

# CUENTA PÚBLICA 2017

## PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

### Notas de Desglose:

#### 1. Notas al Estado de Situación Financiera:

➤ Activo

- Efectivo y equivalentes

	2017	2016
Efectivo en Bancos - Tesorería	8,327,099,643	70,108,812
Efectivo en Bancos - Dependencias		
Inversiones temporales (hasta 3 meses)		
Fondos con afectación específica		10,000
<b>Total de Efectivo y Equivalentes</b>	<b>8,327,099,643</b>	<b>70,117,812</b>

- Derechos a recibir Efectivo o Equivalentes y Bienes o Servicios a Recibir

Cuentas por cobrar	2017	2016
PEMEX	894,760,561,992	883,800,459,862
P.M.I Comercio Internacional, S.A. de C.V	45,231,161,405	29,816,463,392
Pemex-Transformación Industrial	36,235,274,343	35,702,928,657
Compañía Mexicana de Exploraciones S.A.	421,543,105	421,543,105
Pemex-Perforación	1,231,872	1,479,328
Pemex-Etileno	3,023,443	1,055,936
Pemex-Cogeneración	0	39,588,878
Pemex-Fertilizantes	9,006,699	347,107
Pemex-Logística	3,854,876,139	0

## CUENTA PÚBLICA 2017

Cuentas por cobrar	2017	2016
<b>Total y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias</b>	<b>980,516,678,998</b>	<b>949,783,866,265</b>
Cuentas por cobrar y otros	40,434,847,729	19,109,491,816
<b>Total</b>	<b>1,020,951,526,727</b>	<b>968,893,358,081</b>

- Bienes Disponibles para su Transformación o Consumo (inventarios)

Los inventarios se integran como sigue:

	2017	2016
Petróleo crudo y gas	9,296,350,735	9,096,232,618
Productos petrolíferos	264,758	264,758
<b>Total</b>	<b>9,296,615,493</b>	<b>9,096,497,376</b>

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 inventarios. 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 disposición y costos de terminación estimados. Dicha estimación considera entre otras cosas disminuciones en el valor de los inventarios por obsolescencia.

- Inversiones Financieras a Largo Plazo

El saldo de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integra como sigue:

Compañía Subsidiaria y Asociada	Porcentaje Participación	Saldo al 31 de diciembre de 2016	Resultados	Saldo al 31 de diciembre de 2017
PMI Marine, Ltd.	100%	387,966,454	(294,569,435)	93,397,019
Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	60%	268,218,958	(8,474,739)	259,744,219
Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	40%	139,523,184	(75,195,006)	64,328,178
PMI SANMA	48.9%			320,614,167
<b>Total</b>		<b>795,708,596</b>	<b>(378,239)</b>	<b>738,083,583</b>

## CUENTA PÚBLICA 2017

- Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

### Bienes Muebles

Concepto	2017	2016
Mobiliario y Equipo de Administración	22,054,237,135	22,597,953,536
Vehículos y Equipo de Transporte	3,145,527,434	3,188,348,994
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	0	0
<b>Suma de Bienes Muebles</b>	<b>25,199,764,569</b>	<b>25,786,302,530</b>

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2017.

Registro Contable Estado de Situación Financiera	Valor de la Relación de Bienes muebles	Conciliación
25,199,764,569	2,439,644,740,701	-2,414,444,976,162

La variación se integra principalmente por los bienes de infraestructura por un importe neto de 2,388,440,403,949, pozos en construcción por 26,538,545,314 y otros por (533,972,895), mismos que por no estar asignados físicamente a un bien, no se considera en la relación de bienes.

### Bienes Inmuebles

Concepto	2017	2016
Terrenos	4,823,077,118	4,815,404,586
Edificios	14,475,701,63	13,910,876,508
<b>Subtotal de Bienes Inmuebles</b>	<b>19,298,778,181</b>	<b>18,726,281,094</b>
Infraestructura	2,363,336,480,815	2,476,535,503,352
<b>Subtotal de Infraestructura</b>	<b>2,363,336,480,815</b>	<b>2,476,535,503,352</b>
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0	0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	34,229,856,485	59,855,505,014
<b>Subtotal de Construcciones en Proceso</b>	<b>34,229,856,485</b>	<b>59,855,505,014</b>
<b>Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y construcciones en Proceso</b>	<b>2,416,865,115,481</b>	<b>2,555,117,289,460</b>

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2017.

## CUENTA PÚBLICA 2017

Registro Contable	Valor de la Relación de Bienes inmuebles	Conciliación
19,298,778,181	19,378,855,259	-80,077,078

La variación se integra por los conceptos de derechos de paso y penalizaciones por un importe de 78,004,386, deterioro por 1,081,820 y otros por 990,872, mismos que por no estar asignados físicamente a un bien, no se considera en la relación de bienes.

- Activos Intangibles

Los importes por 9,253,689,215 y 8,770,124,233 pesos para 2017 y 2016 respectivamente corresponden a la reclasificación como activos intangibles de los pozos exploratorios en construcción.

La depreciación se calcula a partir del mes siguiente al que entran en operación los activos, utilizando el método de línea recta, en función del valor actualizado de los activos y a tasas acordes con su vida útil estimada. La amortización de los 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 periodo y las reservas probadas desarrolladas del campo, determinadas al inicio del año, con actualizaciones trimestrales por nuevas inversiones de desarrollo.

La depreciación de los activos y amortización de pozos por los años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016, que fueron reconocidas como parte del costo de ventas y gastos de administración, ascendieron a 127,848,892,443 y 124,568,373,280 respectivamente

### Bienes Muebles e inmuebles

Debido al programa de mantenimiento implementado en los activos fijos para la explotación y desarrollo de campos petroleros se encuentran en buen estado.

- Estimaciones y Deterioros

Pemex Exploración y Producción evalúa en cada fecha de presentación de información financiera si existen indicios de deterioro de los activos de larga duración. Si existen indicios, se estima el importe recuperable del activo. Una pérdida por deterioro se reconoce cuando el valor en libros de un activo o unidad generadora de efectivo excede a su importe recuperable.

- Otros Activos Circulantes

Durante 2017 PEP recibió la compensación del justo valor económico que determinó la Secretaría de Energía, correspondiente a las inversiones afectadas por un importe de 2,186,963,052 pesos, por lo que se registró la baja de los activos entregados a los contratistas asignados en la ronda 1.3 y el resto de los activos se regresó al activo fijo en tanto se hace la entrega a los nuevos contratistas.

- Pasivo

Para los ejercicios 2017 y 2016 el rubro de Cuentas por Pagar a Corto Plazo se integra de la siguiente manera:

Rubro	2017	2016
Proveedores	6,912,309,356	8,240,975,907

## CUENTA PÚBLICA 2017

Rubro	2017	2016
Sueldos y Prestaciones	848,271,200	1,941,437,783
Contratistas	54,685,307,964	59,985,194,337
Compras Intercompañía	42,429,011,233	28,488,283,955
Derecho a la Utilidad Compartida	35,181,399,798	36,185,221,362
Proveedor Intercompañía	6,685,400,169	43,402,393,823
Otras cuentas	10,579,312,409	8,569,256,846
<b>Total</b>	<b>157,321,012,129</b>	<b>186,812,764,013</b>

Para el ejercicio 2017 el rubro de documentos por pagar a Corto Plazo se integra por 2,173,285,479 por concepto de deuda por Contratos de Obra Pública Financiada (COPF) y por 966,497,347 por concepto de Arrendamiento Financiero.

El principal pasivo a cargo de PEP es la deuda contratada por Petróleos Mexicanos, quien es el único facultado para suscribir deuda, la cual es asignada a PEP para el desarrollo de los proyectos de exploración y extracción. Dicha deuda es colocada en diferentes monedas debido a que el área especializada de Petróleos Mexicanos busca las mejores condiciones del mercado que incluyen entre otras, tasa, plazo, esquema de amortización.

Los vencimientos de la deuda total al 31 de diciembre de 2017 son como sigue:

Equivalente en pesos mexicanos								
Moneda Origen	Moneda Nacional	UDIS	Dólares Americanos	Euros	Yenes	Libra Esterlina	Franco Suizo	Dólar Australiano
2018	9,569,255,356	548,365,000	82,695,248,111	7,969,586,000	68,107,000	534,239,000	4,738,670,000	-
2019	27,913,414,556	18,477,075,581	66,184,041,099	32,069,115,000	-	-	6,089,760,000	-
2020	28,006,130,547	4,764,890,759	117,976,394,002	30,881,370,000	11,244,800,000	-	12,179,520,000	-
2021	28,313,414,556	3,877,521,680	102,992,723,596	41,571,075,000	-	-	3,044,880,000	-
2022 en adelante	113,206,756,008	29,546,507,516	891,220,527,079	195,647,731,890	19,327,000,000	21,417,920,000	-	-
	<b>207,008,971,023</b>	<b>57,214,360,536</b>	<b>1,261,068,934,887</b>	<b>308,138,877,889</b>	<b>30,639,907,000</b>	<b>21,952,159,000</b>	<b>26,052,830,000</b>	-

Los pasivos diferidos al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

Concepto	2017	2016
----------	------	------

## CUENTA PÚBLICA 2017

Concepto	2017	2016
Venta de cartera anticipada PMI	0	7,048,904,739
Diferimiento CIEP Nejo	7,707,438,800	8,828,222,643
<b>Total</b>	<b>7,707,438,800</b>	<b>15,877,127,382</b>

### 2. Notas al Estado de Actividades

#### ➤ Ingresos de Gestión

Los ingresos de la Empresa Productiva Subsidiaria Exploración y Producción provienen principalmente de la explotación y comercialización de petróleo y gas natural.

La totalidad de los ingresos de PEP son efectuados de las Empresas Productivas Subsidiarias y compañía subsidiaria de PEMEX.

Los ingresos por los años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016, fueron como se muestra a continuación:

Ventas netas:	2017	2016
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	380,461,147,351	288,625,793,882
PEMEX		7,324
Pemex-Refinación		
Pemex-Gas y Petroquímica Básica		
Pemex-Petroquímica		
Pemex Transformación Industrial	375,700,328,577	327,274,148,736
Pemex Logística	6,295,481,393	445,133,821
Pemex Fertilizantes	8,659,592	347,108
Pemex Etileno	1,967,507	1,055,936
Pemex Cogeneración	169,777,443	34,128,343
<b>Total</b>	<b>762,637,361,863</b>	<b>616,380,615,150</b>

El año actual incluye en otros ingresos principalmente los siguientes conceptos: fluctuación cambiaria, beneficios por impuestos diferidos, ingresos por sanciones y siniestros.

#### ➤ Gastos y Otras Pérdidas:

En el año actual se incluyen para el rubro de Gastos de Funcionamiento los siguientes conceptos:

## CUENTA PÚBLICA 2017

Concepto	Importe
Servicios Personales	29,214,000,437
Materiales y Suministros	67,933,921,775
Servicios Generales	195,498,669,423
<b>Total</b>	<b>292,646,591,635</b>

El rubro de Otros gastos se integra con los siguientes conceptos:

Concepto	Importe
Pérdida cambiaria	1,991,965,530,541
Gastos varios	4,259,449,975
Derecho por la Utilidad Compartida	374,998,057,967
Costo de activos dados de baja	2,898,703,192
Pérdida por la aplicación del método de participación	420,073,332
Costo por financiamiento	205,126,816
Otros Costos Financieros	10,044,916,403
Efecto Neto del periodo Instrumentos Financieros	8,443,657,341
<b>Total</b>	<b>2,393,235,515,567</b>

### 3. Notas al Estado de Variaciones en la Hacienda Pública

El patrimonio original de PEP fue asignado por Petróleos Mexicanos al segregar su actividad en diferentes organismos 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 PEMEX.

Durante 2016 y 2017 se realizaron reasignaciones de patrimonio a Petróleos Mexicanos por la transferencia de los activos para la constitución de Pemex Perforación y Servicios y Pemex Logística por 20,920,328,907 y 33,782,796,104 pesos respectivamente, asimismo, finalmente se obtuvo una utilidad integral derivado del cálculo actuarial para al pasivo de beneficios a empleados por 26,981,225,000 y 752,688,000,000 pesos.

Durante 2017 se obtuvo un déficit del ejercicio de 150,388,698,625 pesos, debido principalmente al registro de deterioro en el valor del activo fijo por 6,129,215,061,536 pesos.

El rendimiento neto del ejercicio 2016 es una pérdida por 44,069,000,190 pesos.

### 4. Notas al Estado de Flujos de Efectivo

## CUENTA PÚBLICA 2017

Ventas netas:	2017	2016
Efectivo en Bancos - Tesorería	8,327,099,643	70,108,812
Efectivo en Bancos - Dependencias		
Inversiones temporales (hasta 3 meses)		
Fondos con afectación específica		10,000
<b>Total de Efectivo y Equivalentes</b>	<b>8,327,099,643</b>	<b>70,117,812</b>

Las adquisiciones de bienes muebles e inmuebles fueron básicamente en Pozos, plantas, ductos, plataformas marinas y obras en construcción por un importe de 138,838,711,939 pesos.

Conciliación de los Flujos de Efectivo Netos	2017	2016
Ahorro/Desahorro antes de rubros Extraordinarios	147,981,627,748	232,578,448,236
Depreciación y Amortización	-127,861,549,320	-147,141,059,390
Ganancia/pérdida en venta de propiedad planta y equipo	-2,898,224,029	-952,832,231
Incremento (disminución) en cuentas por cobrar	26,161,938,639	-229,831,786,953
Incremento (disminución) en cuentas por pagar	21,759,143,627	40,643,014,497
Impuestos y derechos pagados	344,857,661	-290,736,714,617
Partidas extraordinarias	-129,350,314,986	300,870,318,221
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de operación</b>	<b>-63,862,520,661</b>	<b>94,570,612,237</b>

### 5. Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables, así como entre los egresos presupuestarios y los gastos contables

Pemex Exploración y Producción		
Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables		
Correspondiente del 1° de enero al 31 de diciembre de 2017		
Cifras en pesos		
<b>1. Ingresos Presupuestarios</b>		<b>389,282,168,713</b>



## CUENTA PÚBLICA 2017

**Pemex Exploración y Producción**  
**Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables**  
**Correspondiente del 1° de enero al 31 de diciembre de 2017**  
**Cifras en pesos**

<b>2. Más ingresos contables no presupuestarios</b>		2,951,627,953,202
Incremento por variación de inventarios	0	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	222,076,391	
Disminución del exceso de provisiones	0	
Otros ingresos y beneficios varios	949,397,030,508	
Otros ingresos contables no presupuestarios	2,002,008,846,303	

<b>3. Menos ingresos presupuestarios no contables</b>		389,282,168,714
Productos de capital	0	
Aprovechamientos capital	0	
Ingresos derivados de financiamientos	42,503,797,925	
Otros Ingresos presupuestarios no contables	346,778,370,789	

<b>4. Ingresos Contables (4=1+2-3)</b>		<b>2,951,627,953,201</b>
--	--	--------------------------

**Desglose por concepto de los siguientes rubros:**

Otros ingresos y beneficios varios	Importe
Ventas en el país	375,664,961,520
Ventas de exportación	380,461,147,351
Ingresos por servicios Interempresa	6,511,252,992
Servicios de Ext. De Información Geofísica y Admón.	247,354,518
Ingresos por rentas	676,886
Ingresos varios	21,131,991,950

## CUENTA PÚBLICA 2017

Otros ingresos y beneficios varios	Importe
Otros productos financieros	32,024,697,806
Ingresos por la aplicación del método de participación	41,834,152
Beneficios por impuestos diferidos	37,214,623,953
Otros conceptos	96,098,489,380
<b>Total</b>	<b>949,397,030,508</b>

Otros ingresos contables no presupuestarios	Importe
Utilidad cambiaria	2,002,008,846,303
<b>Total</b>	<b>2,002,008,846,303</b>

Otros Ingresos presupuestarios no contables	Importe
Impuestos directos	449,770,964,250
IVA de Egresos	66,296,151,777
Otros	-98,226,801,518
IVA de Ingresos	-71,061,943,720
<b>Total</b>	<b>346,778,370,789</b>

Pemex Exploración y Producción Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables Correspondiente del 1° de enero al 31 de diciembre de 2017 Cifras en pesos		
<b>1. Total de egresos (presupuestarios)</b>		<b>342,635,270,286</b>
<b>2. Menos Egresos presupuestarios no contables</b>		<b>425,887,297,063</b>
Mobiliario y equipo de administración	0	

## CUENTA PÚBLICA 2017

**Pemex Exploración y Producción**  
**Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables**  
**Correspondiente del 1° de enero al 31 de diciembre de 2017**  
**Cifras en pesos**

Mobiliario y equipo educacional y recreativo	0
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	0
Vehículos y equipo de Transporte	0
Equipo de defensa y seguridad	0
Maquinaria, otros equipos y herramientas	0
Activos biológicos	0
Bienes inmuebles	37,433,979
Activos intangibles	0
Obra pública en bienes propios	152,583,498,224
Acciones y participaciones de capital	0
Compra de títulos y valores	0
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	0
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	0
Amortización de la deuda pública	0
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	57,142,409,534
Otros Egresos Presupuestarios No Contables	216,123,955,326

<b>3. Más gastos contables no presupuestales</b>		<b>3,185,268,678,603</b>
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	155,018,287,206	
Provisiones	33,064,569,629	
Disminución de inventarios	-200,032,254	
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0	
Aumento por insuficiencia de provisiones	0	
Otros Gastos	1,005,420,323,481	

## CUENTA PÚBLICA 2017

**Pemex Exploración y Producción**  
**Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables**  
**Correspondiente del 1° de enero al 31 de diciembre de 2017**  
**Cifras en pesos**

Otros Gastos Contables No Presupuestarios	1,991,965,530,541
---	-------------------

**4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)**

**3,102,016,651,826**

**Desglose por concepto de los siguientes rubros:**

Otros Egresos Presupuestarios No Contables	Importe
Adquisición de materiales	72,629,117
Pensiones y Jubilaciones	14,984,427,959
Operaciones ajenas	6,126,604,807
Comisiones e intereses de la deuda	93,090,207,988
Anticipos y otros	62,823,237,613
Compras Interempresas (incluye IEPS)	41,101,921,255
Importación de productos	-2,960,251,921
Siniestros	885,178,508
<b>Total</b>	<b>216,123,955,326</b>

Otros gastos	Importe
Mano de obra	23,791,328,118
Materiales y suministros contabilizados en costo de ventas	8,571,339,225
Reparación y conservación	43,612,620,351
Otros impuestos	62,168,378,320
Servicios Generales	32,540,541,720

## CUENTA PÚBLICA 2017

Otros gastos	Importe
Gas usado en operación	3,754,104,381
Compras de crudo	2,010,210,063
Compras de gas y condensados a terceros	408,666,454
Gastos de exploración	8,828,809,341
Gastos de Perforación y pozos no exitosos	6,164,623,939
Gastos por servicios interorganismos	21,223,157,533
Compras interempresas	39,668,196,297
Otros egresos intereses	40,602,303
Servicios médicos	34,186,024
Productos usados en operación	-3,754,104,381
Impuestos y derechos	337,941,781,480
Otros productos / gastos	-9,598,412,718
Gastos de admón. Corporativos y servicios internos	-1,570,414,980
Gastos varios de administración	40,458,553,335
RIF – otros gastos	-72,701,333,648
Intereses a cargo	79,356,825,649
Nómina de jubilados	16,716,276,440
Otros conceptos	365,754,388,235
<b>Total</b>	<b>1,005,420,323,481</b>

Otros Gastos Contables No Presupuestarios	Importe
Pérdida cambiaria	1,991,965,530,541
<b>Total</b>	<b>1,991,965,530,541</b>

### Notas de Memoria (Cuentas de Orden)

#### ➤ Contables

Para las cuentas de orden contables no se cuenta con información a presentar.

## CUENTA PÚBLICA 2017

### ➤ Presupuestarias

Cuentas de Ingresos		
Cuenta	Concepto	Importe
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	424,463,562,746
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	375,969,489,668
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos Estimada	-48,494,073,078
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	389,282,168,713
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	375,618,616,331

Cuentas de Egresos		
Cuenta	Concepto	Importe
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	420,718,438,923
8.2.2	Presupuesto de Egresos por Ejercer	346,016,602,948
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	-74,701,835,975
8.2.4	Presupuesto de Egresos Comprometido	
8.2.5	Presupuesto de Egresos Devengado	342,790,098,420
8.2.6	Presupuesto de Egresos Ejercido	
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	345,363,945,486

### Notas de Gestión Administrativa

#### 1. Panorama Económico y Financiero

El desempeño de la Empresa Productiva Subsidiaria E&P está fuertemente influenciado por factores externos como el tipo de cambio de las monedas en las que comercializa sus productos y contrata sus financiamientos, cobrando mayor relevancia el dólar ya que es la divisa en la que se cotiza la mezcla mexicana de exportación y la principal moneda en la que se ha contratado la deuda asignada a PEP, en ese sentido, sufrió una pérdida cambiaria en el ejercicio 2017 por la depreciación del peso, principalmente frente al dólar en un 20.0%; en tanto que el año anterior la depreciación del peso frente al dólar fue de un 19.9%, a continuación se muestran los tipos de cambio de cierre de los ejercicios 2015, 2016 y 2017.

T.C. De cierre	Dólar	Euro	Libra
2015	17.21	18.81	24.50

## CUENTA PÚBLICA 2017

T.C. De cierre	Dólar	Euro	Libra
2016	20.66	21.67	25.31
2017	19.79	23.75	26.55

Otro factor externo que afecta directamente los estados financieros de PEP es el precio del crudo de exportación, debido a que representa un parte importante de los ingresos y sirve como referencia para establecer los precios de la venta de hidrocarburos a las demás Empresas del Grupo PEMEX; este factor que había presentado mediana estabilidad en los últimos dos años tuvo una fuerte caída desde 2015, a continuación se presenta la evolución del precio promedio de la mezcla mexicana de exportación y su impacto en las ventas de exportación.

	2015	2016	2017
Precio USD/barril	42.70	35.17	47.26

	2015	2016	2017
Ventas USD	18,273,302,907	15,371,829,267	15,371,829,267

## 2. Autorización e Historia

Fue creado como organismo descentralizado mediante decreto publicado en la Ley Orgánica de Petróleos Mexicanos y Organismos subsidiarios publicada el 16 de julio de 1992.

La Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en noviembre de 2008, establece que los cuatro organismos subsidiarios continuarán realizando sus actividades conforme a su objetivo, garantizando los compromisos asumidos en México y en el extranjero, hasta en tanto el Ejecutivo Federal emita los decretos de reorganización respectivos con base en la propuesta que presente el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos.

En septiembre de 2009, se publicaron los Reglamentos a la Ley de Petróleos Mexicanos y a la Ley Reglamentaria, que regulan la aplicación de la Ley de Petróleos Mexicanos y se refieren, entre otros, a la vigilancia de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios, así como a la relación con el Gobierno Federal.

Además, el 4 de septiembre de 2009, el Consejo de Administración aprobó el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos. Dicho estatuto entró en vigor a partir del 25 de septiembre de 2009 y fue modificado por última vez el 2 de agosto de 2011 y establece la estructura, bases de organización y funciones de las unidades administrativas de Petróleos Mexicanos y delimita las atribuciones y regulaciones internas del Consejo de Administración.

Asimismo, el 28 de marzo de 2013 se publicaron en el Diario Oficial de la Federación, los Estatutos Orgánicos de cada uno de los Organismos Subsidiarios. Estos Estatutos Orgánicos tienen por objeto establecer la estructura, bases de organización y funciones de las unidades administrativas de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios, así como las atribuciones y reglas internas de sus Consejos de Administración.

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").

Como parte de la legislación secundaria derivada del Decreto de la Reforma Energética, el 11 de agosto de 2014 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Ley de Petróleos Mexicanos misma que entró en vigor el 7 de octubre de 2014.

### **3. Organización y Objeto Social**

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 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 sólidos, líquidos o gaseosos, 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.

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.

A partir de la entrada en vigor de la Ley de Petróleos Mexicanos, Petróleos Mexicanos se transformó de un organismo público descentralizado en una empresa productiva del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propios y cuyo fin es el desarrollo de actividades empresariales, económicas, industriales y comerciales y cuyo objeto consiste en llevar a cabo la exploración y extracción de petróleo crudo y demás hidrocarburos en México, pudiendo efectuar actividades relacionadas con la refinación, procesamiento de gas, proyectos de ingeniería y de investigación, generando con ello valor económico y rentabilidad al Gobierno Federal, con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental.

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 tiene 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.

Conforme lo establecido en el Transitorio Octavo, apartado A, fracción VIII, de la Ley de Petróleos Mexicanos, en tanto entraron en vigor los acuerdos de creación de las empresas productivas subsidiarias, los Organismos Subsidiarios existentes continuaron su operación y funcionamiento conforme al Decreto que tenía por objeto establecer la estructura, el funcionamiento y el control de los organismos subsidiarios de Petróleos Mexicanos, siempre y cuando no se opusiera a lo dispuesto en la Ley de Petróleos Mexicanos. Dicho Decreto quedó sin efectos en la fecha en que entraron en vigor los acuerdos de creación.

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.

Esta nueva Ley contempla para las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos que se realicen a través de Asignaciones y Contratos los siguientes derechos e impuestos:

- a) Derecho por la utilidad compartida (DUC)
- b) Derecho de extracción de hidrocarburos (DEXTH)
- c) Derecho de exploración de hidrocarburos (DEXPH)
- d) Impuesto por la actividad de exploración y extracción de hidrocarburos (IAEEH)

#### **4. Bases de Preparación de los Estados Financieros**

- Declaración de cumplimiento

PEP preparó estos estados financieros al 31 de diciembre de 2017 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF, NIC o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Estos estados financieros y sus notas se presentarán para su aprobación en la asamblea del Consejo de Administración de Pemex Exploración y Producción,

### ➤ Bases de medición

Estos estados financieros fueron preparados sobre la base de costo histórico, salvo por aquellos rubros mencionados en estas notas a los estados financieros en los que se especifique que fueron medidos a valor razonable, costo amortizado o valor presente. Los principales rubros medidos a valor razonable son los instrumentos financieros derivados ("IFD"); los medidos a costo amortizado son principalmente los préstamos obtenidos conservados a vencimiento y; el principal rubro medido a valor presente es la provisión para beneficios a empleados por obligaciones laborales.

### Negocio en marcha

Los estados financieros han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la cual supone que PEP podrá cumplir con sus obligaciones de pago tanto de deuda, como de beneficios a empleados y a proveedores.

Con motivo de la Reforma Energética, PEP tiene, entre otros, los siguientes beneficios:

- Mantiene su cartera de clientes y la posibilidad de ampliar ésta, con lo cual asegura de manera importante los ingresos derivados de la venta de productos y prestación de servicios.
- Con motivo de la Ronda Cero, PEP conservó el 96% de las reservas probadas del país cuyos flujos de efectivo esperados servirán para hacer frente a las obligaciones de pago de deuda, de beneficios a empleados y a proveedores. Para el resto de las reservas que no le fueron asignadas a PEP (incluyendo las reservas posibles) se tiene la posibilidad de participar para que le sean asignadas, ya sea por su cuenta o en forma conjunta con algún otro participante en las licitaciones de esos campos.

Adicionalmente, Pemex Exploración y Producción (PEP) terminó el año 2017 revertiendo las tendencias negativas observadas en los últimos años, en la producción de aceite con 1,948 miles de barriles diarios; 4,199 millones de pies cúbicos / día de gas (sin nitrógeno) y reducción considerable las emisiones de gas a la atmósfera. Lo anterior realizando mayor actividad estratégica con menor inversión y gasto de operación ejercidos.

Durante 2017, aprovechando los nuevos esquemas de asociaciones y contratación emanados de la Reforma Energética, PEP realizó las siguientes actividades relevantes:

- La firma del contrato farm-out de Trión (BHP)
  - La participación en la Ronda de licitación 1.4 con el Bloque 3N (Chevron e INPEX) y la Ronda 2.1 con los Bloques 2 y 8 (DEA y Ecopetrol).
  - La migración de Ek-Balam a Contrato para la Exploración y Extracción (CEE) sin socio.
  - La migración de Santuario y El Golpe a un CEE.
  - Se seleccionaron 21 asignaciones para la aplicación de estímulos fiscales otorgados por la SHCP, dichos estímulos fiscales se recibieron a partir del mes de noviembre.
  - Se optimizó la ejecución del presupuesto para cumplir con los objetivos de producción.
  - Se inició el proceso de licitación del Contrato de Servicios Integrales de Exploración y Extracción (CSIEE) de reactivación de pozos cerrados con posibilidades de explotación.
- Moneda funcional, de reporte y conversión de estados financieros de operaciones extranjeras

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

- El entorno económico primario en que opera PEP es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- PEP cuenta con autonomía presupuestaria, y se sujetan sólo al balance financiero (diferencia entre los ingresos y el gasto neto total, incluyendo el costo financiero de la deuda pública del Gobierno Federal y de las entidades de control directo) y al techo de gasto de servicios personales que, a propuesta de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) apruebe el Congreso de la Unión en pesos mexicanos.
- La provisión por beneficios a los empleados representa aproximadamente el 14.5% en 2017 y 14.3% en 2016 del total de los pasivos totales de PEP, esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos.
- Los flujos de efectivo para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos son realizados en pesos.

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 nacionales son generados y recibidos en pesos mexicanos.

De las divisas recibidas por PEP, 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.

Conversión de estados financieros de operaciones extranjeras

Los estados financieros de las subsidiarias y asociadas extranjeras que 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 del cierre del ejercicio para las cuentas de activos y pasivos, al tipo de cambio histórico para las cuentas de patrimonio; y al tipo de cambio promedio ponderado del año para las cuentas de resultados.

### **5. Políticas de Contabilidad Significativas**

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

Las estimaciones y los supuestos relevantes son revisados periódicamente, y los efectos relativos, si los hubiere, son reconocidos en el mismo período y en los períodos futuros afectados.

A continuación, se describen las principales políticas contables que han sido aplicadas consistentemente para todos los períodos presentados en estos estados financieros:

#### **➤ Transacciones en moneda extranjera**

De acuerdo con la NIC 22 Efectos en las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera (NIC 21).

Las transacciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente en las fechas de celebración, liquidación y/o presentación de la información financiera.

Las diferencias de cambio que surjan al liquidar las partidas monetarias, o al convertir las partidas monetarias a tipos de cambio diferentes de los que se utilizaron para su reconocimiento inicial, ya sea que se hayan producido durante el período o en estados financieros previos, se reconocerán en los resultados del período en el que se presentan. Cuando se reconozca en los otros resultados integrales una pérdida o ganancia derivada de una partida no monetaria, cualquier diferencia de cambio, incluida en esa pérdida o ganancia, también se reconocerá en otro resultado integral. Por el contrario, cuando la pérdida o ganancia, derivada de una partida no monetaria sea reconocida en los resultados del período, cualquier diferencia de cambio incluida en esta pérdida o ganancia, también se reconocerá en los resultados del período.

### ➤ **Medición del valor razonable**

PEP mide ciertos instrumentos financieros, tales como los instrumentos financieros derivados, a su valor razonable a la fecha de cierre del período sobre el que se informa.

Se define como valor razonable al 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. Una medición a valor razonable supone que la transacción de venta del activo o transferencia del pasivo tiene lugar: en el mercado principal del activo o pasivo o en ausencia de un mercado principal, en el mercado más ventajoso para el activo o pasivo.

El valor razonable de un activo o un pasivo se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o pasivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

### ➤ **Instrumentos financieros**

Los instrumentos financieros se clasifican en: i) instrumentos financieros medidos al valor razonable con cambios en resultados, ii) instrumentos financieros mantenidos al vencimiento, iii) activos financieros disponibles para la venta, iv) inversiones en instrumentos de patrimonio, v) préstamos y partidas por cobrar y vi) instrumentos financieros derivados. Según sea el caso, PEP determina la clasificación de los instrumentos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

Los instrumentos financieros de PEP incluyen el efectivo y los depósitos a corto plazo, activos financieros disponibles para la venta, las cuentas por cobrar a clientes, otras cuentas por cobrar, préstamos otorgados, cuentas por pagar a proveedores, otras cuentas por pagar, préstamos recibidos y deudas, así como los instrumentos financieros derivados.

A continuación, se mencionan las políticas de los instrumentos financieros que está operando PEP:

- Instrumentos financieros medidos a valor razonable con cambios en resultados

Un instrumento financiero es reconocido a valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Los activos financieros son designados a valor razonable con cambios en resultados si PEP administra tales inversiones y toma decisiones de compra y de venta sobre la base de su valor razonable de acuerdo con su análisis de administración de riesgos o su estrategia de inversión. Adicionalmente, al reconocimiento inicial, los costos de transacciones atribuibles son reconocidos en resultados a medida que se incurren. Estos instrumentos financieros son reconocidos a valor razonable y los cambios correspondientes, que consideran cualquier ingreso por dividendo, son reconocidos en el estado de resultados integrales.

- Activos financieros disponibles para la venta

Los activos financieros disponibles para la venta son instrumentos financieros no derivados que han sido designados como disponibles para la venta y no están clasificados en ninguna de las categorías mencionadas. Las inversiones de PEP en algunos valores de renta variable son clasificadas como activos disponibles para la venta. Los activos disponibles para la venta se reconocen inicialmente a valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible.

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

Las compras o ventas de instrumentos financieros que requieren la entrega de activos dentro de un marco de tiempo establecido por una norma o práctica común del mercado (compra-venta convencional) se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en la que PEP se compromete a comprar o a vender el activo.

- Préstamos y partidas por cobrar

Los préstamos y partidas por cobrar, inicialmente se reconocen a valor razonable, después del reconocimiento inicial se miden a costo amortizado usando el método de Tasa de Interés Efectiva (TIE), menos cualquier pérdida por deterioro.

El costo amortizado se calcula tomando en consideración cualquier descuento o prima sobre la adquisición y las cuotas y costos incrementables atribuibles a la obtención de los préstamos que forman parte integral de la TIE. La amortización de los costos se incluye bajo el rubro de costos financieros en el estado de resultados integral.

- Instrumentos financieros derivados

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

- Derivados implícitos

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

- Deterioro de activos financieros

PEP evalúa en cada fecha de presentación de información si existen indicios de que un activo financiero o grupo de activos financieros se ha deteriorado, en cuyo caso se procede a determinar el importe recuperable del activo. Se considera que un activo financiero o un grupo de activos financieros está deteriorado, si, y sólo si, existe evidencia objetiva de deterioro, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial del activo y que el evento de pérdida tenga un impacto en los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

La evidencia de deterioro puede incluir indicios de que los deudores o un grupo de deudores están experimentando dificultades financieras significativas, morosidad, falta de pago de interés o capital, probabilidad de que sufran quiebra u otra reorganización financiera y cuando los datos observables indiquen que

existe una disminución medible en los flujos de efectivo futuros estimados, tales como los cambios en condiciones económicas que se correlacionan con falta de pagos.

- Deterioro de activos financieros a costo amortizado

La pérdida por deterioro de los activos financieros llevados a costo amortizado se medirá como la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados (excluyendo las pérdidas crediticias futuras en las que se haya incurrido), descontados con la tasa de interés original del activo financiero. El importe de la pérdida se reconocerá en el resultado del período.

Si, en períodos posteriores, el importe de la pérdida por deterioro disminuye y la disminución puede ser objetivamente relacionada con un evento posterior al reconocimiento del deterioro, la pérdida por deterioro previamente reconocida será revertida en el resultado del período.

- Deterioro activos financieros clasificados como disponibles para la venta

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

Cuando exista evidencia objetiva de que el activo ha sufrido deterioro, la pérdida acumulada que haya sido reconocida en otro resultado integral se reclasificará del patrimonio al resultado del ejercicio, aunque el activo no haya sido de baja.

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

- Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y los equivalentes de efectivo incluyen depósitos en cuentas bancarias, monedas extranjeras y otros similares de inmediata realización, así como depósitos a corto plazo con vencimientos no mayores a tres meses, desde la fecha de adquisición y que están sujetos a un riesgo bajo de cambios en el valor razonable, que se utilizan en la gestión de los compromisos a corto plazo de PEP.

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

- 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 representa el costo de producción o adquisición de los inventarios al momento de la venta, incrementado, en su caso, por las reducciones en el valor neto de realización de los inventarios durante el ejercicio 2017.

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

➤ Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto

Las inversiones en pozos, ductos, propiedades, plata y equipo de registran al costo de adquisición o construcción, neto de depreciación acumulada y pérdida por deterioro.

Se utiliza el método de esfuerzos exitosos para las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas, considerando a su vez, lo establecido en la NIIF 6 "Exploración y Evaluación de Recursos Minerales" ("NIIF 6").

➤ Reservas 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 PEP por el Gobierno Mexicano no se registran contablemente debido a que no son de su propiedad. PEP 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 US 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 February 19, 2007" (las Normas para la estimación y auditoría de Reservas de Petróleo y Gas promulgadas por la Sociedad de Ingenieros Petroleros el 19 de febrero de 2007), 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.

Aún y cuando las reservas de petróleo y otros hidrocarburos no son propiedad de PEP, esta política contable sirve para registrar la depreciación y amortización, así como otras cuentas que se afectan con base a estas reservas.

➤ Deterioro en el valor de los activos no financieros

PEP 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, PEP registra una pérdida por deterioro en el estado de resultados integrales, de conformidad con la NIC 36 "Deterioro del valor de los activos" ("NIC 36").

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

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

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 probables, 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 gastos que han sido capitalizados en el valor de algún activo, es

decir no se permite la capitalización de las pérdidas por deterioro como parte del costo de producción de los inventarios, de presentarse esta situación, 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.

### ➤ Arrendamientos

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

Los arrendamientos financieros que transfieran a PEP sustancialmente todos los riesgos y los beneficios inherentes a la propiedad del bien arrendado se capitalizan al inicio del arrendamiento, ya sea al valor razonable de la propiedad arrendada o al valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento, el que sea menor. Los pagos del arrendamiento se dividen entre los costos financieros y la reducción de la deuda remanente con el fin de lograr una tasa de interés efectiva, constante sobre el saldo remanente del pasivo. Los costos financieros se reconocen en el estado de resultados integrales conforme son devengados.

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

### ➤ Provisiones

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

#### ❖ Pasivos ambientales

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

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

#### ❖ 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.

Los costos y obligaciones de retiro de activos asociados a los principales procesos de refinación, de gas y petroquímicos, no son estimados, debido a que estos activos se consideran de uso indefinido en el tiempo, como resultado de mantenimientos y reparaciones mayores.



## CUENTA PÚBLICA 2017

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.

Estas provisiones al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se analizan como se muestra a continuación:

2017				
Tipo de provisión	Saldo al 1° de enero de 2017	Incrementos	Aplicaciones ajustes y/o cancelaciones	Saldo al 31 de diciembre de 2017
Taponamiento y desmantelamiento	64,967,710,117	3,982,518,229	152,628,229	68,797,600,117
Jurídicas	11,928,847,312	9,174,278,424	2,656,430,865	5,413,999,753
Ambiental	1,014,815,005	-56,429,301	54,387,704	903,998,000
Convenio Nejo	8,828,223,000			8,828,223,000
<b>Total provisiones</b>	<b>86,739,594,434</b>	<b>13,100,367,352</b>	<b>2,866,446,798</b>	<b>83,943,820,870</b>

2016				
Tipo de provisión	Saldo al 1° de enero de 2016	Incrementos	Aplicaciones ajustes y/o cancelaciones	Saldo al 31 de diciembre de 2016
Taponamiento y desmantelamiento	56,894,694,768	8,090,708,081	17,692,732	64,967,710,117
Jurídicas	10,280,324,167		1,648,523,145	11,928,847,312
Ambiental	819,713,231	257,632,008	62,530,234	1,014,815,005
Convenio Nejo	6,702,383,000		2,125,840,000	8,828,223,000
<b>Total provisiones</b>	<b>74,697,115,166</b>	<b>8,348,340,089</b>	<b>3,854,586,111</b>	<b>86,739,594,434</b>

➤ Beneficios a empleados

A partir del 1° de enero de 2016 PEP utiliza un plan de pensiones y jubilaciones de contribución definida y un plan de pensiones por beneficios definidos.

Plan de contribución definida

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

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

Plan de beneficios definidos

El plan de pensiones por beneficios definidos requiere que PEP aporte a un fondo administrado por separado. El costo de la prestación de beneficios bajo el plan de beneficios definidos se determina utilizando el método de valuación de crédito unitario proyectado. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en otras partidas del resultado integral en el momento en que se determinan.

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

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

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

- Impuesto a la utilidad
  - ❖ Impuesto causado a la utilidad

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

El impuesto causado a la utilidad relacionado con conceptos reconocidos directamente en el patrimonio debe reconocerse directamente en otros resultados integrales. Periódicamente, la administración evalúa las posiciones tomadas en las declaraciones de impuestos con respecto a situaciones en donde las regulaciones fiscales aplicables estén sujetas a interpretación, y se crean provisiones, cuando es necesario.

- ❖ Impuestos a la utilidad diferidos

Los impuestos diferidos se determinan utilizando el método de balance, con base en las diferencias temporales entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos a la fecha de los estados financieros.

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

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

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

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporales deducibles y por los créditos fiscales no utilizados y las pérdidas fiscales no amortizadas, en la medida en que sea probable que habrá utilidades fiscales futuras contra las cuales se puedan utilizar las diferencias temporales deducibles y aplicar los créditos fiscales no utilizados y amortizar las pérdidas fiscales no utilizadas, excepto:

Cuando el activo por impuesto diferido relacionado con la diferencia temporal deducible surja del reconocimiento inicial de un activo o un pasivo derivado de una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no se afecte ni la utilidad contable ni la utilidad o pérdida fiscal;

Por las diferencias temporales deducibles relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente en la medida en que sea probable que dichas diferencias temporales se reviertan en un futuro cercano y haya utilidades fiscales contra las cuales se puedan aplicar dichas diferencias temporales.

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

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

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

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

### ❖ Impuestos y Derechos

PEP es sujeto de Impuestos y Derechos especiales, los cuales se basan principalmente en el valor de los hidrocarburos extraídos, con deducciones en algunos casos y en cuotas establecidas en razón del tiempo y superficie de exploración o extracción.

Estos 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 debe reconocerse el impuesto a la utilidad corriente y el impuesto diferido con base en los párrafos anteriores. Los impuestos y derechos que no satisfagan estos criterios se reconocen como pasivos y afectando los renglones de costos y gastos relativos a las operaciones que les dieron origen.

#### ➤ 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.

#### ➤ Reconocimiento de los ingresos

Los ingresos por venta se reconocen en el momento en el que se transfieren los riesgos y beneficios del petróleo crudo, gas y cualquier otro producto proveniente de los hidrocarburos a los clientes que los adquieren, lo cual ocurre como sigue:

- ❖ De acuerdo con las condiciones comerciales negociadas.
- ❖ En el momento en que el cliente recoge el producto en las instalaciones de PEP.
- ❖ En el momento en que PEP entrega el producto en un punto específico.

Los ingresos por servicios se reconocen conforme se prestan y una vez que existe el derecho de cobro sobre los mismos.

- Presentación del estado de resultado integral

Los costos y gastos mostrados en los estados de resultados integrales se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes de la utilidad de operación de PEP. Esta clasificación permite una comparación de la industria a la que pertenece.

- ❖ Costo de lo vendido

Representa el costo de adquisición y producción de los inventarios al momento de la venta. El costo de ventas incluye principalmente depreciación, amortización, gastos asociados al personal y gastos relacionados con el proceso productivo.

- ❖ Gastos de administración

Representa los gastos relativos al personal administrativo de PEP.

- ❖ Otros ingresos (gastos), neto

Representa ingresos relativos a la operación diferentes de las actividades de venta o prestación de servicios que tiene la entidad, así como otros gastos relacionados con la operación que son diferentes al costo de ventas y gastos administrativos.

- ❖ Ingreso financiero

El ingreso financiero incluye intereses a favor, productos financieros y otros ingresos derivados de operaciones financieras que resulten a favor de PEP.

- ❖ Costo financiero

El costo financiero, incluye los intereses a cargo, comisiones y gastos derivados de los financiamientos, deducidos de los importes capitalizados.

- ❖ (Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto

Representa el efecto neto de las pérdidas y ganancias del período provenientes de los instrumentos financieros derivados.

- ❖ Pérdida rendimientos netos

Constituye las diferencias en cambios incurridas en relación con activos o pasivos monetarios contratados en moneda extranjera y se registran en los resultados del periodo.

- Activos no circulantes mantenidos para la venta, mantenidos para distribuir a propietarios y operaciones discontinuas.
  - ❖ Activos no circulantes mantenidos para la venta

PEP clasifica un activo no circulante (o grupo de activos para su disposición) como mantenido para la venta si: a) el importe en libros del activo no circulante (o grupo de activos para su disposición) se recupera fundamentalmente a través de una transacción de venta, b) el activo no circulante (o grupo de activos para su disposición) está disponible, en sus condiciones actuales, para la venta inmediata y, c) la venta es altamente probable dentro de los próximos 12 meses o más, con ciertas excepciones.

Los activos clasificados como mantenidos para su venta se miden a su valor en libros inmediatamente antes de la clasificación como mantenidos para su venta, o a su valor razonable menos su costo de venta, el que sea menor y se presentan por separado en los estados de situación financiera. Ningún activo clasificado como mantenido para su venta está sujeto a depreciación o amortización después de su clasificación como mantenido para su venta.

Los pasivos que formen parte de un grupo de activos para su disposición, clasificados como mantenidos para la venta, se presentarán en el estado de situación financiera de forma separada de otros pasivos. Estos activos y pasivos no se compensarán, ni se presentarán como un único importe.

### ❖ Operaciones discontinuas

Una operación discontinúa es un componente de PEP del cual se ha dispuesto, o se ha clasificado como mantenido para su venta y:

- Representa una línea separada del negocio significativa o de un área geográfica de operaciones.
- Es parte de un plan coordinado específico para disponer de una línea separada de negocio significativa o de un área geográfica de operaciones.
- Es una subsidiaria adquirida exclusivamente con miras a su reventa.

Las utilidades o pérdidas de las operaciones discontinuas, incluyendo componentes de años anteriores de utilidades o pérdidas, se presentan en un solo monto en el estado de resultados integral.

### ➤ Normas Internacionales de Información Financiera

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

NIIF 15 Ingresos procedentes de Contratos con Clientes.

NIIF 9 Instrumentos Financieros, Clasificación y medición y deterioro (obligatorio para los períodos anuales que comiencen el 1 de Enero de 2018).

Interpretación CNIIF 22 Transacciones en moneda extranjera y Contraprestaciones anticipadas (CINIIF 22).

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

NIIF 3 Combinación de Negocios y NIIF 11 Acuerdos Conjuntos.

NIC 12 Impuesto a las Ganancias.

NIC 23 Costos por Préstamos

## **6. Posición en Moneda Extranjera y Protección por Riesgo Cambiario**

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.

## CUENTA PÚBLICA 2017

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.

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.

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 no tiene contratados IFD's para cubrir la deuda con Petróleos Mexicanos, por lo que Petróleos Mexicanos traspasa los resultados de las coberturas a PEP.

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras convertidos a la moneda de informe al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se indican a continuación:

2017					
Tipo de moneda	Importe en moneda extranjera				Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	
Corto plazo:					
Dólares americanos	12,288,363,217	8,767,354,738	3,521,008,478	19.787	69,669,138,456
Yenes japoneses	483,130,675	387,631,291	95,499,384	0.176	16,779,242
Euros	22,769,112	354,387,648	-331,618,536	23.755	-7,877,565,150
Libra esterlina	4,081,710	21,134,614	-17,052,904	26.772	-456,547,179
Franco suizo	288,452	233,441,224	-233,152,772	20.299	-4,732,814,755
Dólar australiano	0		0	15.475	0
<b>Total corto plazo</b>					<b>56,618,990,614</b>
Largo plazo:					
Dólares americanos	-	60,923,952,550	47,028,151,054	19.787	-1,205,483,971,926

## CUENTA PÚBLICA 2017

2017					
Tipo de moneda	Importe en moneda extranjera				Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	
Yenes japoneses	-	174,000,000,000	174,000,000,000	0.176	-30,571,800,000
Euros		12,636,100,000	-12,636,100,000	23.755	-300,169,291,890
Libra esterlina	-	800,000,000	800,000,000	26.772	-21,417,920,000
Franco suizo	-	0	0	20.299	0
Dólar australiano	-			15.475	0
<b>Total largo plazo</b>					<b>-1,557,642,983,816</b>
<b>Total posición pasiva en moneda nacional</b>					<b>-1,501,023,993,202</b>

2016					
Tipo de moneda	Importe en moneda extranjera				Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	
Corto plazo:					
Dólares americanos	8,901,849,162	6,574,178,202	2,327,670,960	20.66400	48,098,992,716
Yenes japoneses	0	3,327,041,488	-3,327,041,488	0.17721	-589,585,022
Euros	217,767	1,483,696,192	-1,483,478,425	21.67240	-32,150,537,813
Libra esterlina	0	19,627,579	-19,627,579	25.30513	-496,678,430
Franco suizo	0	8,441,224	-8,441,224	20.19744	-170,491,118
Dólar australiano	0	156,574,768	-156,574,768	14.88428	-2,330,502,685
<b>Total corto plazo</b>					<b>12,361,197,647</b>
Largo plazo:					
Dólares americanos	-	60,016,250,810	47,028,151,054	20.66400	971,789,713,380

## CUENTA PÚBLICA 2017

2016					
Tipo de moneda	Importe en moneda extranjera				Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	
Yenes japoneses	-	174,000,000,000	96,919,055,897	0.17721	17,175,025,896
Euros		8,386,100,000	6,836,100,000	21.67240	148,154,693,640
Libra esterlina	-	350,000,000	350,000,000	25.30513	8,856,795,500
Franco suizo	-	1,275,000,000	900,000,000	20.19744	18,177,696,000
Dólar australiano	-			14.88428	-1,883,079,000
<b>Total largo plazo</b>					<b>1,162,270,845,415</b>
<b>Total posición pasiva en moneda nacional</b>					<b>1,174,632,043,062</b>

### 7. Reporte Analítico del Activo

Las inversiones en pozos, ductos, propiedades y equipo se registran al costo de adquisición o construcción, neto de depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

El costo inicial de pozos, ductos, propiedades y equipo comprende su 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 específicos de proyectos, se reconoce como parte de los pozos, ductos, propiedades y equipo, cuando éste es atribuible directamente a la construcción o adquisición de un activo apto. La capitalización de estos costos es suspendida durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y su capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo apto. Todos los demás costos por financiamiento se reconocen en el estado de resultados en el período en el que se incurrir.

El costo de activos construidos por cuenta propia incluye el costo de materiales, mano de obra directa y en su caso el resultado integral por financiamiento capitalizable; así como cualquier otro costo directo atribuible para la puesta en operación. En algunos casos también incluye el costo de desmantelamiento y remoción.

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.

Los costos de mantenimientos mayores o una reparación general, así como los de reemplazo de partes significativas de pozos, ductos, propiedades y equipo, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a PEP y su costo pueda ser medido de forma fiable. Los



## CUENTA PÚBLICA 2017

desembolsos por mantenimiento, reparaciones y renovaciones menores efectuadas para mantener las instalaciones en estado operativo normal se cargan a los resultados del periodo.

La depreciación y amortización de los costos capitalizados en pozos se determinan 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.

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

Cuando partes de un activo de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo es significativo en relación con el total del activo, dicho activo es depreciado de forma separada.

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

Los ductos, propiedades y equipo recibidos de clientes se registran inicialmente a su valor razonable contra ingresos de actividades ordinarias cuando PEP no tiene futuras obligaciones que cumplir con el cliente que transfirió el bien, en caso contrario, el ingreso se difiere a través de un pasivo dependiendo del plazo en que dichos bienes proporcionarán servicio al cliente.

Las tasas de depreciación anual utilizadas son las que se muestran a continuación:

Activo	%	Años
Edificios	3.0	33
Plantas	4.0	25
Mobiliario y equipo	10.0	10
Plataformas marinas	4.0	25
Equipo de transporte	20.0	5
Ductos	3.0	33

Las pérdidas o ganancias generadas por la venta o disposición de activos fijos se reconocen en el resultado del ejercicio en que se incurren.

El valor capitalizado de los arrendamientos financieros, también se incluye dentro del rubro de pozos, ductos, propiedades y equipo. Las propiedades, planta y equipo mantenidos bajo contratos de arrendamiento financiero se deprecian durante el plazo del contrato de arrendamiento y la vida útil estimada.

Los anticipos otorgados para la adquisición de propiedades, plantas y equipos son presentados como parte de este rubro, cuando el riesgo y los beneficios de propiedad de estos bienes han sido transferidos a Pemex.

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 existieron los siguientes movimientos en pozos, ductos, inmuebles y equipo:

Concepto	Plantas	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas Marinas	Mobiliaria y Equipo	Equipo de Transporte	Obras en Construcción	Terrenos	Activos fijos Improductivos	Total de Activo
<b>INVERSION</b>											

## CUENTA PÚBLICA 2017

Concepto	Plantas	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas Marinas	Mobiliaria y Equipo	Equipo de Transporte	Obras en Construcción	Terrenos	Activos fijos Improductivos	Total de Activo
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2015</b>	<b>376,105,650,661</b>	<b>397,532,651,838</b>	<b>1,066,515,652,338</b>	<b>13,838,819,554</b>	<b>260,328,094,866</b>	<b>24,894,504,934</b>	<b>3,360,823,600</b>	<b>87,579,639,466</b>	<b>4,832,678,346</b>	-	<b>2,234,988,515,604</b>
Adiciones	11,405,752,152	3,810,225,099	20,592,013,606	71,126,680	9,866,983,600	93,479,176	-	76,393,934,045	1,136,329	-	122,232,378,029
Retiros o bajas	16,741,922,189	11,465,639,138	4,382,866,809	-	449,644,924	2,983,859,669	163,287,039	-	16,137,431	2,979,560	36,206,336,759
Deterioro	27,861,404,002	26,104,959,800	198,974,993,930	1,081,820	35,640,491,207	-	-	16,871,334,448	-	-	271,709,432,671
Pozos no exitosos	-	-	12,352,533,594	-	-	-	-	16,393,773,381	-	-	28,746,306,975
Capitalización del Resultado Integral de Financiamiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reclasificaciones y otros cambios	8,452,743,783	17,969,858	8,649,686,301	-	-	270,926,675	9,187,559	-	-	2,979,560	98,162,014
Capitalización de Obras	2,117,201,214	9,724,740,299	40,825,972,501	2,012,094	17,318,278,791	-	-	69,988,204,898	-	-	0
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2016</b>	<b>392,295,342,057</b>	<b>425,688,968,040</b>	<b>1,318,822,918,273</b>	<b>13,910,876,508</b>	<b>322,704,203,540</b>	<b>21,733,197,766</b>	<b>3,188,349,003</b>	<b>60,720,260,783</b>	<b>4,815,404,586</b>	<b>0</b>	<b>2,563,879,520,555</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2016</b>	<b>392,295,342,057</b>	<b>425,688,968,040</b>	<b>1,318,822,918,273</b>	<b>13,910,876,508</b>	<b>322,704,203,540</b>	<b>21,733,197,766</b>	<b>3,188,349,003</b>	<b>60,720,260,783</b>	<b>4,815,404,586</b>	<b>0</b>	<b>2,563,879,520,555</b>
Adiciones	8,395,377,418	4,817,621,336	15,990,759,209	30,905,945	7,811,374,430	41,450,184	316,159	36,394,233,542	16,788,588	-	73,498,826,810
Retiros o bajas	21,898,199,487	29,089,817,758	19,340,708,779	21,809,042	-	149,965,378	25,909,699	-	9,116,056	4,016,897,670	74,552,423,869
Deterioro	30,133,025,312	2,226,771,423	83,236,990,909	-	15,564,189,633	-	-	2,642,880,555	-	-	129,350,314,986
Pozos no exitosos	-	-	1,052,877,031	-	-	-	-	3,663,985,817	-	-	4,716,862,847
Capitalización del Resultado Integral de Financiamiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reclasificaciones y otros cambios	2,426,490,445	62,771,542	-	3,152,717	10,199,213,332	146,061,521	17,228,020	-	-	4,016,897,670	3,853,190,499
Capitalización de Obras	1,818,267,489	8,388,736,418	36,564,811,446	552,574,936	8,677,765,096	-	-	56,002,155,385	-	-	0
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>352,904,252,610</b>	<b>412,095,051,001</b>	<b>1,267,747,912,209</b>	<b>14,475,701,063</b>	<b>313,429,940,101</b>	<b>21,478,621,051</b>	<b>3,145,527,443</b>	<b>34,805,472,569</b>	<b>4,823,077,118</b>	<b>-</b>	<b>2,424,905,555,164</b>

## CUENTA PÚBLICA 2017

Concepto	Plantas	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas Marinas	Mobiliaria y Equipo	Equipo de Transporte	Obras en Construcción	Terrenos	Activos fijos Improductivos	Total de Activo
<b>DEPRECIACION ACUMULADA</b>											
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2015</b>	170,854,816,215	129,843,072,690	780,595,043,631	7,041,548,795	140,908,959,829	16,968,444,569	2,528,810,299	-	-	-	1,248,740,696,028
Adiciones	25,925,383,651	14,184,699,833	76,109,315,860	499,508,638	16,894,102,448	1,261,810,366	172,827,043	-	-	-	135,047,647,839
Retiros o bajas	4,434,719,321	2,189,906,770	-	-	-	1,205,488,479	143,793,501	-	-	-	7,973,908,072
Deterioro	281,903,680	100,608,659	6,019,277,477	-	4,641,292,103	-	-	-	-	-	10,479,274,558
Reclasificaciones y otros cambios	166,247,093	2,739,158	3,076,598	-	-	256,111,514	8,635,042	-	-	-	98,162,023
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2016</b>	192,793,631,318	141,734,517,937	850,688,158,612	7,541,057,432	153,161,770,174	16,768,654,942	2,549,208,798	-	-	-	1,365,236,999,213
Saldos al 31 de diciembre de 2016	192,793,631,318	141,734,517,937	850,688,158,612	7,541,057,432	153,161,770,174	16,768,654,942	2,549,208,798	-	-	-	1,365,236,999,213
Adiciones	25,263,771,522	13,188,558,209	82,716,484,355	501,956,736	17,853,138,595	1,002,780,429	124,067,915	-	-	-	140,650,757,762
Retiros o bajas	8,788,259,573	7,465,556,902	16,810,591,165	17,856,756	-	121,169,159	24,854,603	-	-	-	33,228,288,157
Deterioro	86,028,536	12,027,160	8,043,010,954	29,336	4,660,769,333	-	-	-	-	-	12,801,865,319
Reclasificaciones y otros cambios	2,622,246,138	38,354,505	-	20,277,344	1,146,903,531	128,684,666	13,988,012	-	-	-	3,853,190,499
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017</b>	- 206,560,868,593	- 147,483,846,589	- 908,551,040,848	- 8,045,405,421	165,207,235,905	17,521,581,546	2,634,434,098	-	-	-	- 1,456,004,413,000
<b>Pozos, ductos, inm y equipo Neto 2016</b>	199,501,710,739	283,954,450,103	468,134,759,661	6,369,819,075	169,542,433,366	4,964,542,824	639,140,205	60,720,260,783	4,815,404,586	0	1,198,642,521,342
<b>Pozos, ductos, inmuebles y equipo Neto 2017</b>	146,343,384,017	264,611,204,412	359,196,871,362	6,430,295,643	148,222,704,196	3,957,039,504	511,093,345	34,805,472,569	4,823,077,118	0	968,901,142,164

PEP ha capitalizado el costo financiero en los activos en construcción, como un complemento al costo de adquisición, por un importe acumulado de 3,060,963,121, y 3,667,751,504 y al 31 de diciembre de 2017 y 2016, respectivamente. Los rangos de tasas del costo de financiamiento durante el año terminado el 31 de diciembre de 2017 y 2016 fueron de 6.40% a 12.20% y 5.90% a 6.56%, respectivamente. El monto invertido en la adquisición de activos

## CUENTA PÚBLICA 2017

calificables asciende a 45,784,743,000 y 79,932,561,000 en 2017 y 2016, respectivamente. Las capitalizaciones aplicadas en el ejercicio ascendieron a 59,424,948,000 y 92,153,122,000 al 31 de diciembre de 2017 y 2016, respectivamente.

PEP llevó a cabo una operación de venta de activos productivos y su posterior arrendamiento por un período de 15 años con la empresa "Marverde Infraestructura, S. A. de C. V.", quedando en PEP los riesgos y beneficios derivados del uso del activo. El valor del contrato es por 1,452,940,000 dólares de los cuales en el año de 2016 se utilizaron en esta operación la cantidad de 1,142,522,716 dólares y se reconoció como un financiamiento en los términos de la NIC 39.- Instrumentos Financieros - Reconocimiento y medición. Al final de la vigencia del contrato, PEP conviene en comprar los activos por un monto igual a 1.0% ciento del Capital Total Ajustado, ajustado por efectos de la inflación con referencia al Índice Nacional de Precios al Consumidor, más el Impuesto al Valor Agregado aplicable.

Al 31 de diciembre del 2017, se reconoció un deterioro neto por 129,350,314,986 debido principalmente al: i. diferimiento de la inversión de desarrollo en los primeros 5 años del horizonte económico en la reserva probada 1P al 1 de enero de 2018, con respecto a la reserva 1P proyectada con reservas al 1 de enero de 2017, lo que motivó una disminución en la producción y en consecuencia en los ingresos. Los proyectos que reportaron principalmente estos efectos son: Cantarell, Aceite Terciario del Golfo, Crudo Ligerero Marino, Antonio J. Bermúdez y Tsimin Xux. (2) Respecto a los proyectos Burgos y Lakach, el primero reporta mayores costos de producción con el propósito de mantener la producción base, lo que motivo a que éstos fueran mayores a los ingresos esperados en su límite económico y el proyecto Lakach debido al hecho de que los flujos de efectivo no fueron suficientes para cubrir el valor de recuperación como resultado del incremento en inversiones estratégicas en el proyecto de gas.

### 8. Fideicomisos, Mandatos y Análogos

No existen

### 9. Información sobre la Deuda y el Reporte Analítico de la Deuda

	Tasa	Moneda	Moneda Origen CP	Moneda Origen LP	Total Moneda Origen	Pesos CP	Pesos LP	Total Pesos
<b>CERTIFICADOS BUR.</b>	Fija de 7.19% a 9.10%	MXP	1,357,737,736,800	148,093,373,891	149,451,110,691	1357,736,800	148,093,373,891	149,451,110,691
	Fija de 3.02 a 5.23% Tasa CERO Variable	UDI	0	9,548,489,100	9,548,489,100	0	56,665,995,537	56,665,995,537
<b>EMISIÓN DE BONOS ECA</b>	Fija de 3.125% a 9.50% LiborUSD03 Variable	USD	422,500,000	2,303,750,000	2,726,250,000	8,359,880,750	45,583,610,125	53,943,490,875
<b>CREDITO REVOLVENTE</b>	Libor .43% a .59%	USD	0	0	0	0	0	0

## CUENTA PÚBLICA 2017

	Tasa	Moneda	Moneda Origen CP	Moneda Origen LP	Total Moneda Origen	Pesos CP	Pesos LP	Total Pesos
<b>CREDITOS BANCARIOS</b>	Fija de 5.25% a 5.44% LiborUSD01 Variable	USD	118,900,448	832,00,000	950,900,448	2,352,647,485	16,462,534,400	18,815,181,885
	TIE variable 91 Días y Fija de 6.55%	MXP	2,463,415,414,556	19,946,341,776	22,409,756,332	2,463,414,556	19,946,341,776	22,409,756,332
	Fija de 5.11%	EUR	0	500,000,000	500,000	0	11,877,450,000	11,877,450,000
<b>EMISION DE BONOS</b>	Fija de 3.125% a 9.50% LiborUSD03 Variable	USD	1,634,380,400	52,187,179,749	53,821,560,19	32,338,994,661	1,032,612,069,548	1,064,951,064,209
	Fija de 1.875% a 5.50%	EUR	0	12,136,100,000	12,136,100,000	0	288,291,841,889	288,29,841,889
	Fija de 1.50% a 2.50%	CHF	225,000,000	1,050,000,000	1,275,000,000	4,567,320,000	21,314,160,000	25,881,480,000
	Fija de 3.75% a 8.25%	GBP	0	800,000,000	800,000,000	0	21,417,920,000	21,417,920,000
	Fija de .54% a 3.50% LIBORJPY06 Variable	JPY	0	174,000,000,000	174,000,000,000	0	30,571,800,000	30,571,800,000
	<b>FINANCIAMIENTO DE PROYEC.</b>	Fija de 2.351% a 3.81% LiborUSD06 Variable	USD	1,010,490,189	2,230,896,092	3,241,386,281	19,994,266,215	44,142,071,704
	Tasa 0%	MXP	0	0	0	0	0	0
	Prime yenes tasa 0%	JPY	0	0	0	0	0	0
<b>SINDICADO</b>	LiborUSD01 Variable	USD	0	2,000,000,000	2,000,000,000	0	39,573,400,000	39,576,400,000
	TIE a 91 días	MXP	4,800,000,000	29,400,000,000	34,200,000,000	4,800,000,000	29,400,000,000	34,200,000,000

## CUENTA PÚBLICA 2017

	Tasa	Moneda	Moneda Origen CP	Moneda Origen LP	Total Moneda Origen	Pesos CP	Pesos LP	Total Pesos
<b>INTERESES DEVENGADOS</b>		USD	993,064,027	0	993,064,027	19,649,459,973	0	19,649,459,973
		EUR	335,492,302	0	335,492,302	7,969,586,095	0	7,969,586,095
		GBP	19,954,842	0	19,954,842	534,239,014	0	534,239,014
		MXP	2,659,314,184	0	2,659,314,184	2,659,314,184	-1711,210,000	948,104
		JPY	367,631,291	0	367,631,291	66,106,818	0	66,106,818
		CHF	8,441,224	0	8,441,224	171,350,097	0	171,350,097
		UDI	92,402,143	0	92,402,143	548,365,229	0	548,365,229
		AUD	0	0	0	0	0	0
<b>Total de Deuda de PEP al 31 de diciembre de 2017</b>						<b>107,834,684,876</b>	<b>1804,241,358,870</b>	<b>1,912,076,040,562</b>

### 10. Proceso de Mejora

Se cuenta con la Política de autoevaluación del Control Interno de los ciclos que tienen impacto significativo en la información financiera mediante el cual se realizan por lo menos 3 evaluaciones durante el ejercicio, regularmente en los meses de junio, octubre y noviembre.

Uno de los principales elementos que sustentan la eficacia del control interno es la existencia de los procedimientos de las actividades orientadas a establecer puntos de control para la mitigación de los riesgos inherentes a la operación.

### 11. Eventos posteriores al cierre

Los tipos de cambio al 26 de marzo de 2018, fecha de la emisión de los estados financieros, son como sigue:

Moneda	T.C.
Dólares americanos	18.20780
Yenes japoneses	0.17506
Euros	22.78125
Libras esterlinas	26.11266
Francos suizos	19.46550
Dólares canadienses	14.34157

## CUENTA PÚBLICA 2017

---

Moneda	T.C.
Dólares australianos	14.27877

Al 26 de marzo de 2018, fecha de emisión de los estados financieros, el precio promedio por barril de petróleo crudo de exportación es de 58.12 dólares, este precio tuvo un incremento aproximadamente en 3.4% sobre el mismo precio promedio al 31 de diciembre de 2016, que era de 56.19 dólares por barril.

---

Autorizó: VICTORIO LINARES MANTILLA  
S.P.A. GERENCIA DE OPERACIÓN Y CONTROL FINANCIERO  
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

---

Elaboró: C.P. NESTOR JOSÉ MARTÍNEZ AGUILAR  
S.P.A. SUBGERENCIA DE OPERACIÓN CONTABLE PEP