cuando se hace referencia a pesos o "\$", se trata de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares estadounidenses o "US\$", se trata de dólares de los Estados Unidos de América; cuando se hace referencia a yenes o "¥", se trata de yenes japoneses; cuando se hace referencia a euros o "€", refiere a la moneda legal de la Unión Económica y Monetaria Europea; cuando se hace referencia a libras esterlinas o "£", se refiere a la moneda legal del Reino Unido, cuando se hace referencia a francos suizos o "CHF", se refiere a la moneda legal de la Confederación Suiza. Los tipos de cambio, productos y precios son presentados en unidades.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

e) Uso de juicios y estimaciones

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

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

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

i. Juicios y supuestos e incertidumbre en las estimaciones.

- Nota 3-B Instrumentos financieros – Determinación del valor razonable y pérdidas crediticias esperadas.
- Nota 3-D Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo – Amortización y depreciación.
- Nota 3-E Gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural – Método de esfuerzos exitosos.
- Nota 3-F Reserva de Hidrocarburos – Estimación del volumen de reservas
- Nota 3-G Deterioro en el valor de los activos no financieros – Estimación de flujos de efectivo y determinación de tasa de descuento.
- Nota 3-H Arrendamientos – Opciones de cancelación anticipada o de renovación.
- Nota 3-I Provisiones – Jurídicas, pasivos ambientales y retiro de activos.
- Nota 3-J Beneficios a empleados – Supuestos e hipótesis actuariales.
- Nota 3-K Impuesto a la utilidad, derechos y regalías – Evaluación de la recuperación del activo por impuesto diferido.
- Nota 3-L Contingencias – Evaluación de la probabilidad de una contingencia.
- Nota 3-N Ingresos de contratos con clientes – contraprestaciones variables.

ii. Determinación del valor razonable

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

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

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

Nivel 2: datos de entrada diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).

Nivel 3: datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (datos de entrada no observables).

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

Pemex Exploración y Producción 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.

(3) Políticas contables significativas-

Las políticas contables que se muestran a continuación se han aplicado uniformemente en la preparación de los estados financieros que se presentan, y han sido aplicadas consistentemente por Pemex Exploración y Producción, 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 las entidades de Pemex Exploración y Producción 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 de resultados integrales y se presentan dentro de rendimiento (pérdida) en cambios.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Operaciones en el extranjero

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

Cuando una operación en el extranjero se dispone total o parcialmente de tal manera que se pierde el control, influencia significativa o control conjunto, la cantidad acumulada en la reserva de conversión relacionada con esa operación en el extranjero se reclasifica al estado separado de resultados integrales como parte de la ganancia o pérdida por disposición. Si Pemex Exploración y Producción dispone parcialmente de su participación en una subsidiaria, pero retiene el control, entonces la proporción correspondiente al monto acumulado se resigna a la participación no controladora. Cuando Pemex Exploración y Producción dispone parcialmente de una asociada o negocio conjunto, pero conserva influencia significativa o control conjunto, la proporción correspondiente al monto acumulado se reclasifica a resultados.

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; a valor razonable con cambios en otro resultado integral (VRCORI)- inversión en deuda; a VRCORI – inversión en patrimonio; o a valor razonable con cambios en resultados (VRCR).

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si Pemex Exploración y Producción 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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activo Financiero A	Medición
Costo amortizado	Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR: - el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y - las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (Soló Pago de Principal e Intereses, o SPPI por sus siglas).
Inversión en deuda	Una inversión en deuda deberá medirse al VRCORI si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR: - el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto obteniendo los flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y - las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (SPPI).
Inversión de Patrimonio	En el reconocimiento inicial de una inversión de patrimonio que no es mantenida para negociación, Pemex Exploración y Producción puede realizar una elección irrevocable en el momento del reconocimiento inicial de presentar los cambios posteriores en el valor razonable en otro resultado integral. Esta elección se hace individualmente para cada inversión.

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al VRCORI como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver Nota 16). En el reconocimiento inicial, Pemex Exploración y Producción puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al VRCORI como al VRCR si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

Activos financieros: Evaluación del modelo de negocio

Pemex Exploración y Producción 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 se muestra en la hoja siguiente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- 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 Exploración y Producción;
- los riesgos que afectan al rendimiento del modelo de negocio (y los activos financieros mantenidos en el modelo de negocio) y, en concreto, la forma en que se gestionan dichos riesgos;
- cómo se retribuye a los gestores del negocio (por ejemplo, si la compensación se basa en el valor razonable de los activos gestionados o sobre los flujos de efectivo contractuales obtenidos); y
- la frecuencia, el volumen y la oportunidad de las ventas en periodos anteriores, las razones de esas ventas y las expectativas sobre la actividad de ventas futuras.

Las transferencias de activos financieros a terceros en transacciones que no califican para la baja en cuentas no se consideran ventas para este propósito, de forma consistente con el reconocimiento continuo de los activos por parte de Pemex Exploración y Producción.

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

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

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

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son SPPI, Pemex Exploración y Producción 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 Exploración y Producción toma en cuenta:

- eventos contingentes que cambiarían el importe o la oportunidad de los flujos de efectivo;
- términos que podrían ajustar la tasa del cupón, incluyendo las características de tasa variable;
- características de pago anticipado y prórroga; y

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- términos que limitan el derecho de Pemex Exploración y Producción a los flujos de efectivo procedentes de activos específicos (por ejemplo, características de sin “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.
Inversiones de deuda a VRCORI	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. El ingreso por intereses calculado bajo el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral. En el momento de la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en otro resultado integral se reclasifican en resultados.
Inversiones de patrimonio a VRCORI.	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados a menos que el dividendo claramente represente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral y nunca se reclasifican en resultados.

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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

iii. Baja en cuentas

Activos financieros

Pemex Exploración y Producción 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 Exploración y Producción no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad y no retiene el control sobre los activos financieros.

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

Pasivos financieros

Pemex Exploración y Producción da de baja en cuentas un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o bien hayan expirado. Pemex Exploración y Producción 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 separado de situación financiera su importe neto, cuando y solo cuando Pemex Exploración y Producción tenga, en el momento actual, el derecho, exigible legalmente, de compensar los importes reconocidos y tenga la intención de liquidar por el importe neto, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

v. Instrumentos financieros derivados y contabilidad de coberturas

Pemex Exploración y Producción mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precio 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.

Dichos contratos no se contabilizan como coberturas designadas formalmente. Los instrumentos financieros derivados se contabilizan como activos financieros cuando el valor razonable es positivo y como un pasivo financiero cuando el valor razonable es negativo.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

vi. Deterioro*Instrumentos financieros y activos del contrato*

Pemex Exploración y Producción reconoce estimaciones de pérdidas crediticias esperadas ("PCE") por:

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

Pemex Exploración y Producción 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.

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

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

Pemex Exploración y Producción considera que un instrumento financiero tiene un riesgo crediticio bajo cuando su calificación de riesgo crediticio es equivalente a la definición globalmente entendida de "grado de inversión". La clasificación de grado de inversión se da a partir de calificaciones crediticias mínimas de Baa3 (Moody's) y BBB- (S&P y Fitch), así como su equivalente en otras agencias calificadoras.

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

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

- dificultades financieras significativas del emisor o del prestatario;
- una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora de más de 90 días;
- la reestructuración de un préstamo o adelantos por parte de Pemex Exploración y Producción 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 separado 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 Exploración y Producción 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 Exploración y Producción es cancelar el importe en libros bruto cuando el activo financiero cuente con el dictamen de incobrabilidad establecido en las Políticas Generales y Procedimientos para Cancelar Adeudos. En el caso de los clientes corporativos Pemex Exploración y Producción 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 Exploración y Producción para la recuperación de los importes adeudados.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

C. 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. Dicha estimación considera entre otras cosas disminuciones al valor de los inventarios por obsolescencia.

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.

D. Pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo

i. Reconocimiento y medición

Los elementos de pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo se registran al costo, que incluye los costos por préstamos capitalizados, menos amortización y depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

El costo inicial de pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo comprende el precio de compra o costo de construcción, cualquier costo directamente relacionado con la puesta en operación de un activo, y en su caso, la estimación inicial de la obligación de taponamiento y abandono de pozos.

El costo por financiamiento de proyectos que requieren grandes inversiones, y el incurrido por financiamientos, neto de los rendimientos obtenidos por la inversión temporal de tales recursos, se reconocen como parte de los pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo, cuando este es atribuible directamente a la construcción o adquisición de un activo calificable. La capitalización de estos costos es suspendida durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y la capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo calificable. Todos los demás costos por financiamiento se reconocen en el estado del 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, en algunos casos, cuando aplique, también incluye el costo de taponamiento y remoción, a su valor presente.

Los desembolsos relacionados con la construcción de pozos, ductos, 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 con sus características. Una vez que los activos están listos para uso, se transfieren al componente respectivo de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo y se comienzan a depreciar o amortizar.

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

ii. Desembolsos posteriores

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a Pemex Exploración y Producción 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. Amortización y depreciación

La amortización de los costos capitalizados en pozos se determina en función de la vida comercial estimada del campo al que pertenecen, considerando la relación existente entre la producción de barriles de petróleo crudo equivalente del período y las reservas probadas desarrolladas del campo, determinadas al inicio del año, con actualizaciones trimestrales por las nuevas inversiones de desarrollo.

La depreciación de los equipos de perforación y unidades de servicio a pozos se realiza bajo el método de horas devengadas.

Los demás elementos de ductos, propiedades, planta y equipo se deprecian durante las vidas útiles estimadas, utilizando el método de línea recta, a partir de que los activos se encuentran disponibles para su uso, o en el caso de obras en construcción, desde la fecha en que el activo está terminado y listo para su operación.

Las vidas útiles estimadas de ductos, instalaciones, plataformas, equipo de perforación, equipo de transporte, mobiliario y equipo para el período actual y comparativo se muestran a continuación:

<u>Tipo de activo</u>	<u>Vida útil promedio</u>
Ductos	30 años
Instalaciones	25 años
Plataformas	25 años
Equipo de perforación	20 años
Mobiliario y equipo	10 años
Equipo de cómputo	4 años
Equipo de transporte	5 años

Respecto a la vida estimada de pozos se determina con base en un factor por campo integrado por la Producción/Reserva Probada Desarrollada Remanente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La vida útil de un componente se revisa y se reconoce de forma prospectiva si las expectativas difieren de las estimaciones previas.

Las vidas útiles para el periodo actual y comparativo se ajustan a la reserva probada desarrollada remanente de la asignación donde esté operando.

E. Pozos no asignados a una reserva, gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural

i. Pozos no asignados a una reserva, gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural.

a) Pozos no asignados a una reserva

Los pozos no asignados a una reserva incluyen principalmente, costos de perforación, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural y derechos de vía.

b) Gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural

Los gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural se contabilizan utilizando los principios del método contable de los esfuerzos exitosos, como se describe a continuación.

Método de esfuerzos exitosos

Pemex Exploración y Producción aplica la NIIF 6 – Exploración y Evaluación de Recursos Minerales que permite que una entidad desarrolle una política contable para activos para la exploración y evaluación. Por lo cual Pemex Exploración y Producción, utiliza el método de esfuerzos exitosos que, requiere una relación de causa y efecto entre los costos incurridos y el reconocimiento de reservas específicas. Generalmente, si se incurre en un costo sin un beneficio futuro identificable, se carga a gastos.

Antes de estar en posibilidades de determinar el tratamiento contable de un costo, hay que clasificarlo como un costo de adquisición de propiedad, de exploración, de desarrollo o de producción.

Gastos de adquisición de propiedades, exploración, desarrollo y producción.

Adquisición de propiedad –

Adquisición de propiedades establece que deben ser capitalizados cuando son incurridos los costos relativos a la adquisición de propiedades, con reservas probadas o sin probar, los cuales incluyen las cuotas por la posesión o arrendamiento, concesión, u otra forma que represente el derecho de extraer petróleo o gas.

Exploración –

Comprende todos los gastos relativos a la búsqueda de reservas de petróleo y/o gas, incluyendo la depreciación y los costos aplicables del equipo e instalaciones de apoyo, y los costos de perforación de pozos exploratorios y de pozos estratigráficos exploratorios.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Algunos costos de exploración deben cargarse directamente a gastos cuando ocurren, como son:

El costo de mantenimiento de propiedades sin explotar, porque tales costos no incrementan las posibilidades de que dichos terrenos contengan reservas probadas.

También se cargan a gastos los costos de estudios geológicos, topográficos y geofísicos, incluyendo salarios y otros gastos relacionados, porque no representan la adquisición de un activo identificable, estos estudios representan gastos de investigación.

Todos los costos de perforar pozos exploratorios se capitalizan y se clasifican como pozos, equipos e instalaciones no terminados, hasta que se determine si un pozo tiene o no reservas probadas. Una vez terminados los pozos exploratorios, se determina el tratamiento futuro de estos costos, el cual será:

- Si el pozo tiene reservas probadas, los costos se clasifican como pozos, equipos relacionados e instalaciones.
- Si no se encuentran reservas, los costos de perforación capitalizados, menos cualquier valor residual, se deberán reclasificar a gastos.

Si un pozo exploratorio está en marcha al final de un período contable y se determina que el pozo no tiene reservas probadas antes de emitir los estados financieros del período, los costos en que se haya incurrido hasta el fin de ese período, neto del valor residual, se cargarán a los gastos de ese período. Sin embargo, los estados financieros que se hayan emitido anteriormente, no se ajustarán retroactivamente para contabilizar la información que se ha obtenido con posterioridad.

En algunos casos, al completarse la perforación de un pozo exploratorio no puede clasificarse como poseedor de reservas probadas pues es necesario primero determinar, por medio de perforaciones adicionales en la misma zona, si se justifica invertir sumas adicionales importantes, por ejemplo en oleoductos. En estos casos, el pozo exploratorio y los costos relacionados se pueden llevar en libros como un activo por un periodo que no exceda de un año, siempre y cuando se cumplan las siguientes condiciones:

- 1.- Se ha encontrado una cantidad suficiente de reservas que justifique la terminación como pozo productivo, si se hacen los desembolsos de capital necesarios.
- 2.- Ya ha comenzado la perforación de otros pozos exploratorios en el mismo campo, o está planeada firmemente para el futuro cercano.

Si las condiciones antes descritas no se cumplen, el pozo exploratorio y todos los costos relacionados se cargan a gastos.

Los costos incurridos para un pozo exploratorio o para un pozo de prueba estratigráfica, netos de cualquier valor residual, deben cargarse a gastos del ejercicio cuando existen las siguientes condiciones:

- a) El pozo está en proceso (no se ha completado) al final del periodo, siempre y cuando no cumpla con las dos condiciones mencionadas en los puntos 1 y 2 anteriores.
- b) Con anterioridad a la emisión de los estados financieros se ha determinado que el pozo no ha resultado todavía en ninguna reserva probada. En otras palabras, el pozo ha demostrado estar seco.

Se cargarán a gastos sólo los costos incurridos hasta el final del periodo de que se informa, neto de su valor residual. La cantidad que se cargue a gastos incluirá los costos incurridos durante el periodo corriente, así como los costos en que se incurrió y que se capitalizaron en periodos anteriores.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Desarrollo –

Los costos de desarrollo se asocian a reservas probadas previamente descubiertas, con beneficios futuros previamente conocidos. Por tanto, todos los costos en que se incurra en actividades de desarrollo deberán ser capitalizados.

El desarrollo incluye todos los costos incurridos al crearse un sistema de pozos productivos, equipos relacionados e instalaciones en reservas probadas para que pueda extraerse (producirse) el petróleo y/o gas. Los costos de desarrollo se relacionan con reservas probadas específicas. El costo de construcción de caminos para ganar acceso a reservas probadas es un costo de desarrollo, como lo es el costo de proveer instalaciones para la extracción, tratamiento, recolección y almacenaje de petróleo y/o gas. Los costos de desarrollo también incluyen la depreciación y los costos de operación de los equipos e instalaciones usadas en actividades de desarrollo. Asimismo, deberán capitalizarse los pozos de desarrollo no productivos (orificios secos), ya que se consideran como un costo de crear el sistema total de producción para las reservas probadas.

Los gastos en la construcción, instalación y finalización de las instalaciones de infraestructura, como plataformas, tuberías y la perforación de pozos de desarrollo, incluidos los pozos de servicio y de desarrollo o delineación no exitosos, se capitalizan dentro de propiedades, planta y equipo y se deprecian una vez que entran en operación como se describe en la política contable para propiedades, planta y equipo. Los gastos en construcción distintos a pozos se reconocerán en gastos, siempre y cuando estén no vayan a generar ingresos futuros dentro de los planes estratégicos de desarrollo autorizados por la Administración de Pemex Exploración y Producción.

Producción –

La producción incluye los costos incurridos para elevar el petróleo y/o gas hasta la superficie, su recolección, tratamiento, procesamiento y almacenamiento de campo.

La función de producción termina en el tanque de almacenamiento del campo de producción o, en circunstancias excepcionales en el primer punto de entrega del petróleo y/o gas a la conducción principal, refinería, terminal marítima o transporte común.

F. Reserva de hidrocarburos

De acuerdo con la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, todas las reservas de petróleo y otros hidrocarburos en México son propiedad de la Nación. Con base en lo mencionado y de acuerdo con la normatividad aplicable a la fecha de estos estados financieros, las reservas de petróleo y otros hidrocarburos asignados a Pemex Exploración y Producción por el Gobierno Federal no se registran contablemente debido a que no son de su propiedad. Pemex Exploración y Producción estima las reservas con base en las definiciones, métodos y procedimientos establecidos por la Regla 4-10(a) de la Regulación S-X de la U.S. Securities and Exchange Commission, ("SEC") (la "Regla 4-10(a)") y en los casos necesarios en las "Standards Pertaining to the Estimating and Auditing of Oil and Gas Reserves Information promulgated by the Society of Petroleum Engineers as of June 25, 2019" (las Normas para la estimación y auditoría de Reservas de Petróleo y Gas promulgadas por la Sociedad de Ingenieros Petroleros el 25 de junio de 2019), vigentes a la fecha que son los aceptados por la industria petrolera internacional. La estimación de las reservas depende de la interpretación de los datos y puede variar de un analista a otro; en adición, los resultados de perforaciones, pruebas y producción posteriores a la fecha de la estimación son utilizadas para futuras revisiones de la estimación de reservas.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Aún y cuando las reservas de petróleo y otros hidrocarburos no son propiedad de Pemex Exploración y Producción, estos procedimientos sirven para registrar la depreciación y amortización, así como otras cuentas que se afectan con base a estas reservas.

G. Deterioro en el valor de los activos no financieros

Pemex Exploración y Producción 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 Exploración y Producción registra una pérdida por deterioro en el estado separado del resultado integral.

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

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor entre el valor en uso y el valor razonable menos los costos de disposición. Para determinar el valor en uso, se descuentan a su valor presente, los flujos de efectivo futuros netos que se espera sean generados por los activos y su valor de disposición al final de su vida útil, usando una tasa de descuento después 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. En el caso de los activos o unidades generadoras de efectivo dedicadas a la evaluación y exploración de reservas se utiliza el valor en uso, el cual considera las reservas probadas y reservas probables en algunos casos, considerando un factor de riesgo asociado a las mismas.

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 compañías asociadas.

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

Los pozos exploratorios capitalizados con una antigüedad mayor a 2 años son reconocidos como gasto, salvo cuando: (a) (i).- se encuentren en un área que requiera de inversiones de capital mayores antes de que la producción pueda iniciar, (ii).- se hayan descubierto cantidades de reservas que resulten comercialmente productivas, y (iii).- estén sujetos a futuras actividades de exploración o valuación, bien sea porque se esté llevando a cabo la perforación de pozos exploratorios adicionales o ésta planeado hacerse en el futuro cercano; o (b) las reservas probadas son viables dentro de los 12 meses siguientes a la terminación de la perforación exploratoria.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

H. Arrendamientos

Al inicio de un contrato, Pemex Exploración y Producción 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 Exploración y Producción utiliza la definición de arrendamiento en la NIIF 16.

i. Como arrendatario

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

Pemex Exploración y Producción 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 u horas de uso, el cual se considera el que sea menor 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 Exploración y Producción al final del plazo del arrendamiento o el costo del activo por derecho de uso refleja que Pemex Exploración y Producción 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. Las vidas útiles del activo por derecho de uso se muestran en la nota 13.

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 Exploración y Producción. En general, Pemex Exploración y Producción utiliza su tasa de interés incremental como tasa de descuento.

Pemex Exploración y Producción 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;

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Importes que se espera pagar como garantía del valor residual; y
- El precio de una opción de compra que Pemex Exploración y Producción está razonablemente seguro de ejercer, los pagos de arrendamiento por un período de renovación opcional si Pemex Exploración y Producción está razonablemente seguro de ejercer la opción de extensión y las penalizaciones por la terminación anticipada de un arrendamiento a menos que Pemex Exploración y Producción 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 Exploración y Producción 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.

A partir del 1 de enero de 2021, donde la base para determinar los pagos de arrendamiento futuros cambia según lo requiere la reforma de la tasa de interés de referencia, Pemex Exploración y Producción vuelve a medir el pasivo por arrendamiento descontando los pagos de arrendamiento revisados utilizando la tasa de descuento revisada que refleja el cambio a una tasa de interés de referencia alternativa.

Pemex Exploración y Producción presenta por separado los activos por derecho de uso y los pasivos de arrendamiento en el estado separado de situación financiera.

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

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

ii. Como arrendador

Al inicio o en la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, Pemex Exploración y Producción asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios independientes.

Cuando Pemex Exploración y Producción actúa como arrendador, determina al inicio del arrendamiento si cada arrendamiento es financiero u operativo.

Para clasificar cada arrendamiento, Pemex Exploración y Producción realiza una evaluación general de si el arrendamiento transfiere sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente. Si este es el caso, entonces el arrendamiento es un arrendamiento financiero; si no, entonces es un arrendamiento operativo. Como parte de esta evaluación, PEP considera ciertos indicadores tales como si el arrendamiento es por la mayor parte de la vida económica del activo.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuando PEP es un arrendador intermedio, contabiliza sus participaciones en el arrendamiento principal y el subarrendamiento por separado. Evalúa la clasificación de arrendamiento de un subarrendamiento con referencia al activo por derecho de uso que surge del arrendamiento principal, no con referencia al activo subyacente. Si un arrendamiento principal es un arrendamiento de corto plazo al que PEP aplica la exención descrita anteriormente, entonces clasifica el subarrendamiento como un arrendamiento operativo.

Si un acuerdo contiene componentes de arrendamiento y no arrendamiento, entonces Pemex Exploración y Producción aplica la NIIF 15 para asignar la contraprestación en el contrato.

Pemex Exploración y Producción aplica los requisitos de baja en cuentas y deterioro de la NIIF 9 a la inversión neta en el arrendamiento. Pemex Exploración y Producción también revisa periódicamente los valores residuales no garantizados estimados utilizados para calcular la inversión bruta en el arrendamiento.

Pemex Exploración y Producción reconoce los pagos por arrendamiento recibidos bajo arrendamientos operativos como ingresos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento como parte de "otros ingresos"

I. Provisiones

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

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

Jurídicas

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

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, son contabilizados como gastos. 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 Exploración y Producción tiene información necesaria para determinar un estimado razonable del respectivo costo.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Retiro de activos

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

Por otro lado, los costos de abandono relativos a pozos actualmente en producción y a los temporalmente cerrados son reconocidos en resultados con base en el método de unidades producidas. En el caso de pozos improductivos, el costo total de abandono y taponamiento ha sido reconocido en resultados al final de cada período. Todas las estimaciones se basan en la vida del campo, tomando en consideración su valor presente (descontado). No se consideran valores de rescate debido a que éstos tradicionalmente no han existido.

J. 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 Exploración y Producción posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio proporcionado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada razonablemente.

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 Exploración y Producción 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. Cuando el cálculo resulta en un posible activo para Pemex Exploración y Producción, 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 Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las nuevas 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 Exploración y Producción 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 Exploración y Producción 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 Exploración y Producción 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 Exploración y Producción no puede retirar la oferta relacionada con los beneficios y cuando Pemex Exploración y Producción reconoce los costos de reestructuración. Si no se espera liquidar los beneficios en su totalidad dentro de los 12 meses de la fecha de presentación, estos se descuentan.

K. Impuestos a la utilidad, derechos y regalías

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

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

i. Impuesto corriente

El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre el ingreso o la pérdida gravable del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar relacionado con años anteriores. El importe del impuesto corriente por pagar o por cobrar corresponde a la mejor estimación del importe fiscal que se espera pagar o recibir y que refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a 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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

ii. Impuesto diferido

Los impuestos diferidos son reconocidos por las diferencias temporales existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos fiscales, excepto:

- 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 y en negocios conjuntos en la medida que Pemex Exploración y Producción 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.

Las diferencias temporales en relación con un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento para un arrendamiento específico se consideran un paquete neto (el arrendamiento) con el fin de reconocer el impuesto diferido.

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 Exploración y Producción 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 Exploración y Producción. 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 y refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a la utilidad, si los hubiere.

La medición de los impuestos diferidos refleja las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que Pemex Exploración y Producción 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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

iii. Derechos, regalías y contraprestaciones

Derechos –

Pemex Exploración y Producción es sujeto de impuestos y derechos especiales, los cuales se basan principalmente en el valor de los hidrocarburos extraídos con ciertas deducciones.

Éstos impuestos y derechos se reconocen de conformidad con la NIC 12, Impuesto a las Utilidades (NIC 12), cuando cumplen con las características de impuesto a la utilidad, lo cual ocurre cuando dichos impuestos y derechos son establecidos por una autoridad gubernamental y se determinan sobre una fórmula que considera el remanente de ingresos (o la extracción valuada a un precio de venta) menos gastos, consecuentemente se debe reconocer el impuesto corriente y el impuesto diferido con base en los incisos anteriores. Los impuestos y derechos que no cumplan con la definición de la NIC 12 se registran en costos y gastos conforme a su naturaleza.

Regalías y contraprestaciones

Las regalías y contraprestaciones son pagaderas en los contratos de licencia a los que se hace referencia en la nota 28; las cuales, con base en lo antes mencionado, se reconocen como pasivos y afectando los renglones de costos y gastos relativos a las operaciones que les dieron origen.

L. Contingencias

Las obligaciones o pérdidas importantes relacionadas con contingencias se reconocen cuando es probable que sus efectos se materialicen y existan elementos razonables para su cuantificación. Si no existen estos elementos razonables, se incluye su revelación en forma cualitativa en las notas a los estados financieros. 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 Exploración y Producción 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 Exploración y Producción requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros (ver nota 19).

Cuando está disponible, Pemex Exploración y Producción 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 Exploración y Producción 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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Si un activo o un pasivo medido a valor razonable tiene un precio de compra y un precio de venta, Pemex Exploración y Producción mide los activos y las posiciones de largo plazo a un precio de 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 Exploración y Producción 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

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

Los ingresos se midieron al valor razonable de la contraprestación recibida o por cobrar. Los ingresos por la venta de bienes se reconocieron cuando los riesgos y beneficios significativos de la propiedad se transfirieron al cliente, la recuperación de la contraprestación fue probable, los costos asociados y la posible devolución de bienes se pudieron estimar confiablemente. Los ingresos por prestación de servicios se reconocieron a través del tiempo conforme se presten.

a Naturaleza de los ingresos de productos y servicios

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

i. Ventas de petróleo crudo

Naturaleza, obligaciones de desempeño y reconocimiento de ingresos

Las ventas nacionales y de exportación de petróleo crudo representan el 99% del total de las ventas durante 2021 y 2020. Todas las ventas se realizan mediante el término comercial internacional Free on Board (Incoterm "FOB"); Por lo tanto, las tarifas de transporte pueden incluirse en el precio de venta del producto nacional y se consideran parte de una única obligación de desempeño dado que el transporte se realiza antes de que se transfiera el control.

En el caso de las ventas al mercado internacional, los ingresos se reconocen en un punto en el tiempo cuando el control del petróleo crudo se ha transferido al cliente, lo que ocurre cuando el producto se entrega en el punto de envío.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Determinación y asignación del precio de transición

El precio del producto se determina con base en una fórmula de componentes del mercado y con respecto al crudo vendido y a su destino menos la comisión que cobra PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V. (parte relacionada), por su servicio como agente, de acuerdo con las disposiciones de la Gerencia de Estrategias de Negociación de Hidrocarburos.

Para las ventas de petróleo crudo del mercado internacional, los ingresos se reconocen con un precio provisional, y se cuantifican los ajustes. En algunos casos, puede haber un período de hasta 2 meses para determinar el precio de venta final, cuando se trata de ventas al mercado europeo, Medio Oriente y Asia.

Los contratos de venta de petróleo crudo consideran las posibles reclamaciones de los clientes debido a la calidad del producto, el volumen o las demoras en el embarque, que se estiman en el precio de la transacción.

Las facturas de ventas de petróleo crudo de exportación son pagaderas 30 días posteriores a la fecha de emisión del Bill of lading y las ventas nacionales de petróleo crudo a 30 días calendario después de la facturación.

O. Presentación del estado separado del resultado integral

Los ingresos, costos y gastos mostrados en estos estados del resultado integral se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes del resultado de operación de Pemex Exploración y Producción. Esta clasificación permite una comparación de la industria a la que pertenece.

i. Utilidad (pérdida) neta

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

La utilidad (pérdida) neta 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:

Ventas

Representan los ingresos por la venta de productos y servicios.

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), impuestos a la producción, deterioro, gastos de exploración, pérdidas operativas, entre otros.

Otros ingresos y otros gastos

Otros ingresos y otros gastos son aquellos conceptos de ingresos y gastos que no están directamente relacionados con el objeto de Pemex Exploración y Producción.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Gastos de administración

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

- ii. Ingreso financiero y costo financiero y ganancia (pérdida) neta por instrumentos financieros derivados, neta

Ingresos financieros –

Los ingresos financieros incluyen: ingreso por intereses de instrumentos financieros, intereses bancarios, e ingresos por servicios financieros entre Pemex Exploración y Producción y terceros.

Costos financieros –

Los costos financieros se componen de gastos por intereses, intereses por arrendamientos, taponamiento por efectos de paso del tiempo, costo por servicios financieros e intereses con partes relacionadas, y otros gastos relacionados con las operaciones de financiamiento de Pemex Exploración y Producción menos cualquier porción del costo de financiamiento que se capitaliza.

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

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

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

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

(Costo) ingreso rendimiento por instrumentos financieros derivados, neto-

Incluye el resultado de los cambios en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados.

P. Concentración del negocio

Las ventas realizadas a sus partes relacionadas representan el 49% y 44% en 2021 y 2020 respectivamente, de las ventas netas de Pemex Exploración y Producción.

(4) Cambios contables-

Pemex Exploración y Producción adoptó inicialmente la Reforma de la Tasa de Interés de Referencia - Fase 2 (Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16) a partir del 1o. de enero de 2021.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pemex Exploración y Producción aplicó las enmiendas de la Fase 2 de manera retroactiva. Sin embargo, de acuerdo con las excepciones permitidas en las enmiendas de la Fase 2, Pemex Exploración y Producción ha optado por no reformular períodos anteriores para reflejar la aplicación de estas enmiendas. Dado que Pemex Exploración y Producción no ha tenido transacciones para las que la tasa de referencia haya sido reemplazada por una tasa de referencia alternativa al 31 de diciembre de 2020, no hay impacto en los saldos de apertura como resultado de la aplicación retroactiva.

No se espera que las siguientes normas e interpretaciones modificadas tengan un impacto significativo en los estados financieros de Pemex Exploración y Producción:

- Reducciones del alquiler relacionadas con la Covid-19 más allá del 30 de junio de 2021 (Enmienda a la NIIF 16).

Políticas aplicables a partir del 1 de enero de 2021 por la reforma de la tasa de interés de referencia

Las enmiendas de la Fase 2 proporciona excepciones de ciertos requisitos de las Normas NIIF. Estas exenciones se relacionan con modificaciones de instrumentos financieros y contratos de arrendamiento o relaciones de cobertura provocadas por la sustitución de una tasa de interés de referencia en un contrato por una nueva tasa de referencia alternativa.

Si la base para determinar los flujos de efectivo contractuales de un activo financiero o pasivo financiero medido al costo amortizado cambia como resultado de la reforma de la tasa de interés de referencia, entonces PEMEX actualiza la tasa de interés efectiva del activo financiero o pasivo financiero para reflejar el cambio que se produce, requerido por la reforma. La reforma de la tasa de interés de referencia requiere un cambio en la base para determinar los flujos de efectivo contractuales si se cumplen las siguientes condiciones:

- El cambio es necesario como consecuencia directa de la reforma; y
- La nueva base para determinar los flujos de efectivo contractuales es económicamente equivalente a la base anterior, es decir, la base inmediata antes del cambio.

Cuando se realizaron cambios en un activo financiero o pasivo financiero además de cambios en la base para determinar los flujos de efectivo contractuales requeridos por la reforma de la tasa de interés de referencia, Pemex Exploración y Producción primero actualizó la tasa de interés efectiva del activo financiero o pasivo financiero para reflejar el cambio que es requerido por la reforma de la tasa de interés de referencia. Posteriormente, Pemex Exploración y Producción aplicó las políticas sobre la contabilización de modificaciones a los cambios adicionales.

Las modificaciones también proporcionan una excepción para usar una tasa de descuento revisada que refleje el cambio en la tasa de interés cuando se vuelve a medir un pasivo por arrendamiento debido a una modificación del arrendamiento que es requerida por la reforma de la tasa de interés de referencia.

Finalmente, las enmiendas de la Fase 2 proporcionan una serie de excepciones temporales de ciertos requisitos de contabilidad de cobertura cuando ocurre un cambio requerido por la reforma de la tasa de interés de referencia a una partida cubierta y / o instrumento de cobertura que permite que la relación de cobertura continúe sin interrupción. A la fecha, Pemex Exploración y Producción no tiene operaciones de cobertura. Los detalles de las políticas contables se revelan en la Nota 3 (C) Instrumentos financieros e (I) Arrendamientos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(5) Pronunciamientos normativos emitidos recientemente

Una serie de nuevas normas son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1o. de enero de 2022 y su aplicación anticipada es permitida; sin embargo, las siguientes nuevas normas o sus modificaciones no han sido aplicadas anticipadamente por Pemex Exploración y Producción en la preparación de los estados financieros.

No se espera que las siguientes normas e interpretaciones modificadas tengan un impacto significativo en los estados financieros de Pemex Exploración y Producción:

- i. aplicables a partir del 1 de enero de 2022
 - Referencia al Marco Conceptual (Modificaciones a la NIIF 3).
 - Propiedades, planta y equipo: Ingresos antes del uso previsto (Enmiendas a la NIC 16).
 - Contratos onerosos: costo de cumplimiento de un contrato (Enmiendas a la NIC 37).
 - Mejoras anuales a las NIIF 2018 – 2020 (Enmiendas a las NIIF 1, NIIF 9 y NIIF 41).
- ii. aplicables a partir del 1 de enero de 2023
 - NIIF 17 Contratos de seguro y sus modificaciones.
 - Clasificación de Pasivos en Corrientes o No Corrientes (Modificaciones a la NIC 1).
 - Definición de estimados contables (Modificación NIC 8).
 - Revelación de políticas contables (Modificación NIC 1 y documento de Práctica 2).
 - Impuestos Diferidos relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única (Modificación NIC 12).

(6) Efectivo y equivalentes de efectivo-

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se integran por:

	2021	2020
Efectivo y bancos ⁽¹⁾	\$ 472,629	239,435

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

(7) Saldos y operaciones con Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias-

Las operaciones realizadas con Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, en los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, fueron como sigue:

Ventas nacionales

	2021	2020
Pemex Transformación Industrial ⁽²⁾	\$ 457,952,424	241,740,327

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las operaciones realizadas con empresas productivas y compañías subsidiarias, por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, fueron como se muestra a continuación:

		2021	2020
Ingresos por intereses de Petróleos Mexicanos ⁽¹⁾	\$	57,238,955	62,178,869
Ingreso por servicios administrativos prestados a: Pemex Logística ⁽²⁾	\$	1,544,712	708,035
Ingreso por servicios logísticos prestados a: PMI Comercio Internacional ⁽²⁾	\$	1,065,877	118,177
Ingresos por penalizaciones PMI Norteamérica, S. A. de C. V. ⁽²⁾	\$	9,647	25,842
Servicios de tesorería centralizada con Petróleos Mexicanos ⁽¹⁾			
Ingreso por intereses	\$	50,927,748	61,790,934
Gastos por intereses		139,581,110	143,852,727
Otros costos financieros	\$	4,088,363	10,329,756
Ingresos por servicios financieros		6,311,207	387,935
Costo financiero cuenta corriente	\$	113,039	356,987
Compras a: Pemex Transformación Industrial ⁽²⁾	\$	67,718,071	48,266,093
Gastos por servicios recibidos de:			
Petróleos Mexicanos por servicios administrativos ⁽¹⁾	\$	39,914,942	45,442,148
Pemex Logística ⁽²⁾		18,007,432	17,459,745
Petróleos Mexicanos por servicios Telecom ⁽¹⁾		4,888,194	4,031,173
Pemex Transformación Industrial ⁽²⁾		1,416,494	1,010,179
PMI Norte America, S. A. de C. V. ⁽²⁾		814,771	816,525
III Servicios, S. A. de C. V. ⁽²⁾		973,106	353,991
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V. ⁽²⁾		25,511	2,319
Petróleos Mexicanos por servicios médicos ⁽¹⁾		5,292,564	75,184
Petróleos Mexicanos por servicios aduanales ⁽¹⁾		86,565	-
Compañía Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V. ⁽³⁾		397,905	90,767
Operaciones financieras:			
Gastos por intereses a Petróleos Mexicanos ⁽¹⁾	\$	133,630,493	143,847,525
Ingresos por instrumentos financieros		13,229,823	24,939,748
Costo por instrumentos financieros		21,076,343	15,989,430
Intereses por instrumentos financieros		4,088,363	10,329,756

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (1) Corresponde a compañía controladora
 (2) Corresponde a compañía afiliada
 (3) Corresponde a compañía subsidiaria

Los saldos por cobrar y por pagar con Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se integran como se muestra en la siguiente hoja.

	2021	2020
Cuentas por cobrar:		
Controladora - Petróleos Mexicanos (*)	\$ 710,503,679	795,918,004
Afiliada - Pemex Transformación Industrial (****)	51,967,703	18,617,339
Afiliada - P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V. (**)	39,482,658	33,995,576
Afiliada - Pemex Logística	4,227,795	2,685,278
Afiliada - P.M.I. Norteamérica, S. A. de C. V.	28,008	25,842
	\$ 806,209,843	851,242,039
Cuentas por cobrar largo plazo:		
Afiliada - Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V. (***)	\$ 421,543	421,543
Cuentas por pagar:		
Controladora - Petróleos Mexicanos (*)	\$ 35,290,375	21,117,330
Afiliada - Pemex Logística	13,096,749	6,384,328
Afiliada - Pemex Transformación Industrial	8,296,526	7,558,910
Afiliada - I.I.I. Servicios, S. A. de C. V.	1,016,321	470,477
Afiliada - Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	467,893	90,960
Afiliada - PMI Norte América, S. A. de C. V.	385,134	973,640
Afiliada - Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	32,283	2,690
Afiliada - PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V.	31,584	589,386
	\$ 58,616,865	37,187,721

- (*) En 1995, Pemex Exploración y Producción celebró un acuerdo con Petróleos Mexicanos, mediante el cual la Compañía se incluye en el proceso centralizado de administración de efectivo de PEMEX. Como resultado de este acuerdo, se crearon cuentas "In House Cash" y son administradas por la Gerencia de Tesorería (GT) de PEMEX. PEMEX pagará o cobrará intereses a la Compañía, por los saldos excedentes o deficitarios, respectivamente. Según este acuerdo, Pemex Exploración y Producción envía efectivo a la GT, resultante de la recolección por venta de bienes y servicios. Para que la Compañía pague a sus proveedores, partes relacionadas, autoridades fiscales, empleados u otros acreedores, se debe emitir una orden de pago y la GT realiza los pagos en nombre de la Compañía.

La Compañía ha evaluado el saldo de esta administración centralizada de efectivo como préstamos a corto plazo o préstamos de PEMEX, ya que requiere la intervención de la entidad matriz.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(**) El saldo por cobrar con PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V. se debe a que es el agente de Pemex Exploración y Producción, quien se encarga de organizar el suministro de bienes a los clientes de Pemex Exploración y Producción. Dentro del saldo de la cuenta se incluye los instrumentos financieros derivados implícitos que ascienden a \$631,182 y \$1,086,076 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente.

(***) El saldo por cobrar a Compañía Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V. corresponde a dividendo decretado no cobrado.

(****) El saldo por cobrar a Pemex Transformación Industrial PTRI - es debido a las compras de crudo y gas que realiza PTRI hacia Pemex Exploración y Producción.

Análisis de la calidad crediticia de las cuentas por cobrar que no estaban ni vencidos ni deteriorados y la antigüedad de los deudores comerciales vencidos, pero no deteriorados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se presenta a continuación:

	2021	2020
Vigentes y no deteriorados		
Clientes del extranjero – PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V.	\$ 39,483,809	33,600,816
Vencidos pero no deteriorados	-	-
Vencidos entre 1 y 90 días extranjero	(1,151)	394,760
Total clientes no deteriorados	\$ 39,482,658	33,995,576

El monto de los beneficios de corto plazo pagados al director general de Pemex Exploración y Producción, durante los ejercicios fiscales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, ascendió aproximadamente a \$2,307 y \$2,231, respectivamente.

(8) Otras cuentas por cobrar-

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, las otras cuentas por cobrar se integran como se muestran a continuación:

	2021	2020
Derechos de participación CEE ⁽¹⁾	\$ 9,667,362	10,549,070
Funcionarios y empleados	1,040,446	995,180
Deudores diversos	6,323,861	7,110,403
Cuentas por cobrar CEE	4,561,249	3,635,175
Otras cuentas por cobrar	23,607	25,607
	\$ 21,616,525	22,315,435

(1) Corresponde a derechos por cobrar a los Contratos de Exploración y Extracción (CEE), por las cuales los operadores de los CEE garantizan su participación en dichos contratos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(9) Inventarios-

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el saldo de inventarios se integra como sigue:

	2021	2020
Petróleo crudo y gas	\$ 14,069,820	11,403,054
Materiales y accesorios en almacenes	706,052	557,797
Estimación para lento movimiento y obsoletos	(67)	(67)
	\$ 14,775,805	11,960,784

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se reconocieron inventarios por \$44,550,790 y \$19,977,071 como gastos durante el período y se incluyeron en el costo de ventas.

(10) Inversiones permanentes en acciones de compañías subsidiarias y asociadas-

La inversión en compañías subsidiarias y asociadas se presenta valuada por el método de participación, considerando los resultados y el capital contable de las emisoras. Las principales subsidiarias y asociadas al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son las siguientes:

Subsidiaria / Asociada	País donde se constituyó	Tenencia accionaria 2021 y 2020	Actividad
PMI Marine Limited ⁽¹⁾	Irlanda	100%	Comercialización y transporte marítimo de crudo y otros hidrocarburos en México constituida en Irlanda.
Compañía Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V. ⁽¹⁾	México	60%	Proveer soluciones estratégicas para la exploración y explotación de campos en México.
PMI Campos Maduros SANMA, S. de R. L. de C.V. ⁽²⁾	México	49%	Soluciones en alianzas estratégicas para campos maduros en México.
Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S.A. de C.V. ⁽²⁾	México	40%	Soporte a la actividad portuaria en Puerto Dos Bocas, Tabasco México derivados de la concesión que el Gobierno Federal le otorgue para el uso, aprovechamiento y explotación de los bienes de dominio público federal.

(1) Subsidiaria

(2) Asociada

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las inversiones en acciones de compañías subsidiarias y asociadas al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente, se integran como se muestra a continuación:

	Porcentaje de participación	Saldos al 31 de diciembre de 2020	Resultado del ejercicio	Saldos al 31 de diciembre de 2021
PMI Marine Limited	100%	\$ 282	-	282
Compañía Mexicana de Exportaciones, S. A. de C. V.	60%	171,378	(352,596)	(181,218)
PMI Campos Maduros SANMA, S. de R. L. de C.V.	49%	89,790	(80,807)	8,983
Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	40%	208,152	(97,808)	110,344
		\$ 469,602	(531,211)	(61,609)

	Porcentaje de participación	Saldos al 31 de diciembre de 2019	Resultado del ejercicio	Saldos al 31 de diciembre de 2020
PMI Marine Limited	100%	\$ 81,438	(81,156)	282
Compañía Mexicana de Exportaciones, S. A. de C. V.	60%	283,757	(112,379)	171,378
PMI Campos Maduros SANMA, S. de R. L. de C.V.	49%	93,143	(3,353)	89,790
Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	40%	165,370	42,782	208,152
		\$ 623,708	(154,106)	469,602

A continuación, se presenta en forma condensada cierta información de los estados de situación financiera y resultados preliminares al 31 de diciembre de 2021 y 2020, no auditada a la fecha de emisión de este informe, de las empresas en que se tienen las inversiones:

	2021		
	Compañía Mexicana de Exploraciones S. A. de C. V.	Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	PMI Campos Maduros SANMA
Estado de situación financiera			
Activo circulante	\$ 1,989,989	205,983	18,738
Inmuebles, maquinaria y equipo	345,151	49,177	-
Otros activos	22,624	70,157	-
Total de activo, a la hoja siguiente	\$ 2,357,764	325,317	18,738



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2021			
		Compañía Mexicana de Exploraciones S. A. de C. V.	Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	PMI Campos Maduros SANMA
Total de activo, a la hoja siguiente	\$	2,357,764	325,317	18,738
Pasivo circulante		1,946,738	38,411	404
Pasivo a largo plazo		10,484	11,047	-
Total del pasivo		1,957,222	49,458	404
Capital contable	\$	400,542	275,859	18,334
Estado de resultados				
Ventas netas	\$	398,395	412,420	-
(Pérdida) utilidad de operación		(584,772)	235,171	(618)
(Pérdida) utilidad neta		(616,493)	137,406	15,088

(1) La información condensada al 31 de diciembre de 2021 de PMI Marine Limited, no se presenta debido a que se realizó el proceso de disolución y liquidación durante el ejercicio de 2021.

2020					
		P.M.I. Marine Limited	Compañía Mexicana de Exploraciones S. A. de C. V.	Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	PMI Campos Maduros SANMA
Estado de situación financiera					
Activo circulante	\$	988	2,022,836	470,634	183,483
Inmuebles, maquinaria y equipo		-	-	66,232	-
Otros activos		-	15,828	19,227	-
Total de activo		988	2,038,664	556,093	183,483
Pasivo circulante		706	1,043,805	26,166	237
Pasivo a largo plazo		-	6,658	9,546	-
Total del pasivo		706	1,050,463	35,712	237
Capital contable	\$	282	988,201	520,381	183,246
Estado de resultados					
Ventas netas	\$	-	98,761	382,168	-
(Pérdida) utilidad de operación		(1,999)	(268,822)	191,781	(611)
(Pérdida) utilidad neta		(2,816)	(187,299)	105,805	(6,843)

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(11) Pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo neto-

Al 31 de diciembre de 2021 Y 2020 existieron los siguientes movimientos en pozos, ductos, inmuebles y equipo:

Concepto	Plantas	Equipo de perforación	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas marinas	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Improductivos	Pozos, ductos, inmuebles y equipo
Inversión												
Saldo al 31 de diciembre de 2019	\$ 395,338,984	15,929,683	393,919,025	1,355,525,481	14,578,957	392,007,192	22,482,941	3,343,693	78,645,426	4,481,812	-	2,676,253,194
Adiciones	9,250,143	246,351	1,150,560	26,550,240	535	3,696,726	245,036	27,441	93,244,388	86,251	-	134,497,671
Retiros o bajas	(1,405,002)	-	(3,486,748)	-	(494,155)	(1,184,109)	(38,152)	(112,727)	-	(153,573)	(24,601)	(6,899,067)
Pozos no exitosos	-	-	-	(10,947,702)	-	-	-	-	(8,063,186)	-	-	(19,030,888)
Redasificaciones y otros cambios	8,233	-	(32,817)	-	-	-	150,753	(153,545)	-	-	24,601	(2,775)
Capitalización de obras	301,799	-	19,021,311	42,183,242	-	15,695,486	-	-	(77,201,838)	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2020	\$ 403,494,157	16,176,034	410,571,331	1,413,311,261	14,085,337	410,215,295	22,840,578	3,104,862	86,604,790	4,414,490	-	2,784,818,135
Adiciones	12,194,305	57,183	2,414,583	41,296,089	17,043	4,630,358	483,581	10,509	43,344,196	57,092	-	104,504,940
Retiros o bajas	(1,273,759)	-	(18,032,743)	(95,061,066)	-	(12,131,095)	(173,954)	(12,176)	-	-	(624,679)	(127,209,471)
Pozos no exitosos	-	-	-	(9,730,391)	-	-	-	-	(12,421,921)	-	-	(22,152,312)
Redasificaciones y otros cambios	2,931,778	-	(533,550)	9,491	-	(2,931,778)	(3,880)	(3,369)	-	-	524,679	(6,629)
Capitalización de obras	-	-	3,916,469	43,076,120	-	4,659,693	-	-	(51,652,281)	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2021	\$ 417,346,482	16,233,217	398,336,090	1,392,901,504	14,102,380	404,442,473	23,146,325	3,099,825	65,874,784	4,471,582	-	2,739,954,662
Depreciación acumulada												
Saldo al 31 de diciembre de 2019	\$ (274,126,513)	(6,909,549)	(179,546,315)	(1,076,837,994)	(9,496,504)	(259,057,611)	(19,926,041)	(2,900,004)	(16,453,159)	-	-	(1,845,313,690)
Adiciones	(20,540,057)	(449,666)	(11,018,022)	(56,325,342)	(478,805)	(11,671,929)	(814,867)	(40,729)	-	-	-	(101,339,417)
(Deterioro)	(7,736,178)	-	(9,392,862)	(48,028,474)	-	(16,210,994)	-	-	(5,564,442)	-	-	(66,932,950)
Recuperación de deterioro	9,755,066	153,456	11,943,047	73,801,995	429,790	25,872,979	8,158	-	-	-	-	121,964,491
Retiros o bajas	928,308	-	1,637,762	-	368,996	968,552	37,603	112,639	-	-	-	4,053,860
Redasificaciones y otros cambios	(101)	-	101	-	-	-	(148,560)	151,335	-	-	-	2,775
Saldo al 31 de diciembre de 2020	\$ (291,719,475)	(7,205,759)	(186,376,269)	(1,107,449,815)	(9,176,523)	(260,099,003)	(20,843,707)	(2,676,759)	(22,017,601)	-	-	(1,907,564,931)
Adiciones	(20,688,915)	(438,937)	(13,442,640)	(56,085,583)	(479,482)	(16,627,864)	(705,615)	(40,597)	-	-	-	(108,509,633)
(Deterioro)	(5,863,627)	-	(25,193,511)	(62,151,433)	-	(5,503,546)	-	-	(705,781)	-	-	(99,417,898)
Recuperación de deterioro	15,829,033	-	23,545,676	72,569,176	-	20,727,844	-	-	1,309,001	-	-	133,980,730
Retiros o bajas	663,250	-	7,368,907	65,307,692	-	8,820,911	171,746	9,338	-	-	-	82,341,844
Redasificaciones y otros cambios	(49,841)	-	-	-	-	49,841	3,392	3,237	-	-	-	6,629
Saldo al 31 de diciembre de 2021	\$ (301,829,575)	(7,644,696)	(194,097,857)	(1,087,809,963)	(9,656,005)	(252,631,817)	(21,374,184)	(2,704,781)	(21,414,381)	-	-	(1,899,163,259)
Pozos, ductos, inmuebles y equipo neto 2021	\$ 115,516,907	8,588,521	204,238,233	305,091,541	4,446,375	151,810,656	1,772,141	395,044	44,460,403	4,471,582	-	840,791,404
Pozos, ductos, inmuebles y equipo neto 2020	\$ 111,774,682	8,970,275	224,195,042	305,861,446	4,908,814	150,116,292	1,996,871	428,103	64,587,189	4,414,490	-	877,253,205

(*) Incluye reclasificación a Derechos de uso que Pemex Perforación y Servicios mantenía como arrendamientos financieros

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (**) Con el propósito de mejorar la presentación de esta nota, los conceptos de deterioro y reversa de deterioro fueron presentadas en el apartado de depreciación acumulada, subsecuentemente dicho concepto se presenta como parte de la depreciación acumulada sin afectar el valor neto de los pozos, ductos, propiedades, planta y equipo.
- PEP ha capitalizado el costo financiero en los activos en construcción, como un complemento al costo de adquisición, por un importe acumulado de \$3,106,007 y \$3,893,248 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente. Los rangos de tasas del costo de financiamiento durante el año al 31 de diciembre de 2021 y 2020 fueron de 6.10% a 7.05% y 5.75% a 7.08%, respectivamente.
 - La depreciación de los activos y amortización de pozos al 31 de diciembre de 2021 y 31 diciembre de 2020, que fueron reconocidas como parte del costo de ventas y gastos de administración, ascendieron a \$109,477,839 y \$102,207,754 los cuales incluyen efectos de amortización de derechos de paso por \$27,629 y \$30,155 y amortización de derechos de uso por \$940,577 y \$867,172, respectivamente.
 - El deterioro, neto, y/o reversa neta de deterioro se presenta en un rubro por separado en el estado separado de resultado integral.
 - El deterioro neto reconocido al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se integra como se muestra a continuación:

Año		(Deterioro)	Reversa de deterioro	Reversa
2021	\$	(28,140,776)	62,703,608	34,562,832
2020		(31,882,681)	66,914,222	35,031,541

2021			
Unidad Generadora de Efectivo	Valor en uso	Recuperación	Deterioro
Aceite Terciario del Golfo	\$ 75,544,451	13,493,509	-
Cantarell	54,669,897	-	(5,782,224)
Burgos	4,403,791	-	(12,517,196)
Crudo Ligero Marino	34,424,670	20,238,978	-
Cuenca de Macuspana	722,874	38,939	-
Antonio J. Bermúdez	18,666,302	-	(1,815,596)
Chuc	86,217,289	26,962,489	-
Tsimin Xux	29,336,464	-	(4,600,479)
Tamaulipas Constituciones	5,878,883	684,765	-
Ixtal – Manik	23,071,621	481,673	-
Lakach	-	-	(705,781)
Arenque	5,989,783	803,256	-
Ogarrio Magallanes	25,089,823	-	(530,061)
Misión	101,442	-	(908,043)
Ébano	7,573,109	-	(1,281,396)
Neto	\$ 371,690,399	62,703,608	(28,140,776)

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

2020				
Unidad Generadora de Efectivo		Valor en uso	Recuperación	Deterioro
Aceite Terciario del Golfo	\$	39,947,448	29,954,188	-
Cantarell		125,953,979	23,218,889	-
Burgos		17,487,412	9,084,982	-
Crudo Ligero Marino		24,233,795	-	(2,213,428)
Cuenca de Macuspana		1,096,972	735,920	-
Antonio J. Bermúdez		24,027,588	-	(9,705,730)
Chuc		63,880,611	-	(11,321,001)
Tsimin Xux		25,910,556	3,920,243	-
Tamaulipas Constituciones		5,416,487	-	(2,819,337)
Ixtal – Manik		12,647,284	-	(481,673)
Lakach		(169,119)	-	(1,269,083)
Arenque		4,908,009	-	(803,256)
Ayín Alux		6,213,753	-	(3,269,173)
Neto	\$	351,554,775	66,914,222	(31,882,681)

- e. Al 31 de diciembre de 2021, se procedió a realizar la reclasificación de los saldos del deterioro remanente del rubro de inversión acumulada al 31 de diciembre de 2019 hacia el renglón de la depreciación acumulada a la misma fecha antes comentada por un importe de \$148,770,146, lo que motivo a modificar la presentación de los saldos iniciales de los estados financieros del año 2020-2019.

Unidades generadoras de efectivo

Las unidades generadoras de efectivo en Pemex Exploración y Producción son proyectos de inversión que agrupan campos productores que tienen asociadas reservas de hidrocarburos con categoría 1P – reservas probadas. Estos campos productores de hidrocarburos contienen diversos grados de poder calorífico (API) integrados por un conjunto de pozos y se encuentran apoyados por activos fijos asociados directamente a la producción, como son ductos, instalaciones de producción, plataformas marinas, equipo especializado y maquinaria.

Cada proyecto 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 descontados a futuro (valor en uso).

Los grados API definen los precios de los hidrocarburos que van a proyectarse en los flujos de efectivo proyectados tomando en consideración el poder calorífico que este reporte en el conjunto de pozos que conforman cada asignación.

Tasa de descuento

Pemex Exploración y Producción (PEP) estima el valor de recuperación de los activos determinando su Valor en Uso (VU), a través de flujos de efectivo asociados a reservas 1P después de impuestos y utilizando una tasa de descuento igualmente después de impuestos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

En apego a la norma, la tasa de descuento después de impuestos tomó en cuenta el valor del dinero en el tiempo, la tasa de interés incremental de los préstamos contratados por Petróleos Mexicanos, el riesgo país y los riesgos específicos asociados a la industria (la mediana de la beta de empresas del sector de Exploración y Producción), lo anterior, a través del cálculo del Costo Promedio Ponderado de Capital. La tasa de descuento se determina independiente de la estructura de capital de PEP, por lo que la construcción del Costo Promedio Ponderado de Capital considera la mediana de la proporción de deuda y capital observados para empresas del sector de Exploración y Producción.

Con las consideraciones antes descritas, la tasa de descuento después de impuestos utilizada por PEP para el cálculo del VU fue del 6.89%. Con la aplicación de dicha tasa a los flujos de efectivo después de impuestos, se obtuvo un deterioro neto de \$34,562,832 para el ejercicio 2021.

Para determinar el valor en uso de los activos de larga duración asociados a la extracción de hidrocarburos, se determina el valor presente neto utilizando las siguientes premisas:

	2021	2020
Precio promedio de petróleo	56.60 USD/bl	52.96 USD/bl
Precio promedio de gas	4.66 USD/mpc	5.21 USD/mpc
Precio promedio de condensados	65.50 USD/bl	61.09 USD/bl
Tasa de descuento después de impuestos	6.89% anual	6.23% anual
Tasa de descuento antes de impuestos	10.68% anual	9.72% anual

La producción total pronosticada durante este período es de 7,341 mmbpce (miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente) calculada a un horizonte de 25 años.

Para la determinación del importe recuperable de los activos fijos se utilizan las reservas probadas (1P) con precios estimados a largo plazo. El monto recuperable de cada activo es el valor en uso.

Al 31 de diciembre de 2020, Exploración y Producción reconoció una recuperación neta de deterioro por \$35,031,541; no obstante, al 31 de diciembre de 2021 se reconoce una recuperación de deterioro por \$34,562,832 debido principalmente a (i) incremento positivo en los precios de los crudos por \$143,823,094 destacando las UGE's Aceite Terciario del Golfo (ATG), Chuc, Crudo Ligero Marino, e Ixtal Manik, (ii) mayor variación cambiaria por \$13,361,080 pasando el tipo de cambio de 19.95 pesos a 20.58 pesos por dólar americano de diciembre 2020 a diciembre 2021, respectivamente, (iii) ligero efecto positivo en la tasa de descuento por \$624,875; efectos contrarrestados por (iv) una disminución en los volúmenes de barriles de petróleo crudo equivalente (BPCE) por \$34,944,968 y mayores costos de transporte y distribución generando un efecto negativo por \$67,992,525, focalizados principalmente en las UGE's Cantarell, Burgos, Antonio J. Bermúdez y Macuspana. Cabe señalar que se presentaron incrementos de reservas probadas en los nuevos desarrollos destacando Ixachi, Quesqui, Xikin, Jaatsul, Cheek, Uchbal, Tetl, Teekit, Suuk, Pokche y Mulach, pero no alcanzan a compensar la disminución de volumen a nivel de PEP, (v) se reconoce un incremento en impuestos por \$18,119,284 motivado por mayores ingresos en los precios de hidrocarburos, variación cambiaria y tasa de descuento con respecto al 31 de diciembre de 2020 destacando las UGE's ATG, Chuc, Crudo Ligero Marino, Tsimin Xux, principalmente, (vi) finalmente se reconoce un deterioro en los Contratos de Exploración y Extracción de Misión y Ébano por \$2,189,440.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- f. Pemex Exploración y Producción puede realizar actividades de exploración y extracción a través de Contratos de Exploración y Extracción (CEE). Los CEE son adjudicados de manera individual, en consorcio o asociación en participación con base en los lineamientos aprobados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) y se clasifican en: contratos de producción compartida; contratos de utilidad compartida; contratos de licencia; y contratos de servicios.

Los CEE son operados a través de acuerdos de operación conjunta, por ello cuando PEP obtiene control conjunto en este tipo de acuerdos, reconoce en cada línea de los estados financieros, su participación en los activos, pasivos, ingresos y gastos de estas operaciones conjuntas realizadas con socios.

Los Contratos de Exploración y Extracción (CEE) al 31 de diciembre de 2021 son los siguientes:

- a) Contratos de producción compartida

El objeto de los contratos bajo la modalidad de producción compartida es la realización de las actividades petroleras, por parte del Contratista dentro del área contractual, a su exclusivo costo y riesgo, a cambio de recibir las contraprestaciones en favor del Contratista.

- i. Contratos derivados de la ronda 2.1, en aguas someras celebrados el 25 de septiembre de 2017, correspondiente a los siguientes bloques:
- Contrato para la Exploración y Extracción, correspondiente al Área 2 Tampico Misantla (AC 2 TM), al consorcio conformado por Pemex Exploración y Producción (50%) (operador) y como socio Deutsche Erdoel México, S. de R. L. de C. V. (50%), como obligado solidario Dea Deutsche Erdoel Ag.
 - Contrato para la Exploración y Extracción, correspondiente al Área 8 Cuencas del Sureste (AC 8 CS), al consorcio conformado por Pemex Exploración y Producción (50%) (operador), y como socio ECP Hidrocarburos México, S. A. de C. V. (50%), como obligado solidario Ecopetrol Global Energy, S. L. U.
- ii. Contratos derivados de la ronda 3.1, en aguas someras celebrados el 27 de junio de 2018, correspondiente a los siguientes bloques:
- Área contractual 16 de Tampico Misantla (AC 16 TMV), otorgado al consorcio, Deutsche Erdoel México, S. de R. L. de C. V. (40%), como operador y como socios Pemex Exploración y Producción (40%) y Cepsa E.P. México, S. de R. L. de C. V. (20%), como obligado solidario Compañía Española De Petróleos, S. A. U.
 - Área contractual 17 de Tampico Misantla (AC 17 TMV), otorgado al consorcio, Deutsche Erdoel México, S. de R. L. de C. V. (40%) como operador y como socios Pemex Exploración y Producción (40%) y Cepsa E.P. México, S. de R. L. de C.V. (20%), como obligado solidario Compañía Española De Petróleos, S. A. U.
 - Área contractual 18 de Tampico Misantla (AC 18 TMV), otorgado al consorcio Pemex Exploración y Producción (80%) como operador y como socio Compañía Cepsa E. P. México, S. de R. L. de C. V. (20%).
 - Contrato Área contractual 29 de Cuencas del Sureste (AC 29 CS), otorgado al 100% a Pemex Exploración y Producción.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Área contractual 32 de Cuencas del Sureste (AC 32 CS), otorgado al consorcio, Pemex Exploración y Producción (50%) como operador y como socio Total E&P México, S. A. de C. V. (50%).
 - Área contractual 33 de Cuencas del Sureste (AC 33 CS), otorgado al consorcio Total E&P México, S. A. de C. V. (50%) como operador y Pemex Exploración y Producción como socio al (50%).
 - Área contractual 35 de Cuencas del Sureste (AC 35 CS), otorgado al consorcio Shell Exploración y Extracción de México, S. A. de C. V. (50%) como operador y Pemex Exploración y Producción como socio al (50%).
- iii. Asociaciones y migraciones (producción compartida)
- Área contractual Ek-Balam, Pemex Exploración y Producción (100%) sin socios firmado el 2 de mayo de 2017.
 - Área Contractual Santuario el Golpe, celebrado entre Petrofac México, S. A. de C. V. (36%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (64%) firmado el 18 de diciembre de 2017.
 - Área Contractual Misión, celebrado entre Servicios Múltiples de Burgos, S. A. de C. V. (49%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (51%) firmado el 2 de marzo de 2018.
 - Área Contractual Ébano, celebrado entre DS servicios Petroleros, S. A. de C. V. (54.99%) como operador y socios Pemex Exploración y Producción (45%) y D&S Petroleum S. A. de C. V. (0.01%) firmado el 3 de agosto de 2018.

b) Licencia

El objeto de los contratos es la realización de las actividades petroleras bajo la modalidad de contratación de licencia en virtud del cual se otorga al Contratista el derecho de explorar y extraer a su exclusivo costo y riesgo los hidrocarburos propiedad del Estado en el área contractual. El Contratista tendrá derecho a la transmisión onerosa de los hidrocarburos producidos, siempre que, conforme a los términos del contrato, se encuentre al corriente en el pago de las contraprestaciones del estado.

- i. Contratos derivados de la ronda 1.4, celebrados el 28 de febrero de 2017 de las áreas contractuales siguientes:

Área Contractual 3, Cinturón Plegado Perdido (AC 3 CPP), celebrado entre las empresas Chevron Energía de México, S. de R. L. de C.V (33.3334%) operador y socios Inpex E&P Mexico, S. A. de C. V. (33.3333%) y Pemex Exploración y Producción (33.3333%), como obligado solidario Inpex Corporation.

- ii. Contratos derivados de la ronda 2.4, celebrados el 7 de mayo de 2018 de las áreas contractuales siguientes:
- Área Plegado Perdido Bloque 2 (AC 2 AP), otorgado al consorcio Shell Exploración y Extracción de México, S. A. de C. V. (50%) operador y Pemex Exploración y Producción como socio al (50%).

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Área Plegado Perdido Bloque 5 (AC 5 AP), otorgado al 100% a Pemex Exploración y Producción.
 - Área Contractual 18 Cordilleras Mexicanas (AC 18 CM), otorgado al 100% a Pemex Exploración y Producción.
 - Área Contractual 22 Cuenca Salina (AC 22 CS), celebrado entre las empresas Chevron Energía de México, S. de R. L. de C. V. (37.50%) operador y socios Inpex E&P México, S. A. de C. V. (35%) y Pemex Exploración y Producción (27.50%).
- iii. Asociaciones y migraciones (licencia)
- Área contractual Trion celebrado entre BHP Billiton Petróleo Operaciones de México, S. de R. L. de C. V. (60%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (40%) firmado el 3 de marzo de 2017, mismo que se encuentra vigente a la fecha.
 - Área contractual Cárdenas Mora celebrado entre Petrolera Cárdenas Mora, S. A. P. I. de C. V. (50%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (50%) firmado el 6 de marzo de 2018, como obligado solidario Cheiron Holdings Limited.
 - Área contractual Ogarrio celebrado entre Deutsche Erdoel México, S. de R. L. de C. V. (50%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (50%) firmado el 6 de marzo de 2018, como obligado solidario Dea Deutsche Erdoel Ag.
 - Área contractual Miquetla celebrado entre Operadora de Campos DWF, S. A. de C. V. (51%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (49%) firmado el 21 de noviembre de 2018.

En la hoja siguiente, se presentan los estados financieros asociados a los contratos de exploración y extracción antes mencionados (cifras no auditadas):

Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2021	Contratos de Producción Compartida					
	EK / Balam	AC 2 TM	AC 8 CS	AC 16 TMV	AC 17 TMV	AC 18 TMV
Ingresos:						
Ventas netas	20,234,738	-	-	-	-	-
Costo de lo vendido	7,841,976	92,184	50,089	25,123	24,630	93,107
Rendimiento (pérdida) bruto	12,392,762	(92,184)	(50,089)	(25,123)	(24,630)	(93,107)
Otros ingresos (gastos) neto	4,491	1,966	(1,880)	-	-	(1,506)
Gastos de administración	(491)	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) de operación	12,397,744	(90,218)	(51,969)	(25,123)	(24,630)	(94,613)
Impuestos, derechos y otros	-	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) neto	12,397,744	(90,218)	(51,969)	(25,123)	(24,630)	(94,613)

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2021	Contratos de Producción Compartida			AC 16 TMV	AC 17 TMV	AC 18 TMV
	EK / Balam	AC 2 TM	AC 8 CS			
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	42,061	38,606	-	-	26,230
Cuentas por cobrar	56,287,626	124,199	70,571	62,230	51,129	65,333
Total activo circulante	56,287,626	166,260	109,177	62,230	51,129	91,563
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	30,879,038	-	-	-	-	-
Total del activo	87,166,664	166,260	109,177	62,230	51,129	91,563
Proveedores	21,301,730	(11,241)	(10,031)	78,075	82,208	738
Impuestos y derechos por pagar	36,240	419,672	372,025	-	-	252,913
Otros pasivos circulantes	4,655,538	47,138	50,347	53,145	41,450	53,392
Total pasivo	25,993,508	455,569	412,341	131,220	123,658	307,043
Patrimonio (déficit), neto	61,173,156	(289,309)	(303,164)	(68,990)	(72,529)	(215,480)

Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2021	Contratos de Producción Compartida				Santuario El Golpe	Misión	Ébano
	AC 29 CS	AC 32 CS	AC 33 CS	AC 35 CS			
Ingresos:							
Ventas netas	-	-	-	-	1,692,156	1,333,727	783,110
Costo de lo vendido	10,625	67,476	83,185	52,896	1,113,119	1,376,303	1,922,137
Rendimiento (pérdida) bruto	(10,625)	(67,476)	(83,185)	(52,896)	579,037	(42,576)	(1,139,027)
Otros ingresos (gastos) neto	-	(2,071)	-	-	(253)	-	-
Gastos de administración	-	-	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) de operación	(10,625)	(69,547)	(83,185)	(52,896)	578,784	(42,576)	(1,139,027)
Impuestos, derechos y otros	-	-	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) neto	(10,625)	(69,547)	(83,185)	(52,896)	578,784	(42,576)	(1,139,027)
Efectivo y equivalentes de efectivo	340	37,642	-	-	15,208	-	-
Cuentas por cobrar	(42,020)	136,327	156,263	348,144	10,020,481	6,539,104	2,978,251
Total activo circulante	(41,680)	173,969	156,263	348,144	10,035,689	6,539,104	2,978,251
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	-	-	-	-	1,496,628	(2,720)	(40,531)
Total del activo	(41,680)	173,969	156,263	348,144	11,532,317	6,536,384	2,937,720
Proveedores	14,423	1,007	313,501	660,569	4,601,290	3,115,048	1,683,279
Impuestos y derechos por pagar	30,894	67,450	-	-	-	-	-
Otros pasivos circulantes	(29,855)	264,507	62,729	48,402	2,563,436	1,543,309	500,595
Total pasivo circulante	15,462	332,964	376,230	708,971	7,164,726	4,658,357	2,183,874
Patrimonio (déficit), neto	(57,142)	(158,995)	(219,967)	(360,827)	4,367,591	1,878,027	753,846

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2021	Contratos de Licencia					
	<i>Trion</i>	<i>AC 3 CPP</i>	<i>AC 2 AP</i>	<i>AC 5 AP</i>	<i>AC 18 CM</i>	<i>AC 22 CS</i>
Ingresos:						
Ventas netas						
Costo de lo vendido	-	36,687	83,815	61,702	65,865	144,983
Rendimiento (pérdida) bruto	-	(36,687)	(83,815)	(61,702)	(65,865)	(144,983)
Otros ingresos (gastos) neto	-	-	-	-	-	-
Gastos de administración	-	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) de operación	-	(36,687)	(83,815)	(61,702)	(65,865)	(144,983)
Impuestos, derechos y otros	-	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) neto	-	(36,687)	(83,815)	(61,702)	(65,865)	(144,983)
Efectivo y eq. de efectivo	-	-	-	21	21	-
Cuentas por cobrar	-	65,779	256,144	(223,562)	(245,997)	394,797
Total activo circulante	-	65,779	256,144	(223,541)	(245,976)	394,797
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	-	-	-	-	-	-
Total del activo	-	65,779	256,144	(223,541)	(245,976)	394,797
Proveedores	-	181,591	390,009	89,438	99,996	575,293
Impuestos y derechos por pagar	-	-	-	(158,394)	191,513	-
Otros pasivos circulantes	-	51,005	172,460	179,409	(176,898)	105,427
Total pasivo circulante	-	232,596	562,469	110,453	114,611	680,720
Patrimonio (déficit), neto	-	(166,817)	(306,325)	(333,994)	(360,587)	(285,923)

Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2021	Contratos de Licencia			
	<i>AC Cárdenas Mora</i>	<i>AC Ogarrio</i>	<i>AC Miquetla</i>	<i>Total</i>
Ingresos:				
Ventas netas	1,601,195	1,484,990	272,349	27,402,265
Costo de lo vendido	1,669,285	822,544	550,117	16,187,848
Rendimiento (pérdida) bruto	(68,090)	662,446	(277,768)	11,214,417
Otros ingresos (gastos) neto	-	(9,903)	(93)	(9,249)
Gastos de administración	23,718	-	-	23,227
Rendimiento (pérdida) de operación	(91,808)	652,543	(277,861)	11,181,941
Impuestos, derechos y otros	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) neto	(91,808)	652,543	(277,861)	11,181,941
Efectivo y eq. de efectivo	134	521	-	160,784
Cuentas por cobrar	6,412,323	(710,357)	793,496	83,540,261
Total activo circulante	6,412,457	(709,836)	793,496	83,701,045
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	1,067,318	1,377,928	(200,182)	34,577,479
Total del activo	7,479,775	668,092	593,314	118,278,524
Proveedores	5,815,218	5,095,259	630,478	44,707,878
Impuestos y derechos por pagar	-	-	-	1,212,313
Otros pasivos circulantes	(1,390,814)	(8,042,370)	-	752,352
Total pasivo circulante	4,424,404	(2,947,111)	630,478	46,672,543
Patrimonio (déficit), neto	3,055,371	3,615,203	(37,164)	72,456,087

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2021	Contratos de Licencia			Total
	AC Cárdenas Mora	AC Ogarrio	AC Miquetla	
Efectivo y eq. de efectivo	134	521	-	160,784
Cuentas por cobrar	6,412,323	(710,357)	793,496	83,540,261
Total activo circulante	6,412,457	(709,836)	793,496	83,701,045
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	1,067,318	1,377,928	(200,182)	34,577,479
Total del activo	7,479,775	668,092	593,314	118,278,524
Proveedores	5,815,218	5,095,259	630,478	44,707,878
Impuestos y derechos por pagar	-	-	-	1,212,313
Otros pasivos circulantes	(1,390,814)	(8,042,370)	-	752,352
Total pasivo circulante	4,424,404	(2,947,111)	630,478	46,672,543
Patrimonio (déficit), neto	3,055,371	3,615,203	(37,164)	72,456,087

(12) Pozos no asignados a una reserva-

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el saldo de los pozos no asignados a una reserva se comportó de la siguiente manera:

	2021	2020
Pozos no asignados a una reserva:		
Saldo al inicio del periodo	\$ 21,435,161	12,831,281
Incrementos en obras en construcción	25,377,983	23,237,520
Deducciones contra gastos	(12,565,712)	(8,404,284)
Deducciones contra activo fijo	(15,608,296)	(6,229,356)
Saldo al final del periodo	\$ 18,639,136	21,435,161

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y Pemex Exploración y Producción reconoció los gastos referentes a pozos no exitosos directamente en el estado separado del resultado integral por \$22,152,312 y \$22,269,583, respectivamente.



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(13) Activos por derechos de uso (Arrendamientos)-

Pemex Exploración y Producción arrienda equipos de perforación, floteles y planta de energía para consumo de gas. Los arrendamientos generalmente se ejecutan por un período de 10 años y 14 años, pasando a ser propiedad de la EPS Pemex Exploración y Producción. Los pagos de arrendamiento no se renegocian y se mantienen fijos por el plazo estipulado.

Los arrendamientos de equipos de perforación fueron celebrados en ejercicios anteriores como arrendamientos. Anteriormente, estos arrendamientos se clasificaban como arrendamientos financieros según la NIC 17.

Pemex Exploración y Producción tiene activos por derechos de uso por los floteles denominados Cerro de la Pez y Reforma. Cabe señalar que con fundamento en el artículo 13, fracción XXVI, de la Ley de Petróleos Mexicanos, el Consejo de Administración autorizó dejar sin efectos la cancelación de las transferencias de las Unidades Habitacionales Flotantes denominadas Reforma, así como Cerro de la Pez, aprobadas mediante acuerdos CA-078/2017 y CA-124/2018, y las acciones autorizadas en dichos acuerdos. Se autorizó continuar con la transferencia de las Unidades Habitacionales Flotantes, en los términos autorizados en el Acuerdo CA-142/2016, como parte de la primera reorganización corporativa de Petróleos Mexicanos, en términos del Transitorio Octavo, Apartado A, de la Ley de Petróleos Mexicanos.

Así mismo se aprobó en los términos presentados, las modificaciones al Contrato 428224804 Tipo A de Servicios de Alimentación y Hotelería con el apoyo de una Unidad Habitacional Flotante Reforma Pemex. Cabe señalar que se autorizó llevara cabo en los términos presentados, los procesos de contratación mediante Invitación Restringida o valorar, en su caso, si Pemex puede desarrollar estos servicios por administración directa.

Por su parte P.M.I. Norteamérica S. A. de C. V. continuará con la administración y operación de los floteles por un periodo de 9 años, en tanto Pemex Exploración y Producción lleva a cabo los procedimientos de contratación en los términos presentados o por administración directa.

Adicionalmente, se reconoce como derecho de uso la planta de energía Act Energy a través de contrato de servicio para la transformación del agua desmineralizada/ condensada de estado líquido a vapor para su entrega al Complejo Procesador de Gas de Nuevo Pemex y del gas natural en energía eléctrica y cuyos términos contractuales son de 14 años.

Los arrendamientos antes mencionados son a largo plazo.

En la nota 15 se revelan los pasivos por arrendamiento.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A continuación, se presenta información sobre arrendamientos en donde Pemex Exploración y Producción es un arrendatario:

i. Activos por derecho de uso

	Activos por derechos de uso			
	Equipo de perforación	Instalaciones de producción de floteles	Instalaciones de producción	Total
Saldo al 1o. de enero de 2020	\$ 6,061,502	4,941,301	2,519,271	13,522,074
Depreciación del año registrada en resultados.	(122,874)	(554,164)	(190,134)	(867,172)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	\$ 5,938,628	4,387,137	2,329,137	12,654,902
Depreciación del año registrada en resultados.	(196,278)	(554,165)	(190,134)	(940,577)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	\$ 5,742,350	3,832,972	2,139,003	11,714,325

ii. Importes reconocidos en pérdidas y ganancias

	2021	2020
Intereses generados de pasivos por arrendamientos NIIF 16	\$ 611,946	651,408

iii. Importes reconocidos en el estado de flujo de efectivo

Salidas de efectivo por arrendamientos	\$ 2,084,565	2,672,672
--	--------------	-----------

iv. Opciones de renovación:

Pemex Exploración y Producción no tiene opciones de renovación de arrendamientos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(14) Deuda con Petróleos Mexicanos-

La deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

		2021		2020	
		Moneda		Moneda	
	Tasas de interés	Extranjera	Nacional	Extranjera	Nacional
Pesos					
Certificados bursátiles	Fija de 7.19% a 7.47%	\$	93,901,026	\$	113,901,026
	TIIE variable 91 días y fija de				
Créditos bancarios	6.55%		14,406,098		17,919,513
Crédito sindicado	TIIE variable 91 días		<u>15,000,000</u>		<u>19,800,000</u>
Subtotal pesos			123,307,124		151,620,539
Intereses devengados			1,756,990		1,945,306
Intereses a pagar			<u>27,482,995</u>		<u>36,645,517</u>
Total pesos			<u>152,547,108</u>		<u>190,211,362</u>
Dólares					
Crédito sindicado	LiborUSD01 variable	2,500,000	51,458,750	2,500,000	49,871,750
	LiborUSD01,03 var y fija de				
Crédito bancario	5.25%	1,627,647	33,502,673	658,706	13,140,326
	LiborUSD03 var y fija de 1.7% a				
Emisión de bonos ECA	2.83%	1,036,250	21,329,652	1,458,750	29,100,166
	LiborUSD03 var y fija de 4.63% a				
Emisión de bonos	9.50%	58,622,607	1,206,658,426	62,762,890	1,252,038,059
Financiamiento de Proyectos	LiborUSD06 variable	<u>1,633,198</u>	<u>33,616,930</u>	<u>1,711,982</u>	<u>34,151,818</u>
Subtotal dólares		65,419,702	1,346,566,431	69,092,328	1,378,302,119
Intereses devengados		1,246,611	29,000,282	1,508,557	26,904,824
Intereses a pagar		<u>62,754,954</u>	<u>1,288,376,031</u>	<u>68,902,870</u>	<u>1,377,711,601</u>
Total dólares		<u>129,421,272</u>	<u>2,663,942,743</u>	<u>139,503,755</u>	<u>2,782,918,544</u>
Euros					
	Euribor03 var y fija de				
Emisión de bonos	1.875% a 5.50%	10,886,100	254,828,360	12,636,100	308,386,548
Créditos bancarios	Fija de 5.11%	<u>500,000</u>	<u>11,704,300</u>	<u>500,000</u>	<u>12,202,600</u>
Subtotal euros		11,386,100	266,532,660	13,136,100	320,589,148
Intereses devengados		330,520	7,737,000	347,276	8,475,335
Intereses a pagar		<u>1,656,081</u>	<u>38,766,546</u>	<u>2,122,898</u>	<u>51,809,760</u>
Total euros		<u>13,372,701</u>	<u>313,036,206</u>	<u>15,606,274</u>	<u>380,874,243</u>
Libra esterlina					
Emisión de bonos	Fija de 3.75% a 8.25%	<u>800,000</u>	<u>22,306,720</u>	<u>800,000</u>	<u>21,806,320</u>
Subtotal libra esterlina		800,000	22,306,720	800,000	21,806,320
Intereses devengados		19,955	556,409	19,955	543,927
Intereses a pagar		<u>76,420</u>	<u>2,130,854</u>	<u>122,170</u>	<u>3,330,102</u>
Total libra esterlina		<u>896,375</u>	<u>24,993,983</u>	<u>942,125</u>	<u>25,680,349</u>
A la hoja siguiente			<u>3,154,520,040</u>		<u>3,379,684,497</u>



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

		2021		2020	
		Moneda		Moneda	
	Tasas de interés	Extranjera	Nacional	Extranjera	Nacional
De la hoja anterior			<u>3,154,520,040</u>		<u>3,379,684,497</u>
<u>Yenes</u>					
Emisión de bonos	Fija de 0.54% a 3.50%	<u>110,000,000</u>	<u>19,679,000</u>	<u>110,000,000</u>	<u>21,263,000</u>
Intereses devengados		264,541	47,326	264,541	51,136
Intereses a pagar		<u>3,991,859</u>	<u>714,144</u>	<u>5,473,859</u>	<u>1,058,097</u>
Total yenes		<u>114,256,400</u>	<u>20,440,470</u>	<u>115,738,400</u>	<u>22,372,233</u>
<u>Franco suizo</u>					
Emisión de bonos	Fija de 1.75%	<u>365,000</u>	<u>8,246,226</u>	<u>515,000</u>	<u>11,624,580</u>
Subtotal franco suizo		365,000	8,246,226	515,000	11,624,580
Intereses devengados		504	11,381	681	15,363
Intereses a pagar		<u>12,271</u>	<u>277,237</u>	<u>22,044</u>	<u>497,586</u>
Total franco suizo		<u>377,775</u>	<u>8,534,844</u>	<u>537,725</u>	<u>12,137,529</u>
<u>Unidades de inversión (UDIs)</u>					
Certificados bursátiles	Fija de 3.02 a 5.23%	<u>4,978,727</u>	<u>35,389,949</u>	<u>5,632,107</u>	<u>37,203,432</u>
Subtotal UDIs		4,978,727	35,389,949	5,632,107	37,203,432
Intereses devengados		74,499	529,553	80,503	531,772
Intereses a pagar		<u>1,470,424</u>	<u>10,452,117</u>	<u>1,694,346</u>	<u>11,192,163</u>
Total UDIs		<u>6,523,649</u>	<u>46,371,619</u>	<u>7,406,956</u>	<u>48,927,367</u>
Gran total de deuda			3,229,866,973		3,463,121,627
Menos intereses a pagar			1,368,199,922		1,482,244,826
Menos porción circulante de la deuda a corto plazo			<u>156,408,867</u>		<u>166,364,495</u>
Deuda a largo plazo, excluyendo vencimientos circulantes e intereses a pagar		\$	<u>1,705,258,184</u>	\$	<u>1,814,512,306</u>

Los vencimientos de la deuda total al 31 de diciembre de 2021 son como sigue:

Equivalente en pesos mexicanos							
Moneda origen	Moneda nacional	UDIS	Dólares americanos	Euros	Yenes	Libra Esterlina	Franco Suizo
Vencimiento en:							
2022	\$ 12,070,404	529,553	88,243,844	45,190,760	47,326	10,315,599	11,381
2023	6,863,415	-	77,030,157	47,987,630	5,367,000	-	8,246,226
2024	68,013,052	-	80,561,032	29,260,750	-	-	-
2025	6,715,854	-	38,578,901	38,298,810	-	12,547,530	-
2026 en adelante	31,401,389	35,389,949	1,091,152,779	113,531,710	14,312,000	-	-
Total	\$ 125,064,114	35,919,503	1,375,566,713	274,269,660	19,726,326	22,863,129	8,257,607

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los vencimientos de los intereses por pagar al 31 de diciembre de 2021 son como sigue:

Equivalente en pesos mexicanos								
Moneda origen	Moneda Nacional	UDIS	Dólares Americanos	Euros	Yenes	Libra Esterlina	Franco Suizo	
Vencimiento en:								
2022	\$	6,908,593	938,107	53,196,423	2,539,465	217,803	719,257	132,928
2023		8,044,788	1,467,660	78,413,025	9,413,488	265,130	470,532	144,309
2024		7,615,700	1,467,660	75,430,829	7,525,525	77,285	470,532	-
2025		2,512,108	1,467,660	73,684,377	6,428,247	77,285	470,532	-
2026 en adelante		2,401,806	5,111,028	1,013,601,994	12,859,820	76,641	-	-
Total	\$	27,482,995	10,452,117	1,294,326,648	38,766,546	714,144	2,130,854	277,237

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

Algunos contratos de financiamiento establecen ciertas obligaciones de hacer y no hacer, entre las que destacan no vender, gravar o disponer en su totalidad de activos esenciales (Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo) para las operaciones del negocio, así como, no contraer pasivos directos o contingentes o cualquier adeudo de índole contractual relacionado con estos activos (Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo).

	31 de diciembre de	
	2021	2020
Movimientos de la deuda:		
Saldo al inicio del año	\$ 1,980,876,801	1,842,996,218
Captaciones - Petróleos Mexicanos	175,325,297	182,520,010
Amortizaciones	(328,196,182)	(189,493,344)
Intereses pagados	(126,830,725)	(132,936,393)
Intereses devengados	130,678,200	144,570,918
Variación cambiaria	29,813,660	133,219,392
Saldo al final del año	\$ 1,861,667,051	1,980,876,801

(15) Pasivo por arrendamientos-

(A) Arrendatario

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 los saldos por pagar por arrendamientos se detallan como se muestra a continuación:

	31 de diciembre de	
	2021	2020
Saldo inicial	\$ 11,547,252	12,519,794
Adiciones	-	-
Remediciones	(133,582)	118,378
Pagos	1,535,652	1,761,470
Intereses	-	-
Variación cambiaria	334,636	670,550
Saldo al final del periodo	\$ 10,212,654	11,547,252

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

		31 de diciembre de	
		2021	2020
Porción circulante de pasivo por arrendamientos	\$	1,862,474	1,698,110
Porción de arrendamientos a largo plazo		8,350,180	9,849,142
		2021	2020
Total saldos por arrendamientos (a) (b) (c)	\$	10,212,654	11,547,252
Menos:			
Porción circulante de:			
Equipos de perforación		1,146,066	1,044,705
Floteles Reforma y Cerro de la Pez		555,346	515,681
Act Energy		161,063	137,724
Porción circulante de pasivo por arrendamientos		1,862,474	1,698,110
Total de pasivo por arrendamiento a largo plazo	\$	8,350,180	9,849,142

- (a) Al 30 de junio de 2019, le fueron transferidos 9 equipos de perforación terrestre con un horizonte de pago de 10 años contados a partir de diciembre de 2013, así como 2 plataformas marinas con un horizonte de pago de 10 años contados a partir de febrero de 2015.

Años	Pesos	US\$
2022	\$ 1,349,047	63,750
2023	1,239,769	60,231
2024	860,509	41,806
2025 y posteriores	71,244	3,461
	3,520,569	169,248
Menos intereses no devengados a corto plazo	131,557	6,391
Menos intereses no devengados a largo plazo	94,853	4,608
Remediciones	133,582	6,490
Total de deuda por arrendamiento capitalizable	3,427,741	164,738
Menos porción circulante de deuda por arrendamiento (no incluye intereses)	1,146,066	55,679
Total de pasivo por arrendamiento a largo plazo	\$ 2,281,675	109,059

- (b) Al 31 de diciembre de 2021, se reconoce bajo IFRS 16 los efectos de las obligaciones de los floteles Reforma y Cerro de la Pez con un horizonte de vencimiento de 9 años cada uno, detallando los compromisos como se muestran en la hoja siguiente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Años.	Pesos	US\$
2022	\$ 735,523	35,778
2023	736,429	35,778
2024	738,446	35,876
2025	736,429	35,778
2026 y posteriores	2,053,930	99,785
	5,000,756	242,994
Menos intereses no devengados a corto plazo	180,177	8,753
Menos intereses no devengados a largo plazo	510,255	24,790
Total de deuda por arrendamiento capitalizable	4,310,324	209,451
Menos porción circulante de deuda por arrendamiento (no incluye intereses)	555,346	27,024
Total de pasivo por arrendamiento a largo plazo	\$ 3,754,978	182,427

- (c) Al 31 de diciembre de 2021, se reconoce bajo IFRS 16 los efectos de las obligaciones de la Instalación de Producción Act Energy con un horizonte de vencimiento de 14 años, detallando los compromisos a continuación:

Años.	Pesos	US\$
2022	\$ 331,595	16,122
2023	331,847	16,122
2024	336,272	16,337
2025	342,466	16,638
2026 y posteriores	2,202,217	106,989
	3,544,397	172,208
Menos intereses no devengados a corto plazo	170,531	8,285
Menos intereses no devengados a largo plazo	899,276	43,689
Total de deuda por arrendamiento capitalizable	2,474,589	120,234
Menos porción circulante de deuda por arrendamiento (no incluye intereses)	161,063	7,837
Total de pasivo por arrendamiento a largo plazo	\$ 2,313,527	112,397

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(B) Arrendador – Arrendamiento financiero

Durante el ejercicio 2021, Pemex Exploración y Producción puso a disposición la plataforma marina denominada Tumut – “A” que es de su propiedad, la cual se encuentra en aguas someras de la región marina suroeste. La plataforma fue arrendada a la compañía Fieldwood Energy E&P México S. de R.L. de C.V. por un período de 5 años sin derecho a compra. El valor de las amortizaciones a capital por los 5 años representa un importe de \$1,302,662 e interés por cobrar por \$334,207. La tasa incremental anualizada compuesta mensualmente, aplicable para el contrato de arrendamiento de la plataforma TUMUT – A, calculada con fecha valor diciembre 2020 es de 9.3669%, la cual se aplica a los pagos estipulados en el contrato. Los ingresos realizados por este servicio en el período 2021 representan un importe de \$380,540 de los cuales \$250,557 son amortizaciones a capital y \$129,983 por concepto de intereses a favor. Al 31 de diciembre de 2021, el valor de la cuenta por cobrar a corto plazo y largo plazo es por \$239,288 y \$812,817, respectivamente.

		2021
Total del contrato	\$	1,636,869
Menos:		
Pagos a capital		250,557
Intereses cobrados		129,983
Intereses por cobrar 2022 - 2025		204,224
Total de la cuenta por cobrar por activos arrendados		1,052,105
Porción circulante de cuenta por cobrar arrendamiento		239,288
Cuenta por cobrar a largo plazo arrendamiento	\$	812,817
		2021
Uno a dos años	\$	327,738
Dos a tres años		327,738
Tres a cuatro años		327,738
Cuatro a cinco años		273,115
Total de la cuenta por cobrar por arrendamientos sin descontar		1,256,329
Ingresos financieros no devengados		204,224
Inversión neta en arrendamiento	\$	1,052,105

(16) Deuda con terceros-

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 de la deuda con terceros se detallan como se muestran en la hoja siguiente:

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

		2021	2020
Total saldos por deuda con terceros (a) (b) (c)	\$	18,689,811	19,861,902
Menos:			
Porción circulante de:			
COPF		-	81,364
FPSO*		428,799	603,814
Plataformas y equipo (Marverde)		1,300,854	1,159,672
Porción circulante de la deuda con terceros		1,729,653	1,844,851
Deuda con terceros a largo plazo	\$	16,960,158	18,017,052

* Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se incluyen intereses diferidos por \$4,598 y \$26,232, respectivamente.

(a) Pemex Exploración y Producción tiene celebrados Contratos de Obra Pública Financiada "COPF" (antes denominados Contratos de Servicios Múltiples) en donde los hidrocarburos y las obras ejecutadas son propiedad de PEP. En los COPF el contratista administra y mantiene la ejecución de las obras a su propio costo, las cuales se clasifican en desarrollo, infraestructura y/o mantenimiento. Al 31 de diciembre de 2021 no se tiene saldo pendiente de pago mientras que al 31 de diciembre de 2020 el saldo pendiente de pago fue de \$81,364.

El valor estimado de los COPF al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es como sigue:

Fecha de contratación	Bloque		US\$		MXP	
			2021	2020	2021	2020
21 de noviembre de 2003	Cuervito	\$	-	29,592	-	590,317
8 de diciembre de 2003	Fronterizo		-	68,950	-	1,375,464
9 de febrero de 2004	Olmos		38,045	6,627	783,100	132,201
20 de abril de 2007	Monclova		-	33,306	-	664,410
Total		\$	38,045	138,475	783,100	2,762,392

(b) Durante el ejercicio 2007, se adquirió un buque tanque denominado FPSO (Floating Process Storage and Outloading). La inversión en dicho buque tanque es de US\$723,575. Al 31 de diciembre de 2021, el saldo fue de \$445,299 (US\$21,437) y al 31 de diciembre de 2020, el saldo era de \$966,071 (US\$48,428).

La función primordial que tiene el buque es la recepción y proceso (separación del aceite y gas, así como el tratamiento del aceite para que cumpla con los grados API para exportación) del crudo que se recibe de los pozos marinos.

Una vez efectuado el proceso, el buque-tanque almacena el producto (tiene capacidad de almacenamiento para 2 millones de barriles) y lo distribuye a los barcos de los clientes extranjeros, con una capacidad de distribución de hasta 1.2 millones de barriles diarios.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La inversión en dicho buque tanque es de US\$723,575, de la cual se ha pagado al 31 de diciembre de 2021 la cantidad de US\$702,519 y el remanente se liquidará en 1 año.

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

Años	Pesos	US\$
2022	\$ 445,299	21,437
	445,299	21,437
Menos intereses no devengados a corto plazo	16,500	802
Menos intereses no devengados a largo plazo	-	-
Total de deuda con tercero	428,799	20,635
Menos porción circulante de deuda (no incluye intereses)	428,799	20,635
Total de deuda con tercero a largo plazo	\$ -	-

- (c) Pemex Exploración y Producción celebró una operación de financiamiento con relación a ciertos activos de infraestructura, tales como plataformas, ductos y equipos. Esta operación fue reconocida como actividad de financiamiento debido a que Pemex Exploración y Producción mantiene todos los riesgos y beneficios asociados con la propiedad del activo y sustancialmente todos los derechos de operación de este, que expiran en diferentes fechas hasta 2036.

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

Años	Pesos	US\$
2022	\$ 2,759,968	134,086
2023	2,759,968	134,086
2024	2,759,968	134,086
2025	2,759,968	134,086
2026	2,759,968	134,086
2027 y posteriores	12,320,190	598,549
	26,120,030	1,268,979
Menos intereses no devengados a corto plazo	1,459,114	70,887
Menos intereses no devengados a largo plazo	6,672,001	324,143
Total de deuda con tercero	17,988,915	873,949
Menos porción circulante de deuda (no incluye intereses)	1,300,854	63,199
Total de deuda con tercero a largo plazo (1)	\$ 16,688,061	810,750

- (1) Adicional a la deuda a largo plazo se tiene una provisión para la compra del activo al final del financiamiento al 31 de diciembre de 2021 asciende a \$272,097.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(17) Proveedores-

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el saldo de proveedores se integra por:

		2021	2020
Contratistas	\$	105,627,102	154,218,947
Factoraje financiero		27,532,365	32,112,283
Proveedores nacionales		11,471,717	11,121,160
Servicios recibidos no facturados		4,170,616	4,062,803
Proveedores extranjeros		1,889,198	1,041,034
	\$	150,690,998	202,556,227

La nota 19(a) incluye información sobre la exposición del grupo a los riesgos de moneda y liquidez.

PEP realiza el pago a sus proveedores de acuerdo con sus recursos conforme al presupuesto autorizado por la S.H.C.P., sin embargo, como una entidad del Gobierno Federal tiene implementada la figura de cadenas productivas con Nacional Financiera, así como contratos con Instituciones Financieras, en los que sus proveedores y contratistas pueden acceder al factoraje como herramienta de financiamiento. En virtud de estos acuerdos, una institución financiera se compromete a pagar a un proveedor participante los importes correspondientes a las facturas adeudadas por PEP y recibe la liquidación de PEP en una fecha posterior. El objetivo principal de este programa es facilitar el procesamiento eficiente de los pagos y permitir a los proveedores que lo deseen vender sus cuentas por cobrar adeudadas por PEP a un banco antes de su fecha de vencimiento. Desde el punto de vista de PEP, el acuerdo no amplía significativamente los plazos de pago más allá de los normales acordados con otros proveedores no participantes. PEP no incurre en ningún interés adicional hacia el banco por los importes adeudados a los proveedores.

PEP no ha dado de baja en cuentas los pasivos originales a los que se aplica el acuerdo porque no se ha obtenido una liberación legal, ni se ha modificado sustancialmente el pasivo original al celebrar el acuerdo. PEP revela los importes factorizados por los proveedores dentro de los proveedores, ya que la naturaleza y función del pasivo financiero siguen siendo las mismas que las de otros proveedores, pero revela importes desagregados en las notas.

Los pagos al banco se incluyen dentro de los flujos de efectivo de actividades de operación porque siguen formando parte del ciclo operativo normal de PEP y su naturaleza principal sigue siendo operativa, es decir, son pagos por la compra de bienes y servicios.

(18) Cuentas y gastos acumulados por pagar-

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el saldo de cuentas y gastos acumulados por pagar se integra por:

		2021	2020
Factoraje plus* y bilateral**	\$	19,842,349	3,575,835
Acreedores diversos		9,940,884	9,097,273
Cuentas por pagar		2,338,173	1,033,694
Sueldos y prestaciones por pagar		1,486,443	2,747,484
Operaciones con contratos exploración y extracción		697,773	440,684
Gastos por comprobar		339,528	188,164
	\$	34,645,150	17,083,134

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Durante el ejercicio 2021 y 2020, Pemex Exploración y Producción implemento un esquema de factoraje financiero, para apoyar a sus proveedores y contratistas en el pago de adeudos. Este factoraje se implementó bajo los siguientes esquemas:

*** Factoraje Plus**

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos (CAPEMEX), en la sesión 962 Extraordinaria de fecha 28 de octubre de 2020, mediante Acuerdo CA-081/2020 autorizó a la Administración para que, por conducto de la Dirección Corporativa de Finanzas realice el diseño de mecanismos financieros no constitutivos de deuda pública para el pago de adeudos vencidos de proveedores y contratistas procurando obtener las mejores condiciones de mercado.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos (CAPEMEX), en la sesión 980 Extraordinaria de fecha 3 de noviembre de 2021, mediante Acuerdo CA-118/2021 autorizó e instruyó a la Administración de Petróleos Mexicanos para que, por conducto de la Dirección Corporativa de Finanzas llevara a cabo las acciones que resulten necesarias para el diseño e instrumentación del mecanismo financiero para el pago a proveedores y contratistas. La Dirección Corporativa de Finanzas envió a doce instituciones financieras, incluyendo NAFIN la invitación a participar en esquema de financiamiento a proveedores y contratistas de Pemex Exploración y Producción – Factoraje Cadenas.

Pemex Exploración y Producción celebra desde el 2002 un esquema de factoraje o descuento electrónico plus en los que, con base a los documentos publicados en cadenas productivas a un plazo de pago, mediante el cual un proveedor o contratista transfiere a un intermediario financiero los derechos de cobro, a través de cadenas productivas, en las cadenas creadas por Pemex Exploración y Producción para operar bajo esta modalidad.

Este factoraje tiene un vencimiento de 180 días, considerando una tasa fija o variable más una TIIE dependiendo de cada institución financiera, Pemex Exploración y Producción absorbe el costo de estructura y el costo financiero, motivo por el cual se reconoce y presenta como otros pasivos financieros.

**** Factoraje Bilateral**

El 8 de noviembre de 2021, se envió a veintiocho instituciones financieras la invitación para participar en un esquema de financiamiento a proveedores y contratistas de Pemex Exploración y Producción – Factoraje Bilateral. En este esquema de factoraje bilateral, una parte del costo financiero será a cargo del proveedor y la otra parte a cargo de Pemex Exploración y Producción, motivo por el cual se presenta dentro de otras cuentas por pagar. Bajo este esquema se opera con facturas vigentes o vencidas que correspondan al ejercicio y estén en posibilidad de pago al cierre del ejercicio.

Los pagos a las instituciones financieras por concepto de factoraje se incluyen dentro de los flujos de efectivo de actividades de operación porque siguen formando parte del ciclo operativo normal de PEP y su naturaleza principal sigue siendo operativa, es decir, son pagos por la compra de bienes y servicios.

(19) Instrumentos financieros-

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La normatividad en materia de administración de riesgos financieros de Petróleos Mexicanos señala que los IFD deben ser utilizados con fines de mitigación de riesgos. El uso de los IFD para cualquier otro propósito debe ser aprobado conforme a las normas internas vigentes.

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

Como parte del esquema de administración de riesgos, la Compañía registra coberturas de crudo, tasas y tipo de cambio contratadas por Petróleos Mexicanos. Al 31 de diciembre de 2021 se tienen IFD activos y pasivos por \$6,516,160 y \$7,314,323, respectivamente. Mientras que al 31 de diciembre de 2020 se tenían IFD activos y pasivos por \$17,641,302 y \$1,267,974, respectivamente.

Administración de Riesgos

I. Riesgo de Mercado

i. Riesgo de tasa de interés

PEP está expuesto a fluctuaciones en las tasas de interés de las posiciones en pasivo a tasa variable de algunos de sus instrumentos financieros. Las tasas a las que se tiene exposición son la London Interbank Offered Rate (LIBOR) en dólares y yenes y la TIIE en pesos. Al 31 de diciembre de 2021, aproximadamente 11% del total de la deuda contratada con Petróleos Mexicanos, incluyendo los IFD, consistió en deuda a tasa variable.

Los importes en libros de los activos financieros y activos del contrato representan la máxima exposición al riesgo de crédito.

En ocasiones, por motivos estratégicos o con el objetivo de compensar los flujos esperados de entrada y salida, Petróleos Mexicanos ha contratado swaps y opciones de tasa de interés para cubrir la exposición de las compañías que integran el Grupo Pemex. A través de los swaps contratados, Petróleos Mexicanos ha adquirido la obligación de realizar pagos a una tasa de interés fija y el derecho a recibir pagos a tasa de interés flotante. Por otro lado, a través de las opciones contratadas, Petróleos Mexicanos ha adquirido protección ante posibles alzas en las tasas de interés flotantes de algunos de sus financiamientos.

Con el objetivo de reflejar mediante IFD los efectos económicos de los swaps de tasas de interés, Petróleos Mexicanos ha celebrado IFD con Pemex Exploración y Producción (PEP), con la posición contraria a la que mantiene con las Instituciones Financieras (back to back).

Como consecuencia de las decisiones del Consejo de Estabilidad Financiera (FSB, por sus siglas en inglés), las tasas interbancarias de referencia (Interbank Offered Rates -IBORs), como es el caso de la LIBOR en dólares (O/N, 1W, 2M y 12M) o la EURIBOR en euros, a partir de 2022 dejarían de publicarse y deberán ser remplazadas por otras referencias, las cuales estarán basadas en tasas libres de riesgo obtenidas de operaciones de mercado.

El cese de la publicación de dichas tasas estaba previsto para diciembre de 2021, sin embargo, en noviembre de 2020, ICE Benchmark Administration Limited (conocido como "ICE") anunció una extensión en el plazo de publicación de las tasas LIBOR más comunes en dólares (overnight O/N), un mes (1M), tres meses (3M), seis meses (6M) y doce meses (12M), hasta junio de 2023.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Por lo anterior, PEMEX ha identificado y se encuentra revisando los contratos, con vencimiento posterior a las fechas del cese de publicación aplicables, que pudieran tener un impacto derivado del cambio de dichas tasas.

PEMEX cuenta con un número reducido de instrumentos financieros referenciados a tasas variables en euros y dólares con vencimiento y fijación de tasas posterior a diciembre 2021 y junio de 2023, respetivamente.

A la fecha, PEP mantiene constante comunicación con Petróleos Mexicanos, con el objetivo de realizar esta transición de la manera más eficiente posible.

Además, como consecuencia de la transición, PEMEX se encuentra trabajando para realizar las adecuaciones a los contratos, que en su caso se requieran y continúa monitoreando la evolución de la transición de las IBORs en el mercado, para prever cualquier impacto negativo que pudieran tener estos cambios. Dicho portafolio se encuentra conformado por instrumentos de deuda e IFD como se muestra a continuación:

<i>Tasa de referencia</i>		Nacionales Al 31 de diciembre de 2021 (cifras en Miles de las Divisas)
Deuda	EURIBOR 3M	650,000
	LIBOR 1M USD	3,212,394
	LIBOR 3M USD	510,390
	LIBOR 6M USD	823,658
IFD	EURIBOR 3M	650,000
	LIBOR 1M USD	2,500,000
	LIBOR 3M USD	156,250
	LIBOR 6M USD	243,750
<i>Tasa de referencia</i>		Nacionales Al 31 de diciembre de 2021 (cifras en Miles de las Divisas)
Deuda	TIIE 28D MXN	6,114,905
Deuda	TIIE 91D MXN	24,756,098
IFD	TIIE 28D MXN	30,513,214

Derivado de la transición a tasas de referencia basadas en tasas de interés libres de riesgo (RFR, por sus siglas en inglés), se ha adoptado la indicación de no contratar nuevos IFD referenciados a tasas IBOR, además de que algunas de las curvas de descuento que PEMEX utiliza para obtener el valor razonable de los IFD ya incluyen para su construcción instrumentos referenciados a las nuevas tasas libres de riesgo de la divisa que corresponde.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Riesgo de precio de hidrocarburos

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

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

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

Durante 2018 se implementó la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2019, en la cual se cubrieron 320 mil barriles día para el periodo comprendido entre diciembre 2018 y diciembre de 2019, con un costo de US149,588.

Posteriormente, durante 2019 se implementó la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2020, en la cual se cubrieron 243 mil barriles día para el periodo comprendido entre diciembre 2019 y diciembre de 2020, con un costo de US178,268.

Posteriormente, durante 2020 se implementó la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2021, en la cual se cubrieron 332.5 mil barriles día para el periodo comprendido entre diciembre 2020 y junio de 2021, con un costo de US119,920.

Durante el primer semestre de 2021 se implementó la cobertura petrolera para el segundo semestre del ejercicio fiscal 2021, en la cual se cubrieron 218 mil barriles día en promedio, para el periodo comprendido entre julio 2021 y diciembre de 2021, con un costo de US39,401.

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

iii. Riesgo de tipo de cambio

Una cantidad significativa de los ingresos de PEP se deriva de las exportaciones de petróleo crudo, cuyos precios se determinan y son pagaderos en dólares.

Por otro lado, en lo que respecta a los egresos de PEP, los derechos sobre hidrocarburos son calculados con base en precios internacionales denominados en dólares; mientras que el monto de gastos de inversión y operación de PEP se determinan en pesos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

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

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

Adicionalmente a la deuda contratada y traspasada por Petróleos Mexicanos a PEP, este último mantiene deuda de COPFs y FPSO en dólares. El riesgo cambiario generado por este tipo de deudas, también se ve compensado por los ingresos propios de PEP.

PEP registró al 31 de diciembre de 2021, una (pérdida) cambiaria de \$(34,042,877) debido a la depreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de 19.9487 pesos por 1 dólar a un tipo de cambio de 20.5835 pesos por 1 dólar del 31 de diciembre de 2020 al 31 de diciembre de 2021.

Posición en moneda extranjera

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras, convertidos a la moneda de informe, al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se indican en la hoja siguiente:

	2021	2020
Activos a corto plazo	\$ 162,109,146	75,539,489
Pasivo:		
A corto plazo	(240,469,156)	(238,732,948)
A largo plazo	(1,573,005,546)	(1,682,457,547)
Total pasivos	(1,813,474,702)	(1,921,190,495)
Posición pasiva, neta	\$ (1,651,365,556)	(1,845,651,006)

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los tipos de cambio utilizados en los diferentes procesos de conversión en relación con la moneda de informe al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los que se muestra a continuación:

País de origen	Moneda	2021	2020
Estados Unidos de América	Dólar estadounidense	20.58	19.94
Comunidad Europea	Euro	23.41	24.40
Suiza	Franco suizo	22.59	22.57
Inglaterra	Libra esterlina	27.88	27.26
Japón	Yen japonés	0.18	0.19

iv. Riesgo de precio de títulos accionarios de terceros

Al 31 de diciembre de 2021 PEP registra participación accionaria en las empresas Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V. (60%), Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V. (40%) y PMI Campos maduros SANMA, S. de R. L. de C. V. (49%). Al 31 de diciembre de 2021, PEP no tiene contratados IFD para mitigar el riesgo de precio de dichas acciones, debido a que las empresas antes mencionadas no participan en el mercado accionario.

Cuantificación de riesgo de mercado

Con el fin de presentar la exposición al riesgo de mercado prevaleciente en los instrumentos financieros que PEP tiene contratados con Petróleos Mexicanos, a continuación, se presentan los resultados de la cuantificación de riesgos que Petróleos Mexicanos realiza.

Cuantificación de riesgo de tasa de interés

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

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

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

31 de diciembre de 2021	
(cifras no auditadas)	
Divisa	Sensibilidad Derivados
<i>En miles de dólares</i>	
Franco suizo	\$ (791)
Euro	(44.029)
Libra esterlina	(2,623)
Yen	(1.612)
Peso	521
UDI	(10.874)
US\$	176.109

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuantificación de riesgo de tipo de cambio

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

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

Derivados de tasa y moneda Sensibilidad a Tipo de Cambio +1%

31 de diciembre de 2021	
(cifras no auditadas)	
Divisa	Sensibilidad Derivados
<i>En miles de dólares</i>	
Franco suizo	\$ 4,190
Euro	114,886
Libra esterlina	11,824
Yen	2,649
Peso	(16,013)
UDI	19,183

Cuantificación de riesgo por precio de hidrocarburos

En PEMEX La cuantificación del riesgo de precio del crudo se realiza mediante el VaR histórico, a un horizonte de 1 día, con un nivel de confianza del 95%. Al 31 de diciembre de 2021, éste se situó en US\$(7,059).

i. Riesgo de contraparte o de crédito

PEP realiza ventas de hidrocarburos a clientes del extranjero a través de PMI Comercio Internacional, S.A. de C.V. (agente) y a las Empresas Productivas del Estado, por lo que no se encuentra expuesta a un posible incumplimiento de pago por parte de las empresas antes mencionadas.

ii. Riesgo de liquidez

Actualmente PEP tiene ingresos provenientes por el cobro de las cuentas por cobrar de las ventas de exportación y ventas a las empresas productivas del estado los cuales son concentradas a través del In House Cash (IHC), el cual es controlado por Petróleos Mexicanos. Este último, a través de la planeación de financiamientos y la venta de dólares para el balanceo de las cajas, mantiene saldos en moneda nacional y en dólares que se consideran adecuados para hacer frente tanto a los gastos de operación e inversión, como a otras obligaciones de pago de las compañías que integran el Grupo Pemex.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Adicionalmente al 31 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito comprometidas revolventes con el fin de mitigar el riesgo de liquidez. En pesos cuenta con dos líneas: una por \$28,000,000 con vencimiento en noviembre de 2022, y una por \$9,000,000 con vencimiento en noviembre de 2023. En dólares también cuenta con una opción de financiamiento: por US\$5,500,000 con vencimiento en junio 2024.

Las siguientes tablas muestran los flujos estimados de principal e intereses, desglosados por año de vencimiento, de los pasivos financieros de PEMEX al 31 de diciembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 (no se incluyen los IFD):

Flujos de principal e intereses de los pasivos financieros por año de vencimiento
 al 31 de diciembre de 2021 (1)

	Valor total en libros	Año de la fecha de vencimiento esperada					2027 en adelante	Total
		2022	2023	2024	2025	2026		
Pasivos Financieros								
Proveedores	150,690,998	150,690,998	-	-	-	-	-	150,690,998
Cuentas y gastos por pagar	34,645,150	34,645,150	-	-	-	-	-	34,645,150
Arrendamientos	10,212,654	2,343,327	2,511,440	1,934,837	1,150,538	1,078,895	3,177,252	12,196,289
Cuentas por pagar con partes relacionadas	58,616,865	58,616,865	-	-	-	-	-	58,616,865
Deuda con terceros	18,689,811	3,202,517	2,759,968	2,759,968	2,759,968	2,759,968	12,320,190	26,562,579
Deuda a largo plazo con Petróleos Mexicanos	1,861,667,051	215,110,826	243,713,359	270,422,366	180,781,306	248,360,339	2,071,478,777	3,229,866,973
Total	2,134,522,529	464,609,683	248,984,767	275,117,171	185,691,812	252,199,202	2,086,976,219	3,512,578,854

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

- (1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2021 de \$ 20.5835 = USD\$ 1.00; \$ 0.1789 = 1.00 Yen japonés; \$ 27.8834 = 1.00 Libra esterlina; \$ 7.108233 = 1.00 UDI; \$ 23.4086 = 1.00 Euro y \$ 22.5924 = 1.00 Franco suizo.

Flujos de principal e intereses de los pasivos financieros por año de vencimiento
 al 31 de diciembre de 2020 (1)

	Valor total en libros	Año de la fecha de vencimiento esperada					2026 en adelante	Total
		2021	2022	2023	2024	2025		
Pasivos Financieros								
Proveedores	202,556,227	202,556,227	-	-	-	-	-	202,556,227
Cuentas y gastos por pagar	17,083,134	17,083,134	-	-	-	-	-	17,083,134
Arrendamientos	11,547,252	2,299,600	2,237,336	2,236,855	1,875,534	1,115,088	4,124,886	13,889,299
Cuentas por pagar con partes relacionadas	37,187,721	37,187,721	-	-	-	-	-	37,187,721
Deuda con terceros	19,861,903	4,929,797	4,433,380	3,979,094	3,859,649	3,729,795	17,537,329	38,469,044
Deuda a largo plazo con Petróleos Mexicanos	1,980,876,801	235,928,814	215,816,773	226,138,611	270,481,581	195,558,862	2,319,196,986	3,463,121,627
Total	2,269,113,038	499,985,293	222,487,489	232,354,560	276,216,764	200,403,745	2,340,859,201	3,772,307,052

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2020 de \$ 19.9487 = USD\$ 1.00; \$ 0.1933 = 1.00 Yen japonés; \$ 27.2579 = 1.00 Libra esterlina; \$ 6.605597 = 1.00 UDI; \$ 24.4052 = 1.00 Euro y \$ 22.5720 = 1.00 Franco suizo.

B. Valor razonable de los instrumentos financieros derivados

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

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

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

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

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

Los supuestos e insumos utilizados por Petróleos Mexicanos para el cálculo del valor razonable de los IFD se encuentran clasificados en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

Derivados implícitos

PEP de conformidad a la política establecida, ha analizado los diferentes contratos celebrados y ha determinado que, de acuerdo con las cláusulas de estos, éstos no presentan todos los términos que requieran segregar al derivado implícito. De acuerdo con lo anterior, al 31 de diciembre de 2021 y 2020 no se han reconocido efectos por derivados implícitos por moneda o por índice.

Tratamiento contable

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el valor razonable neto de los IFD, vigentes o posiciones abiertas, reconocidos en el estado de situación financiera, asciende a \$(798,163) y \$16,373,328, respectivamente. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, PEP no tiene IFD designados como instrumentos de cobertura.

La siguiente tabla muestra el valor razonable y el monto nominal de los IFD del tipo OTC (over the counter), vigentes o posiciones abiertas, al 31 de diciembre de 2021 y 2020, considerados por las razones antes expuestas, como operaciones con fines de negociación. Debe hacerse notar que:

- Los valores razonables se obtienen de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes comerciales, tales como Bloomberg y PIP (Proveedor Integral de Precios, S.A. de C.V.).
- El valor razonable se calcula de manera interna, ya sea descontando con la correspondiente curva de rendimientos cupón cero en la divisa original o mediante otros modelos de valuación comúnmente utilizados en el mercado para ciertos instrumentos específicos.
- La información es presentada en miles de pesos (excepto en donde se indica).

IFD	POSICIÓN	31 de diciembre de 2021		31 de diciembre de 2020	
		VALOR		VALOR	
		Nocional	Razonable	Nocional	Razonable
Swap de tasa de interés	PEP paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 3M + spread	7,075,578	(138,802)	9,350,953	(342,211)
Swap de tasa de interés	PEP paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 6M + spread	8,027,565	(124,657)	9,724,991	(389,756)
Swaps de divisas	PEP paga flotante en MXP TIIE 28d +spread y recibe fijo en UDI.	30,513,214	6,516,160	33,513,214	6,921,892
Swaps de divisas	PEP paga fijo en USD y recibe fijo en JPY.	4,967,860	72,680	4,814,650	514,983
Swaps de divisas	PEP paga flotante en USD Libor 3M + spread y recibe flotante en EUR Libor 3M + spread.	15,763,653	(481,363)	15,277,498	767,461
Swaps de divisas	PEP paga fijo en USD y recibe fijo en EUR.	247,673,151	(3,737,618)	277,239,677	9,632,022
Swaps de divisas	PEP paga flotante en USD Libor 6M + spread y recibe fijo en GBP.	10,327,298	(15,135)	9,781,187	713,518
Swaps de divisas	PEP paga fijo en USD y recibe fijo en GBP.	12,178,434	(78,479)	11,802,848	137,034
Swaps de divisas	PEP paga fijo en USD y recibe fijo en CHF.	7,512,978	526,684	10,300,166	920,732
Opciones de tasa de Interés	PEMEX Compra Cap, Vende Floor sobre USD Libor 1M	51,458,750	(341,573)	49,871,750	(1,499,235)
Opciones de moneda	PEP Compra put, Vende put y Vende call sobre JPY	14,308,629	(236,521)	15,456,770	15,099
Opciones de moneda	PEP Compra call, Vende call y Vende put sobre EUR	75,238,259	(1,594,775)	120,994,816	3,199,639
Opciones de moneda	PEP Venta Call sobre GBP	12,534,024	(30,977)	12,271,443	(102,727)
Opciones de moneda	PEP Venta Call sobre CHF	8,229,792	(12,648)	8,225,571	(77,151)
Opciones de moneda	PEP Venta Call sobre EUR	122,864,815	(1,121,139)	104,181,452	(2,769,999)
Subtotal		(798,163)		17,641,302	
		Volumen (millones de barriles)		Volumen (millones de barriles)	
Opciones de Crudo	PEP compra Put y vende Put	-	-	55.20	(1,267,974)
		(798,163)		16,373,328	

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Tipos de cambio 20.5835 y 19.9487 pesos por dólar, utilizados para fines de conversión a pesos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente. En su caso, se utilizó un tipo de cambio de 23.4086 y 24.4052 pesos por euro al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

Por los periodos del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021 y del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020, PEP reconoció una (pérdida) y utilidad neta de \$(7,846,521) y \$12,454,536, respectivamente, reportada en el rubro Rendimiento (costo) por derivados financieros, neto, correspondiente a los IFD contabilizados como operaciones con fines de negociación.

C. Valor razonable de los instrumentos financieros

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

Las siguientes tablas presentan el valor en libros y el valor razonable de los activos y pasivos financieros, incluyendo su clasificación en la jerarquía de valor razonable, al 31 de diciembre de 2021 y 2020. No se revela información del valor razonable de los activos y pasivos financieros que no se valúan a valor razonable si su valor en libros es muy cercano a su valor razonable.

	Valor en libros				Jerarquía de valor razonable		
	Valor razonable con cambios en resultados	Mantenidos al vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 2	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2021							
Activos financieros medidos a valor razonable							
Instrumentos financieros derivados	6,516,160	-	-	-	6,516,160	6,516,160	6,516,160
	6,516,160	-	-	-	6,516,160	6,516,160	6,516,160
Activos financieros no medidos a valor razonable							
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	472,629	-	472,629	-	-
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	806,209,843	-	806,209,843	-	-
Otras cuentas por cobrar	-	-	21,616,525	-	21,616,525	-	-
Documentos y cuentas por cobrar activos arrendados	-	-	239,288	-	239,288	-	-
Cuentas por cobrar a compañías subsidiarias	-	-	421,543	-	421,543	-	-
Documentos y cuentas por cobrar activos arrendados	-	-	812,817	-	812,807	-	-
Inversiones en negocios conjuntos, compañías asociadas	-	(61,609)	-	-	(61,609)	-	-
	6,516,160	(61,609)	829,772,645	-	829,711,036	-	-
Pasivos financieros medidos a valor razonable							
Instrumentos financieros derivados	(7,314,323)	-	-	-	(7,314,323)	(7,314,323)	(7,314,323)
	(7,314,323)	-	-	-	(7,314,323)	(7,314,323)	(7,314,323)
Pasivos financieros no medidos a valor razonable							
Proveedores	-	-	-	(150,690,998)	(150,690,998)	-	-
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	-	(58,616,865)	(58,616,865)	-	-
Cuentas y gastos acumulados por pagar	-	-	-	(34,645,150)	(34,645,150)	-	-
Pasivos por arrendamiento	-	-	-	(10,212,654)	(10,212,654)	-	-
Deuda con Petróleos Mexicanos y terceros	-	-	-	(1,880,356,862)	(1,880,356,862)	(1,858,964,986)	(1,858,964,986)
	-	-	-	(2,134,522,529)	(2,134,522,529)	(1,858,964,986)	(1,858,964,986)

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Saldos al 31 de diciembre de 2020	Valor en libros						Jerarquía de valor razonable			
	Valor razonable con cambios en resultados	Mantenidos al vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos financieros a costo amortizado	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	17,641,302-		-	-	-	17,641,302	-	17,641,302	-	17,641,302
	17,641,302-		-	-	-	17,641,302	-	17,641,302	-	17,641,302
Activos financieros no medidos a valor razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	239,435-	-	-	239,435	-	-	-	-
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	851,242,039	-	-	851,242,039	-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar	-	-	22,315,435	-	-	22,315,435	-	-	-	-
Cuentas por cobrar a compañías subsidiarias	-	-	421,543	-	-	421,543	-	-	-	-
Inversiones en negocios conjuntos, compañías asociadas	-	469,602	-	-	-	469,602	-	-	-	-
	-	-	874,688,054	-	-	874,688,054-	-	-	-	-
Pasivos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	(1,267,974)-		-	-	-	(1,267,974)	-	(1,267,974)	-	(1,267,974)
	(1,267,974)-		-	-	-	(1,267,974)	-	(1,267,974)	-	(1,267,974)
Pasivos financieros no medidos a valor razonable										
Proveedores	-	-	-	-	(202,556,227)	(202,556,227)	-	-	-	-
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	-	-	(37,187,721)	(37,187,721)	-	-	-	-
Cuentas y gastos acumulados por pagar	-	-	-	-	(17,083,134)	(17,083,134)	-	-	-	-
Pasivos por arrendamiento	-	-	-	-	(11,547,252)	(11,547,252)	-	-	-	-
Deuda con Petróleos Mexicanos y deuda con terceros	-	-	-	-	(2,000,738,704)	(2,000,738,704)	-	(1,843,001,871)	-	(1,843,001,871)
	-	-	-	-	(2,269,113,038)	(2,269,113,038)	-	(1,843,001,871)	-	(1,843,001,871)

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

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

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

La información relativa a los rubros de efectivo, documentos y cuentas por cobrar y por pagar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias, cuentas por cobrar y otros, y deuda con Petróleos Mexicanos y otros documentos por pagar se detallan en las siguientes notas, respectivamente:

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Nota 7 Operaciones y saldos con Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias.
- Nota 8 Otras cuentas por cobrar.
- Nota 14 Deuda con Petróleos Mexicanos y otros documentos por pagar

(b) Jerarquía de valor razonable

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

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

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

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

Los movimientos del año de instrumentos financieros derivados se muestran a continuación:

		2021	2020
Movimientos MtM	\$	16,373,328	(4,932,602)
Saldo inicial			
Inventario inicial		22,531,179	17,819,975
Cambios en el Valor Razonable		(40,425,519)	3,301,486
Variación cambiaria		722,849	184,470
Saldo al final del año	\$	(798,163)	16,373,328
Flujo de resultado de opciones	\$	3,182,003	(4,890,376)

(20) Beneficios a los empleados-

Hasta diciembre de 2015, la Empresa Productiva Subsidiaria (EPS) Pemex Exploración y Producción tenía únicamente un plan de beneficio definido para el retiro de sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuían. A partir de 2016, Pemex Exploración y Producción 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 Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

Para el plan de beneficio definido, Pemex Exploración y Producción cuenta con un Fideicomiso 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	
	2021	2020
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	\$ 392,345,472	434,564,154
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	3,672,331	5,317,630
Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado separado de situación financiera	\$ 396,017,803	439,881,784

El monto reflejado en la Reserva de Beneficios a los Empleados al final del año, incluye tanto el Plan de Beneficio Definido (DB) como el plan de Contribución Definida (CD). En cuanto al esquema de Contribución Definida, los Activos (pasivos) reconocidos en el balance (CD-garantía) pasaron de \$580,824 en 2020 a \$443,154 en 2021. El gasto en el estado de resultados (costo neto del período, CD-garantía) fue de \$62,789 y \$76,444 para 2021 y 2020, respectivamente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

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

Pasivo neto proyectado	31 de diciembre	
	2021	2020
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 434,564,154	407,440,646
Costo del servicio	9,928,421	5,474,560
Interés neto	29,934,675	29,835,062
Pago de beneficios definidos	(1,999,165)	(1,549,690)
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos financieros ⁽¹⁾	(73,565,825)	21,586,431
Cambios en supuestos demográficos ⁽¹⁾	12,297,940	(5,357,582)
Cambios por experiencia durante el ejercicio ⁽¹⁾	356,369	(11,442,720)
En activos durante el ejercicio ⁽¹⁾	(73,682)	33,513
Transferencia de personal ^(*)	94,077	7,672,934
Contribuciones al fondo	(19,191,492)	(19,129,000)
Pasivo por Beneficios Definidos al final del año	\$ 392,345,472	434,564,154

(*) Derivado de necesidades de la operación, durante 2021 y 2020 se realizaron transferencias de personal entre las Empresas Productivas Subsidiarias y el Corporativo.

El monto de las (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por \$(60,985,199)(1) generadas en el período de enero a diciembre 2021, corresponden principalmente al incremento en la tasa de descuento al pasar de 7.08% a 8.46%. 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 y salario.

El monto de OCI reclasificado en Utilidades de Ejercicios Anteriores por traspaso de personal durante el ejercicio 2021 fue el siguiente:

Monto reconocido en OCI por traspaso de personal \$ (19,328)

Cambios en los activos del plan	31 de diciembre	
	2021	2020
Activos del plan al inicio del año	\$ 1,414	9,808
Rendimiento esperado de los activos	12,917	30,629
Pagos con cargo al fondo	(19,273,549)	(19,134,510)
Contribuciones de la empresa al fondo	19,191,492	19,129,000
(Pérdida) / Ganancia actuarial de activos	73,682	(33,513)
Activos del Plan al final del año	\$ 5,956	1,414

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las contribuciones de la empresa al fondo incluyen el pagaré por \$2,764,567 en los meses de marzo, junio, septiembre y diciembre, derivado 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 \$21,708.000 y los pagos esperados para 2022 son de \$24,274,691.

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

Activos del plan	31 de diciembre	
	2021	2020
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 5,956	1,414
Suman los activos del plan	\$ 5,956	1,414

La conciliación de la Obligación por Beneficios Definidos a la fecha de presentación de información es la siguiente:

Cambios en las Obligaciones por Beneficios Definidos (OBD)	31 de diciembre	
	2021	2020
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	\$ 434,565,568	407,450,454
Costo del servicio:		
Costo del servicio actual	5,180,471	5,230,401
Costo financiero	29,947,593	29,865,691
Pagos de beneficios definidos	(21,272,713)	(20,684,200)
Modificaciones al plan	4,747,949	244,159
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(73,565,825)	21,586,431
Cambios en supuestos Demográficos	12,297,940	(5,357,582)
Por experiencia durante el ejercicio	356,369	(11,442,720)
Transferencia de personal activo	94,077	7,672,934
Obligaciones por Beneficios Definidos al final del año	\$ 392,351,429	434,565,568

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

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

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -10.76% y 13.24%, respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento en la inflación médica de + - 1 punto porcentual es de 2.73% y -1.95%, respectivamente en las obligaciones.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 8.44% y -7.22%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 1.09% y -0.96%, 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 2021. 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), administrados por BBVA BANCOMER, S. A. y tiene un Comité Técnico integrado por personal de Petróleos Mexicanos y de la Fiduciaria.

Las siguientes tablas presentan información de los activos del plan medidos a valor razonable e indican su jerarquía, conforme a lo establecido en la NIIF 13, al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

Medición del valor razonable utilizando al 31 de diciembre de 2021				
	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	\$ 5,956	-	-	5,956
Total	\$ 5,956	-	-	5,956

Medición del valor razonable utilizando al 31 de diciembre de 2020				
	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos Observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan: Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1,414	-	-	1,414
Total	\$ 1,414	-	-	1,414

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	31 de diciembre	
	2021	2020
Tasa de incremento de los salarios	4.47%	4.47%
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 ⁽²⁾ y de rendimiento de los activos del plan	8.46%	7.08%
Duración promedio de la obligación (años)	14.38	17.52

- (2) 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 un aumento respecto al cierre del ejercicio 2020.

Otros beneficios a largo plazo

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

Los montos reconocidos por las obligaciones a largo plazo se muestran:

		31 de diciembre	
Cambios en el Pasivo de Otros Beneficios a Largo Plazo		2021	2020
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$	5,317,630	5,332,565
Costo del servicio		216,497	362,459
Costo financiero		373,568	398,410
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:			
Cambios en supuestos financieros		(1,127,401)	252,933
Cambios en supuestos demográficos		(557,184)	(122,334)
Cambios por experiencia durante el ejercicio		(552,889)	(844,724)
Transferencia de personal activo		2,110	(61,679)
Pasivo por Beneficios Definidos al final del período	\$	3,672,331	5,317,630

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los pagos esperados para el siguiente periodo de los beneficios a largo plazo ascienden a \$ 74,856.

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

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -14.98% y 19.48%, respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento en la inflación médica de + - 1 punto porcentual es de 6.81% y -4.85%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 0.28% y -0.25% en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 3.92% y -3.56%, 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.

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

	31 de diciembre	
	2021	2020
Tasa de incremento de los salarios	4.47%	4.47%
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 ⁽³⁾ y de rendimiento de los activos del plan	8.46%	7.08%
Duración promedio de la obligación (años)	14.38	17.52

- (3) Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamentales, 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.

(21) Provisión para créditos diversos-

Estas provisiones al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se analizan como se muestra a continuación:

	31 de diciembre	
	2021	2020
Provisión gastos de taponamiento de pozos	\$ 70,144,756	77,125,514
Provisión juicios en proceso	6,573,527	4,432,371
Provisión gastos de protección ambiental	3,606,135	3,612,256
	\$ 80,324,418	85,170,141

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A continuación, se muestra el análisis de la cuenta de provisión para taponamiento de pozos, juicios en proceso y gastos ambientales:

		Taponamiento de pozos	
		31 de diciembre	
		2021	2020
Saldo al inicio del año	\$	77,125,514	80,849,900
(Disminución) Incremento de la provisión al activo fijo		(846,106)	(12,816,336)
(Disminución) de la provisión al costo de ventas		(12,988,282)	-
Efecto de tasa de descuento		4,454,106	4,455,692
Utilidad (pérdida) cambiaria no realizada		2,454,810	4,766,921
Aplicación de la provisión		(55,286)	(230,664)
Saldo al final del año	\$	70,144,756	77,125,514

Provisiones para taponamiento

PEP crea una provisión para los costos futuros de taponamiento de las instalaciones de producción de petróleo y los oleoductos en forma descontada al momento de realizar dichas instalaciones.

La provisión para taponamiento representa el valor presente de los costos de taponamiento relacionados con las propiedades de petróleo y gas. Estas provisiones se han creado con base en las estimaciones internas de PEP. Con base en el entorno económico actual, se han realizado supuestos que, de acuerdo con la administración, constituyen una base razonable sobre la cual se estima el pasivo futuro. Estas estimaciones son revisadas con regularidad para tomar en cuenta cualquier cambio material en los supuestos. Sin embargo, los costos de taponamiento reales dependerán a la larga de los precios de mercado futuros para los trabajos de taponamiento necesarios, los cuales reflejarán las condiciones de mercado en el momento que se realicen los trabajos.

(*) Se considera para su integración el tipo de cambio de cierre de año, la tasa de inflación proyectada de los Estados Unidos, tasas de descuento interpoladas con base a la fecha de vencimiento de los instrumentos de deuda a largo plazo cotizados en los mercados de dólares, costos unitarios tipo obtenidos de los contratos vigentes a la fecha de valuación, estado de pozos generado del catálogo único institucional y finalmente el límite de reservas probadas desarrolladas al 1 de enero de 2022.

(**) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la provisión disminuyó debido a la baja de los límites de reservas, el efecto de la actualización de la tasa de descuento y a las aplicaciones de la reserva. Incluye los efectos de la tasa de descuento por el paso del tiempo por \$4,454,106 y \$4,555,692 para el ejercicio 2021 y 2020, respectivamente. Los rangos de tasas de descuento utilizados durante 2021 y 2020 fueron de 3.114% a 8.040% y 3.268% a 7.799% para conceptos en dólares americanos, 11.460% a 16.902%.

Además, el momento de taponamiento seguramente dependerá del momento en que los yacimientos dejen de tener producción, tasas económicamente viables, lo que, a su vez, dependerá de los precios futuros del petróleo y gas, los cuales son inherentemente inciertos. Los trabajos de taponamiento de pozos se ejecutarán como se muestra en la hoja siguiente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Año	Monto
2022	\$ 56,574
2023	1,906,938
2024	4,820,519
2025	1,239,191
2026	3,391,741
Más de 5 años	58,729,793
Total	\$ 70,144,756

Juicios en proceso			
31 de diciembre			
		2021	2020
Saldo al inicio del año	\$	4,432,371	4,659,116
Incrementos		2,337,234	354,223
Aplicaciones		(196,078)	(580,968)
Saldo al final del año	\$	6,573,527	4,432,371

Gastos de Protección Ambiental			
31 de diciembre			
		2021	2020
Saldo al inicio del año	\$	3,612,256	3,150,102
Incrementos		49,895	464,829
Aplicaciones		(56,016)	(2,675)
Saldo al final del año	\$	3,606,135	3,612,256

(22) Ingresos ordinarios-

Pemex Exploración y Producción como principal revela el efecto de la aplicación de la Norma NIIF 15 sobre el ingreso de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes de Pemex Exploración y Producción que se describen en la nota 7.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

a) Por región geográfica

	2021	2020
Ventas de exportación		
Norteamérica	\$ 273,895,566	185,750,907
Europa	137,559,290	87,264,840
Asia	72,185,415	43,201,370
	483,640,271	316,217,117
Ajuste de precio	(343,980)	287,482
Demoras	(466,277)	(1,565,033)
Estimación contraprestación variable	(77,639)	(83,759)
Comisión agente	308,466	275,706
Total	\$ 483,060,841	315,131,513

b) Por tipo de producto o servicio

	2021	2020
<u>Exportación – crudo</u>		
Crudo Maya	\$ 376,147,860	258,322,452
Crudo Istmo	88,936,145	40,435,570
Crudo Talam	10,157,213	12,765,614
Crudo Altamira	8,399,053	4,693,481
Total	\$ 483,640,271	316,217,117

c) Saldos de contratos con clientes

La siguiente tabla proporciona información sobre las cuentas por cobrar, los activos del contrato y los pasivos del contrato de los contratos con los clientes.

	2021	2020
Cuentas por cobrar a clientes	\$ 92,890,440	50,639,904
Activos de contrato	2,828,324	4,699,435
Pasivos de contrato	(253,728)	(176,089)
	\$ 95,465,036	55,163,250

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se tienen saldos de cuentas por cobrar derivados de contratos con clientes por \$92,890,440 y \$50,639,904, respectivamente. Los activos del contrato se integran por \$1,651,186 por servicios de tratamiento y transporte, \$426,413 por producto no facturado y \$750,725 por estimación de órdenes sin precio final al 31 de diciembre de 2021 y \$2,376,734 por servicios de tratamiento y transporte, \$830,854 por reserva laboral, \$1,491,734 por estimación de órdenes sin precio final, 113 por Gas LP al 31 de diciembre de 2020.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2021	2020
<u>Nacional – crudo</u>		
Crudo Ligero	\$ 160,602,983	85,470,107
Crudo Pesado	170,926,095	81,598,344
Crudo Super Ligero	12,043,163	2,576,796
Total crudo nacional a partes relacionadas	343,572,241	169,645,247
<u>Gas - nacional</u>		
Gas	110,270,668	68,406,323
Condensado	4,004,730	3,577,078
Gasolina natural	104,785	111,679
Total gas nacional a partes relacionadas	114,380,183	72,095,080
Otros ingresos nacionales	197,275	194,337
Total ventas nacionales	\$ 458,149,699	241,934,664
	2021	2020
Ingresos por servicio		
Servicios de operación, mantenimiento y administración	\$ 1,510,041	537,246
Otros servicios administrativos	1,253,131	277,334
Combustibles	34,671	170,789
Total servicios administrativos	\$ 2,797,843	985,369

Obligaciones de desempeño

Tipo de producto	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción del cliente	Reconocimiento de los ingresos
Crudo exportable	Las ventas se realizan al mercado extranjero, directamente en las instalaciones de Pemex Exploración y Producción (punto de venta). Por lo anterior, los ingresos se reconocen en un punto en el tiempo, cuando el control se transfiere al cliente. A la entrega de crudo se realiza la facturación correspondiente.	El precio del producto se determina con base en una fórmula de componentes del mercado y con respecto al crudo vendido y a su destino menos la comisión que cobra PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V. por su servicio como agente, de acuerdo con las disposiciones de la Comercialización de Hidrocarburos. Los ingresos se reconocen en la fecha de embarque para PEP y PMI en el momento en que los diferentes tipos de petróleo crudo pasan a los puntos de entrega establecidos en el contrato. Se aplica un precio provisional al momento de las salidas del embarque del producto. Existen ajustes posteriores a la llegada al destino final. Se identifica como principal a PEP y PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V. como intermediario (agente). Se consideran reclamaciones por parte de los clientes por concepto de demoras, volumen y calidad del producto. Los contratos con clientes no permiten devoluciones de producto.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Tipo de producto	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción del cliente	Reconocimiento de los ingresos
Crudo nacional	Las ventas se realizan directamente en las instalaciones de Pemex Exploración y Producción (punto de venta). Por lo anterior, los ingresos se reconocen en un punto en el tiempo, cuando el control se transfiere al cliente, dicho control se efectúa al momento en que el petróleo crudo pase el límite de propiedad establecida en el anexo del contrato. A la entrega de crudo se realiza la facturación correspondiente.	El precio del producto se determina con base en fórmula de componentes del mercado exportable, considerando el tipo de crudo menos los diferenciales que resulten de los ajustes por calidad y rendimientos que existan entre los crudos equivalentes entregados por el vendedor al mercado de exportación y los suministrados al comprador y ajustados a 60°F por ser la temperatura de los precios de referencia internacional, de acuerdo al esquema de precios e incentivos que fija la Dirección Corporativa de Finanzas. Las ventas se reconocen en la fecha de entrega en el momento en que los diferentes tipos de petróleo crudo pasan a los puntos de entrega establecidos en el contrato. Se consideran reclamaciones por parte de los clientes por concepto calidad del producto. Los contratos con clientes no permiten devoluciones de producto.
Gas, condensado y gasolinas	Las ventas se realizan directamente en las instalaciones de Pemex Exploración y Producción (punto de venta). Por lo anterior, las ventas de gas, condensado y gasolina se reconocen en un punto en el tiempo, cuando el control se transfiere al cliente, dicho control se efectúa al momento en que los gases y condensados pase el límite de propiedad establecida en el anexo del contrato. A la entrega de gas, condensado y gasolina se realiza la facturación correspondiente.	El precio del producto se determina con base en fórmulas establecidas en el catálogo de fórmulas emitidos por la Dirección Corporativa de Finanzas y la Comisión Reguladora de Energía (CRE). Las ventas se reconocen en la fecha de entrega en el momento en que los diferentes tipos de gas, condensado y gasolina pasan los puntos de entrega establecidos en el contrato. Se consideran reclamaciones por parte de los clientes por concepto calidad del producto. Los contratos con clientes no permiten devoluciones de producto.

(23) Impuestos a la utilidad y derechos-

El 11 de agosto de 2014 se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos (LISH), misma que entró en vigor el 1º de enero de 2015. Este ordenamiento establece a partir de esta última fecha el régimen fiscal para PEP a las asignaciones y a los contratos. Así mismo cada año se publica la Ley de Ingresos de la Federación que contiene disposiciones específicas para PEP.

Régimen fiscal aplicable a Asignaciones

El régimen fiscal de Pemex Exploración y Producción para las Asignaciones de actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos consiste en los siguientes Derechos

(a) Derecho de Utilidad Compartida (DUC)

A partir del 1o. de enero de 2015, entró en vigor la Ley de Ingresos Sobre Hidrocarburos (LISH), derogándose los artículos del 254 al 261 de la Ley Federal de Derechos (LFD) a los que estaba sujeto PEP.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Este derecho se determinó aplicando la tasa de 54% y 58% para 2021 y 2020 respectivamente, a la diferencia que resultó de disminuir el valor de los hidrocarburos extraídos durante el ejercicio (incluyendo el autoconsumo, mermas o quema), las deducciones permitidas por la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos, entre las que se consideran parte de las inversiones más algunos costos, gastos y derechos. Conforme a la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2022 en el artículo 22, publicada el 12 de noviembre de 2021 en el Diario Oficial de la Federación, a partir del 1 de enero de 2022, se aplicará una tasa de 40%.

Para tal efecto las regiones fiscales son las siguientes:

- a. Áreas terrestres
- b. Áreas marinas con tirante de agua inferior a quinientos metros
- c. Gas natural no asociado
- d. Áreas marinas con tirante de agua superior a quinientos metros
- e. Paleocanal de Chicontepec

Adicionalmente, la LISH establece un límite a las deducciones autorizadas para el ejercicio 2021 y 2020, el cual en ningún caso será mayor a los siguientes montos:

- i. 12.50% del valor anual de los hidrocarburos distintos del gas natural no asociado y sus condensados, extraídos en áreas terrestres.
- ii. 12.50% del valor anual de los hidrocarburos distintos del gas natural no asociado y sus condensados, extraídos en áreas marinas con tirante de agua inferior a quinientos metros.
- iii. 80% del valor anual del gas natural no asociado incluyendo, en su caso, el valor anual de los condensados extraídos de campos de Gas Natural No asociado.
- iv. 60% del valor anual de los hidrocarburos distintos del gas natural no asociado y sus condensados, extraídos en áreas marinas con tirante de agua superior a quinientos metros.
- v. 60% del valor anual de los hidrocarburos distintos del gas natural no asociado y sus condensados, extraídos en el Paleocanal de Chicontepec.

Los montos remanentes, después de aplicar los límites mencionados a las deducciones autorizadas, podrán deducirse en ejercicios posteriores sin que tengan fecha expiración.

El valor de los hidrocarburos extraídos se llevó a cabo de la siguiente manera:

Petróleo crudo

Se determinó el valor de la producción por tipo de crudo extraído de acuerdo a su clasificación por grados API: Superligero, Ligero, Mediano, Pesado y Extrapesado, y de acuerdo a su clasificación por contenido de azufre (s): Dulce, Semi-amargo y Amargo, multiplicado por los precios promedios ponderados del barril de cada tipo de Petróleo de acuerdo a la clasificación anterior.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Gas

Se determinó el volumen de la producción por tipo de gas, asociado y no asociado, de acuerdo a los componentes del gas de conforme a las reglas de carácter general para definir los métodos de ajuste del valor de los hidrocarburos de los derechos sobre hidrocarburos, publicadas el 30 de noviembre de 2017 y multiplicando por los precios por componente del gas.

Condensado

Se determinó el volumen de condensados, multiplicándose por los precios promedio de venta para obtener el valor de la producción de condensados.

Para efectos de las deducciones del DUC, el límite máximo de deducción se determinó con base en las 5 regiones fiscales establecidas en ley, descritas anteriormente.

A partir de abril de 2016 se estableció por decreto presidencial un beneficio fiscal y en 2017 en la misma LISH, para las regiones de Áreas terrestres y de Áreas marinas con tirante de agua inferior a quinientos metros, para las cuales se permite deducir el monto que resulte mayor entre 8.30 y 6.10 dólares de los Estados Unidos de América, respectivamente, por barril de petróleo crudo equivalente extraído en el período de que se trate o el monto que resulte de aplicar lo dispuesto por los artículos 41, fracción I o 42, fracción I, inciso (a) de la LISH, según corresponda.

Conforme a la metodología descrita anteriormente, durante 2021 se causó DUC por un total de \$374,433,880 cifras de la declaración anual normal del ejercicio 2021, misma que se presentó el 31 de marzo de 2022, el cual se acreditó con pagos provisionales mensuales por la cantidad de \$300,374,423 un estímulo fiscal por \$73,280,000 quedado un saldo a cargo por \$779,456 al cierre de diciembre de 2021.

Durante 2020 se causó DUC por un total de \$218,912,687 cifras de la declaración anual normal del ejercicio 2020, misma que se presentó el 31 de marzo de 2021, el cual se acreditó con pagos provisionales mensuales por la cantidad de \$153,292,899, un estímulo fiscal por \$65,000,000 y adicionalmente se compensó un saldo a favor por \$149,715 quedado un saldo a cargo por \$470,073 al cierre de diciembre de 2020.

El 19 de febrero de 2021, el Gobierno Federal publicó un decreto en el Diario Oficial de la Federación, otorgando un beneficio fiscal para PEMEX consistente en un crédito fiscal equivalente a \$73,280,000 para el año 2021. El beneficio fiscal se otorgó como medida de liberación de recursos para que Pemex Exploración y Producción incremente la inversión en actividades de exploración y producción de hidrocarburos. Este decreto es adicional a la reducción de la tasa del DUC de 58.0% a 54.0% aplicable para el ejercicio 2021 de acuerdo a las modificaciones en la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos.

El 21 de abril de 2020, el Gobierno Federal publicó un decreto en el Diario Oficial de la Federación, otorgando un beneficio fiscal para PEMEX consistente en un crédito fiscal equivalente a \$65,000,000 para el año 2020. El beneficio fiscal se otorgó debido al debilitado entorno financiero, a los cambios en las condiciones económicas y comerciales, como resultado de la pandemia por Covid-19. Este decreto es adicional a la reducción de la tasa del DUC de 65.0% a 58.0% aplicable para el ejercicio 2020 de acuerdo a las modificaciones en la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos.

El resultado contable difiere del resultado fiscal para efectos del DUC, principalmente por diferencias en depreciación y al límite de deducción. Tales diferencias ocasionan un DUC diferido.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El cargo a resultados por impuestos y derechos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se integra como sigue:

		2021	2020
Derecho de Utilidad Compartida (DUC)	\$	374,433,880	218,912,687
Estímulo fiscal para DUC		(73,280,000)	(65,000,000)
Gasto por DUC diferido		5,673,403	696,449
Total	\$	306,827,283	154,609,136

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

		2021	2020
DUC diferido activo:			
Créditos fiscales	\$	571,306,914	572,796,156
DUC diferido (pasivo):			
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo		(241,237,295)	(208,999,954)
DUC diferido activo, neto		330,069,619	363,796,202
DUC diferido no reconocido		(327,321,418)	(355,374,599)
Activo a largo plazo, neto	\$	2,748,201	8,421,604

El beneficio esperado por DUC en el ejercicio 2020 fue diferente del que resultaría de aplicar la tasa del 58%, al rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos.

El gasto esperado por DUC en 2021 es diferente del que resultaría de aplicar la tasa del 54%, a la pérdida antes de impuestos, derechos y aprovechamientos como resultado de las partidas que se mencionan a continuación:

		2021	2020
Gasto (Beneficio) esperado	\$	147,520,595	(20,837,768)
(Reducción) incremento resultante de:			
Beneficio esperado Contratos		(5,333,064)	(496,643)
Ingresos no acumulables		(1,252,957,737)	(2,291,937,519)
Gastos no deducibles		1,110,770,206	2,313,271,930
Gasto por DUC diferido		5,673,403	696,449
Valor de la producción		507,997,938	321,353,133
Derechos deducibles		(44,270,598)	(21,850,672)
Estímulo fiscal DUC ⁽¹⁾		(73,280,000)	(65,000,000)
Límite de deducciones ⁽²⁾		(89,293,460)	(80,589,774)
Gasto por Derecho de Utilidad Compartida	\$	306,827,283	154,609,136

(1) Incluye para 2020 la totalidad de la utilidad y pérdida por fluctuación en cambios la cual no tiene un efecto en la determinación del DUC.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (2) Corresponde al estímulo fiscal otorgado por el Gobierno Federal el 19 de febrero de 2021 y el 21 de abril de 2020.

(b) Derecho de extracción de hidrocarburos (DEXTH)

PEP como asignatario está obligado al pago mensual de este derecho, aplicando tasas al valor del hidrocarburo que se trate extraído en el mes (petróleo, gas natural asociado, gas natural no asociado, condensados). Las tasas se determinarán empleando los precios de los hidrocarburos en dólares por unidad, según corresponda.

Para la determinación de las tasas para el cálculo de este derecho, se deberán considerar los efectos de las variaciones en el Índice de Precios al Productor de los Estados Unidos de América o el que lo sustituya. Para ello, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) se sujetará a los lineamientos que para este propósito emita, los cuales deberán ser publicados en el Diario Oficial de la Federación.

Durante 2021 y 2020 PEP causó este derecho por un importe de \$81,982,589 y \$37,673,573, respectivamente, los cuales fueron registrados en el costo de ventas.

(c) Derecho de Exploración de Hidrocarburos (DEXPH)

PEP como asignatario está obligado al pago mensual de este derecho el cual se calculará aplicando una cuota por kilómetro cuadrado (km²) por la parte de asignación que no se encuentre en la fase de producción.

Las cuotas del derecho de exploración de hidrocarburos se actualizarán cada año en el mes de enero, de acuerdo con la variación en el Índice Nacional de Precios al Consumidor en el año inmediato anterior de conformidad con el Art. 45 de la LISH, para 2021 las cuotas fueron las siguientes:

I. Durante los primeros 60 meses de vigencia de la Asignación	1,442.57 pesos por km ² Cantidad de la fracción actualizada DOF 01-04-2016, 06-01-2017, 29-12-2017, 11-01-2021
II. A partir del mes 61 de vigencia de la Asignación y en adelante	3,449.63 pesos por km ² Cantidad de la fracción actualizada DOF 01-04-2016, 06-01-2017, 29-12-2017, 11-01-2021

Durante 2021 y 2020 lo efectivamente causado por PEP de este derecho asciende a la cantidad de \$1,443,437 y \$1,068,598, respectivamente, los cuales fueron registrados en el costo de ventas.

(d) Impuesto por la actividad de exploración y extracción de hidrocarburos (IAEEH)

Las asignaciones otorgadas por el Gobierno Federal causan un impuesto sobre las actividades de exploración y extracción que se lleven a cabo en el área correspondiente. El pago mensual de este impuesto se calculará aplicando una cuota por km² que comprenda la asignación en la fase de producción y en la fase de extracción.

Las cuotas de este impuesto se actualizarán cada año en el mes de enero conforme al art. 55 de la LISH, para 2021 las cuotas son:

- i. Durante la fase de exploración 1,881.60 pesos, y cantidad de la fracción actualizada DOF 01-04-2016, 06-01-2017, 29-12-2017, 17-01-2020 y 11-01-2021.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- ii. la fase de extracción 7,526.47 pesos y cantidad de la fracción actualizada DOF 01-04-2016, 06-01-2017, 29-12-2017, 17-01-2020 y 11-01-2021.

Durante 2021 lo efectivamente causado por PEP de este impuesto asciende a la cantidad de \$4,724,798 por las asignaciones, los cuales fueron registrados en el costo de ventas.

Durante 2020 lo efectivamente causado por PEP de este impuesto asciende a la cantidad de \$4,288,716 por las asignaciones, los cuales fueron registrados en el costo de ventas.

Régimen fiscal aplicable a contratos

A partir del 1 de enero de 2015, el régimen fiscal de Pemex Exploración y Producción para efectos de los contratos lo establece la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos, la cual regula, entre otros, los términos fiscales que serán aplicables a los contratos de exploración y extracción (licencia, utilidad compartida, producción compartida y servicios) y estipula los siguientes impuestos, derechos y otros pagos al Gobierno Federal.

- Cuota Contractual para la Fase Exploratoria. Durante la fase exploratoria del área que tenga un contrato de exploración y extracción, se prevé una cuota mensual a favor del Gobierno Federal de 1,442.58 pesos por kilómetro cuadrado de las áreas no productivas. Después de los 60 meses, esta cuota se incrementa a 3,449.63 pesos por kilómetro cuadrado por cada mes que el área no esté produciendo. La cuota se actualizará anualmente de acuerdo al INPC.
- Regalías. El monto de las regalías se determinará con base en el valor contractual para cada tipo de hidrocarburo, que a su vez se basa en diversos factores como el tipo de hidrocarburo, el volumen de producción y su precio de mercado. Las regalías son pagaderas en los contratos de licencia, así como en los contratos de producción compartida y de utilidad compartida.
- Pago de Valor Contractual. En los contratos de licencia se debe efectuar un pago calculado como un porcentaje del "valor contractual" de los hidrocarburos producidos, conforme lo determine la SHCP, en cada caso.
- Porcentaje a la Utilidad Operativa. Los contratos de producción compartida y de utilidad compartida establecerán el pago equivalente a un porcentaje específico de las utilidades operativas. En el caso de los contratos de producción compartida, dicho pago será efectuado en especie, mediante la entrega de los hidrocarburos producidos. En el caso de los contratos de utilidad compartida, dicho pago deberá efectuarse en efectivo.
- Bono a la firma. A la firma de un contrato de licencia, el contratista deberá pagar al Gobierno Federal una cantidad establecida por la SHCP en los términos y condiciones de la licitación correspondiente o en los contratos que sean resultado de una migración.

Impuesto por la actividad de Exploración y Extracción de Hidrocarburos. Los contratos de exploración y extracción otorgados por el Gobierno Federal incluirán un impuesto sobre las actividades de exploración y extracción que se lleven a cabo en el área correspondiente. El impuesto mensual que se paga durante la fase de exploración y hasta que la fase de extracción inicie es de 1,881.60 pesos por cada kilómetro cuadrado. Durante la fase de extracción, el impuesto mensual que se paga desde que inicie la fase de extracción y hasta que la asignación termine es de 7,526.47 pesos por kilómetro cuadrado. Durante 2021 y 2020 PEP causo este impuesto por un total de \$211,095 y \$204,293, respectivamente, los cuales fueron registrados en el costo de ventas.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(e) Impuesto Sobre la Renta (ISR)

A partir del ejercicio de 2015 PEP es sujeto de la Ley de ISR y de conformidad con el oficio Núm. 349-B-385 a partir del mes de octubre de 2015 la SHCP informó la suspensión de los pagos provisionales por concepto de ISR por tal motivo no se realizaron pagos provisionales por dicho concepto.

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.

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 PEP generaron ISR como se muestra como sigue:

		2021	2020
Impuesto Sobre la Renta (ISR) causado	\$	1,311,974	-
Total	\$	1,311,974	-

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el activo por ISR diferido neto de Pemex Exploración y Producción por \$490,103,731 y \$517,032,366, respectivamente, no se ha reconocido ya que no se estiman ganancias fiscales futuras contra las que pueda utilizar los beneficios correspondientes, dichos montos se integran principalmente por pérdidas fiscales pendientes de amortizar las cuales expiran entre los años 2026 y 2032

Los principales conceptos que originan el saldo del activo (pasivo) por ISR diferido son lo que se muestran a continuación:

	31 de diciembre de 2020	Reconocido en resultados	Reconocido en ORI	31 de diciembre de 2021
Impuesto diferido activo:				
Instrumentos financieros	\$ 497,629	260,904	-	758,533
Beneficio a empleados	69,941,204	(14,102,693)	-	55,838,511
Provisión juicios	1,329,712	642,347	-	1,972,059
Provisión ambiental	1,083,676	(1,836)	-	1,081,840
Provisión de taponamiento	23,137,654	(2,094,227)	-	21,043,427
Pérdidas fiscales por amortizar	528,384,426	31,699,885	-	560,084,311
Pérdida fiscal del ejercicio	39,274,691	(39,274,691)	-	
 Total de activo diferido, a la hoja siguiente	 \$ 663,648,992	 (22,870,311)	 -	 640,778,681



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	31 de diciembre de 2020	Reconocido en resultados	Reconocido en ORI	31 de diciembre de 2021
Total de activo diferido de la hoja anterior	\$ 663,648,992	(22,870,311)	-	640,778,681
Impuesto diferido (pasivo):				
Activo fijo	(145,953,956)	(4,333,432)	-	(150,287,388)
Seguros	(662,670)	275,108	-	(387,562)
Total de pasivo diferido	(146,616,626)	(4,058,324)	-	(150,674,950)
Activo diferido activo a largo plazo, neto	517,032,366	(26,928,635)	-	490,103,731
Reserva	(517,032,366)	26,928,635	-	(490,103,731)
Activo diferido activo a largo plazo, neto	\$ -	-	-	-

	31 de diciembre de 2019	Reconocido en resultados	Reconocido en ORI	31 de diciembre de 2020
Impuesto diferido activo:				
Instrumentos financieros	\$ 64,499	433,130	-	497,629
Beneficio a empleados	65,630,941	4,310,263	-	69,941,204
Provisión juicios	1,397,735	(68,023)	-	1,329,712
Provisión ambiental	945,030	138,646	-	1,083,676
Provisión de taponamiento	24,190,361	(1,052,707)	-	23,137,654
Pérdidas fiscales por amortizar ⁽¹⁾	474,615,015	53,769,411	-	528,384,426
Pérdida fiscal del ejercicio	43,618,348	(4,343,657)	-	39,274,691
Total de activo diferido	610,461,929	53,187,063	-	663,648,992
Impuesto diferido (pasivo):				
Activo fijo	(127,849,064)	(18,104,892)	-	(145,953,956)
Seguros	(533,683)	(128,987)	-	(662,670)
Total de pasivo diferido	(128,382,747)	(18,233,879)	-	(146,616,626)
Activo diferido activo a largo plazo, neto	482,079,182	34,953,184	-	517,032,366
Reserva	(482,079,182)	(34,953,184)	-	(517,032,366)
Activo diferido activo a largo plazo, neto	\$ -	-	-	-

(1) Las pérdidas fiscales pendientes de amortizar tienen un vencimiento hasta el año 2029.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La utilidad antes de impuestos y derechos por operaciones continuas antes del ISR, fue diferente del que resultaría de aplicar la tasa del 30% al rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos, como resultado de las partidas que se mencionan a continuación:

	2021	2020
Gasto (Beneficio) esperado	\$ 78,993,073	(11,035,040)
Gasto esperados contratos	2,962,813	256,884
Reducción (incremento) resultante de:		
Efecto fiscal de la inflación, neto	26,090,518	14,340,997
Derechos deducibles	(90,346,164)	(46,173,806)
Derechos diferidos	(1,702,021)	(208,935)
Gastos no deducibles	3,351	854,031
Método de Participación	159,363	46,232
Otros, neto	7,090,777	6,913,735
Cambio en ISR diferido no reconocido	(21,939,736)	35,005,902
Gasto por impuesto sobre la renta	\$ 1,311,974	-

(f) Impuestos a la utilidad y derechos por pagar

El saldo de impuestos a la utilidad y derechos por pagar al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se integra de los conceptos que se muestran a continuación:

	2021	2020
Derechos sobre hidrocarburos	\$ 81,083,600	34,369,559
Impuesto por la Actividad de Exploración y Extracción de Hidrocarburos (IAEEH)	375,903	381,988
Impuesto Sobre la Renta (ISR)	1,489,952	177,977
Impuestos retenidos por pagar	1,615,995	1,584,305
IVA por pagar	-	16
Otras contribuciones por pagar	153,705	151,037
Total impuestos a la utilidad y derechos por pagar	\$ 84,719,155	36,664,882

(24) Patrimonio (déficit) – neto

Patrimonio contribuido

El patrimonio original de Pemex Exploración y Producción fue asignado por Petróleos Mexicanos al segregar su actividad en diferentes organismos, ahora empresas productivas subsidiarias, separando los activos y pasivos necesarios para que cada uno pudiera llevar a cabo sus actividades, integrando así su patrimonio inicial. De conformidad con las instrucciones de Petróleos Mexicanos, el total del rendimiento neto obtenido en el ejercicio es traspasado a Petróleos Mexicanos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pérdidas actuariales por beneficios a los empleados

Están representados por el rendimiento neto del ejercicio más los efectos de aquellas partidas que por disposición específica de la NIC 19, se reflejan en el patrimonio y no constituyen aportaciones o reducciones.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el resultado acumulado del cálculo actuarial de beneficios a empleados es de \$(33,863,572) y \$(94,868,099), respectivamente.

Déficit acumulado de ejercicios anteriores

Pemex Exploración y Producción ha incurrido en pérdidas netas en los últimos años. Aún y cuando, la Ley de Concursos Mercantiles no le es aplicable a Pemex Exploración y Producción y los contratos de crédito vigentes no incluyen causales de incumplimiento como consecuencia del patrimonio negativo, el Gobierno Federal ha concentrado sus esfuerzos en consolidar la estrategia institucional para PEMEX y sus Empresas Productivas.

(25) Costos y gastos generales por naturaleza-

Los costos y gastos por naturaleza, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se integran como se muestra a continuación:

	Costo de ventas		Gastos de administración	
	2021	2020	2021	2020
Compras	\$ 143,243,810	97,185,339	\$ -	-
Depreciación y amortización	109,367,304	102,093,561	110,535	114,193
Derechos de operación	86,255,498	41,832,430	-	-
Reparación y mantenimiento	48,394,141	56,245,318	-	133
Servicios generales	22,258,532	31,365,306	40,425,180	44,845,331
Sueldos salarios y beneficios	35,903,993	37,056,195	27,684,309	27,080,705
Gastos de perforación y pozos no exitosos	26,952,138	22,269,583	-	-
Gastos de exploración	10,054,253	9,599,274	-	-
Servicios médicos	4,565,883	75,184	-	-
Telecomunicaciones	4,205,462	3,470,375	682,732	560,798
Cambios en inventarios de productos term.	(2,666,766)	1,741,443	-	-
Otros costos de taponamiento	(12,988,282)	-	-	-
Deterioro	(34,562,832)	(35,031,541)	-	-
Otros	209,244	224,495	101,312	131,787
Reserva de protección ambiental	83,193	490,723	-	-
Total	\$ 441,275,571	368,617,685	\$ 69,004,068	72,732,947

(26) Otros ingresos y gastos-

Los otros ingresos y gastos, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se integran como se muestra en la hoja siguiente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

a) Otros ingresos

	2021	2020
Otros ingresos:		
Servicios prestados a contratistas	\$ 3,464,853	920,029
Fianzas	1,451,895	-
Ingresos por actualizaciones	908,664	6,996
Sanciones y descuentos	684,828	741,200
Ingresos por arrendamientos	558,422	-
Ingresos por efecto de depuración	523,364	82,606
Recuperación de siniestros	284,028	2,692
Provisión de juicios en proceso	248,097	580,968
Ingresos filiales	170,564	-
Venta de desecho ferroso	41,488	44,887
Impuestos y derechos	19,067	119,081
Diversos ingresos	11,700	12,739
Cancelación de cheque	7,942	15,842
Derechos de participación	-	30,878
Juicio mercantil	-	691
	\$ 8,374,912	2,558,609

b) Otros gastos

	2021	2020
Otros gastos:		
Costo por baja de activo fijo	\$ 44,649,374	380,166
Provisión de juicios	2,389,253	354,223
Gastos por siniestros no capitalizables	1,036,426	333,579
Depuración	360,511	1,324
Otros impuestos	162,514	191,242
Gastos por caminos de acceso	19,040	30,284
Penas convencionales	6,989	1,806
Varios gastos	1	1
	\$ 48,624,108	1,292,625

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(27) Costo financiero-

El resultado financiero, neto por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se integran como sigue:

		2021	2020
Ingresos financieros:			
Ingresos por servicios financieros	\$	57,238,955	63,799,398
Intereses por instrumentos financieros		4,090,014	10,336,381
Intereses por arrendamientos		129,983	-
Intereses bancarios		45,166	61,001
	\$	61,504,118	74,196,780
Instrumentos financieros derivados:			
Ingresos por contratos de venta con precios provisionales	\$	13,229,823	3,504,219
Costo por contratos de venta con precios provisionales		-	(15,989,430)
Ingreso por instrumentos financieros		-	24,939,747
Costo por instrumentos financieros		(21,076,344)	-
	\$	(7,846,521)	12,454,536
Costos financieros:			
Costo por servicios financieros e intereses con partes relacionadas	\$	136,609,778	140,621,150
Taponamiento		4,454,106	4,555,692
Intereses a terceros		2,228,458	2,332,912
Intereses por arrendamientos NIIF 16		611,946	651,408
Otros		111,125	29,959
	\$	144,015,413	148,191,121
Resultado cambiario:			
Utilidad en cambios	\$	1,276,182,779	3,291,479,324
Pérdida en cambios		(1,310,225,656)	(3,408,330,579)
	\$	(34,042,877)	(116,851,255)

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(28) Compromisos-

- a. Pemex Exploración y Producción está sujeto al cumplimiento de la Ley General de Equilibrio Ecológico y Protección al Ambiente, por lo que se están realizando auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías terminadas, se han suscrito convenios con la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA), para elaborar y cumplir con los diversos planes de acción, y corregir las irregularidades detectadas que consideran trabajos para remediar los daños ambientales causados.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades asciende a \$3,606,135 y \$3,612,256, respectivamente, y se incluye en el estado de situación financiera en el rubro provisiones para créditos diversos (ver nota 21).

- b. Se tiene un contrato de suministro de nitrógeno para el programa de mantenimiento de presión del campo Cantarell. Asimismo, se tiene un contrato adicional para suministrar nitrógeno al campo Ku-Maloob-Zaap, con lo cual el compromiso con este proveedor vence en el año 2027. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el valor remanente estimado de los contratos durante su vigencia asciende a US\$1,451,362 y US\$1,617,167, respectivamente. En caso de rescisión del contrato, dependiendo de las circunstancias, Pemex Exploración y Producción tiene el derecho o la obligación de adquirir del proveedor la planta de nitrógeno en los términos que se establecen en el contrato.

Los pagos futuros estimados de los ejercicios siguiente serán:

Año	2021		2020	
	Pesos	USD	Pesos	USD
2022	\$ 5,353,027	260,064	5,187,939	239,340
2023	5,430,442	263,825	5,262,966	243,788
2024	5,466,175	265,561	5,297,597	251,079
2025	5,462,634	265,389	5,294,166	252,765
2026	5,480,151	266,240	5,311,142	252,646
Más de 5 años	2,681,680	130,283	2,598,976	377,549
Total	\$ 29,874,109	1,451,362	28,952,786	1,617,167

- c. El valor estimado de los contratos celebrados con diversos contratistas para infraestructura y prestación de servicios al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se integran como sigue:

Vencimientos	Pagos	
	2021	2020
Menos de 1 año	\$ 177,542,086	35,647,236
1 a 3 años	173,822,664	266,728,141
4 a 5 años	124,662,687	22,313,248
Mas de 5 años	22,643,023	37,518,572
Total	\$ 498,670,460	362,207,197

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

d. Compromisos Contratos de Exploración y Extracción

Pemex Exploración y Producción tiene el compromiso de aportar los recursos financieros necesarios, correspondientes al interés de participación en cada uno de los Contratos de Exploración y Extracción. Estos compromisos se establecen en los contratos y acuerdos de operación conjunta y sirven para llevar a cabo las actividades petroleras, las obligaciones deben ser acordes con los planes de Exploración, Evaluación, Desarrollo, Producción y Abandono que fueron autorizados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Los compromisos de carácter financiero de los contratos son los siguientes:

- Contraprestaciones al Estado
 - Regalías, las cuales se determinan para cada tipo de Hidrocarburo mediante la aplicación de la tasa correspondiente al Valor Contractual del Petróleo, al Valor Contractual del Gas Natural y al Valor Contractual de los Condensados producidos en el Período.
 - Porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos, el cual el Estado recibirá el porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos establecido en el CEE para el Mes de que se trate.
 - Programa mínimo de trabajo, en relación con los contratos en fase exploratoria cada año los operadores de los contratos (PEP y socios), presentan para su aprobación ante la CNH los planes de trabajo y presupuestos anuales mismos que consideran las actividades a realizar asociadas a los programas mínimos de trabajo de los planes de exploración aprobados.
 - Cuota contractual fase de exploración, los contratos en fase de exploración están obligados a pagar una cuota contractual que se paga de forma mensual conforme a las leyes fiscales aplicables a cada año, de acuerdo con los kilómetros cuadrados del área exploratoria.
- Solicitado de efectivo (cash call)

En los contratos en donde PEP tiene el rol de no operador, está obligado a realizar aportaciones de efectivo conforme a su porcentaje de participación estimados para las operaciones conjuntas correspondientes al mes calendario de conformidad con el programa de trabajo aprobado por la CNH.

- Obligaciones de carácter fiscal
 - Impuesto sobre la renta
 - Impuesto a la actividad de exploración y extracción
- Fondeo del Fideicomiso de Abandono se iniciará a partir del año en que la producción acumulada de hidrocarburos, determinada a partir del inicio de la producción comercial regular y hasta finalizar el año inmediato anterior, sea igual a las reservas remanentes probadas (1P) estimadas para dicho año, o una vez transcurridos veinticinco (25) años a partir de la fecha efectiva.

Los contratos que se encuentran en áreas contractuales productoras son los siguientes:

- Área contractual Ek-Balam, se encuentra aprobado el plan de desarrollo el 8 de marzo de 2018.
- Los Contratos para la Extracción (CE) correspondiente al área contractual Cárdenas Mora y Ogarrio, se encuentra aprobado el plan de desarrollo el 05 de marzo de 2018.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Área Contractual Santuario el Golpe, se encuentra aprobado el plan de desarrollo por la CNH el 13 de diciembre de 2018.
- Área Contractual Misión, se encuentra aprobado el plan de desarrollo el 24 de enero de 2019.
- Área Contractual Ébano, proceso de autorización del plan de desarrollo y de exploración.
- El CEE correspondiente al Área contractual Miquetla, en proceso de presentación del plan de desarrollo y de exploración.

Los Contratos de Exploración y Extracción de las áreas Contractuales en fase de Exploración

- El CEE correspondiente al Área contractual Trion se encuentra actualmente en la Etapa de Exploración cuya fecha límite para la conclusión del programa mínimo de trabajo es el 29 de septiembre del 2022.
- El Contrato de Exploración y Extracción del Área Contractual 3, Cinturón Plegado Perdido, se encuentra en la etapa de exploración con vencimiento para concluir el programa mínimo de trabajo el 26 de octubre del 2022.
- Los CEE de las áreas contractuales 2 Tampico Misantla y 8 Cuencas del Sureste, se autorizaron sus Planes de Exploración, Programas de Trabajo y Presupuesto.

Los siguientes contratos se encuentran en proceso de autorización de los planes de exploración:

- Área Contractual 2 Área Plegado Perdido.
- Área Contractual 5 Área Plegado.
- Área Contractual 18, Cordilleras Mexicanas.
- Área Contractual 22, Cuenca Salina.
- Área Contractual 16 de Tampico Misantla.
- Área Contractual 17 de Tampico Misantla.
- Área Contractual 18 de Tampico Misantla.
- Área Contractual 29 de Cuencas del Sureste.
- Área contractual 32 de Cuencas del Sureste.
- Área contractual 33 de Cuencas del Sureste.
- Área contractual 35 de Cuencas del Sureste.

Pemex Exploración y Producción tiene el compromiso de evaluar el desempeño operativo y financiero de los CEE, respecto a los programas de trabajo y presupuestos autorizados.

(29) Contingencias-

Pemex Exploración y Producción (PEP) enfrenta diversas contingencias legales, para las cuales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se tenía registrada una reserva por \$6,573,527 y \$4,432,371, respectivamente, que en opinión de los abogados de esta Empresa Productiva Subsidiaria es razonable para cubrir la exposición por estos conceptos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

A continuación, se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos o arbitrales que PEP tiene incluidos en dicha reserva (ver nota 21) al 31 de diciembre de 2021:

El 4 de abril de 2011 Pemex Exploración y Producción fue emplazado en el juicio contencioso administrativo (expediente 4957/11-17-07-1) promovido por EMS Energy Services de México, S. de R.L. de C.V. y Energy Maintenance Services Group I. LLC., radicado en la Séptima Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, demandando la nulidad de la resolución que contiene la rescisión del contrato de obra pública 420407836, celebrado el 30 de noviembre de 2007. Adicionalmente dichas empresas presentaron juicio contencioso administrativo (expediente 13620/15-17-06) ante la Sexta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, reclamando en términos de la Ley Federal de Responsabilidad Patrimonial del Estado, el pago de diversas prestaciones por la cantidad de U.S.\$193,713 al amparo del mismo contrato de obra pública objeto del juicio anterior. Pemex Exploración y Producción contestó la demanda, promoviendo, en la misma, incidente de acumulación de juicios, mismo que se determinó procedente.

Por sentencia de 30 de abril del 2019, la Segunda Sección de la Sala Superior dictó, entre otros, que la parte actora no probó su pretensión y, en consecuencia, se reconoce la validez de la resolución impugnada en el juicio ha traído (juicio 13620/15-17-06-4). Por acuerdo de 25 de junio de 2019, se admitió a trámite la demanda de amparo promovida por las empresas actoras, quedando radicada en el Tercer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa del Primer Circuito D.A. 397/2019. Con fecha 12 de marzo de 2020, se promovió recurso de revisión ante Tercer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa del Primer Circuito, en contra de la ejecutoria que concedió el amparo y protección de la Justicia Federal a la quejosa. El 1 de octubre del 2020, dicho Tribunal resolvió declarar la nulidad lisa y llana de la resolución impugnada en el juicio atrayente, entre otras. En contra de dicha determinación se promovió Amparo Directo el cual fue admitido por el Tribunal de Alzada referido. Se promovió ante la Suprema Corte Justicia de la Nación solicitud de atracción que determinó no ejercer la facultad de atracción. Se remitirán los autos al Colegiado para la sustanciación del Amparo Directo. A la fecha de estos estados financieros se encuentra pendiente de resolución.

El 6 de febrero de 2019, la Sala Regional del Golfo Norte del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa emplazó a Pemex Perforación y Servicios (ahora Pemex Exploración y Producción) a juicio contencioso 752/17-18-01-7, derivado de la demanda promovida por Micro Smart System de México, S. de R.L. de C.V., en el que impugnó el acta finiquito de fecha 14 de marzo de 2017, relativa al contrato de obra pública sobre la base de precios unitarios número 424049831 de fecha 9 de diciembre de 2009, reclamando el pago de U.S.\$240,448 por trabajos efectuados y el pago de U.S.\$284 por estimaciones de trabajos. Mediante acuerdo de 8 de mayo de 2019 se tiene por contestada la demanda por parte de la parte demandada, por formuladas las causales de improcedencia y sobreseimiento y por ofrecidas y admitidas las pruebas señaladas. Por auto de fecha 1 de julio de 2019 la Sala Superior ordena ejercer la facultad de atracción.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Mediante acuerdo de fecha 24 de septiembre de 2019, se tienen por formulados los alegatos de la parte actora. El 13 de febrero de 2020 se resuelve, entre otros, la parte actora probó parcialmente su pretensión, y no ha lugar a considerar a la autoridad demandada al pago de las cantidades solicitadas por la empresa actora. El 8 de septiembre de 2020 salió publicado en el Boletín Jurisdiccional la sentencia. El 29 de septiembre de 2020 se presentó escrito de aclaraciones de sentencia. Por auto de fecha de 2 de octubre de 2020 se tiene a Micro Smart System de México, S. de R.L. de C.V. por formulada demanda de amparo contra la sentencia de 13 de febrero de 2020. El 24 de noviembre de 2020 se llevó a cabo la sesión donde se declara fundado y procedente la aclaración. El 10 de diciembre de 2020 por aviso electrónico se notifica la aclaración de sentencia que la declara procedente y fundada. El 11 de junio de 2021 se notifica el auto de 9 de junio de 2021, mediante el cual Micro Smart System de México, S. de R.L. de C.V. promueve incidente de falta de personalidad de la Gerente Jurídico Contencioso Administrativo. El 17 de junio de 2021 se desahogó la vista y se formularon manifestaciones de improcedencia. El 30 de septiembre 2021 el Tercer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa llevó a cabo sesión donde resolvió el amparo en revisión fiscal (resultado se desecha) y el amparo directo (resultado se niega); por lo tanto queda firme la sentencia y aclaración, mismas que absuelven a Pemex del pago reclamado, y se encuentra pendiente de notificación la ejecutoria. El 26 de octubre de 2021 se notifican autos de 15 y 19 de octubre de 2021, mediante el cual declara infundado el incidente de falta de personalidad y se desecha el recurso de revisión fiscal y el relativo a la recepción de la ejecutoria de 30 de septiembre de 2021 dictada en el amparo directo 271/2020, donde en el resolutivo único la justicia de la unión no ampara ni protege a Micro Smart System de México, S de R.L. de C.V. Por lo tanto, la sentencia de fecha 13 de febrero de 2020, que declara improcedente el pago de U.S.\$240,448, queda firme.

El 18 de octubre de 2019 la Sala Regional Peninsular del Tribunal Federal de Justicia Administrativa en Mérida, Yucatán emplaza al juicio 91/19-16-01-9 a Pemex Exploración y Producción para dar contestación a la demanda presentada por PICO México Servicios Petroleros, S. de R.L. de C.V. derivado de la nulidad de la resolución de fecha 20 de noviembre del 2018 consistente en el finiquito del contrato 428814828; así como el cumplimiento de las obligaciones contractuales referentes a la procedencia del reconocimiento del derecho subjetivo y pago de Pemex Exploración y Producción por la cantidad de U.S.\$137,300 por concepto de gastos no recuperables, gastos financieros, intereses legales, daños y perjuicios derivados de la suspensión y posterior terminación anticipada al contrato. Con fecha 12 de diciembre de 2019 se presentó la contestación de la demanda. Con fecha 28 de marzo del 2020, se notificó el acuerdo de fecha 10 de febrero del 2020, mediante el cual se admite a trámite la ampliación de la demanda. Por acuerdo del 10 de febrero de 2020 se tiene por aceptado el perito de la parte actora. Por acuerdo de fecha 18 de febrero de 2020 se tiene otorgada la prórroga solicitada por el perito contable ofrecido por Pemex Exploración y Producción. El 11 de agosto de 2020, se rindió y se ratificó el dictamen contable por parte de Pemex Exploración y Producción. Con fecha 1 de junio de 2021, se emitió acuerdo en el que se designa un perito tercero. Con fecha 30 de septiembre del 2021, se emitió auto por el cual se advierte que han quedado desahogadas todas las pruebas ofrecidas por las partes. En fecha 15 de octubre de 2021, se presentaron alegatos y el 9 de noviembre de 2021 se tuvo a Pemex Exploración y Producción por presentado y en la misma fecha se declaró cerrada la instrucción. A la fecha de estos estados financieros, se encuentra pendiente la resolución.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Compañía Nitrógeno de Cantarell, S.A. de C.V. (CNC) instó arbitraje ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (25306/JPA) donde reclamó el pago a Pemex Exploración y Producción de servicios de suministro de nitrógeno recibidos y aceptados por Pemex Exploración y Producción. El monto del adeudo inicial era de aproximadamente U.S.\$70,000 y se fue incrementando durante el arbitraje hasta llegar a aproximadamente U.S.\$146,000. El 24 de agosto de 2021, se dictó el Laudo Final y entre otras cantidades liquidas: (i) condenó a Pemex Exploración y Producción a pagar a CNC la cantidad de U.S.\$146,114, en concepto de cargos fijos vencidos y exigibles al 12 de julio de 2021, en virtud de los contratos de suministro celebrados; (ii) condenó a Pemex Exploración y Producción a pagar a CNC la cantidad de U.S.\$5,802, en concepto de intereses moratorios devengados al 12 de julio de 2021, en virtud de los contratos de suministro celebrados; (iii) condenó a Pemex Exploración y Producción a pagar a CNC la cantidad de U.S.\$393 en concepto de honorarios y gastos del Tribunal Arbitral, así como de gastos administrativos de la Cámara de Comercio Internacional; (iv) condenó a Pemex Exploración y Producción a pagar a CNC la cantidad de U.S.\$1,500 más el Impuesto al Valor Agregado en concepto de honorarios y gastos de defensa de la parte demandante, entre otras cantidades. Pemex Exploración y Producción está llevando a cabo las acciones que correspondan para dar cumplimiento a las obligaciones de pago a su cargo.

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 Exploración y Producción 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 Exploración y Producción 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 Exploración y Producción, así como el resultado del proceso correspondiente.

Existe un pasivo contingente derivado de los beneficios a los empleados, que se menciona en la nota 3 J).

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 impuesto sobre la renta presentada

De acuerdo con la Ley del ISR, las empresas que realicen operaciones con partes relacionadas están sujetas a limitaciones y obligaciones fiscales, en cuanto a la determinación de los precios pactados, ya que éstos deberán ser equiparables a los que se utilizarían con o entre partes independientes en operaciones comparables. En caso de que las autoridades fiscales revisaran los precios y rechazaran los montos determinados, podrían exigir, además del cobro del impuesto y accesorios que correspondan (actualización y recargos), multas sobre las contribuciones omitidas, las cuales podrían llegar a ser hasta de 100% sobre el monto actualizado de las contribuciones.

(30) Eventos subsecuentes-

a. Crédito fiscal, baja en la tasa del Derecho de Utilidad Compartida

El 12 de noviembre de 2021 se publicó en el Diario Oficial de la Federación la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2022, mediante el cual se establece una modificación en la tasa para la determinación del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC), la cual pasa del 54% vigente en 2021 a 40% para el ejercicio 2022.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

b. Cotizaciones al 13 de abril de 2022

Al 13 de abril de 2022, el tipo de cambio era de \$20.0093 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio Al 31 de diciembre de 2021 por \$20.5835, refleja una apreciación del peso de 2.7%. Al 13 de abril de 2022, el precio promedio del petróleo de exportación es de US\$97.16 por barril.

c. Actividades de Rusia en Ucrania y la desestabilización relacionada de los mercados energéticos mundiales

Los ingresos y la rentabilidad de Pemex Exploración y Producción dependen en gran medida de los precios que recibidos de las ventas de petróleo y gas natural. Los precios del petróleo son particularmente sensibles a las amenazas reales y percibidas a la estabilidad política global ya los cambios en la producción de los estados miembros de la OPEP. Un aumento real, o la amenaza de un aumento, de las actividades Rusas en Ucrania podría provocar una mayor volatilidad en los precios mundiales del petróleo y el gas. La desestabilización de los precios mundiales del petróleo y el gas podría reducir el precio que se recibe de las ventas de petróleo y gas natural y afectar negativamente los resultados de Pemex Exploración y Producción. Es posible que los aumentos en los precios del petróleo y el gas no persistan y podrían ser seguidos por disminuciones de precios en función de factores que escapan a nuestro control, incluidos los eventos geopolíticos.

A pesar de la presencia del Covid-19 en México, Pemex Exploración y Producción ha continuado desarrollando sus actividades de exploración, producción y comercialización de hidrocarburos, cumpliendo con los protocolos necesarios en materia de seguridad industrial y salud pública. En los casos que lo ameritan ha desarrollado actividades con trabajo a distancia. El mayor impacto económico para Pemex Exploración y Producción ha sido la disminución de sus ventas derivado del paro de actividades económicas y el confinamiento de la población en sus casas.





GOBIERNO DE
MÉXICO



Pemex Exploración y Producción¹
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Ciudad de México, a 13 de abril de 2022

KPMG Cárdenas Dosal, S. C.
Presente:

Estimados señores

Les dirigimos esta carta en relación con su auditoría de los Estados de Información Financiera Presupuestaria de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos (la Empresa) del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021, con el propósito de expresar una opinión sobre si dichos estados de información financiera presupuestaria se presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, de conformidad con los "Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública" (los Lineamientos), emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el 28 de enero de 2022 con el oficio No. 309-A-002/2022 y fundamento en los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental.

Confirmamos que las manifestaciones que hacemos en esta carta están de conformidad con las definiciones establecidas en el Apéndice de la misma y a nuestro leal saber y entender, habiendo efectuado las indagaciones que consideramos necesarias para estar en posición de realizar las manifestaciones siguientes:

Estados de Información Financiera Presupuestaria

1. Hemos cumplido con nuestras responsabilidades, establecidas en los términos de la carta convenio de servicios de auditoría de fecha 15 de marzo de 2022, en relación con la preparación y la presentación razonable de los Estados de Información Financiera Presupuestaria y sus notas, asimismo les confirmamos:
 - a. Los registros presupuestales que sirvieron de base para la preparación de los Estados de Información Financiera Presupuestaria reflejan en forma correcta y razonable, y con suficiente detalle, las transacciones de la Empresa durante el ejercicio antes mencionado. Consecuentemente, dichos Estados de Información Financiera Presupuestaria incluyen todos los ingresos y egresos (aplicables) de la Empresa, de los que tenemos conocimiento.
 - b. La información presentada en los Estados de Información Financiera Presupuestaria concuerda fielmente con la presentada en la Cuenta Pública a través de los medios y tiempos establecidos por las regulaciones correspondientes.

El 13 de abril de 2022, los Estados de Información Financiera Presupuestaria y sus notas, fueron autorizados para su emisión por los siguientes funcionarios: Ing. Ángel Cid Munguía, Director General de Pemex Exploración y Producción; L. C. Victorio Linares Mantilla, Suplente por Ausencia del Titular de la Subdirección de Coordinación Financiera; Lic. Alfonso Cruz Angeles, Gerente de Finanzas en las Empresas Productivas Subsidiarias.





GOBIERNO DE
MÉXICO



2. En el diseño del control interno relacionado con la preparación de nuestros Estados de Información Financiera Presupuestaria, no existen situaciones que no les hayamos comunicado por escrito, y pudieran tener un efecto adverso para la Empresa, en el registro y subproceso contable-presupuestal, así como en la elaboración de los informes presupuestales. De igual manera, no tenemos conocimiento de errores significativos en el control interno relacionado con la preparación de dichos informes.
3. Es información que ha sido adecuadamente registrada o revelada en los Estados de Información Financiera Presupuestaria. El importe y la naturaleza de las partidas de ingreso y gasto, así como el rubro en que se reconocieron.
4. Dichos Estados de Información Financiera Presupuestaria han sido preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta la entidad y para ser integrados en el Reporte de la Cuenta de la Hacienda 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, por lo que pueden no ser adecuados para otra finalidad.
5. A la fecha de firma de los Estados de Información Financiera Presupuestaria, la Administración de Pemex Exploración y Producción no tiene conocimiento de hechos que proporcionen evidencia sobre eventos que le afecten económicamente y que no se conocieran al 31 de diciembre de 2021.
6. Se les ha otorgado la siguiente información:
 - a. Acceso a toda la información presupuestaria y datos relacionados que tenemos conocimiento que son relevantes para la preparación de los Estados de Información Financiera Presupuestaria tales como registros presupuestales, documentación de respaldo y otros asuntos;
 - b. Información adicional que nos han solicitado para propósitos de la auditoría presupuestaria;
 - c. Acceso a la empresa, sin restricciones, a las personas enviadas para los casos en que se consideró necesario obtener evidencia de auditoría.
7. Todas las transacciones han sido reconocidas en los registros presupuestales y están reflejadas en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.
8. Les confirmamos que:
 - a. No tenemos conocimiento de ningún fraude o sospecha de fraude que afecte a la Empresa, en el que estén involucrados:
 - La Dirección;
 - Los empleados que tienen roles importantes en el control interno; o
 - Terceros, donde el fraude hubiera podido tener un efecto importante en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.





GOBIERNO DE
MÉXICO



- b. No tenemos conocimiento de alegatos o sospechas de fraude que afecten a la Empresa, comunicados por empleados, ex-empleados, analistas, dependencias reguladoras u otros.
- c. No tenemos conocimiento de ningún funcionario o director de la Empresa, o cualquier otra persona, que haya realizado alguna acción para influenciar, manipular, forzar o llevar a ustedes a equivocaciones, durante el transcurso de su auditoría.
- d. No tenemos conocimiento de ningún caso en que un funcionario o empleado tenga interés en alguna compañía con la que nuestra Empresa haya realizado o esté realizando negocio, que pudiera ser considerado como conflicto de intereses.

Con respecto a lo anterior, reconocemos nuestra responsabilidad por el control interno que consideramos necesario, para que la preparación de los Estados de Información Financiera Presupuestaria esté libre de errores significativos, ya sean involuntarios u originados por fraudes. En particular, reconocemos nuestra responsabilidad por el diseño, implementación y mantenimiento del control interno para prevenir y detectar fraudes y errores.

9. Les hemos revelado y hemos contabilizado adecuadamente en los Estados de Información Financiera Presupuestaria, de conformidad con los "Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública" (los Lineamientos) emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el 28 de enero de 2022 con el oficio No. 309-A-002/2022 y con base en los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental.

Con excepción de las que ya les hemos revelado por escrito, no tenemos conocimiento de más comunicaciones recibidas de organismos reguladores, representantes gubernamentales, SAT u otros, en relación con investigaciones o alegatos de incumplimiento con leyes o regulaciones, deficiencias en las prácticas de información presupuestal u otras materias que pudieran tener un efecto importante adverso en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.

10. La Empresa no recibe servicios profesionales y de suministro de recursos humanos (*outsourcing*) bajo figuras como sociedades cooperativas o de otro tipo, en las que se remunere al trabajador por conceptos de previsión social y no de sueldos y salarios, con el propósito de reducir el pago de contribuciones.

11. No han ocurrido:

- a. Comunicaciones sobre la existencia de posibles reclamaciones por incumplimiento de las obligaciones fiscales
- b. Violaciones o posibles violaciones de leyes, reglamentos o contratos, cuyo efecto debería considerarse para una revelación en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.
- c. Alegatos, escritos u orales, de deficiencias en el control interno que pudieran tener un efecto importante en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.
- d. Aseveraciones falsas comunicadas a ustedes, nuestros auditores internos u otros auditores que hayan auditado entidades controladas por nosotros, en cuyo trabajo ustedes pueden haber confiado en relación con sus auditorías, que afecten los estados e información financiera presupuestaria de Pemex Exploración y Producción.
- e. Comunicaciones provenientes de la administración de Pemex Exploración y Producción u otra institución reguladora, respecto a la falta de cumplimiento de, o deficiencias en, la presentación de alguna información financiera, que pudiera tener un efecto importante en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.



GOBIERNO DE
MÉXICO



12. No existen:

- a. Operaciones de importancia que no se hayan integrado adecuadamente en los registros presupuestales que sirven de base para preparar los Estados de Información Financiera Presupuestaria.
- b. Eventos que hayan ocurrido después de la fecha de entrega de la información presupuestaria y hasta la fecha de esta carta, que pudieran requerir ajustes o revelaciones en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.

13. Explicación de las variaciones ocurridas en el ejercicio presupuestal.

Se realizaron considerando las autorizaciones de las adecuaciones presupuestales al PEF, autorizadas en su momento, por las instancias correspondientes, comparadas con el ejercicio observado.

14. Conciliación Contable Presupuestal.

Los registros presupuestales y contables que sirvieron de base para la preparación de la conciliación contable presupuestal reflejan en forma correcta y razonable las transacciones del ejercicio antes mencionado. Las cifras financieras al cierre contable se pueden consultar en los Estados Financieros emitidos el 13 de abril de 2022.

15. Confirmamos que de acuerdo con el oficio No.309-A-002/2022, emitido por la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la SHCP, con el que se emiten los Lineamientos Específicos para la integración de la Cuenta Pública 2021 para las empresas productivas del Estado, hemos integrado la siguiente Información Financiera Presupuestaria:

- a. Estado analítico de ingresos
- b. Ingresos de flujo de efectivo
- c. Egresos de flujo de efectivo
- d. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa
- e. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado)
- f. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto
- g. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado)
- h. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado)
- i. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
- j. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado)
- k. Gasto por categoría programática
- l. Gasto por categoría programática (armonizado)

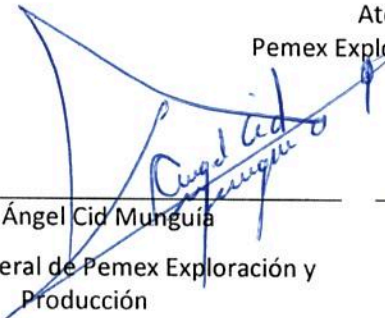


GOBIERNO DE
MÉXICO



Finalmente, confirmamos que somos responsables de la presentación razonable de los Estados de Información Financiera Presupuestaria de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos del 1° de enero al 31 de diciembre de 2021 de conformidad con los "Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública" (los Lineamientos) emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el 28 de enero de 2022 con el oficio No. 309-A-002/2022 y con base en los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental.

Atentamente,
Pemex Exploración y Producción



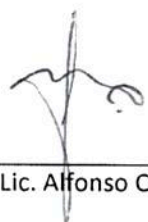
Ing. Ángel Cid Munguía

Director General de Pemex Exploración y
Producción



L.C. Victorio Linares Mantilla

Suplente por Ausencia del Titular de la Subdirección
de Coordinación Financiera



Lic. Alfonso Cruz Angeles

Gerente de Finanzas en las Empresas
Productivas Subsidiarias





GOBIERNO DE
MÉXICO



Apéndice a la Carta de Manifestaciones de la Dirección General de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos.

Estados e Información Financiera Presupuestaria

- a. Analítico de ingresos,
- b. Ingresos de Flujos de Efectivo,
- c. Egresos de Flujos de Efectivo,
- d. Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación:
 - Administrativa
 - Administrativa (armonizado)
 - Económica y por Objeto del Gasto
 - Económica (armonizado)
 - Por objeto del gasto (armonizado)
 - Funcional Programática
 - Funcional (armonizado)
- e. Gasto por categoría programática
- f. Gasto por categoría programática (armonizado)
- g. Notas a los Estados presupuestales

Asuntos materiales

Algunas manifestaciones incluidas en esta carta están descritas como limitadas a asuntos que son materiales o importantes.

La información tiene importancia relativa si existe el riesgo de que su omisión o presentación errónea afecte la percepción de los usuarios generales en relación con su toma de decisiones. La importancia relativa de una determinada información no sólo depende de su cuantía, sino también de las circunstancias alrededor de ella. La evaluación de importancia relativa debe hacerse en el marco de las características cualitativas y tomando en cuenta su efecto en la información financiera presupuestaria. La importancia relativa de un evento o partida debe determinarse en atención a sus aspectos cuantitativos y cualitativos.



GOBIERNO DE
MÉXICO



Fraude

Se entiende por información fraudulenta la inclusión de errores intencionales u omisiones de los montos o revelaciones en los Estados de Información Financiera Presupuestaria que pretenden engañar a los usuarios de los Estados de Información Financiera Presupuestaria.

La apropiación indebida de activos involucra el robo de los activos de la Empresa. Por lo general, ésta va acompañada por registros o documentos falsos o engañosos que pretenden esconder el hecho de que los activos no están o han sido dados en prenda con la autorización adecuada.

Error

Un error es una falta involuntaria o una omisión de un monto o una revelación en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.

Los errores u omisiones en los Estados de Información Financiera Presupuestaria para uno o más períodos anteriores originan la incapacidad de usar, información confiable que:

- a. estaba disponible cuando los Estados de Información Financiera Presupuestaria de esos períodos fueron autorizados para emitirse; y
- b. podría razonablemente haberse obtenido y considerado en la preparación y presentación de los Estados de Información Financiera Presupuestaria.

Estos errores incluyen los de tipo matemático, los de la aplicación de las políticas contables, las negligencias o interpretaciones erróneas de los hechos, y el fraude.

Dirección

Para propósitos de esta carta, las referencias al término "Dirección" deben leerse como "la Dirección de la Empresa y, cuando corresponda, los encargados del gobierno corporativo".

Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Estados de Información Financiera Presupuestaria

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2021

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estados analíticos de ingresos presupuestales y del ejercicio presupuestal del gasto
por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
y dictamen de los auditores independientes

Informe de los Auditores Independientes.....	3
Estado analítico de ingresos	6
Estado analítico de ingresos por fuentes de financiamiento	7
Ingresos de flujo de efectivo.....	8
Egresos de flujo de efectivo.....	9
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa	11
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (Armonizado)	12
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto.....	13
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)	16
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (Armonizado)	18
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática..	19
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (Armonizado)..	34
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática.....	35
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por categoría programática (Armonizado)	42
1.- Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de la Entidad que informa.	43
2. Bases de preparación de los estados presupuestarios y normatividad gubernamental.	45
3. Cumplimiento global de metas por programa.....	47
4. Variaciones y ahorro en el ejercicio presupuestal.	52
5. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria en la Administración Pública Federal para el manejo de los recursos.	57
6. Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP).	58
7. Autorización de estados presupuestales.	58
Anexo A. Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables.....	59
Anexo B. Conciliación entre los egresos presupuestales y los gastos contables.	60



Informe de los Auditores Independientes

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

Opinión

Hemos auditado los estados de información financiera presupuestaria de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado, subsidiaria de Petróleos Mexicanos (PEP), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021, 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 del gasto (armonizado),
- analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática,
- analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado),
- gasto por categoría programática,
- gasto por categoría programática (armonizado).

— Las notas explicativas a los estados de información financiera presupuestaria que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

En nuestra opinión, los estados de información financiera presupuestaria adjuntos de Pemex Exploración y Producción, 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 28 de enero de 2022 en el Oficio No. 309-A.-002/2022 y con los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental (los Lineamientos).

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades, de acuerdo con estas normas, se describen con más detalle en la sección "Responsabilidades del auditor para la auditoría de los estados de información financiera presupuestaria" de nuestro informe. Somos independientes de Pemex Exploración y Producción de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados de información financiera 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.

(Continúa)



Párrafo de énfasis-Bases de preparación y, utilización de este informe

Los estados de información financiera presupuestaria adjuntos, fueron preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta Pemex Exploración y Producción 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 Exploración y Producción ha preparado un juego de estados financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 13 de abril de 2022, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

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

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

Los responsables del gobierno de la entidad son responsables de la supervisión del proceso de información financiera presupuestaria de Pemex Exploración y Producción.

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

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si los estados de información financiera 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 financiera 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 financiera 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.

(Continúa)



- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de Pemex Exploración y Producción.
- 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. Pablo Nulp Terres Tripp

Ciudad de México, a 13 de abril de 2022.



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estados presupuestales
Estado analítico de ingresos
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

Rubro de Ingresos	INGRESO					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Venta de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	415,578,452,240	136,912,734,414	552,491,186,654	546,404,882,116	552,856,779,034	137,278,326,794
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados de Financiamientos	45,659,662,231	-200,157,821,774	-154,498,159,543	-154,498,159,543	-154,498,159,543	-200,157,821,774
Total^v	461,238,114,471	-63,245,087,360	397,993,027,111	391,906,722,573	398,358,619,491	-62,879,494,980
				Ingresos Excedentes		



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico de ingresos por fuentes de financiamiento
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

Estado Analítico de Ingresos por Fuente de Financiamiento	INGRESO					DIFERENCIA
	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	0	0	0	0	0	0
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos de los Entes Públicos de los Poderes Legislativo y Judicial, de los						
Órganos Autónomos y del Sector Paraestatal o Paramunicipal, así como de	415,578,452,240	136,912,734,414	552,491,186,654	546,404,882,116	552,856,779,034	137,278,326,794
las Empresas Productivas del Estado						
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Ventas de Bienes, Prestación de Servicios y Otros	415,578,452,240	136,912,734,414	552,491,186,654	546,404,882,116	552,856,779,034	137,278,326,794
Ingresos						
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados de Financiamiento	45,659,662,231	-200,157,821,774	-154,498,159,543	-154,498,159,543	-154,498,159,543	-200,157,821,774
Ingresos Derivados de Financiamientos	45,659,662,231	-200,157,821,774	-154,498,159,543	-154,498,159,543	-154,498,159,543	-200,157,821,774
Total ⁽¹⁾	461,238,114,471	-63,245,087,360	397,993,027,111	391,906,722,573	398,358,619,491	-62,879,494,980
				Ingresos Excedentes		

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

Nota: En la elaboración de las carátulas presupuestales del PEF, así como la adecuación presupuestal de cierre de regularización del ejercicio presupuestal 2021, versión 11B, registrada el 28 de enero 2022 con Folio MAPE 2021-52-TYY-23 el concepto de "IVA de otros ingresos" fue registrado en Venta de bienes y Venta de servicios, en lugar de integrarse como parte de los Ingresos diversos. El resultado agregado no presenta diferencia, ya que es un movimiento compensado entre dichos conceptos.

Fuente: El ente público.



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Ingresos de flujo de efectivo
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	461,539,773,004	398,232,462,471	398,598,054,851	-62,941,718,153
DISPONIBILIDAD INICIAL	301,658,533	239,435,360	239,435,360	-62,223,173
CORRIENTES Y DE CAPITAL	415,578,452,240	552,491,186,654	552,856,779,034	137,278,326,794
VENTA DE BIENES	414,329,233,544	533,176,007,922	531,845,374,517	117,516,140,973
INTERNAS	414,329,233,544	533,176,007,922	531,845,374,517	117,516,140,973
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
INGRESOS DIVERSOS	1,249,218,696	19,315,178,732	21,011,404,517	19,762,185,821
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	0	0	0
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	0	0	0	0
CORRIENTES	0	0	0	0
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	415,578,452,240	552,491,186,654	552,856,779,034	137,278,326,794
ENDEUDAMIENTO (O DESEندهUDAMIENTO) NETO	45,659,662,231	-154,498,159,543	-154,498,159,543	-200,157,821,774
INTERNO	47,501,759,701	-152,870,885,710	-152,870,885,710	-200,372,645,411
EXTERNO	-1,842,097,470	-1,627,273,833	-1,627,273,833	214,823,637

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

Nota: En la elaboración de las carátulas presupuestales del PEF así como a la adecuación presupuestal de cierre de regularización del ejercicio presupuestal 2021, versión 11B, registrada el 28 de enero 2022 con Folio MAPE 2021-52-TYY-23 el concepto de IVA de otros ingresos fue registrado en Venta de bienes y Venta de servicios, en lugar de integrarse como parte de los Ingresos diversos. El resultado agregado no presenta diferencia, ya que es un movimiento compensado entre dichos conceptos.

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



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Egresos de flujo de efectivo
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	461,539,773,004	137,127,558,051	200,434,868,584	398,232,462,471	398,598,054,851	0	398,598,054,851
GASTO CORRIENTE	29,448,884,070	49,193,667,408	13,762,203,881	64,880,347,597	65,274,415,804	0	65,274,415,804
SERVICIOS PERSONALES	16,818,466,448	1,141,957,825	804,634,279	17,155,789,994	17,155,789,994	0	17,155,789,994
SUELDOS Y SALARIOS	8,055,247,536	87,492,959	0	8,142,740,495	8,142,740,495	0	8,142,740,495
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	3,818,067,954	1,054,464,866	0	4,872,532,820	4,872,532,820	0	4,872,532,820
OTROS	4,945,150,958	0	804,634,279	4,140,516,679	4,140,516,679	0	4,140,516,679
DE OPERACIÓN	7,503,302,555	2,398,194,728	2,789,492,790	7,112,004,493	7,112,005,097	0	7,112,005,097
FLETES	651,557,152	0	11,906,318	639,650,834	639,650,834	0	639,650,834
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	100,642,326	0	96,451,631	4,190,695	4,190,695	0	4,190,695
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	27,569,352	38,677,466	0	66,246,818	66,246,818	0	66,246,818
SEGUROS	5,509,631,917	0	2,681,134,841	2,828,497,076	2,828,497,076	0	2,828,497,076
OTROS	1,213,901,808	2,359,517,262	0	3,573,419,070	3,573,419,674	0	3,573,419,674
OTRAS EROGACIONES	564,112,176	0	292,689,561	271,422,615	271,375,365	0	271,375,365
OPERACIONES INTEREMPRESAS	4,563,002,891	45,653,514,855	9,875,387,251	40,341,130,495	40,735,245,348	0	40,735,245,348
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	51,013,325,004	17,785,047,441	0	68,798,372,445	68,798,372,445	0	68,798,372,445
SERVICIOS CORPORATIVOS	39,270,222,924	0	1,918,263,361	37,351,959,563	37,351,959,563	0	37,351,959,563
SERVICIOS INTEREMPRESAS	22,189,588,728	0	7,957,123,890	14,232,464,838	14,626,579,691	0	14,626,579,691
OTROS	-107,910,133,765	27,868,467,414	0	-80,041,666,351	-80,041,666,351	0	-80,041,666,351
PENSIONES Y JUBILACIONES	20,499,915,884	0	1,216,096,436	19,283,819,448	19,283,819,448	0	19,283,819,448
INVERSIÓN FÍSICA	289,859,000,000	116,134,101	49,346,947,425	240,628,186,676	240,581,465,971	0	240,581,465,971
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	522,829,259	116,134,101	0	638,963,360	638,963,360	0	638,963,360
OBRA PÚBLICA	288,517,185,414	0	48,527,962,098	239,989,223,316	239,942,502,611	0	239,942,502,611
OTRAS EROGACIONES	818,985,327	0	818,985,327	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	0	0	0	0	0	0
OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0
COSTO FINANCIERO NETO	121,430,314,517	-34,686,849,567	1,860,643,124	84,882,821,826	84,882,821,826	0	84,882,821,826
COSTO FINANCIERO BRUTO	138,291,102,242	3,126,480,233	1,860,643,124	139,556,939,351	139,556,939,351	0	139,556,939,351
INTERNOS	136,429,680,304	3,126,480,233	1,543,367,937	138,012,792,600	138,012,792,600	0	138,012,792,600



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Egresos de flujo de efectivo
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
INTERESES	134,636,781,028	0	1,543,367,937	133,093,413,091	133,093,413,091	0	133,093,413,091
OTROS	1,792,899,276	3,126,480,233	0	4,919,379,509	4,919,379,509	0	4,919,379,509
EXTERNOS	1,861,421,938	0	317,275,187	1,544,146,751	1,544,146,751	0	1,544,146,751
INTERESES	1,861,421,938	0	317,275,187	1,544,146,751	1,544,146,751	0	1,544,146,751
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR INTERESES	16,860,787,725	37,813,329,800	0	54,674,117,525	54,674,117,525	0	54,674,117,525
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	54,564,511	683,988,024	-629,423,513	-630,208,456	0	-630,208,456
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	683,988,024	-683,988,024	-684,772,967	0	-684,772,967
EROGACIONES RECUPERABLES	0	54,564,511	0	54,564,511	54,564,511	0	54,564,511
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	461,238,114,471	14,677,516,453	66,869,878,890	409,045,752,034	409,392,314,593	0	409,392,314,593
REVALUACIÓN POR TIPO DE CAMBIO	0	11,285,919,063	0	11,285,919,063	11,266,889,242	0	11,266,889,242
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	0	0	0	0	0	0	0
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
DISPONIBILIDAD FINAL	301,658,533	133,735,960,661	133,564,989,694	472,629,500	472,629,500	0	472,629,500
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	0	0	0	0	0	0	0

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

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



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	569,148,248,236	489,087,418,385	516,467,850,998	489,433,980,944	-27,380,432,613

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 Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (Armonizado)1/
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Pemex Exploración y Producción	569,148,248,236	-80,060,829,851	489,087,418,385	516,467,850,998	489,433,980,944	-27,380,432,613
Total del Gasto	569,148,248,236	-80,060,829,851	489,087,418,385	516,467,850,998	489,433,980,944	-27,380,432,613

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 Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	569,148,248,236	489,087,418,385	516,467,850,998	489,433,980,944	-27,380,432,613
Gasto Corriente	258,789,332,352	229,120,847,750	252,797,033,889	229,514,131,014	-23,676,186,139
Servicios Personales	16,818,466,448	17,155,789,994	16,771,559,740	17,155,789,994	384,230,254
1000 Servicios personales	16,818,466,448	17,155,789,994	16,771,559,740	17,155,789,994	384,230,254
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	1,702,243,682	1,576,871,338	1,576,862,393	1,576,871,338	8,945
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	6,467,022,986	6,666,595,442	6,667,111,749	6,666,595,442	-516,307
1400 Seguridad social	3,557,759,463	4,337,708,278	3,952,894,467	4,337,708,278	384,813,811
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	4,874,332,406	4,574,614,936	4,574,691,131	4,574,614,936	-76,195
1600 Previsiones	217,107,911				
Gasto De Operación	119,976,439,211	127,494,801,339	145,105,776,579	127,888,916,796	-17,610,975,240
2000 Materiales y suministros	51,115,087,283	68,806,537,714	70,258,027,634	68,806,537,714	-1,451,489,920
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	3,584,140				
2200 Alimentos y utensilios	3,350,438	45,291	45,292	45,291	-1
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	51,016,091,810	68,798,772,335	70,255,549,215	68,798,772,335	-1,456,776,880
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	35,390,165	2,634,022	133,957	2,634,022	2,500,065
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	50,000				
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	7,365,313				
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	49,255,417	5,086,066	2,299,170	5,086,066	2,786,896
3000 Servicios generales	68,861,351,928	58,688,263,625	74,847,748,945	59,082,379,082	-16,159,485,320
3100 Servicios básicos	227,667,132	100,571,580	161,730,675	100,571,580	-61,159,095
3200 Servicios de arrendamiento	14,994,279	865,083	897,171	865,083	-32,088
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	138,493,744	2,873,402,627	185,968,946	2,873,402,628	2,687,433,681



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA		APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
OBJETO DEL GASTO						
DENOMINACIÓN						
3400	Servicios financieros, bancarios y comerciales	6,161,189,069	3,468,147,910	2,950,268,170	3,468,147,910	517,879,740
3500	Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	100,642,326	4,190,695	572,203	4,190,695	3,618,492
3700	Servicios de traslado y viáticos	99,650,974	60,368,969	64,123,743	60,369,573	-3,754,774
3900	Otros servicios generales	62,118,714,404	52,180,716,761	71,484,188,037	52,574,831,613	-19,303,471,276
Otros De Corriente		121,994,426,693	84,470,256,417	90,919,697,570	84,469,424,224	-6,449,441,153
3000	Servicios generales	564,112,176	-412,651,655	326,189,170	-413,483,848	-738,840,825
3900	Otros servicios generales	564,112,176	-412,651,655	326,189,170	-413,483,848	-738,840,825
4000	Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas		86,246	86,246	86,246	
4400	Ayudas sociales		86,246	86,246	86,246	
9000	Deuda pública	121,430,314,517	84,882,821,826	90,593,422,154	84,882,821,826	-5,710,600,328
9200	Intereses de la deuda pública	121,430,314,517	84,882,821,826	90,593,422,154	84,882,821,826	-5,710,600,328
Pensiones Y Jubilaciones		20,499,915,884	19,283,819,448	19,237,585,250	19,283,819,448	46,234,198
Pensiones Y Jubilaciones		20,499,915,884	19,283,819,448	19,237,585,250	19,283,819,448	46,234,198
4000	Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	20,499,915,884	19,283,819,448	19,237,585,250	19,283,819,448	46,234,198
4500	Pensiones y jubilaciones	20,499,915,884	19,283,819,448	19,237,585,250	19,283,819,448	46,234,198
Gasto De Inversión		289,859,000,000	240,682,751,187	244,433,231,859	240,636,030,482	-3,750,480,672
Inversión Física		289,859,000,000	240,628,186,676	244,378,866,565	240,581,465,971	-3,750,679,889
4000	Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	818,985,327		573,155,269		-573,155,269
4600	Transferencias a fideicomisos, mandatos y otros análogos	818,985,327		573,155,269		-573,155,269
5000	Bienes muebles, inmuebles e intangibles	522,829,259	638,963,360	58,856,542	638,963,360	580,106,818
5100	Mobiliario y equipo de administración	28,482,002	40,152,440		40,152,440	40,152,440
5300	Equipo e instrumental médico y de laboratorio	38,064,617	11,050,756	1,865,560	11,050,756	9,185,196



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA					
OBJETO DEL GASTO	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
DENOMINACIÓN					
5400 Vehículos y equipo de transporte	25,768,720	37,953,047		37,953,047	37,953,047
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	430,513,920	492,763,563	-52,572	492,763,563	492,816,135
5800 Bienes inmuebles		57,043,554	57,043,554	57,043,554	
6000 Inversión pública	288,517,185,414	239,989,223,316	243,746,854,754	239,942,502,611	-3,757,631,438
6200 Obra pública en bienes propios	288,517,185,414	239,989,223,316	243,746,854,754	239,942,502,611	-3,757,631,438
Otros De Inversión		54,564,511	54,365,294	54,564,511	199,217
3000 Servicios generales		54,564,511	54,365,294	54,564,511	199,217
3900 Otros servicios generales		54,564,511	54,365,294	54,564,511	199,217

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 Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios personales	16,818,466,448	337,323,546	17,155,789,994	16,771,559,740	17,155,789,994	384,230,254
Remuneraciones al personal de carácter permanente	1,702,243,682	-125,372,344	1,576,871,338	1,576,862,393	1,576,871,338	8,945
Remuneraciones adicionales y especiales	6,467,022,986	199,572,456	6,666,595,442	6,667,111,749	6,666,595,442	-516,307
Seguridad social	3,557,759,463	779,948,815	4,337,708,278	3,952,894,467	4,337,708,278	384,813,811
Otras prestaciones sociales y económicas	4,874,332,406	-299,717,470	4,574,614,936	4,574,691,131	4,574,614,936	-76,195
Previsiones	217,107,911	-217,107,911				
Materiales y suministros	51,115,087,283	17,691,450,431	68,806,537,714	70,258,027,634	68,806,537,714	-1,451,489,920
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	3,584,140	-3,584,140				
Alimentos y utensilios	3,350,438	-3,305,147	45,291	45,292	45,291	-1
Materias primas y materiales de producción y comercialización	51,016,091,810	17,782,680,525	68,798,772,335	70,255,549,215	68,798,772,335	-1,456,776,880
Materiales y artículos de construcción y de reparación	35,390,165	-32,756,143	2,634,022	133,957	2,634,022	2,500,065
Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	50,000	-50,000				
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	7,365,313	-7,365,313				
Herramientas, refacciones y accesorios menores	49,255,417	-44,169,351	5,086,066	2,299,170	5,086,066	2,786,896
Servicios generales	69,425,464,104	-11,095,287,623	58,330,176,481	75,228,303,409	58,723,459,745	-16,898,126,928
Servicios básicos	227,667,132	-127,095,552	100,571,580	161,730,675	100,571,580	-61,159,095
Servicios de arrendamiento	14,994,279	-14,129,196	865,083	897,171	865,083	-32,088
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	138,493,744	2,734,908,883	2,873,402,627	185,968,946	2,873,402,628	2,687,433,681
Servicios financieros, bancarios y comerciales	6,161,189,069	-2,693,041,159	3,468,147,910	2,950,268,170	3,468,147,910	517,879,740
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	100,642,326	-96,451,631	4,190,695	572,203	4,190,695	3,618,492
Servicios de traslado y viáticos	99,650,974	-39,282,005	60,368,969	64,123,743	60,369,573	-3,754,774
Otros servicios generales	62,682,826,580	-10,860,196,963	51,822,629,617	71,864,742,501	52,215,912,276	-20,042,112,884



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	21,318,901,211	-2,034,995,517	19,283,905,694	19,810,826,765	19,283,905,694	-526,921,071
Ayudas sociales		86,246	86,246	86,246	86,246	
Pensiones y jubilaciones	20,499,915,884	-1,216,096,436	19,283,819,448	19,237,585,250	19,283,819,448	46,234,198
Transferencias a fideicomisos, mandatos y otros análogos	818,985,327	-818,985,327		573,155,269		-573,155,269
Bienes muebles, inmuebles e intangibles	522,829,259	116,134,101	638,963,360	58,856,542	638,963,360	580,106,818
Mobiliario y equipo de administración	28,482,002	11,670,438	40,152,440		40,152,440	40,152,440
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	38,064,617	-27,013,861	11,050,756	1,865,560	11,050,756	9,185,196
Vehículos y equipo de transporte	25,768,720	12,184,327	37,953,047		37,953,047	37,953,047
Maquinaria, otros equipos y herramientas	430,513,920	62,249,643	492,763,563	-52,572	492,763,563	492,816,135
Bienes inmuebles		57,043,554	57,043,554	57,043,554	57,043,554	
Inversión pública	288,517,185,414	-48,527,962,098	239,989,223,316	243,746,854,754	239,942,502,611	-3,757,631,438
Obra pública en bienes propios	288,517,185,414	-48,527,962,098	239,989,223,316	243,746,854,754	239,942,502,611	-3,757,631,438
Deuda pública	121,430,314,517	-36,547,492,691	84,882,821,826	90,593,422,154	84,882,821,826	-5,710,600,328
Intereses de la deuda pública	121,430,314,517	-36,547,492,691	84,882,821,826	90,593,422,154	84,882,821,826	-5,710,600,328
Total del Gasto	569,148,248,236	-80,060,829,851	489,087,418,385	516,467,850,998	489,433,980,944	-27,380,432,613

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 Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (Armonizado)1/
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gasto Corriente	258,789,332,352	-29,668,484,602	229,120,847,750	252,797,033,889	229,514,131,014	-23,676,186,139
Gasto De Capital	289,859,000,000	-49,176,248,813	240,682,751,187	244,433,231,859	240,636,030,482	-3,750,480,672
Pensiones Y Jubilaciones	20,499,915,884	-1,216,096,436	19,283,819,448	19,237,585,250	19,283,819,448	46,234,198
Total del Gasto	569,148,248,236	-80,060,829,851	489,087,418,385	516,467,850,998	489,433,980,944	-27,380,432,613

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 Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	TOTAL APROBADO	16,818,466,448	119,976,439,211		121,994,426,693	258,789,332,352	20,499,915,884	289,859,000,000		289,859,000,000	569,148,248,236	45.5	3.6	50.9	
						TOTAL MODIFICADO	17,155,789,994	127,494,801,339		84,470,256,417	229,120,847,750	19,283,819,448	240,628,186,676		54,564,511	240,682,751,187	489,087,418,385	46.8	3.9	49.2
						TOTAL DEVENGADO	16,771,559,740	145,105,776,579		90,919,697,570	252,797,033,889	19,237,585,250	244,378,866,565		54,365,294	244,433,231,859	516,467,850,998	48.9	3.7	47.3
						TOTAL PAGADO	17,155,789,994	127,888,916,796		84,469,424,224	229,514,131,014	19,283,819,448	240,581,465,971		54,564,511	240,636,030,482	489,433,980,944	46.9	3.9	49.2
						Porcentaje Pag/Aprob	102.0	106.6		69.2	88.7	94.1	83.0			83.0	86.0			
						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.3		100.0	100.2	100.0	100.0		100.0	100.0	100.1			
1						Gobierno														
1						Aprobado	10,738,063	157,027			10,895,090						10,895,090	100.0		
1						Modificado	2,151,182	46,871			2,198,053						2,198,053	100.0		
1						Devengado	2,151,015	37,551			2,188,566						2,188,566	100.0		
1						Pagado	2,151,182	46,871			2,198,053						2,198,053	100.0		
1						Porcentaje Pag/Aprob	20.0	29.8			20.2						20.2			
1						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0						100.0			
1	3					Coordinación de la Política de Gobierno														
1	3					Aprobado	10,738,063	157,027			10,895,090						10,895,090	100.0		
1	3					Modificado	2,151,182	46,871			2,198,053						2,198,053	100.0		
1	3					Devengado	2,151,015	37,551			2,188,566						2,188,566	100.0		
1	3					Pagado	2,151,182	46,871			2,198,053						2,198,053	100.0		
1	3					Porcentaje Pag/Aprob	20.0	29.8			20.2						20.2			
1	3					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0						100.0			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE=	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																	
FI	FN	SF	AI	PP	UR														
1	3	04				Función Pública													
1	3	04				Aprobado	10,738,063	157,027			10,895,090					10,895,090	100,0		
1	3	04				Modificado	2,151,182	46,871			2,198,053					2,198,053	100,0		
1	3	04				Devengado	2,151,015	37,551			2,188,566					2,188,566	100,0		
1	3	04				Pagado	2,151,182	46,871			2,198,053					2,198,053	100,0		
1	3	04				Porcentaje Pag/Aprob	20,0	29,8			20,2					20,2			
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	10,738,063	157,027			10,895,090					10,895,090	100,0		
1	3	04	001			Modificado	2,151,182	46,871			2,198,053					2,198,053	100,0		
1	3	04	001			Devengado	2,151,015	37,551			2,188,566					2,188,566	100,0		
1	3	04	001			Pagado	2,151,182	46,871			2,198,053					2,198,053	100,0		
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Aprob	20,0	29,8			20,2					20,2			
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,0			100,0					100,0			
1	3	04	001	0001		Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno													
1	3	04	001	0001		Aprobado	10,738,063	157,027			10,895,090					10,895,090	100,0		
1	3	04	001	0001		Modificado	2,151,182	46,871			2,198,053					2,198,053	100,0		
1	3	04	001	0001		Devengado	2,151,015	37,551			2,188,566					2,188,566	100,0		
1	3	04	001	0001		Pagado	2,151,182	46,871			2,198,053					2,198,053	100,0		
1	3	04	001	0001		Porcentaje Pag/Aprob	20,0	29,8			20,2					20,2			
1	3	04	001	0001		Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,0			100,0					100,0			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL				
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE://	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL			
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																			
1	3	04	001	0001	T9G	Pemex Exploración y Producción															
1	3	04	001	0001	T9G	Aprobado	10,738,063	157,027			10,895,090					10,895,090	100,0				
1	3	04	001	0001	T9G	Modificado	2,151,182	46,871			2,198,053					2,198,053	100,0				
1	3	04	001	0001	T9G	Devengado	2,151,015	37,551			2,188,566					2,188,566	100,0				
1	3	04	001	0001	T9G	Pagado	2,151,182	46,871			2,198,053					2,198,053	100,0				
1	3	04	001	0001	T9G	Porcentaje Pag/Aprob	20,0	29,8			20,2					20,2					
1	3	04	001	0001	T9G	Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,0			100,0					100,0					
3						Desarrollo Económico															
3						Aprobado	16,807,728,385	119,976,282,184		121,994,426,693	258,778,437,262	20,499,915,884	289,859,000,000		289,859,000,000	569,137,353,146	45,5	3,6	50,9		
3						Modificado	17,153,638,812	127,494,754,468		84,470,256,417	229,118,649,697	19,283,819,448	240,628,186,676		54,564,511	240,682,751,187	489,085,220,332	46,8	3,9	49,2	
3						Devengado	16,769,408,725	145,105,739,028		90,919,697,570	252,794,845,323	19,237,585,250	244,378,866,565		54,365,294	244,433,231,859	516,465,662,432	48,9	3,7	47,3	
3						Pagado	17,153,638,812	127,888,869,925		84,469,424,224	229,511,932,961	19,283,819,448	240,581,465,971		54,564,511	240,636,030,482	489,431,782,891	46,9	3,9	49,2	
3						Porcentaje Pag/Aprob	102,1	106,6		69,2	88,7	94,1	83,0			83,0	86,0				
3						Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,3		100,0	100,2	100,0	100,0		100,0	100,0	100,1				
3	3					Combustibles y Energía															
3	3					Aprobado	16,807,728,385	119,976,282,184		121,994,426,693	258,778,437,262	20,499,915,884	289,859,000,000		289,859,000,000	569,137,353,146	45,5	3,6	50,9		
3	3					Modificado	17,153,638,812	127,493,504,859		84,470,256,417	229,117,400,088	19,283,819,448	240,628,186,676		54,564,511	240,682,751,187	489,083,970,723	46,8	3,9	49,2	
3	3					Devengado	16,769,408,725	145,101,232,752		90,919,697,570	252,790,339,047	19,237,585,250	244,378,866,565		54,365,294	244,433,231,859	516,461,156,156	48,9	3,7	47,3	
3	3					Pagado	17,153,638,812	127,887,620,316		84,469,424,224	229,510,683,352	19,283,819,448	240,581,465,971		54,564,511	240,636,030,482	489,430,533,282	46,9	3,9	49,2	
3	3					Porcentaje Pag/Aprob	102,1	106,6		69,2	88,7	94,1	83,0			83,0	86,0				
3	3					Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,3		100,0	100,2	100,0	100,0		100,0	100,0	100,1				



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																		
3	3	02				Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)														
3	3	02				Aprobado	16,807,728,385	119,976,282,184		121,994,426,693	258,778,437,262	20,499,915,884	289,859,000,000		289,859,000,000	569,137,353,146	45,5	3,6	50,9	
3	3	02				Modificado	17,153,638,812	127,493,504,859		84,470,256,417	229,117,400,088	19,283,819,448	240,628,186,676		54,564,511	240,682,751,187	489,083,970,723	46,8	3,9	49,2
3	3	02				Devengado	16,769,408,725	145,101,232,752		90,919,697,570	252,790,339,047	19,237,585,250	244,378,866,565		54,365,294	244,433,231,859	516,461,156,156	48,9	3,7	47,3
3	3	02				Pagado	17,153,638,812	127,887,620,316		84,469,424,224	229,510,683,352	19,283,819,448	240,581,465,971		54,564,511	240,636,030,482	489,430,533,282	46,9	3,9	49,2
3	3	02				Porcentaje Pag/Aprob	102,1	106,6		69,2	88,7	94,1	83,0			83,0	86,0			
3	3	02				Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,3		100,0	100,2	100,0	100,0		100,0	100,0	100,1			
3	3	02	226			Producción de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones														
3	3	02	226			Aprobado	16,781,721,406	119,974,573,984		121,994,426,693	258,750,722,083		219,764,794,973			219,764,794,973	478,515,517,056	54,1		45,9
3	3	02	226			Modificado	17,099,242,619	127,490,810,207		84,470,256,417	229,060,309,243		188,719,808,553		54,564,511	188,774,373,064	417,834,682,307	54,8		45,2
3	3	02	226			Devengado	16,717,148,319	145,098,536,412		90,919,697,570	252,735,382,301		190,010,404,726		54,365,294	190,064,770,020	442,800,152,321	57,1		42,9
3	3	02	226			Pagado	17,099,242,619	127,884,925,664		84,469,424,224	229,453,592,507		188,719,735,238		54,564,511	188,774,299,749	418,227,892,256	54,9		45,1
3	3	02	226			Porcentaje Pag/Aprob	101,9	106,6		69,2	88,7		85,9			85,9	87,4			
3	3	02	226			Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,3		100,0	100,2		100,0		100,0	100,0	100,1			
3	3	02	226	B001		Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos														
3	3	02	226	B001		Aprobado	16,781,721,406	119,974,573,984		121,994,426,693	258,750,722,083						258,750,722,083	100,0		
3	3	02	226	B001		Modificado	17,099,242,619	127,490,810,207		85,154,244,441	229,744,297,267						229,744,297,267	100,0		
3	3	02	226	B001		Devengado	16,717,148,319	145,098,536,412		90,786,722,524	252,602,407,255						252,602,407,255	100,0		
3	3	02	226	B001		Pagado	17,099,242,619	127,884,925,664		85,154,197,191	230,138,365,474						230,138,365,474	100,0		
3	3	02	226	B001		Porcentaje Pag/Aprob	101,9	106,6		69,8	88,9						88,9			
3	3	02	226	B001		Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,3		100,0	100,2						100,2			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE://	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																	
3	3	02	226	B001	T9G	Pemex Exploración y Producción													
3	3	02	226	B001	T9G	Aprobado	16,781,721,406	119,974,573,984		121,994,426,693	258,750,722,083					258,750,722,083	100,0		
3	3	02	226	B001	T9G	Modificado	17,099,242,619	127,490,810,207		85,154,244,441	229,744,297,267					229,744,297,267	100,0		
3	3	02	226	B001	T9G	Devengado	16,717,148,319	145,098,536,412		90,786,722,524	252,602,407,255					252,602,407,255	100,0		
3	3	02	226	B001	T9G	Pagado	17,099,242,619	127,884,925,664		85,154,197,191	230,138,365,474					230,138,365,474	100,0		
3	3	02	226	B001	T9G	Porcentaje Pag/Aprob	101,9	106,6		69,8	88,9					88,9			
3	3	02	226	B001	T9G	Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,3		100,0	100,2					100,2			
3	3	02	226	K002		Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos													
3	3	02	226	K002		Aprobado						219,764,794,973			219,764,794,973	219,764,794,973			100,0
3	3	02	226	K002		Modificado						188,719,808,553			188,719,808,553	188,719,808,553			100,0
3	3	02	226	K002		Devengado						190,010,404,726			190,010,404,726	190,010,404,726			100,0
3	3	02	226	K002		Pagado						188,719,735,238			188,719,735,238	188,719,735,238			100,0
3	3	02	226	K002		Porcentaje Pag/Aprob						85,9			85,9	85,9			
3	3	02	226	K002		Porcentaje Pag/Modif						100,0			100,0	100,0			
3	3	02	226	K002	T9G	Pemex Exploración y Producción													
3	3	02	226	K002	T9G	Aprobado						219,764,794,973			219,764,794,973	219,764,794,973			100,0
3	3	02	226	K002	T9G	Modificado						188,719,808,553			188,719,808,553	188,719,808,553			100,0
3	3	02	226	K002	T9G	Devengado						190,010,404,726			190,010,404,726	190,010,404,726			100,0
3	3	02	226	K002	T9G	Pagado						188,719,735,238			188,719,735,238	188,719,735,238			100,0
3	3	02	226	K002	T9G	Porcentaje Pag/Aprob						85,9			85,9	85,9			
3	3	02	226	K002	T9G	Porcentaje Pag/Modif						100,0			100,0	100,0			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE//	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																	
FI	FN	SF	AI	PP	UR														
3	3	02	226	W001		Operaciones ajenas													
3	3	02	226	W001		Aprobado													
3	3	02	226	W001		Modificado				-683,988,024	-683,988,024			54,564,511	54,564,511	-629,423,513	108,7	-0-	
3	3	02	226	W001		Devengado				132,975,046	132,975,046			54,365,294	54,365,294	187,340,340	71.0	29.0	
3	3	02	226	W001		Pagado				-684,772,967	-684,772,967			54,564,511	54,564,511	-630,208,456	108,7	-0-	
3	3	02	226	W001		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	226	W001		Porcentaje Pag/Modif				100.1	100.1			100.0	100.0	100.1			
3	3	02	226	W001	T9G	Pemex Exploración y Producción													
3	3	02	226	W001	T9G	Aprobado													
3	3	02	226	W001	T9G	Modificado				-683,988,024	-683,988,024			54,564,511	54,564,511	-629,423,513	108,7	-0-	
3	3	02	226	W001	T9G	Devengado				132,975,046	132,975,046			54,365,294	54,365,294	187,340,340	71.0	29.0	
3	3	02	226	W001	T9G	Pagado				-684,772,967	-684,772,967			54,564,511	54,564,511	-630,208,456	108,7	-0-	
3	3	02	226	W001	T9G	Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	226	W001	T9G	Porcentaje Pag/Modif				100.1	100.1			100.0	100.0	100.1			
3	3	02	227			Distribución de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones													
3	3	02	227			Aprobado	26,006,979	1,708,200			27,715,179		10,087,210,987		10,087,210,987	10,114,926,166	0.3		99,7
3	3	02	227			Modificado	54,396,193	2,694,652			57,090,845		11,329,940,411		11,329,940,411	11,387,031,256	0.5		99,5
3	3	02	227			Devengado	52,260,406	2,696,340			54,956,746		12,810,581,051		12,810,581,051	12,865,537,797	0.4		99,6
3	3	02	227			Pagado	54,396,193	2,694,652			57,090,845		11,283,323,076		11,283,323,076	11,340,413,921	0.5		99,5
3	3	02	227			Porcentaje Pag/Aprob	209.2	157.7			206.0		111.9		111.9	112.1			
3	3	02	227			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0		99.6		99.6	99.6			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																		
FI	FN	SF	AI	PP	UR															
3	3	02	227	E010		Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos														
3	3	02	227	E010		Aprobado	26,006,979	1,708,200		27,715,179						27,715,179	100,0			
3	3	02	227	E010		Modificado	54,396,193	2,694,652		57,090,845						57,090,845	100,0			
3	3	02	227	E010		Devengado	52,260,406	2,696,340		54,956,746						54,956,746	100,0			
3	3	02	227	E010		Pagado	54,396,193	2,694,652		57,090,845						57,090,845	100,0			
3	3	02	227	E010		Porcentaje Pag/Aprob	209.2	157.7		206,0						206,0				
3	3	02	227	E010		Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,0		100,0						100,0				
3	3	02	227	E010	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	227	E010	T9G	Aprobado	26,006,979	1,708,200		27,715,179						27,715,179	100,0			
3	3	02	227	E010	T9G	Modificado	54,396,193	2,694,652		57,090,845						57,090,845	100,0			
3	3	02	227	E010	T9G	Devengado	52,260,406	2,696,340		54,956,746						54,956,746	100,0			
3	3	02	227	E010	T9G	Pagado	54,396,193	2,694,652		57,090,845						57,090,845	100,0			
3	3	02	227	E010	T9G	Porcentaje Pag/Aprob	209.2	157.7		206,0						206,0				
3	3	02	227	E010	T9G	Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,0		100,0						100,0				
3	3	02	227	K002		Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos														
3	3	02	227	K002		Aprobado					10,087,210,987			10,087,210,987	10,087,210,987				100,0	
3	3	02	227	K002		Modificado					11,329,940,411			11,329,940,411	11,329,940,411				100,0	
3	3	02	227	K002		Devengado					12,810,581,051			12,810,581,051	12,810,581,051				100,0	
3	3	02	227	K002		Pagado					11,283,323,076			11,283,323,076	11,283,323,076				100,0	
3	3	02	227	K002		Porcentaje Pag/Aprob					111.9			111.9	111.9					
3	3	02	227	K002		Porcentaje Pag/Modif					99.6			99.6	99.6					



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE//	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																	
3	3	02	227	K002	T9G	Pemex Exploración y Producción													
3	3	02	227	K002	T9G	Aprobado							10,087,210,987		10,087,210,987	10,087,210,987			100.0
3	3	02	227	K002	T9G	Modificado							11,329,940,411		11,329,940,411	11,329,940,411			100.0
3	3	02	227	K002	T9G	Devengado							12,810,581,051		12,810,581,051	12,810,581,051			100.0
3	3	02	227	K002	T9G	Pagado							11,283,323,076		11,283,323,076	11,283,323,076			100.0
3	3	02	227	K002	T9G	Porcentaje Pag/Aprob							111.9		111.9	111.9			
3	3	02	227	K002	T9G	Porcentaje Pag/Modif							99.6		99.6	99.6			
3	3	02	229			Exploraciones para descubrir yacimientos de hidrocarburos													
3	3	02	229			Aprobado							57,124,264,297		57,124,264,297	57,124,264,297			100.0
3	3	02	229			Modificado							38,302,389,750		38,302,389,750	38,302,389,750			100.0
3	3	02	229			Devengado							39,495,708,830		39,495,708,830	39,495,708,830			100.0
3	3	02	229			Pagado							38,302,359,695		38,302,359,695	38,302,359,695			100.0
3	3	02	229			Porcentaje Pag/Aprob							67.1		67.1	67.1			
3	3	02	229			Porcentaje Pag/Modif							100.0		100.0	100.0			
3	3	02	229	K002		Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos													
3	3	02	229	K002		Aprobado							37,770,316,804		37,770,316,804	37,770,316,804			100.0
3	3	02	229	K002		Modificado							37,581,525,600		37,581,525,600	37,581,525,600			100.0
3	3	02	229	K002		Devengado							38,440,510,595		38,440,510,595	38,440,510,595			100.0
3	3	02	229	K002		Pagado							37,581,495,545		37,581,495,545	37,581,495,545			100.0
3	3	02	229	K002		Porcentaje Pag/Aprob							99.5		99.5	99.5			
3	3	02	229	K002		Porcentaje Pag/Modif							100.0		100.0	100.0			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE//	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
FI	FN	SF	AI	PP	UR													CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES
3	3	02	229	K002	T9G	Pemex Exploración y Producción													
3	3	02	229	K002	T9G	Aprobado						37,770,316,804			37,770,316,804	37,770,316,804			100.0
3	3	02	229	K002	T9G	Modificado						37,581,525,600			37,581,525,600	37,581,525,600			100.0
3	3	02	229	K002	T9G	Devengado						38,440,510,595			38,440,510,595	38,440,510,595			100.0
3	3	02	229	K002	T9G	Pagado						37,581,495,545			37,581,495,545	37,581,495,545			100.0
3	3	02	229	K002	T9G	Porcentaje Pag/Aprob						99.5			99.5	99.5			
3	3	02	229	K002	T9G	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0			
3	3	02	229	K028		Estudios de preinversión													
3	3	02	229	K028		Aprobado						19,353,947,493			19,353,947,493	19,353,947,493			100.0
3	3	02	229	K028		Modificado						720,864,150			720,864,150	720,864,150			100.0
3	3	02	229	K028		Devengado						1,055,198,235			1,055,198,235	1,055,198,235			100.0
3	3	02	229	K028		Pagado						720,864,150			720,864,150	720,864,150			100.0
3	3	02	229	K028		Porcentaje Pag/Aprob						3.7			3.7	3.7			
3	3	02	229	K028		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0			
3	3	02	229	K028	T9G	Pemex Exploración y Producción													
3	3	02	229	K028	T9G	Aprobado						19,353,947,493			19,353,947,493	19,353,947,493			100.0
3	3	02	229	K028	T9G	Modificado						720,864,150			720,864,150	720,864,150			100.0
3	3	02	229	K028	T9G	Devengado						1,055,198,235			1,055,198,235	1,055,198,235			100.0
3	3	02	229	K028	T9G	Pagado						720,864,150			720,864,150	720,864,150			100.0
3	3	02	229	K028	T9G	Porcentaje Pag/Aprob						3.7			3.7	3.7			
3	3	02	229	K028	T9G	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE//	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																	
3	3	02	230			Entorno ecológico													
3	3	02	230			Aprobado						1,333,915,190			1,333,915,190	1,333,915,190			100,0
3	3	02	230			Modificado						1,052,384,395			1,052,384,395	1,052,384,395			100,0
3	3	02	230			Devengado						802,600,314			802,600,314	802,600,314			100,0
3	3	02	230			Pagado						1,052,384,395			1,052,384,395	1,052,384,395			100,0
3	3	02	230			Porcentaje Pag/Aprob						78,9			78,9	78,9			
3	3	02	230			Porcentaje Pag/Modif						100,0			100,0	100,0			
3	3	02	230			Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos													
3	3	02	230	K002		Aprobado						1,333,915,190			1,333,915,190	1,333,915,190			100,0
3	3	02	230	K002		Modificado						1,052,384,395			1,052,384,395	1,052,384,395			100,0
3	3	02	230	K002		Devengado						802,600,314			802,600,314	802,600,314			100,0
3	3	02	230	K002		Pagado						1,052,384,395			1,052,384,395	1,052,384,395			100,0
3	3	02	230	K002		Porcentaje Pag/Aprob						78,9			78,9	78,9			
3	3	02	230	K002		Porcentaje Pag/Modif						100,0			100,0	100,0			
3	3	02	230	K002	T9G	Pemex Exploración y Producción													
3	3	02	230	K002	T9G	Aprobado						1,333,915,190			1,333,915,190	1,333,915,190			100,0
3	3	02	230	K002	T9G	Modificado						1,052,384,395			1,052,384,395	1,052,384,395			100,0
3	3	02	230	K002	T9G	Devengado						802,600,314			802,600,314	802,600,314			100,0
3	3	02	230	K002	T9G	Pagado						1,052,384,395			1,052,384,395	1,052,384,395			100,0
3	3	02	230	K002	T9G	Porcentaje Pag/Aprob						78,9			78,9	78,9			
3	3	02	230	K002	T9G	Porcentaje Pag/Modif						100,0			100,0	100,0			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE:/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																	
3	3	02	232			Pensiones y jubilaciones													
3	3	02	232			Aprobado					20,499,915,884					20,499,915,884		100.0	
3	3	02	232			Modificado					19,283,819,448					19,283,819,448		100.0	
3	3	02	232			Devengado					19,237,585,250					19,237,585,250		100.0	
3	3	02	232			Pagado					19,283,819,448					19,283,819,448		100.0	
3	3	02	232			Porcentaje Pag/Aprob					94.1					94.1			
3	3	02	232			Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0			
3	3	02	232	J002		Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones													
3	3	02	232	J002		Aprobado					20,499,915,884					20,499,915,884		100.0	
3	3	02	232	J002		Modificado					19,283,819,448					19,283,819,448		100.0	
3	3	02	232	J002		Devengado					19,237,585,250					19,237,585,250		100.0	
3	3	02	232	J002		Pagado					19,283,819,448					19,283,819,448		100.0	
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Aprob					94.1					94.1			
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0			
3	3	02	232	J002	T9G	Pemex Exploración y Producción													
3	3	02	232	J002	T9G	Aprobado					20,499,915,884					20,499,915,884		100.0	
3	3	02	232	J002	T9G	Modificado					19,283,819,448					19,283,819,448		100.0	
3	3	02	232	J002	T9G	Devengado					19,237,585,250					19,237,585,250		100.0	
3	3	02	232	J002	T9G	Pagado					19,283,819,448					19,283,819,448		100.0	
3	3	02	232	J002	T9G	Porcentaje Pag/Aprob					94.1					94.1			
3	3	02	232	J002	T9G	Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE//	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																	
3	3	02	235			Servicios y actividades relacionadas a pozos													
3	3	02	235			Aprobado					1,548,814,553			1,548,814,553	1,548,814,553			100,0	
3	3	02	235			Modificado					1,223,663,567			1,223,663,567	1,223,663,567			100,0	
3	3	02	235			Devengado					1,259,571,644			1,259,571,644	1,259,571,644			100,0	
3	3	02	235			Pagado					1,223,663,567			1,223,663,567	1,223,663,567			100,0	
3	3	02	235			Porcentaje Pag/Aprob					79,0			79,0	79,0				
3	3	02	235			Porcentaje Pag/Modif					100,0			100,0	100,0				
3	3	02	235	E016		Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos													
3	3	02	235	E016		Aprobado													
3	3	02	235	E016		Modificado													
3	3	02	235	E016		Devengado													
3	3	02	235	E016		Pagado													
3	3	02	235	E016		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	235	E016		Porcentaje Pag/Modif													
3	3	02	235	E016	T9G	Pemex Exploración y Producción													
3	3	02	235	E016	T9G	Aprobado													
3	3	02	235	E016	T9G	Modificado													
3	3	02	235	E016	T9G	Devengado													
3	3	02	235	E016	T9G	Pagado													
3	3	02	235	E016	T9G	Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	235	E016	T9G	Porcentaje Pag/Modif													



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE://	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																	
3	3	02	235	K027		Mantenimiento de infraestructura													
3	3	02	235	K027		Aprobado													
3	3	02	235	K027		Modificado					1,644,977			1,644,977	1,644,977			100.0	
3	3	02	235	K027		Devengado					1,240,682			1,240,682	1,240,682			100.0	
3	3	02	235	K027		Pagado					1,644,977			1,644,977	1,644,977			100.0	
3	3	02	235	K027		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	235	K027		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0				
3	3	02	235	K027	T9G	Pemex Exploración y Producción													
3	3	02	235	K027	T9G	Aprobado													
3	3	02	235	K027	T9G	Modificado					1,644,977			1,644,977	1,644,977			100.0	
3	3	02	235	K027	T9G	Devengado					1,240,682			1,240,682	1,240,682			100.0	
3	3	02	235	K027	T9G	Pagado					1,644,977			1,644,977	1,644,977			100.0	
3	3	02	235	K027	T9G	Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	02	235	K027	T9G	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0				
3	3	02	235	K030		Otros proyectos de infraestructura													
3	3	02	235	K030		Aprobado					1,548,814,553			1,548,814,553	1,548,814,553			100.0	
3	3	02	235	K030		Modificado					1,222,018,590			1,222,018,590	1,222,018,590			100.0	
3	3	02	235	K030		Devengado					1,258,330,962			1,258,330,962	1,258,330,962			100.0	
3	3	02	235	K030		Pagado					1,222,018,590			1,222,018,590	1,222,018,590			100.0	
3	3	02	235	K030		Porcentaje Pag/Aprob					78.9			78.9	78.9				
3	3	02	235	K030		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0				



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE:/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																		
3	3	02	235	K030	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	235	K030	T9G	Aprobado						1,548,814,553			1,548,814,553	1,548,814,553				100,0
3	3	02	235	K030	T9G	Modificado						1,222,018,590			1,222,018,590	1,222,018,590				100,0
3	3	02	235	K030	T9G	Devengado						1,258,330,962			1,258,330,962	1,258,330,962				100,0
3	3	02	235	K030	T9G	Pagado						1,222,018,590			1,222,018,590	1,222,018,590				100,0
3	3	02	235	K030	T9G	Porcentaje Pag/Aprob						78,9			78,9	78,9				
3	3	02	235	K030	T9G	Porcentaje Pag/Modif						100,0			100,0	100,0				
3	9					Otras Industrias y Otros Asuntos Económicos														
3	9					Aprobado														
3	9					Modificado		1,249,609			1,249,609					1,249,609	100,0			
3	9					Devengado		4,506,276			4,506,276					4,506,276	100,0			
3	9					Pagado		1,249,609			1,249,609					1,249,609	100,0			
3	9					Porcentaje Pag/Aprob														
3	9					Porcentaje Pag/Modif		100,0			100,0					100,0				
3	9	02				Otras Industrias														
3	9	02				Aprobado														
3	9	02				Modificado		1,249,609			1,249,609					1,249,609	100,0			
3	9	02				Devengado		4,506,276			4,506,276					4,506,276	100,0			
3	9	02				Pagado		1,249,609			1,249,609					1,249,609	100,0			
3	9	02				Porcentaje Pag/Aprob														
3	9	02				Porcentaje Pag/Modif		100,0			100,0					100,0				



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																	
FI	FN	SF	AI	PP	UR														
3	9	02	235			Servicios y actividades relacionadas a pozos													
3	9	02	235			Aprobado													
3	9	02	235			Modificado		1,249,609			1,249,609					1,249,609	100,0		
3	9	02	235			Devengado		4,506,276			4,506,276					4,506,276	100,0		
3	9	02	235			Pagado		1,249,609			1,249,609					1,249,609	100,0		
3	9	02	235			Porcentaje Pag/Aprob													
3	9	02	235			Porcentaje Pag/Modif		100,0			100,0					100,0			
3	9	02	235	E016		Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos													
3	9	02	235	E016		Aprobado													
3	9	02	235	E016		Modificado		1,249,609			1,249,609					1,249,609	100,0		
3	9	02	235	E016		Devengado		4,506,276			4,506,276					4,506,276	100,0		
3	9	02	235	E016		Pagado		1,249,609			1,249,609					1,249,609	100,0		
3	9	02	235	E016		Porcentaje Pag/Aprob													
3	9	02	235	E016		Porcentaje Pag/Modif		100,0			100,0					100,0			
3	9	02	235	E016	T9G	Pemex Exploración y Producción													
3	9	02	235	E016	T9G	Aprobado													
3	9	02	235	E016	T9G	Modificado		1,249,609			1,249,609					1,249,609	100,0		
3	9	02	235	E016	T9G	Devengado		4,506,276			4,506,276					4,506,276	100,0		
3	9	02	235	E016	T9G	Pagado		1,249,609			1,249,609					1,249,609	100,0		
3	9	02	235	E016	T9G	Porcentaje Pag/Aprob													
3	9	02	235	E016	T9G	Porcentaje Pag/Modif		100,0			100,0					100,0			

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

2/ Considera costo financiero

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



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (Armonizado)1/
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gobierno	10,895,090	-8,697,037	2,198,053	2,188,566	2,198,053	9,487
Coordinación de la Política de Gobierno	10,895,090	-8,697,037	2,198,053	2,188,566	2,198,053	9,487
Desarrollo Económico	569,137,353,146	-80,052,132,814	489,085,220,332	516,465,662,432	489,431,782,891	-27,380,442,100
Combustibles y Energía	569,137,353,146	-80,053,382,423	489,083,970,723	516,461,156,156	489,430,533,282	-27,377,185,433
Otras Industrias y Otros Asuntos Económicos		1,249,609	1,249,609	4,506,276	1,249,609	-3,256,667
Total del Gasto	569,148,248,236	-80,060,829,851	489,087,418,385	516,467,850,998	489,433,980,944	-27,380,432,613

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 Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
					SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE//	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																
				Programas Federales														
				TOTAL APROBADO	16,818,466,448	119,976,439,211		121,994,426,693	258,789,332,352	20,499,915,884	289,859,000,000			289,859,000,000	569,148,248,236	45.5	3.6	50.9
				TOTAL MODIFICADO	17,155,789,994	127,494,801,339		84,470,256,417	229,120,847,750	19,283,819,448	240,628,186,676		54,564,511	240,682,751,187	489,087,418,385	46.8	3.9	49.2
				TOTAL DEVENGADO	16,771,559,740	145,105,776,579		90,919,697,570	252,797,033,889	19,237,585,250	244,378,866,565		54,365,294	244,433,231,859	516,467,850,998	48.9	3.7	47.3
				TOTAL PAGADO	17,155,789,994	127,888,916,796		84,469,424,224	229,514,131,014	19,283,819,448	240,581,465,971		54,564,511	240,636,030,482	489,433,980,944	46.9	3.9	49.2
				Porcentaje Pag/Aprob	102.0	106.6		69.2	88.7	94.1	83.0			83.0	86.0			
				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.3		100.0	100.2	100.0	100.0		100.0	100.0	100.1			
1	2			Desempeño de las Funciones														
1	2			Aprobado	16,807,728,385	119,976,282,184		121,994,426,693	258,778,437,262		289,859,000,000			289,859,000,000	548,637,437,262	47.2		52.8
1	2			Modificado	17,153,638,812	127,494,754,468		85,154,244,441	229,802,637,721		240,628,186,676			240,628,186,676	470,430,824,397	48.8		51.2
1	2			Devengado	16,769,408,725	145,105,739,028		90,786,722,524	252,661,870,277		244,378,866,565			244,378,866,565	497,040,736,842	50.8		49.2
1	2			Pagado	17,153,638,812	127,888,869,925		85,154,197,191	230,196,705,928		240,581,465,971			240,581,465,971	470,778,171,899	48.9		51.1
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	102.1	106.6		69.8	89.0		83.0			83.0	85.8			
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.3		100.0	100.2		100.0			100.0	100.1			
1	2	B		Provisión de Bienes Públicos														
1	2	B		Aprobado	16,781,721,406	119,974,573,984		121,994,426,693	258,750,722,083						258,750,722,083	100.0		
1	2	B		Modificado	17,099,242,619	127,490,810,207		85,154,244,441	229,744,297,267						229,744,297,267	100.0		
1	2	B		Devengado	16,717,148,319	145,098,536,412		90,786,722,524	252,602,407,255						252,602,407,255	100.0		
1	2	B		Pagado	17,099,242,619	127,884,925,664		85,154,197,191	230,138,365,474						230,138,365,474	100.0		
1	2	B		Porcentaje Pag/Aprob	101.9	106.6		69.8	88.9						88.9			
1	2	B		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.3		100.0	100.2						100.2			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
					SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE://	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																
1	2	B	001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos														
1	2	B	001	Aprobado	16,781,721,406	119,974,573,984		121,994,426,693	258,750,722,083						258,750,722,083	100,0		
1	2	B	001	Modificado	17,099,242,619	127,490,810,207		85,154,244,441	229,744,297,267						229,744,297,267	100,0		
1	2	B	001	Devengado	16,717,148,319	145,098,536,412		90,786,722,524	252,602,407,255						252,602,407,255	100,0		
1	2	B	001	Pagado	17,099,242,619	127,884,925,664		85,154,197,191	230,138,365,474						230,138,365,474	100,0		
1	2	B	001	Porcentaje Pag/Aprob	101.9	106.6		69.8	88.9						88.9			
1	2	B	001	Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,3		100,0	100,2						100,2			
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos														
1	2	E		Aprobado	26,006,979	1,708,200			27,715,179						27,715,179	100,0		
1	2	E		Modificado	54,396,193	3,944,261			58,340,454						58,340,454	100,0		
1	2	E		Devengado	52,260,406	7,202,616			59,463,022						59,463,022	100,0		
1	2	E		Pagado	54,396,193	3,944,261			58,340,454						58,340,454	100,0		
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	209.2	230.9			210.5						210.5			
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,0			100,0						100,0			
1	2	E	010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos														
1	2	E	010	Aprobado	26,006,979	1,708,200			27,715,179						27,715,179	100,0		
1	2	E	010	Modificado	54,396,193	2,694,652			57,090,845						57,090,845	100,0		
1	2	E	010	Devengado	52,260,406	2,696,340			54,956,746						54,956,746	100,0		
1	2	E	010	Pagado	54,396,193	2,694,652			57,090,845						57,090,845	100,0		
1	2	E	010	Porcentaje Pag/Aprob	209.2	157.7			206,0						206,0			
1	2	E	010	Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,0			100,0						100,0			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE //	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSION
1	2	E	016	Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos														
1	2	E	016	Aprobado														
1	2	E	016	Modificado		1,249,609			1,249,609					1,249,609	100.0			
1	2	E	016	Devengado		4,506,276			4,506,276					4,506,276	100.0			
1	2	E	016	Pagado		1,249,609			1,249,609					1,249,609	100.0			
1	2	E	016	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	E	016	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0					100.0				
1	2	K		Proyectos de Inversión														
1	2	K		Aprobado						289,859,000,000			289,859,000,000	289,859,000,000			100.0	
1	2	K		Modificado						240,628,186,676			240,628,186,676	240,628,186,676			100.0	
1	2	K		Devengado						244,378,866,565			244,378,866,565	244,378,866,565			100.0	
1	2	K		Pagado						240,581,465,971			240,581,465,971	240,581,465,971			100.0	
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob						83.0			83.0	83.0				
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	K	002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos														
1	2	K	002	Aprobado						268,956,237,954			268,956,237,954	268,956,237,954			100.0	
1	2	K	002	Modificado						238,683,658,959			238,683,658,959	238,683,658,959			100.0	
1	2	K	002	Devengado						242,064,096,686			242,064,096,686	242,064,096,686			100.0	
1	2	K	002	Pagado						238,636,938,254			238,636,938,254	238,636,938,254			100.0	
1	2	K	002	Porcentaje Pag/Aprob						88.7			88.7	88.7				
1	2	K	002	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE//	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura														
1	2	K	027	Aprobado														
1	2	K	027	Modificado						1,644,977			1,644,977	1,644,977			100.0	
1	2	K	027	Devengado						1,240,682			1,240,682	1,240,682			100.0	
1	2	K	027	Pagado						1,644,977			1,644,977	1,644,977			100.0	
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	K	028	Estudios de preinversión														
1	2	K	028	Aprobado						19,353,947,493			19,353,947,493	19,353,947,493			100.0	
1	2	K	028	Modificado						720,864,150			720,864,150	720,864,150			100.0	
1	2	K	028	Devengado						1,055,198,235			1,055,198,235	1,055,198,235			100.0	
1	2	K	028	Pagado						720,864,150			720,864,150	720,864,150			100.0	
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Aprob						3.7			3.7	3.7				
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	K	030	Otros proyectos de infraestructura														
1	2	K	030	Aprobado						1,548,814,553			1,548,814,553	1,548,814,553			100.0	
1	2	K	030	Modificado						1,222,018,590			1,222,018,590	1,222,018,590			100.0	
1	2	K	030	Devengado						1,258,330,962			1,258,330,962	1,258,330,962			100.0	
1	2	K	030	Pagado						1,222,018,590			1,222,018,590	1,222,018,590			100.0	
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Aprob						78.9			78.9	78.9				
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
					SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE//	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN																
1	3			Administrativos y de Apoyo														
1	3			Aprobado	10,738,063	157,027			10,895,090					10,895,090	100,0			
1	3			Modificado	2,151,182	46,871		-683,988,024	-681,789,971			54,564,511	54,564,511	-627,225,460	108,7		-0-	
1	3			Devengado	2,151,015	37,551		132,975,046	135,163,612			54,365,294	54,365,294	189,528,906	71,3		28,7	
1	3			Pagado	2,151,182	46,871		-684,772,967	-682,574,914			54,564,511	54,564,511	-628,010,403	108,7		-0-	
1	3			Porcentaje Pag/Aprob	20,0	29,8			-0-					-0-				
1	3			Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,0		100,1	100,1			100,0	100,0	100,1				
1	3	0		Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión														
1	3	0		Aprobado	10,738,063	157,027			10,895,090					10,895,090	100,0			
1	3	0		Modificado	2,151,182	46,871			2,198,053					2,198,053	100,0			
1	3	0		Devengado	2,151,015	37,551			2,188,566					2,188,566	100,0			
1	3	0		Pagado	2,151,182	46,871			2,198,053					2,198,053	100,0			
1	3	0		Porcentaje Pag/Aprob	20,0	29,8			20,2					20,2				
1	3	0		Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,0			100,0					100,0				
1	3	0	001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno														
1	3	0	001	Aprobado	10,738,063	157,027			10,895,090					10,895,090	100,0			
1	3	0	001	Modificado	2,151,182	46,871			2,198,053					2,198,053	100,0			
1	3	0	001	Devengado	2,151,015	37,551			2,188,566					2,188,566	100,0			
1	3	0	001	Pagado	2,151,182	46,871			2,198,053					2,198,053	100,0			
1	3	0	001	Porcentaje Pag/Aprob	20,0	29,8			20,2					20,2				
1	3	0	001	Porcentaje Pag/Modif	100,0	100,0			100,0					100,0				



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE//	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	W		Operaciones ajenas														
1	3	W		Aprobado														
1	3	W		Modificado				-683,988,024	-683,988,024			54,564,511	54,564,511	-629,423,513	108,7		-0-	
1	3	W		Devengado				132,975,046	132,975,046			54,365,294	54,365,294	187,340,340	71,0		29,0	
1	3	W		Pagado				-684,772,967	-684,772,967			54,564,511	54,564,511	-630,208,456	108,7		-0-	
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	W		Porcentaje Pag/Modif				100,1	100,1			100,0	100,0	100,1				
1	3	W	001	Operaciones ajenas														
1	3	W	001	Aprobado														
1	3	W	001	Modificado				-683,988,024	-683,988,024			54,564,511	54,564,511	-629,423,513	108,7		-0-	
1	3	W	001	Devengado				132,975,046	132,975,046			54,365,294	54,365,294	187,340,340	71,0		29,0	
1	3	W	001	Pagado				-684,772,967	-684,772,967			54,564,511	54,564,511	-630,208,456	108,7		-0-	
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Modif				100,1	100,1			100,0	100,0	100,1				
1	5			Obligaciones de Gobierno Federal														
1	5			Aprobado						20,499,915,884				20,499,915,884		100,0		
1	5			Modificado						19,283,819,448				19,283,819,448		100,0		
1	5			Devengado						19,237,585,250				19,237,585,250		100,0		
1	5			Pagado						19,283,819,448				19,283,819,448		100,0		
1	5			Porcentaje Pag/Aprob						94,1				94,1				
1	5			Porcentaje Pag/Modif						100,0				100,0				



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE//	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	5	J		Pensiones y jubilaciones														
1	5	J		Aprobado					20,499,915,884					20,499,915,884		100.0		
1	5	J		Modificado					19,283,819,448					19,283,819,448		100.0		
1	5	J		Devengado					19,237,585,250					19,237,585,250		100.0		
1	5	J		Pagado					19,283,819,448					19,283,819,448		100.0		
1	5	J		Porcentaje Pag/Aprob					94.1					94.1				
1	5	J		Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				
1	5	J	002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones														
1	5	J	002	Aprobado					20,499,915,884					20,499,915,884		100.0		
1	5	J	002	Modificado					19,283,819,448					19,283,819,448		100.0		
1	5	J	002	Devengado					19,237,585,250					19,237,585,250		100.0		
1	5	J	002	Pagado					19,283,819,448					19,283,819,448		100.0		
1	5	J	002	Porcentaje Pag/Aprob					94.1					94.1				
1	5	J	002	Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				

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

2/ Considera costo financiero

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



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por categoría
programática (Armonizado)1/
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUB EJERCICIO2/
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Programas Federales	569,148,248,236	-80,060,829,851	489,087,418,385	516,467,850,998	489,433,980,944	-27,380,432,613
Desempeño de las Funciones	548,637,437,262	-78,206,612,865	470,430,824,397	497,040,736,842	470,778,171,899	-26,609,912,445
Provisión de Bienes Públicos	258,750,722,083	-29,006,424,816	229,744,297,267	252,602,407,255	230,138,365,474	-22,858,109,988
Prestación de Servicios Públicos	27,715,179	30,625,275	58,340,454	59,463,022	58,340,454	-1,122,568
Proyectos de Inversión	289,859,000,000	-49,230,813,324	240,628,186,676	244,378,866,565	240,581,465,971	-3,750,679,889
Administrativos y de Apoyo	10,895,090	-638,120,550	-627,225,460	189,528,906	-628,010,403	-816,754,366
Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión	10,895,090	-8,697,037	2,198,053	2,188,566	2,198,053	9,487
Operaciones ajenas		-629,423,513	-629,423,513	187,340,340	-630,208,456	-816,763,853
Obligaciones de Gobierno Federal	20,499,915,884	-1,216,096,436	19,283,819,448	19,237,585,250	19,283,819,448	46,234,198
Pensiones y jubilaciones	20,499,915,884	-1,216,096,436	19,283,819,448	19,237,585,250	19,283,819,448	46,234,198
Total del Gasto	569,148,248,236	-80,060,829,851	489,087,418,385	516,467,850,998	489,433,980,944	-27,380,432,613

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 Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2021

(Cifras expresadas en pesos)

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

El 18 de noviembre de 2014, mediante Acuerdo CA-128/2014, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la primera reorganización corporativa de Petróleos Mexicanos, comprendiendo lo relativo a la creación de sus empresas productivas subsidiarias.

En el Acuerdo antes mencionado, el Consejo de Administración, aprobó la transformación del organismo subsidiario Pemex Exploración y Producción en la empresa productiva subsidiaria denominada Pemex Exploración y Producción.

El 28 de abril y el 29 de mayo de 2015 se publicaron en el Diario Oficial de la Federación el Acuerdo de Creación y la Declaratoria de la entrada en vigor del Acuerdo de Creación, respectivamente, de la Empresa Productiva del Estado Pemex Exploración y Producción, subsidiaria de Petróleos Mexicanos, entrando en vigor el 1º de junio de 2015. Pemex Exploración y Producción 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 Exploración y Producción tiene por objeto exclusivo la exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólido, líquido o gaseoso, en el territorio nacional, en la zona económica del país y en el extranjero.

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

Algunos aspectos del Decreto de la Reforma Energética relevantes para Pemex Exploración y Producción son:

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

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, una vez que quedó designado su nuevo Consejo de Administración, con excepción de algunas disposiciones. El 2 de diciembre de 2014, al encontrarse en funciones el nuevo Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos y en operación sus mecanismos de fiscalización, transparencia y rendición de cuentas, la Secretaría de Energía publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria señalada en el Transitorio Décimo de la Ley de Petróleos Mexicanos, con la cual, entró en vigor el régimen especial de Pemex en materia de empresas productivas subsidiarias y empresas filiales, remuneraciones, bienes, responsabilidades, dividendo estatal, deuda y presupuesto, salvo el relativo a adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

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

Hasta antes de la entrada en vigor de la legislación secundaria derivada del Decreto de la Reforma Energética, las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios se regulaban principalmente por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo; la Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008, y el Decreto que tenía por objeto establecer la estructura, el funcionamiento y el control de los organismos subsidiarios de Petróleos Mexicanos, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 21 de marzo de 2012.

El estatuto orgánico de Petróleos Mexicanos sufrió modificaciones, aprobadas por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con fundamento en el artículo 13, fracción XVI, de la Ley de Petróleos Mexicanos, en sesión 971 Extraordinaria celebrada el día 27 de abril de 2021, mediante Acuerdo CA-054/2021.

El artículo 62 de la Ley de Petróleos Mexicanos prevé la fusión de empresas productivas subsidiarias, misma que es autorizada por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, a propuesta del Director General, y que deberá presentarse conforme a las normas que dicte el propio Consejo de Administración.

En ese sentido, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en su Sesión 939 Extraordinaria del 26 de marzo de 2019, numerando CA-027/2019 al CA-037/2019, aprobó la Estructura Orgánica Básica de Petróleos Mexicanos y de Pemex Exploración y Producción, entre otras, e instruyó a las Administraciones de dichas empresas presentaran a ese Consejo la propuesta de fusión de Pemex Exploración y Producción con Pemex Perforación y Servicios, así como la Declaratoria de Extinción de Pemex Perforación y Servicios, derivada de la fusión.

En razón de lo anterior, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en su Sesión 944 Extraordinaria, celebrada el 24 de junio de 2019, numerando CA-060/2019 al CA-079/2019, autorizó, la fusión de las empresas productivas subsidiarias denominadas Pemex Exploración y Producción y Pemex Perforación y Servicios, subsistiendo la primera y extinguiéndose la última mencionada, de conformidad con las normas que al efecto el citado órgano colegiado emitió, con fundamento en el artículo 62 de la Ley de Petróleos Mexicanos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Como consecuencia de la nueva Organización de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias y Filiales el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos Sesión 946 Extraordinaria, Acuerdo CA-096/2019, celebrada el 25 de julio de 2019, bajo las consideraciones actuales de mercado, se consideró que los resultados de Pemex Perforación y Servicios generarían mayor valor económico y más rentabilidad para el Estado Mexicano, mediante su fusión con Pemex Exploración y Producción. Asimismo, se estimó que la optimización de los beneficios de Petróleos Mexicanos requiere una reestructura corporativa que dé continuidad a la estrategia de perforación, sin que se requiera la existencia de una empresa productiva subsidiaria con ese único propósito.

EL Consejo de Administración de Pemex Exploración y Producción, con fundamento en el artículo 12, fracción VI, del Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Exploración y Producción, aprobó el Estatuto Orgánico de Pemex Exploración y Producción, en sesión 39 Extraordinaria celebrada el día 24 de junio de 2019, mediante acuerdo número CAEPS-PEP-026/2019.

Para efectos de estos estados presupuestales, la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción puede ser referida como PEP.

El domicilio de Pemex Exploración y Producción y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C. P. 11300, México, Cd. de México.

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

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:

1. Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos. (Última reforma el 28/05/2021).
2. Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento. (Promulgada el 11-08-2014 sin reformas y su Reglamento reformado el 09-02-2015).
3. Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento. (Última reforma el 20/05/2021 y su Reglamento el 13-11-2020).
4. Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2021. (Del 25-11-2020).
5. Ley Federal de Deuda Pública. (Última Reforma 30-01-2018).
6. Ley de Asociaciones Público-Privadas. (Última Reforma 15/06/2018).
7. Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación. (Ley publicada el 18-07-2016, última reforma el 20-05-21).

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

8. Ley Federal de Responsabilidades Administrativas de los Servidores Públicos. (Abrogada el 21-08-2016). Ahora Ley General de Responsabilidades Administrativas (Publicada el 18-07-2016, última reforma el 22-11-2021).
9. Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal que corresponda y sus reglas de operación. (Para 2021 publicado en el DOF el 30/11/2020).
10. Manual Administrativo de Aplicación General en Materia de Recursos Financieros. (Del 15-17-2010).
11. Plan de Negocios 2019-2023 de Petróleos Mexicanos. (Del 01-10-2019).
12. Plan de Negocios 2021-2025 de Petróleos Mexicanos. (Del 22-03-2021).

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.

13. Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos. (Últimas modificaciones el 07-05-2021).
14. Estatuto Orgánico de Pemex Exploración y Producción. (Últimas modificaciones el 23-12-2019).
15. Políticas Generales en Materia de Presupuesto para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias. (Últimas modificaciones el 08-12-2020)
16. Lineamientos para las Iniciativas, Programas y Proyectos de Inversión para Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios. (Dados de baja el 14-05-2015, pueden existir proyectos aprobados con esos lineamientos).
17. Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales, para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias. (Últimas modificaciones el 08-12-2020)
18. Disposiciones de Austeridad en el Gasto y Uso de Recursos para Pemex y sus EPS, con fecha de la última modificación el 08/12/2020.
19. Catálogos institucionales de centros gestores y de posiciones financieras. (Normatividad aplicable a diciembre 2021).
20. Oficios circulares VIN, NOFI-SAP y GCN de normatividad institucional (guías de registro financiero). (Normatividad aplicable a diciembre 2021).
21. 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. (Publicadas el 06-01-2010 y abrogadas. Pueden existir contratos aprobados con esas Disposiciones).
22. Disposiciones generales de contratación para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias. (Publicadas el 18-05-2018, última modificación 19-08-2019. Abrogan las Disposiciones Administrativas).

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

23. Disposiciones de Austeridad en el Gasto y Uso de Recursos para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias. (Vigentes a partir del 04/03/2015).
24. Lineamientos para el Proceso de Programación y Presupuestación para el Ejercicio Fiscal que corresponda. (Normatividad aplicable a diciembre 2021).
25. Clasificador por Objeto del Gasto, emitido por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. (Se localiza referencia al último Clasificador por Objeto del Gasto para la Administración Pública Federal publicado en el DOF el 26-06-2018. Normatividad aplicable a diciembre 2021).

3. Cumplimiento global de metas por programa.

Pemex Exploración y Producción realiza sus actividades en una secuencia de procesos que inician con el estudio de las áreas susceptibles de contener hidrocarburos, el desarrollo y explotación de los campos descubiertos y la distribución de los productos obtenidos a los centros de refinación y procesamiento, así como a las terminales de exportación de petróleo crudo.

A continuación, se presenta el informe de resultados de las principales metas físicas y volumétricas que Pemex Exploración y Producción (PEP) alcanzó en 2021, en cumplimiento de su misión, objetivos y políticas determinadas y conforme a las disposiciones legales y de los Órganos que regulan el sector. Cabe destacar que se tienen comparaciones con los Programas Operativo Anual Financiero (POFAT) y el operativo trimestral (POT I), siendo este último el que se considera como el más conveniente para evaluar el desempeño de la Empresa, debido a su congruencia con el presupuesto asignado y con el período en que se plantea su ejecución.

A. Proceso exploratorio

Durante 2021, PEP llevó a cabo actividades exploratorias en los Activos de Exploración Marina Norte, Marina Sur, Terrestre Norte y Terrestre Sur.

Como resultado de la aplicación de estudios y selección de las mejores oportunidades, se concluyeron 35 pozos exploratorios y un accidente mecánico. Los resultados de los pozos terminados son:

Pozos terminados, 2021

Objetivo del pozo ^a	Número	Resultados ^a
En busca de nueva acumulación	26	11 Productores de aceite y gas
		2 Productores de gas y condensado
		1 Productor no comercial de gas y condensado
		8 Improductivos invadido de agua salada
		1 Improductivo por baja permeabilidad
		3 Taponados por columna geológica imprevista
Delimitación del yacimiento	9	4 Productores de aceite y gas
		2 Productores de gas y condensado
		1 Productor no comercial de aceite y gas
		1 Productor no comercial de gas y condensado
		1 Improductivo invadido de agua salada

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

a. De acuerdo con la Normatividad de pozos, versión 13.11 del 9 de diciembre de 2013

Lo anterior, representó obtener un éxito geológico¹ de 63 por ciento. Cabe aclarar que el pozo Jechel-1, resultó taponado por accidente mecánico, por lo que no se tomó en cuenta para el cálculo del éxito geológico, de acuerdo con la Normatividad de pozos.

En el siguiente cuadro se relacionan las metas y resultados de los principales conceptos y el cumplimiento a los Programas Operativo Financiero Anual de Trabajo (POFAT) y el POT I.

Actividad exploratoria, 2021

Actividad física	Unidad	Metas		Real	Cumplimiento, %	
		POFAT	POT I		POFAT	POT I
Sísmica 2D ^(a)	km	6,052	6,122	4,213	70	69
Sísmica 3D	km ²	3,280	1,524	293	9	19
Pozos exploratorios	Núm.	58	79	35 ^(b)	60	44
Éxito exploratorio geológico	%			63		

(a) Incluye 2,787 km de licenciamiento 2021

(b) Se incluyen 3 pozos operativamente terminados; Tupilco-3001, Quesqui-4DEL y Chawila-1 sin oficio de terminación

Las variaciones respecto a las metas son las siguientes:

Para el periodo enero-diciembre de 2021 se adquirieron 4,213 km de adquisición sísmica bidimensional (2D) de 6,122 km programados; además, se adquirieron 293 km² de sísmica tridimensional (3D) de 1,524 km² programados; debido principalmente a retrasos por la contingencia sanitaria, por malas condiciones climatológicas y por conflictos sociales.

Con respecto a la terminación de pozos exploratorios en el periodo enero-diciembre de 2021, se concluyeron 35 pozos de 79 programados alcanzando un cumplimiento de 44 por ciento respecto al programa. Para la porción marina sur se tuvieron problemas operativos por desfaseamiento en movimiento de equipos, por falta de estudios geofísicos-geotécnicos, problemas operativos por falla de herramientas, reprogramación por columna geológica imprevista y resultados, así como por suspensión del Grupo R. Igualmente, en la porción terrestre sur se tuvieron problemas operativos por desfaseamiento en movimiento de equipos, problemas operativos durante la perforación, incremento en los índices de construcción reales, ajustes al programa de perforación, malas condiciones climatológicas, retrasos en la construcción de peras y caminos, problemas legales de tenencia de la tierra y retrasos de permisos gubernamentales. De igual manera, en la porción terrestre norte se tuvieron retrasos debido a la construcción de peras y caminos, derivado de la falta del Resolutivo sobre Impacto Social para Asignaciones que recientemente se adicionaron al proyecto Coyula, así como por problemas con permisos de propietarios. Finalmente, hubo una reducción general en las actividades, por la contingencia sanitaria provocada por el Covid-19.

(Continúa)

¹ El éxito exploratorio geológico es la relación que existe entre los pozos exploratorios terminados como productores, entre el total de pozos exploratorios terminados, excluyendo los accidentes mecánicos



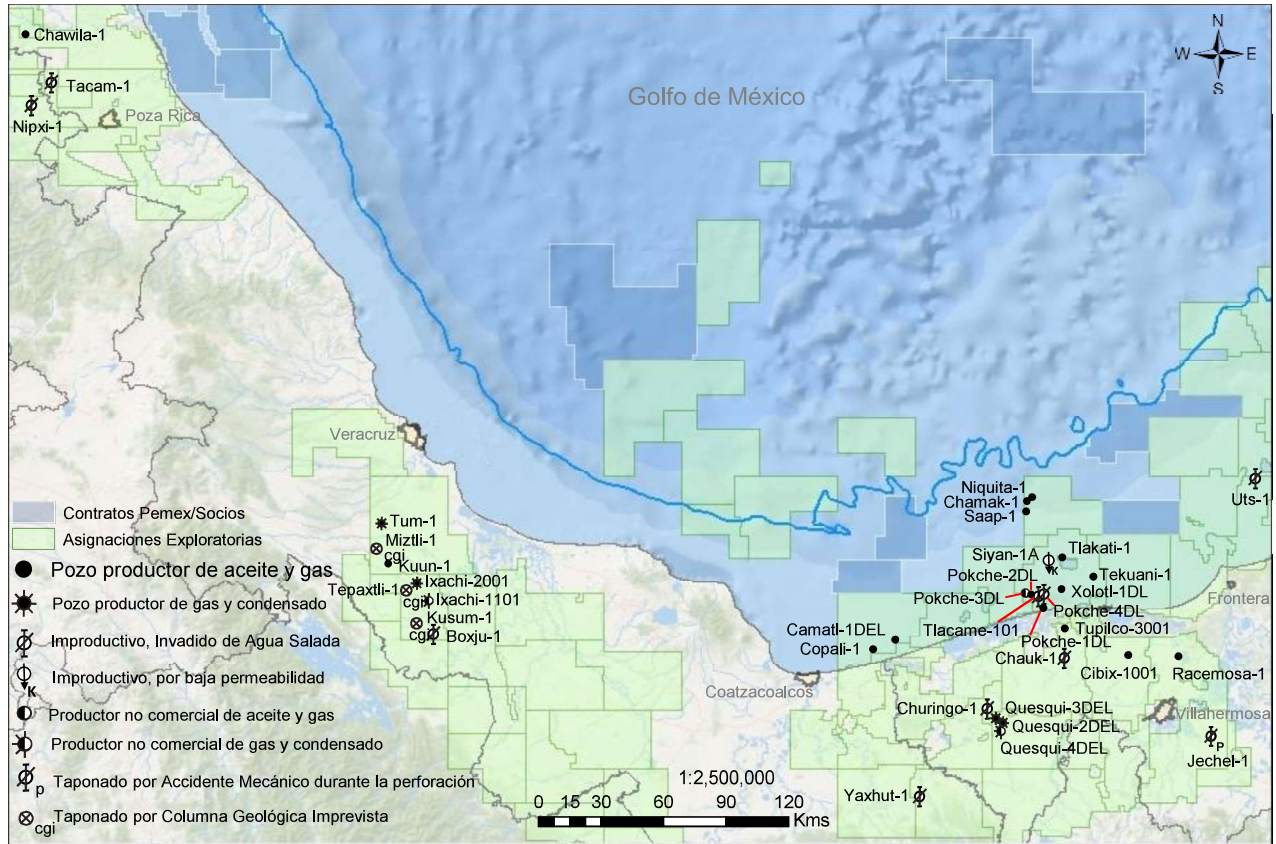
Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Ubicación de pozos productores por Activo



B. Pozos de desarrollo y explotación de campos

Durante esta etapa en la cadena de valor, Pemex Exploración y Producción (PEP) lleva a cabo actividades en las que diseña, construye y opera la infraestructura de desarrollo y explotación de las asignaciones petroleras que se encuentran en explotación.

Para tal efecto, usa los recursos de inversión y operación asignados en los programas específicos a estos apartados, incrementando el valor de las inversiones, al optimizar las tareas en la construcción de infraestructura, de producción de hidrocarburos y la explotación de la reserva descubierta se realiza con las estrategias más apropiadas para los diferentes tipos de asignaciones, ya sean terrestres o marinas.

En el cuadro de la hoja siguiente se resumen las principales actividades programadas para la obtención de los volúmenes de producción de hidrocarburos, así como su cumplimiento durante el año 2021.

(Continúa)

Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Actividad física y resultados volumétricos, 2021

	Unidad	Metas		Realizado	Cumplimiento, %	
		POFAT	POT I		POFAT	POT I
Actividad física						
Terminación de pozos	núm	192	133	128	66.7	96.2
Intervenciones a pozos ^a	núm	3,173	2,836	3,006	94.7	106.0
Resultados volumétricos						
Producción de crudo	Mbd	1,944	1,877	1,736	89.3	92.5
Producción de gas ^b	MMpcd	5,623	5,335	4,671	83.1	87.5

a. Incluye reparaciones mayores, reparaciones menores y estimulaciones

b. Incluye nitrógeno

Durante el año 2021 se terminaron 128 pozos de desarrollo con una producción diaria asociada de 162 mil barriles y 258 millones de pies cúbicos de gas. De estos pozos, 68 fueron terrestres y 60 marinos, resultando 111 productores de aceite, 7 de gas húmedo, 7 de gas y condensado, uno de gas seco, un improductivo y un inyector, con lo cual se obtuvo un éxito de desarrollo de 99 por ciento.

Adicionalmente, con el propósito de evitar la caída de la producción base, se efectuaron dos mil 68 reparaciones menores y 659 estimulaciones; además se realizaron 279 reparaciones mayores para incrementar la producción, haciendo un total de 3 mil 006 intervenciones a pozos, cumpliendo con el 106 por ciento del programa, con una producción promedio diaria asociada de 151 mil barriles de crudo y 175 millones de pies cúbicos de gas.

En cuanto a los resultados volumétricos, se continuó con la tendencia al alza en la producción de líquidos, principalmente por la aportación de las estrategias de desarrollo de campos nuevos y producción temprana de campos, lo que permitió alcanzar una producción promedio anual de líquidos de 1 millón 736 mil barriles diarios, 49 mil barriles más a los obtenidos durante 2020 y 141 mil barriles por debajo de la meta establecida en el POT I.

En lo que respecta a la producción de gas natural total, se alcanzó un promedio de 4 mil 671 millones de pies cúbicos diarios, de los cuales 3,692.4 millones de pies cúbicos diarios correspondieron a gas hidrocarburo y bióxido de carbono y el resto, 978.2 millones de pies cúbicos diarios, a nitrógeno.

Al igual que en la producción de crudo, se ha logrado revertir la tendencia a la baja en la producción de gas hidrocarburo, esto es sin incluir nitrógeno, principalmente por la aportación de pozos con alta relación gas-aceite como los del campo Quesqui en la Región Sur y del campo Ixachi en la Región Norte, lo que permitió superar en 1.4 por ciento a la producción obtenida en 2020.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Entre los principales Activos de producción se encuentran:

El Activo Ku-Maloob-Zaap, con el aporte de 718.1 mil barriles diarios de crudo y 475.9 millones de pies cúbicos diarios de gas hidrocarburo, 41.4% y 12.9%, respectivamente, de la producción nacional. Las actividades desarrolladas en este Activo fueron: terminación de 11 pozos, y la ejecución de 27 reparaciones mayores, 129 reparaciones menores y 63 estimulaciones.

Activo Litoral de Tabasco: producción de 325.4 mil barriles diarios de líquidos (18.7% de la producción nacional) y 555.8 millones de pies cúbicos diarios de gas (15.1% de la producción nacional). Se llevó a cabo la terminación de 40 pozos, tres reparaciones mayores y 18 reparaciones menores y cinco estimulaciones

Activo Abkatún-Pol-Chuc incorporó 164.6 mil barriles diarios de líquidos, así como 402.5 millones de pies cúbicos diarios de gas, con un aporte de 9.5% y 10.9%, respectivamente de la producción nacional. Se terminaron dos pozos, se realizaron cuatro reparaciones mayores, 19 reparaciones menores y 24 estimulaciones.

El Activo Cantarell contribuyó a la producción nacional con 160.9 mil barriles diarios de crudo y 490.1 millones de pies cúbicos diarios de gas hidrocarburo, 9.3% y 13.3%, respectivamente. Este campo se ubica en fase de recuperación secundaria y mejorada. Se terminaron siete pozos, se realizaron tres reparaciones mayores, 118 reparaciones menores y 38 estimulaciones a pozos

El Activo Reynosa continuó siendo el mayor productor nacional de gas no asociado y su contribución a la producción total fue 12.1%, equivalente a 445.2 millones de pies cúbicos diarios de gas. En 2021 se terminaron 11 pozos, se realizaron 54 reparaciones mayores y 366 reparaciones menores.

C. Proceso de acondicionamiento y distribución de hidrocarburos

Como parte importante de los procesos de PEP, se llevan a cabo las actividades de manejo en superficie de los hidrocarburos producidos, su acondicionamiento, almacenamiento y traslado a los centros de refinación y terminales, para venta al mercado interno y externo. Las principales actividades estuvieron orientadas al cumplimiento en tiempo y de acuerdo con los convenios de entrega de producto con Pemex-Transformación Industrial y PMI, así como al manejo y acondicionamiento para almacenamiento del crudo producido.

Los resultados en el cumplimiento de los hidrocarburos entregados para su comercialización fueron los siguientes:

Distribución de hidrocarburos, 2021

	Unidad	Metas		Realizado	Cumplimiento, %	
		POFAT	POT I		POFAT	POT I
Petróleo crudo a PEMEX TRI	Mbd	1,114	798	717	64	90
Petróleo crudo a terminales	Mbd	857	1,111	1,020	119	92
Condensados a plantas	Mbd	20	22	13	62	57
Gas a plantas y ductos	MMpcd	3,637	3,656	2,882	79	79

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

La distribución total de crudo promedió un millón 737 mil barriles diarios, con un cumplimiento de 91 por ciento de la meta anual programada en el POT I

El consumo interno, con 717 mil barriles diarios, representó 41 por ciento del volumen total distribuido y el 59 por ciento restante, 1 millón 20 mil barriles diarios, se envió a terminales de exportación.

El volumen de condensados entregados promedió 13 mil barriles diarios, para un cumplimiento de 57 por ciento respecto al POT I.

Respecto al gas, se distribuyeron un total de 2 mil 882 millones de pies cúbicos diarios, 137 millones por debajo del distribuido en el mismo período de 2020; con relación a la meta establecida en POT I se tuvo un cumplimiento de 79 por ciento.

4. Variaciones y ahorro en el ejercicio presupuestal.

Derivado de la comparación realizada entre el presupuesto modificado autorizado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y lo ejercido real al 31 de diciembre de 2021, a continuación, se describen las principales variaciones a nivel de ingresos y egresos:

Concepto	Ingresos			
	Ejercicio del presupuesto (cifras expresadas en pesos)			
	Presupuesto		Variación	
	Modificado	Obtenido	Importe	%
Ingresos corrientes y de capital				
Venta de bienes	533,176,007,922	531,845,374,517	-1,330,633,405	-0.25
Ingresos diversos	19,315,178,732	21,011,404,517	1,696,225,785	8.78
Ingresos por operaciones ajenas	0	0	0	0.00
Suma de ingresos del año	552,491,186,654	552,856,779,034	365,592,380	0.07
Endeudamiento neto	-154,498,159,543	-154,498,159,543	0	0.00
Total de ingresos corrientes, de capital y endeudamiento	397,993,027,111	398,358,619,491	365,592,380	0.09

I. Venta de bienes

El importe obtenido por la venta de bienes durante 2021 ascendió a \$531,845,374,517 pesos, cifra que resultó inferior a la presentada en el presupuesto modificado en \$1,330,633,405 pesos, variación que representa el 0.25 por ciento, debido básicamente a una sobrestimación en la venta neta de bienes en el presupuesto modificado.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

II. Ingresos diversos

El resultado neto de otros ingresos y egresos diferentes a la actividad petrolera muestra una posición neta de mayores ingresos por \$21,011,404,517 pesos, cifra que resultó superior a la estimada en el presupuesto modificado por \$1,696,225,785 pesos, debido al IVA de otros ingresos presentado en el ejercicio.

III. Endeudamiento neto

Al cierre del ejercicio se obtuvo un desendeudamiento neto por \$154,498,159,543 pesos, importe igual al presupuestado.

Concepto	Egresos			
	Ejercicio del presupuesto (cifras expresadas en pesos)			
	Presupuesto		Variación	
	Modificado	Pagado	Importe	%
Gasto corriente	84,164,167,045	84,558,235,252	394,068,207	0.47
Servicios Personales	17,155,789,994	17,155,789,994	0	0.00
Servicios Generales	7,112,004,493	7,112,005,097	604	0.00
Pensiones y jubilaciones	19,283,819,448	19,283,819,448	0	0.00
Otras erogaciones	271,422,615	271,375,365	-47,250	-0.02
Operaciones interempresas	40,341,130,495	40,735,245,348	394,114,853	0.98
Inversión física	240,628,186,676	240,581,465,971	-46,720,705	-0.02
Bienes muebles e inmuebles	638,963,360	638,963,360	0	0.00
Obra Pública	239,989,223,316	239,942,502,611	-46,720,705	-0.02
Egresos por operaciones ajenas	-629,423,513	-630,208,456	-784,943	0.12
Por cuenta de terceros	-683,988,024	-684,772,967	-784,943	0.11
Recuperables	54,564,511	54,564,511	0	0.00
Costo Financiero Neto	84,882,821,826	84,882,821,826	0	0.00
Costo Financiero Bruto	139,556,939,351	139,556,939,351	0	0.00
Intereses, comisiones y gastos	139,556,939,351	139,556,939,351	0	0.00
Internos	138,012,792,600	138,012,792,600	0	0.00
Externos	1,544,146,751	1,544,146,751	0	0.00
Ingresos por intereses	54,674,117,525	54,674,117,525	0	0.00
Suma de egresos	409,045,752,034	409,392,314,593	346,562,559	0.08

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

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

I. Gasto corriente***Servicios personales***

El gasto por servicios personales fue de \$17,155,789,994 pesos, cifra igual a la presupuestada.

Servicios generales

Los pagos por servicios generales ascendieron a \$7,112,005,097 pesos, importe superior por \$604 pesos, prácticamente igual a lo presupuestado.

Pensiones y jubilaciones

Por este concepto se erogaron \$19,283,819,448 pesos, cifra igual a la presupuestada.

Otras erogaciones

Por este concepto se ejercieron \$271,375,365 pesos, importe inferior a lo estimado por \$47,250 pesos, prácticamente igual a lo presupuestado.

Operaciones Interempresas

El ejercicio muestra un gasto de \$40,735,245,348 pesos, mostrando una variación de \$394,114,853 pesos, con respecto a lo presupuestado, derivado principalmente de mayores pagos de Servicios prestados por Pemex Logística, y la transferencia de empleados.

II. Inversión física***Bienes muebles e inmuebles***

En este rubro refleja un gasto de \$638,963,360 pesos, monto igual a lo presupuestado.

Obra Pública

En el capítulo de Obra Pública, se observan erogaciones por \$239,942,502,611 pesos, monto menor por \$46,720,705 pesos, debido a la reprogramación de los servicios de apoyo a la perforación, disminución en la volumetría programada en la adquisición de refaccionamiento.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

III. Egresos por operaciones ajenas

Operaciones ajenas

El efecto neto de las operaciones ajenas fue de mayor ingreso por \$630,208,456 pesos, importe superior al considerado en el presupuesto en \$784,943 pesos, que representa una variación del 0.12 por ciento debido al efecto de mayores ingresos por cuenta de terceros, ubicado en el rubro de Enteros, básicamente por impuestos retenidos.

IV. Costo financiero neto

Durante el ejercicio 2021 se pagaron intereses, comisiones y gastos por \$84,882,821,826 pesos, importe igual a lo considerado en el presupuesto modificado.

V. Evolución del presupuesto anual de 2021.

La Cámara de Diputados autorizó para Pemex Exploración y Producción un presupuesto para el ejercicio fiscal 2021 de 335,245 millones de pesos en flujo de efectivo, de los cuales 289,859 millones corresponden a recursos de inversión y 45,387 millones de pesos al presupuesto de operación.

Se destaca que este monto total autorizado es superior al ejercicio total de 2020 en 104,808 millones de pesos, es decir 31% de incremento, del cual 109,230 millones de pesos son para mayor asignación de recursos en inversión al alcanzar un techo de 289,859 millones de pesos, enfocado a dar continuidad a la estrategia de reforzar la incorporación de reservas, asignándose un incremento de 28,761 millones de pesos a actividades Exploratorias, así como incentivar el incremento en la producción de hidrocarburos dando continuidad al desarrollo de nuevos campos por 80,469 millones de pesos, principalmente en los Campos Ixachi , Onel, Yaxche, Xikin, Koban, Suuk, Mulach ,Esah, Octli, Teekit Profundo, Hok, Tetl, Tlacame, Manik NW, Cahua, Cheek, Cibix y Chocol, adicionalmente fortaleciendo el sostenimiento de la producción base y mantenimiento de instalaciones de producción, todo lo anterior compensado con un decremento de 4,422 millones de pesos en el presupuesto de operación al asignarse un techo de 45,386 millones de pesos, resaltando que 43,487 millones de pesos, es decir el 96% corresponde a Sueldos, Salarios y servicios personales, impuesto sobre nómina, al Fondo Laboral Pemex y al costo de seguros en el presupuesto de operación, dejando el 4% restante que representan alrededor de 1,899 millones de pesos para la operación propia del negocio.

En el primer trimestre de 2021 se realizaron cuatro adecuaciones presupuestales, versiones 0D, 0E, 1A y 1B, reflejándose en su conjunto un decremento de 1,494 millones de pesos respecto al presupuesto original, asignándose 1,453 millones de pesos al gasto de operación (97%) y el resto por 41 millones de pesos a egresos de inversión (3%).

La reducción en el gasto de operación de 1,453 millones de pesos es resultado de un balance de un decremento total de 4,156 millones de pesos, principalmente por ajuste a la baja de la proyección de seguros por 1,239 millones de pesos, disminución en conservación, mantenimiento y otras erogaciones por 77 millones de pesos, disminución en la asignación de recursos al Fondo Laboral Pemex por 2,824 millones de pesos, así como por 16 millones de pesos para transferencias inter-empresas, atenuado por un incremento de 2,703 millones de pesos, en servicios generales, incluyendo fletes, dando solvencia principalmente al pago de Pasivo Circulante 2020-2021 de los Contratos Integrales de Exploración y Producción (CIEPS).

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Las transferencias inter-empresas de operación se refiere a recursos enviados a la Dirección Corporativa de Administración y Servicios y la Dirección Jurídica, para solventar los servicios generales requeridos por la EPS PEP tales como Salvaguarda Estratégica, así como la asesoría, atención y seguimiento jurídico de los casos de PEP.

El ajuste a la baja por 41 millones de pesos en el presupuesto de inversión corresponde a transferencia inter-empresas a la EPS Pemex Logística (PLOG), para la reparación del socavón en Presa "A" y el restablecimiento de la capacidad de almacenamiento del Centro de Almacenamiento Estratégico (CAE) Tuzandepetl.

Para el segundo trimestre de 2021 se realizaron tres adecuaciones, versiones 1C, 1D, 2A, reflejando un decremento en su conjunto de 2,226.8 millones de pesos respecto al presupuesto autorizado 0B, principalmente por disminución de 2,023.2 millones de pesos, propiciado por Pensiones y Jubilaciones por 1,066.5 millones de pesos, Seguros y Fianzas 898.7 millones, incluye movimientos compensados parcialmente en los rubros de Conservación y Mantenimiento, Fletes, Otros Servicios, Otras erogaciones, entre otros, decrementando en su conjunto un total de 7.1 millones de pesos, aunado a disminuciones por transferencias inter empresas por 50.9 millones de pesos en operación; adicional a una disminución de recursos en Bienes Muebles e Inmuebles por 629.1 millones de pesos compensado parcialmente con un aumento en Obra Pública por 425.4 millones de pesos, el diferencial entre estos dos últimos rubros corresponden a transferencias inter empresas por 203.7 millones de pesos en inversión.

Dentro de las disminuciones indicadas en el párrafo anterior como transferencias Inter empresas; 203.7 millones de pesos a PLOG, corresponden a mantenimiento integral a monoboyas así como al manejo de la producción incremental del campo Quesqui y la restitución integral de la CAB Cacalilao y de las condiciones operativas del Oleoducto de 12 pulgadas por 48.8 Km de Cacalilao a Refinería Madero; 50.8 millones de pesos a DCAS, corresponden a la adquisición de artículos de aseo y limpieza y de protección y salud personal; y finalmente 0.6 millones de pesos a DCAS, corresponden a viáticos para transporte de equipo y mobiliario.

Durante el tercer trimestre de 2021 se realizaron cuatro adecuaciones, versiones 3B, 4B, 5A, 6B reflejando un decremento en su conjunto de 1,107.8 millones de pesos respecto al presupuesto autorizado 2A, propiciado principalmente por la disminución de recursos en Seguros y Fianzas por 527.4 millones de pesos, trasferencias inter empresas por 312.0 millones de pesos y Pensiones y Jubilaciones por 11.2 millones de pesos, atenuado por un incremento en Obra Pública por 251 millones de pesos para atención de Riesgos Críticos en la Terminal Marítima dos Bocas (TMDB) y Servicios Generales para solventar compromisos con SEDENA por 98.7 millones de pesos.

Dentro de las disminuciones indicadas en el párrafo anterior como transferencias Inter empresas; 311.9 millones de pesos a PLOG, corresponden al manejo de la producción incremental del campo Quesqui, atención de requerimientos prioritarios de mantenimiento a la TMDB, rehabilitación Central de Rebombeo Cárdenas, la confiabilidad de equipos CPTG Atasta y la restitución de integridad de la CAB Cacalilao; 0.1 millones de pesos a DCAS, corresponden a viáticos y gastos de transporte de equipo de cómputo y mobiliario.

Respecto al cuarto trimestre de 2021 se realizaron tres adecuaciones, versiones 7B, 11A y 11B reflejando un decremento en su conjunto de 46,571.5 millones de pesos respecto al presupuesto autorizado 6B, principalmente por el decremento de 48,925.2 millones de pesos en obra pública, bienes muebles y aportaciones a mandatos, contrarrestado con un incremento de 2,353.7 millones de pesos en el gasto de operación; principalmente en los conceptos de servicios personales así como pensiones y jubilaciones, cifras atenuadas con disminuciones en los conceptos de servicios generales, servicios técnicos pagados a terceros, seguros, fletes, entre otros conceptos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Dentro de las disminuciones indicadas en el párrafo anterior como transferencias Inter empresas; 50.6 millones de pesos a PLOG, corresponden a la restitución de integridad de la CAB Cacalilao y 28.1 millones de pesos a DCAS, corresponden al suministro de pruebas de hisopado nasal COVID-19.

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

Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias con fundamento en el artículo 13, fracción XXIX, de la Ley de Petróleos Mexicanos, en relación con el numeral 12, el Consejo de Administración de PEMEX en la Sesión Ordinaria No. 983 del Consejo de Administración de fecha 8 de diciembre de 2021, en Acuerdo CA-144/2021, tomó conocimiento del informe del Programa Anual de Austeridad en el Gasto y Uso de los Recursos para el Ejercicio Fiscal 2021 correspondiente al 3er trimestre de 2021 y en seguimiento de este Programa, se destaca que para la EPS Pemex Exploración y Producción, se observa un ejercicio de 3,204,608,359 pesos al cierre de 2021, lo que representó un mayor egreso de 44,450,259 pesos, que representa un 1 % mayor, en referencia a los 3,160,158,100 pesos asignados en el PEF Autorizado como original del año 2021.

Cifras de flujo de efectivo en pesos

Renglón de Gasto	Autorizado PEF		Variación	%
	2021	Ejercicio 2021		
Gastos de previsión social pagados a terceros	-	18,556	18,556	100%
Adquisición de materiales, accesorios y artículos de servicio	10,832,807	-	-10,832,807	-100%
Gastos generales pagados a terceros	26,293,950	65,700,330	39,406,380	150%
Honorarios pagados a terceros	4,548,952	896,876	-3,652,076	-80%
Investigación y desarrollo realizados por terceros	556,904,639	493,291,566	-63,613,073	-11%
Otros egresos de inversión	2,291,757,540	2,502,783,181	211,025,641	9%
Servicios auxiliares pagados a terceros	-	1,109,325	1,109,325	100%
Viáticos y gastos de viaje	99,650,974	58,584,595	-41,066,379	-41%
Viáticos y gastos de viaje a personal de inversión	170,169,238	82,223,930	-87,945,308	-52%
Total	3,160,158,100	3,204,608,359	44,450,259	1%

A nivel global, el mayor gasto por 44,450,259 pesos es consecuencia de mayor egreso por Alimentación y Hospedaje a Trabajadores en el Renglón de gasto de Otros Egresos de Inversión, derivado de mayor actividad operativa en los proyectos de inversión de PEP, así como por la reactivación escalonada de personal al mitigarse los riesgos de contagio por COVID-19 durante el año 2021, manteniéndose la contención del gasto en prácticamente el resto de los renglones de gasto respecto al PEF Autorizado originalmente para el ejercicio 2021, esto derivado de las medidas administrativas contenidas en el Programa de Austeridad y la contención de gasto a fin de mantener la política de austeridad de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, en sintonía con los lineamientos planteados por el Gobierno de México, teniendo como ejes, entre otros, el uso racional y eficiente de los recursos económicos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

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

La Entidad de acuerdo al Oficio No. 309-A.-002/2022 de fecha 28 de enero de 2022, emitido por la Unidad de Contabilidad Gubernamental, de la Subsecretaría de Egresos, dependiente de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, relativo a los "Lineamientos para la integración de la Cuenta Pública 2021" los cuales mencionan que la Cuenta Pública se dará a conocer mediante el Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP) el cual está configurado para dar cumplimiento al Acuerdo en el que armoniza la estructura de las cuentas públicas; así como para que cada uno de los sujetos obligados, proporcionen la información que se detalla en los apartados de:

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

Para efectos de integrar la Información presupuestaria Pemex Exploración y Producción proporcionará a través del SICP los siguientes archivos:

- Estado Analítico de Ingresos
- Analítico de Claves para Entidades Paraestatales (ACEP) devengado y flujo de efectivo
- Analítico de Claves (AC01)

De conformidad con lo previsto en el Oficio No. 309-A.-002/2022 del 28 de enero del presente, se solicita que la información presupuestal y programática sea reportada a más tardar el 18 de marzo de 2022.

7. Autorización de estados presupuestales.

Con fecha 13 de abril de 2022, fueron autorizados para su emisión los estados Analítico de Ingresos, de Ingresos de Flujo de Efectivo, de Egresos de Flujo de Efectivo y Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos, este último en clasificaciones Administrativa, Económica y por Objeto del Gasto, así como Funcional Programática, las notas y anexos a los estados mencionados, por los siguientes funcionarios: Ing. Ángel Cid Munguía, Director General de Exploración y Producción, nombrado en Sesión 968 Extraordinaria, Acuerdo CA-018/2021, de fecha 22 de febrero de 2021, L.C. Victorio Linares Mantilla, Suplente por Ausencia del Titular de la Subdirección de Coordinación Financiera; y Lic. Alfonso Cruz Angeles, Gerente de Finanzas en las Empresas Productivas Subsidiarias.



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Anexo A. Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables.

Pemex Exploración y Producción Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables Correspondiente del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2021 (Cifras en pesos)		
1. Ingresos Presupuestarios		391,906,722,573
2. Más ingresos contables no presupuestarios		1,353,840,537,523
Incremento por variación de inventarios		
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	8,489,590	
Disminución del exceso de provisiones		
Otros ingresos y beneficios varios	77,649,268,848	
Otros ingresos contables no presupuestarios	1,276,182,779,085	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		-557,586,968,897
Productos de capital		
Aprovechamientos capital		
Ingresos derivados de financiamientos	-154,498,159,543	
Otros Ingresos presupuestarios no contables	-403,088,809,354	
4. Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)		2,303,334,228,993



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

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

Pemex Exploración y Producción Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables Correspondiente del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2021 (Cifras en pesos)		
1. Total de egresos (presupuestarios)		516,467,850,998
2. Menos egresos presupuestarios no contables		393,076,223,069
Mobiliario y equipo de administración		
Mobiliario y equipo educacional y recreativo		
Equipo e instrumental médico y de laboratorio		
Vehículos y equipo de transporte		
Equipo de defensa y seguridad		
Maquinaria, otros equipos y herramientas		
Activos biológicos		
Bienes inmuebles	58,856,542	
Activos intangibles		
Obra pública en bienes propios	243,746,854,754	
Acciones y participaciones de capital		
Compra de títulos y valores		
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	573,155,269	
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales		
Amortización de la deuda pública		
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)		
Otros Egresos Presupuestales No Contables	148,697,356,504	
3. Más gastos contables no presupuestales		2,219,534,213,763
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	108,677,854,331	
Provisiones	11,483,475,030	
Disminución de inventarios	-2,666,765,820	
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia		
Aumento por insuficiencia de provisiones		
Otros Gastos	791,813,994,390	
Otros Gastos Contables No Presupuestales	1,310,225,655,832	
4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)		2,342,925,841,692

