

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

NOTAS DE DESGLOSE:

1. NOTAS AL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA:

➤ Activo

❖ Efectivo y Equivalentes

Año	2018	2017
Efectivo en Bancos - Tesorería	6,529,596,618	8,327,099,643
Total de Efectivo y Equivalentes	6,529,596,618	8,327,099,643

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



Descripción	2018	2017
Petróleos Mexicanos	982,694,816,766	894,760,561,992
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	36,538,877,428	45,231,161,405
Pemex Transformación Industrial	35,745,604,818	36,235,274,343
Pemex Logística	4,492,437,297	3,854,876,139
Pemex Fertilizantes	12,259,191	9,006,699
Pemex Etileno	3,589,121	3,023,443
Pemex Perforación y Servicios	42,099,117	1,231,872
Subtotal	1,059,529,683,737	980,095,135,894

CUENTA PÚBLICA 2018

Descripción	2018	2017
Cuentas por cobrar y otros	33,821,348,415	40,856,390,833
Total	1,093,351,032,152	1,020,951,526,727

❖ Bienes Disponibles para su Transformación o Consumo (inventarios)

Los inventarios se integran como sigue:

	2018	2017
Petróleo crudo y gas	13,956,988,154	9,296,350,735
Productos petrolíferos	264,758	264,758
Total	13,957,252,912	9,296,615,493

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

Las inversiones en acciones de compañías subsidiarias y asociadas al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente, se integran como se muestra en la siguiente tabla:

CUENTA PÚBLICA 2018

	Porcentaje participación	Saldo al 31 de diciembre de 2017	Resultado integral	Saldo al 31 de diciembre de 2018
PMI Marine, Ltd.	100%	93,397,019	-3,803,446	89,593,573
Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	60%	259,744,219	33,303,640	293,047,859
Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	49.9%	64,328,178	54,149,422	118,477,600
PMI CM SANMA		320,614,167	-226,750,151	93,864,016
Total		738,083,583	-143,100,535	594,983,048

➤ Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

❖ Bienes Muebles

Concepto	2018	2017
Mobiliario y Equipo de Administración	21,843,365,347	22,054,237,135
Vehículos y Equipo de Transporte	3,140,963,674	3,145,527,434
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	–	–
Suma de Bienes Muebles	24,984,329,021	25,199,764,569

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2018.

Registro Contable Estado de Situación Financiera	Valor de la Relación de Bienes muebles	Conciliación
24,984,329,021	24,518,166,160	466,162,861

La variación de 466,162,861 se integra principalmente por otros movimientos que por no están asignados físicamente a un bien, no se considera en la relación de bienes.

CUENTA PÚBLICA 2018

❖ Bienes Inmuebles

Concepto	2018	2017
Terrenos	4,818,384,946	4,823,077,118
Edificios no Habitacionales	14,578,806,485	14,475,701,063
Subtotal de Bienes Inmuebles	19,397,191,431	19,298,778,181
Infraestructura	2,505,307,259,795	2,363,336,480,815
Subtotal de Infraestructura	2,505,307,259,795	2,363,336,480,815
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	-	-
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	50,017,889,193	34,229,856,485
Subtotal de Construcciones en Proceso	50,017,889,193	34,229,856,485
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y construcciones en Proceso	2,574,722,340,419	2,416,865,115,481

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2018.

Registro Contable Estado de Situación Financiera	Valor de la Relación de Bienes inmuebles	Conciliación
19,397,191,431	19,477,268,655	- 80,077,224

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 991,018, mismos que por no estar asignados físicamente a un bien, no se consideran en la relación de bienes.

❖ Estimaciones y Deterioro

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.

CUENTA PÚBLICA 2018

➤ Pasivo

Para los ejercicios 2018 y 2017 el rubro de Cuentas por Pagar a Corto Plazo se integra de la siguiente manera:

Rubros	2018	2017
Proveedores	7,617,308,498	6,912,309,356
Sueldos y Prestaciones	746,468,735	848,271,200
Contratistas	72,218,562,554	54,685,307,964
Compras Intercompañía	14,546,974,135	42,429,011,233
Derecho a la Utilidad Compartida	39,736,113,943	35,181,399,798
Proveedor Intercompañía	13,751,669,196	6,685,400,169
Otras cuentas	19,607,180,773	10,579,312,409
Total	168,224,277,834	157,321,012,129

Para el ejercicio 2018 el rubro de documentos por pagar a Corto Plazo se integra por 1,680,360,699 por concepto de deuda por Contratos de Obra Pública Financiada (COPF) y por 1,101,326,275 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 2018 son como sigue:

Moneda Nacional	Moneda Nacional	UDIS	Dólares Americanos	Euros	Yenes	Libra Esterlina	Franco Suizo	Dólar Australiano
2019	30,661,085,178	19,966,329,785	68,781,214,271	29,050,882,762	295,365,280	657,152,457	6,184,554,921	-
2020	28,006,130,547	4,999,403,748	98,669,598,315	29,280,082,000	11,392,640,000	-	11,958,018,000	-
2021	28,313,414,556	4,068,361,144	103,453,729,993	39,415,495,000	-	-	2,989,504,500	-
2022	10,313,414,556	-	111,251,203,901	36,037,024,000	-	8,713,915,000	-	-
2023, en adelante	102,893,341,452	31,000,694,011	897,218,257,079	220,413,700,354	19,581,100,000	11,203,605,000	7,274,460,950	-

CUENTA PÚBLICA 2018

Moneda Nacional	Moneda Nacional	UDIS	Dólares Americanos	Euros	Yenes	Libra Esterlina	Franco Suizo	Dólar Australiano
Total	200,187,386,289	60,034,788,688	1,279,374,003,559	354,197,184,116	31,269,105,280	20,574,672,457	28,406,538,371	-

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 2018 y 2017, fueron como se muestra a continuación:

Rubros	2018	2017
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	513,217,526,219	380,461,147,351
Pemex Transformación Industrial	390,578,061,020	375,700,328,577
Pemex Logística	6,619,896,682	6,295,481,393
Pemex Fertilizantes	1,561,569	8,659,592
Pemex Etileno	70,626	1,967,507
Pemex Cogeneración	0	169,777,443
Terceros	26,696,591	0
Total	910,443,812,707	762,637,361,863

El año actual incluye en otros ingresos principalmente los siguientes conceptos: fluctuación cambiaria, derecho por la utilidad compartida, venta de cartera y costo por baja de activo fijo.

CUENTA PÚBLICA 2018

➤ Gastos y Otras Pérdidas:

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

Concepto	Importe
Servicios Personales	35,349,775,505
Materiales y Suministros	70,815,013,670
Servicios Generales	239,379,657,348
Total	345,544,446,523

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

Concepto	Importe
Pérdida cambiaria	1,671,062,327,012
Gastos varios	4,163,668,180
+Derecho por la Utilidad Compartida	443,309,053,415
Costo de activos dados de baja	3,064,813,627
Otros	680,017,652
Costo por Financiamiento	6,108,162,969
Efecto Neto del Periodo Instrumentos Financieros	22,665,762,476
Gastos por Derechos Diferidos	34,705,876,901
Total	2,185,759,682,232

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, ahora empresas productivas subsidiarias, separando los activos y pasivos necesarios para que cada uno pudiera llevar a cabo sus actividades, integrando así su patrimonio inicial.

Durante 2018 hubo una disminución del patrimonio por \$477,298,031 debido a la reasignación a Petróleos Mexicanos de activos utilizados en el transporte de hidrocarburos y de salvaguarda estratégica para su posterior aportación a la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Logística.

Durante 2017 hubo una disminución del patrimonio por \$33,782,796,103 debido a la reasignación a Petróleos Mexicanos de activos utilizados en el transporte de hidrocarburos y de salvaguarda estratégica para su posterior aportación a la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Logística.

Durante 2018 se obtuvo un déficit del ejercicio de 5,867,212,197 pesos; el rendimiento neto del ejercicio 2017 es una pérdida por 150,388,698,625 pesos.

4. NOTAS AL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Ventas netas:	2018	2017
Fondos con afectación específica	6,529,596,618	8,327,099,643
Total de Efectivo y Equivalentes	6,529,596,618	8,327,099,643

Las adquisiciones de bienes muebles e inmuebles fueron básicamente en Pozos, plantas, ductos, plataformas marinas y obras en construcción.

Conciliación de los flujos de efectivo netos	2018	2017
--	------	------

CUENTA PÚBLICA 2018

Ahorro/Desahorro antes de rubros Extraordinarios	162,257,243,211	147,981,627,748
Depreciación y Amortización	59,776,482,927	-127,861,549,320
Ganancia/pérdida en venta de propiedad planta y equipo	-1,650,826,428	-2,898,224,029
Incremento (disminución) en cuentas por cobrar	70,937,316,289	26,161,938,639
Incremento (disminución) en cuentas por pagar	51,567,796,063	21,759,143,627
Impuestos y derechos pagados	344,857,661	344,857,661
Partidas extraordinarias	-129,285,745,250	-129,350,314,986
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	213,947,124,472	-63,862,520,661

5. CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 (Cifras en pesos)	
1. Ingresos Presupuestarios	459,422,588,197
2. Más ingresos contables no presupuestarios	2,739,669,624,053
Incremento por variación de inventarios	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	60,006,444
Disminución del exceso de provisiones	

CUENTA PÚBLICA 2018

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 (Cifras en pesos)	
Otros ingresos y beneficios varios	1,040,512,203,715
Otros ingresos contables no presupuestarios	1,699,097,413,894
3. Menos ingresos presupuestarios no contables	459,422,588,197
Productos de capital	
Aprovechamientos capital	
Ingresos derivados de financiamientos	72,979,033,647
Otros Ingresos presupuestarios no contables	386,443,554,550
4. Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)	2,739,669,624,053

Desglose por concepto de los siguientes rubros:

Otros ingresos y beneficios varios	Importe
Ventas en el país	390,584,314,601
Ventas de exportación	513,217,526,219
Ingresos por servicios Interempresa	6,631,403,619
Ingresos por rentas	1,019,036
Ingresos varios	23,643,183,676
Servicios de Ext. de Información Geofísica y Admón.	252,759,810
Ingresos por la aplicación del método de participación	111,095,565
Productos financieros	6,842,743,724
Intereses a nuestro favor	71,268,251,323
Productos financieros taponamiento	15,898,404,313

CUENTA PÚBLICA 2018

Otros ingresos y beneficios varios	Importe
Efecto neto del periodo en resultados por Instrum. financieros interorganismos (utilidad)	3,533,702,644
Beneficios por impuestos diferidos	8,527,799,185
Total	1,040,512,203,715

Otros ingresos contables no presupuestarios	Importe
Utilidad cambiaria	1,699,097,413,894
Total	1,699,097,413,894

Otros Ingresos presupuestarios no contables	Importe
Impuestos y derechos	540,127,213,277
Venta de bienes internos	- 148,643,598,661
Otros	- 5,040,060,066
Total	386,443,554,550

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 (Cifras en pesos)	
1. Total de egresos (presupuestarios)	388,192,306,265
2. Menos egresos presupuestarios no contables	388,192,306,265
Mobiliario y equipo de administración	
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	

CUENTA PÚBLICA 2018

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 (Cifras en pesos)	
Vehículos y equipo de transporte	
Equipo de defensa y seguridad	
Maquinaria, otros equipos y herramientas	
Activos biológicos	
Bienes inmuebles	
Activos intangibles	
Obra pública en bienes propios	165,499,661,129
Acciones y participaciones de capital	
Compra de títulos y valores	
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	467,854,701
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	
Amortización de la deuda pública	160,292,069,632
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	47,649,955,634
Otros Egresos Presupuestales No Contables	14,282,765,169

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 (Cifras en pesos)	
3. Más gastos contables no presupuestales	2,745,536,836,250

CUENTA PÚBLICA 2018

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 (Cifras en pesos)	
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	59,776,482,927
Provisiones	34,525,830,966
Disminución de inventarios	-4,660,921,135
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	
Aumento por insuficiencia de provisiones	
Otros Gastos	984,833,116,480
Otros Gastos Contables No Presupuestales	1,671,062,327,012
4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)	2,745,536,836,250

Desglose por concepto de los siguientes rubros:

Otros Egresos Presupuestales No Contables	Importe
Adquisición de materiales	34,973,043
Pensiones y Jubilaciones	16,976,943,448
Operaciones ajenas	472,224,056
Comisiones e intereses de la deuda	103,134,127,594
Compras interorganismos (incluye IEPS)	57,440,381,928
Importación de productos	- 12,501,525,028
Siniestros	426,656,870
Anticipos y otros	- 1,312,318,117
Utilidades ejercicio anterior	- 150,388,698,625
Total	14,282,765,169

CUENTA PÚBLICA 2018

Otros gastos	Importe
Mano de obra	28,637,376,749
Materiales y suministros contabilizados en costo de ventas	8,466,175,182
Reparación y conservación	35,529,088,876
Otros impuestos	86,672,178,929
Servicios Generales	31,518,880,346
Gas usado en operación	5,448,476,092
Compras de crudo	9,273,662,556
Compras de gas y condensados a terceros	3,206,834,973
Gastos de exploración	15,510,327,422
Gastos de Perforación y pozos no exitosos	15,443,085,996
Gastos por Servicios Interorganismos	16,802,993,117
Compras interempresas	43,173,161,733
Otros Egresos Intereses	249,043,999
Servicios Médicos	61,814,649
Servicios Telecomunicaciones	3,051,926,234
Productos usados en operación	- 5,448,476,092
Impuestos y derechos	469,669,529,215
Otros productos / gastos	- 12,379,057,580
Gastos de admón. Corporativos y servicios internos	- 1,264,106,065
Gastos varios de administración	48,686,550,813
RIF - otros gastos	- 125,578,188,887
Intereses a cargo	150,009,276,955
Nómina de jubilados	17,406,065,577
Depreciaciones	123,553,968,283
Amortizaciones	- 63,777,485,356
Reserva Laboral	33,688,888,395
Otros conceptos	47,221,124,367
Total	984,833,116,480

CUENTA PÚBLICA 2018

Otros Gastos Contables No Presupuestales	Importe
Pérdida cambiaria	1,671,062,327,011
Total	1,671,062,327,011

NOTAS DE MEMORIA (CUENTAS DE ORDEN)

Cuenta	Nombre	2018
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	419,640,646,158
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	474,935,665,285
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos Estimada	55,295,019,127
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	459,422,588,197
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	479,944,753,199

Cuenta	Nombre	2018
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	416,761,713,870
8.2.2	Presupuesto de Egresos por ejercer	367,738,686,047
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	-49,023,027,823
8.2.4	Presupuesto de Egresos Comprometido	0
8.2.5	Presupuesto de Egresos Devengado	388,192,306,265
8.2.6	Presupuesto de Egresos Ejercido	0

CUENTA PÚBLICA 2018

Cuenta	Nombre	2018
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	373,932,858,506

❖ Contables

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

NOTAS DE GESTIÓN ADMINISTRATIVA

❖ Panorama Económico y Financiero

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.

T.C. de Cierre	Dólar	Euro	Libra
2015	17.21	18.81	24.50
2016	20.66	21.67	25.31
2017	19.78	23.75	26.55
2018	19.68	22.51	25.09

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.

CUENTA PÚBLICA 2018

	2018	2017	2016
Precio USD/barril	61.45	35.17	42.70

➤ Autorización e Historia

Pemex Exploración y Producción, 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.

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

Pemex Exploración y Producción tiene por objeto exclusivo la exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólido, líquido o gaseoso, en el territorio nacional, en la zona económica del país y en el extranjero.

El 20 de diciembre de 2013 fue publicado, en el Diario Oficial de la Federación, el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos en Materia de Energía, y entró en vigor al día siguiente de su publicación (el "Decreto de la Reforma Energética"), estableciendo, entre otros aspectos, que la Nación llevará a cabo las actividades estratégicas de exploración y extracción del petróleo y demás hidrocarburos mediante asignaciones a empresas productivas del Estado o a través de contratos con éstas o con particulares, en términos de la ley reglamentaria correspondiente.

Algunos aspectos del Decreto de la Reforma Energética relevantes para Pemex Exploración y Producción son:

- ❖ El Gobierno Federal mantendrá siempre la propiedad y el control sobre las empresas productivas del Estado, en el entendido de que la ley (en el caso de Petróleos Mexicanos, la Ley de Petróleos Mexicanos) establecerá las normas relativas a la administración, organización, funcionamiento, procedimientos de contratación y demás actos jurídicos que celebren dichas empresas.
- ❖ La Comisión Reguladora de Energía tendrá la atribución de otorgar permisos a Petróleos Mexicanos y a terceros para el almacenamiento, el transporte y la distribución por ductos de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos; la regulación de acceso de terceros a los ductos de transporte y al almacenamiento de hidrocarburos y sus derivados, y la regulación de las ventas de primera mano de dichos productos.

El 11 de agosto de 2014 se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la Ley de Petróleos Mexicanos, misma que entró en vigor el 7 de octubre de 2014, una vez que quedó designado su nuevo Consejo de Administración, con excepción de algunas disposiciones. El 2 de diciembre de 2014, al encontrarse en funciones el nuevo Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos y en operación sus mecanismos de fiscalización, transparencia y rendición de cuentas, la Secretaría de Energía publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria señalada en el Transitorio Décimo de la Ley de Petróleos Mexicanos, con la cual, entró en vigor el régimen especial de Pemex en materia de empresas productivas subsidiarias y empresas filiales, remuneraciones, bienes, responsabilidades, dividendo estatal, deuda y presupuesto, salvo el relativo a adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

Asimismo, el 11 de agosto de 2014, se publicó en el Diario Oficial de la Federación la Ley de Hidrocarburos, e inició su vigencia al día siguiente y abrogó la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo.

Hasta antes de la entrada en vigor de la legislación secundaria derivada del Decreto de la Reforma Energética, las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios se regulaban principalmente por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo; la Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008, y el Decreto que tenía por objeto establecer la estructura, el funcionamiento y el control de los organismos subsidiarios de Petróleos Mexicanos, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 21 de marzo de 2012.

➤ Bases de Preparación de los Estados Financieros

Con fecha 16 de abril de 2019, fueron autorizados para su emisión los estados financieros y sus notas, por los siguientes funcionarios: Dr. Ulises Hernández Romano Director de Recursos, Reservas y Asociaciones, suplente por ausencia del Director General de Pemex Exploración y Producción en términos del artículo 128 del estatuto orgánico de Pemex Exploración y Producción, Dr. Raúl Escorza Pérez Subdirector de la Coordinación Financiera para Empresas Productivas Subsidiarias y L.C. Victorio Linares Mantilla Gerente de Operación y Control Financiero Exploración y Producción.

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

Los estados financieros separados adjuntos se prepararon de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). La información financiera en ellos contenida no incluye la consolidación de los estados financieros separados de sus subsidiarias y asociadas, las que se han registrado aplicando el método de participación. La Entidad es subsidiaria de Petróleos Mexicanos y ha ejercido la opción contenida en la NIIF 10 "Estados financieros consolidados" de no presentar estados financieros consolidados.

❖ Declaración de cumplimiento:

PEP preparó estos estados financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 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").

CUENTA PÚBLICA 2018

Este es el primer conjunto de estados financieros anuales de PEP en los que se ha aplicado la Norma NIIF 9 Instrumentos financieros y NIIF 15 Ingresos por contratos con clientes.

Los estados financieros fueron preparados para uso interno de la Administración de la Entidad, así como para cumplir con ciertos requisitos específicos. La información financiera en ellos contenida no incluye la consolidación de los estados financieros de sus subsidiarias, las que se han registrado aplicando el método de participación. La Entidad es subsidiaria de Petróleos Mexicanos y ha ejercido la opción contenida en la NIIF 10 “Estados financieros consolidados” de no presentar estados financieros consolidados.

❖ Bases de medición

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

Partida	Base de medición
Instrumentos financieros derivados	Valor razonable
Instrumentos financieros no derivados	Costo amortizado
Beneficios a empleados (plan de beneficios definidos)	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación

❖ Negocio en marcha

Los estados financieros han sido preparados bajo la base de negocio en marcha, la que supone que la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción podrá realizar sus activos y cumplir con sus obligaciones de pago.

La Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción ha reconocido pérdidas netas por \$5,867,212,197 y \$150,388,698,625 respectivamente, originadas, primordialmente, por la elevada carga tributaria aplicable a PEP.

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

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

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

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

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

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

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

Adicionalmente se continuará con la estrategia de administración de pasivos y disposiciones de líneas de crédito de corto plazo utilizadas para solventar necesidades de liquidez; estas medidas no deberán afectar el endeudamiento neto al final del ejercicio.

Con fecha 26 de febrero de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos tomó conocimiento del presupuesto autorizado a Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, a través del Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2019 y del perfil crediticio de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias. En esa misma fecha fue autorizado el Programa Operativo y Financiero Anual de Trabajo (POFAT), en el cual se detallaron las variables operativas en las cadenas de perforación, extracción y transformación industrial, así como su proyecto de resultados financieros. El POFAT es congruente con las metas y el enfoque de rentabilidad para 2019 del Plan de Negocios de PEP 2017-2021 y está alineado con la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2019 y con el presupuesto autorizado para PEP en el Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2019. Con este POFAT, PEP asegura su continuidad, promoviendo su desarrollo, fortalecimiento y rendimiento como Empresa Productiva del Estado.

PEP no está sujeta a la Ley de Concursos Mercantiles y ninguno de los contratos de financiamiento existentes incluye alguna cláusula que pudiera dar lugar a la exigibilidad del pago inmediato de la deuda respectiva por tener un patrimonio neto negativo.

PEP preparó sus estados financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017, sobre la base contables de negocio en marcha y reconoce que permanece la incertidumbre acerca de la capacidad de PEP de cumplir con sus obligaciones a medida que vencen. Sin embargo, según se describe anteriormente, la Administración tiene expectativa razonable de que PEP cuenta con recursos adecuados para continuar operando en el futuro previsible.

❖ Moneda funcional y de presentación

Los estados financieros se presentan en pesos mexicanos, que es la moneda funcional de PEP, debido, principalmente a lo mencionado a continuación:

- 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 sujeta sólo al balance financiero (diferencia entre los ingresos y el gasto neto total, incluyendo el costo financiero de la deuda pública del Gobierno Federal y de las entidades de control directo) y al techo de gasto de servicios personales que, a propuesta de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) apruebe el Congreso de la Unión, en pesos mexicanos.
- La provisión por beneficios a los empleados representa el 12.4% y 14.5% de los pasivos totales de PEP al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente. Esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos mexicanos.

Si bien la determinación de los precios de venta de diversos productos toma como principal referencia índices internacionales denominados en dólares estadounidenses, el precio de venta final de las ventas nacionales se encuentra regulado por políticas financieras y económicas determinadas por el Gobierno Federal. Asimismo, los flujos de efectivo de dichas ventas son generados y recibidos en pesos mexicanos.

De las divisas recibidas por PEP de las ventas de exportación, 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.

➤ Políticas de Contabilidad Significativas

Las políticas contables que se muestran a continuación se han aplicado uniformemente en la preparación de los estados financieros de PEP que se presentan, y han sido aplicadas consistentemente por PEP durante el ejercicio.

- Moneda extranjera
 - Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de PEP en las fechas de las transacciones.

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

- Operaciones en el extranjero

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

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

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

- Instrumentos financieros
- ❖ Reconocimiento y medición inicial

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

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

❖ Clasificación y medición posterior

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

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

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

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

- el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y
- las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Una inversión en un instrumento de deuda deberá medirse al valor razonable con cambios en otro resultado integral si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a valor razonable con cambios en resultados:

El activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto obteniendo los flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y

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

En el reconocimiento inicial de una inversión en un instrumento de patrimonio que no es mantenida para negociación, PEP puede realizar una elección irrevocable en el momento del reconocimiento inicial de presentar los cambios posteriores en el valor razonable en otro resultado integral. Esta elección se hace individualmente para cada inversión.

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver nota 12). En el reconocimiento inicial, PEP puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como al valor razonable con cambios en resultados si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

❖ Baja en cuentas

- Activos financieros

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

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

- Pasivos financieros

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

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

❖ Compensación

Un activo y un pasivo financiero serán objeto de compensación, de manera que se presente en el estado de situación financiera su importe neto, cuando y solo cuando PEP tenga, en el momento actual, el derecho, exigible legalmente, de compensar los importes reconocidos y tenga la intención de liquidar por el importe neto, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

- ❖ Instrumentos financieros derivados y contabilidad de coberturas – Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2018

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

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

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

PEP mide las correcciones de pérdidas crediticias esperadas por un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo, excepto por lo siguiente, que se mide como el importe de las pérdidas crediticias esperadas de doce meses.

- ❖ Deterioro del valor

Las correcciones de valor por cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato siempre se miden por un importe igual al de las pérdidas crediticias esperadas durante su tiempo de vida.

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

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

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

❖ Inventarios y costo de lo vendido

Los inventarios se medirán 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. La estimación por obsolescencia se encuentra relacionada a materiales y accesorios en almacenes.

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

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

❖ Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo

• Reconocimiento y medición

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

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

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

Los desembolsos relacionados con la construcción de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo durante la etapa previa a su puesta en servicio se presentan al costo ya sea como obras en construcción o activos intangibles, de acuerdo con sus

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

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

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

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

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

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

❖ Desembolsos posteriores

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de pozos, ductos, propiedades, planta 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 desembolsos por mantenimiento, reparaciones y renovaciones recurrentes efectuadas para mantener las instalaciones en estado operativo normal se cargan a los resultados del período.

❖ Depreciación y amortización

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, con actualizaciones trimestrales por las nuevas inversiones de desarrollo.

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

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

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

Ductos: 30 años
Instalaciones: 25 años
Plataformas: 25 años

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

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

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

- Pozos no asignados a una reserva

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

- Gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural.

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

- Método de Esfuerzos Exitosos

PEP aplica la NIIF 6 – Exploración y Evaluación de Recursos Minerales; sin embargo, dicha norma permite que una entidad desarrolle una política contable para activos para la exploración y evaluación. Por lo cual PEP aplicó las políticas contables con base en la NIC 8, párrafo 10 bajo esta premisa, conforme a lo establecido por la “Accounting Standard Codification” (ASC), en su pronunciamiento FASB ASC 932 – Extractive Activities Oil and Gas, utiliza el método de esfuerzos exitosos que, requiere una relación de causa y efecto entre los costos incurridos y el reconocimiento de reservas específicas. Generalmente, si se incurre en un costo sin un beneficio futuro identificable, se carga a gastos.

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

- Gastos de exploración y evaluación

Los costos de exploración geológica y geofísica incluyendo costos topográficos, estudios geológicos, derechos de accesos a propiedades, remuneraciones y gastos de geólogos y geofísicos, se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos.

Los costos asociados directamente con un pozo de exploración, diferentes a los costos mencionados en el párrafo anterior, se capitalizan inicialmente como un activo intangible (pozos no asignados a una reserva) hasta que se complete la perforación del pozo y se evalúen los resultados. Estos costos incluyen la remuneración de los empleados, los materiales y el combustible utilizado, los costos de la plataforma y los pagos realizados a los contratistas.

Si no se encuentran cantidades potencialmente comerciales de hidrocarburos, los costos de los pozos de exploración se cancelan. Si se encuentran hidrocarburos y, sujeto a una actividad de evaluación adicional, es probable que sean capaces de desarrollo comercial, los costos continúan siendo llevados como un activo. Si se determina que el desarrollo no se producirá, los costos se cancelan.

- ❖ Reserva de hidrocarburos

De acuerdo con la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, todas las reservas de petróleo y otros hidrocarburos en México son propiedad de la Nación. Con base en lo mencionado y de acuerdo con la normatividad aplicable a la fecha de estos estados financieros, las reservas de petróleo y otros hidrocarburos asignados a PEP por el Gobierno Federal 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 U.S. Securities and Exchange Commission, ("SEC") (la "Regla 4-10(a)") y en los casos necesarios en las "Standards Pertaining to the Estimating and Auditing of Oil and Gas Reserves Information promulgated by the Society of Petroleum Engineers as of 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, la estimación de los volúmenes de las reservas permiten determinar la amortización de pozos, los horizontes económicos para taponamiento, así como los perfiles de producción para el cálculo de deterioro.

❖ 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 del resultado integral.

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

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

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

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

❖ Arrendamientos

- Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento

Al inicio del acuerdo, PEP determina si el acuerdo es o contiene un arrendamiento.

Al inicio o en la re-evaluación de un contrato que incluye un arrendamiento, PEP separa los pagos y demás contraprestaciones requeridas por el acuerdo, entre los relacionados con el arrendamiento y los relacionados con otros elementos, sobre la base de sus valores razonables relativos. Si la Compañía concluye para un arrendamiento financiero que es impracticable separar con

fiabilidad los pagos, reconocerá un activo y un pasivo por un mismo importe, igual al valor razonable del activo subyacente identificado; posteriormente, el pasivo se reducirá por los pagos efectuados, reconociendo la carga financiera imputada a dicho pasivo mediante la utilización de la tasa de interés incremental del endeudamiento del comprador.

- Activos arrendados

Los arrendamientos de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo que transfieren a PEP sustancialmente todos los riesgos y ventajas relacionados con la propiedad son clasificados como arrendamientos financieros. Los activos arrendados se miden inicialmente a un importe igual al menor valor entre el valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento. Con posterioridad al reconocimiento inicial, los activos se contabilizan de acuerdo con la política contable aplicable al activo correspondiente.

Los activos mantenidos bajo otros arrendamientos se clasifican como arrendamientos operativos y no se reconocen en el estado de situación financiera de PEP.

- Pagos por arrendamiento

Los pagos realizados bajo arrendamientos operativos se reconocen en resultados en forma lineal durante el plazo del arrendamiento. Los incentivos por arrendamiento recibidos son reconocidos como parte integral del gasto total por arrendamiento durante el plazo de este.

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

❖ Provisiones

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

- Jurídicas

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

- Pasivos ambientales

En concordancia con las disposiciones legales y contables aplicables, se reconoce un pasivo cuando los costos pueden ser razonablemente estimados y es probable el desembolso de efectivo futuro. Los desembolsos relacionados con la conservación del ambiente, vinculados con ingresos por operaciones actuales 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 necesaria para determinar un estimado razonable del respectivo costo.

- Retiro de activos (Taponamiento y desmantelamiento)

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

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

- ❖ Beneficios a empleados

- Beneficios a empleados a corto plazo

Los beneficios a los empleados a corto plazo son reconocidos como gasto cuando se presta el servicio relacionado. Se reconoce una obligación por el monto que se espera pagar si PEP posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada con fiabilidad.

- Plan de contribución definida

En el plan de contribución definida, tanto Petróleos Mexicanos y las Entidades Subsidiarias como el trabajador realizan aportaciones a la cuenta individual del trabajador. Las aportaciones de Petróleos Mexicanos y las Entidades Subsidiarias se reconocen conforme se devengan como costo, gasto o activo cuando proceda y acreditándose contra un pasivo.

Cuando las aportaciones al plan de contribución definida 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.

❖ Impuesto a la utilidad, derechos y regalías-

- Impuesto a la utilidad

El gasto por impuesto a la utilidad incluye el impuesto causado y el diferido. Se reconoce en resultados, o partidas reconocidas directamente en patrimonio u otros resultados integrales.

- Impuesto a la utilidad diferido

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

- Otros impuestos, derechos y regalías

PEP es sujeto de impuestos y derechos especiales, los cuales se basan principalmente en el valor de los hidrocarburos extraídos con ciertas deducciones y cuotas establecidas por la duración y tiempo de exploración.

Estos impuestos y derechos se reconocen de conformidad con la NIC 12, Impuesto a las Utilidades, cuando cumplen con las características de impuesto a la utilidad, lo cual ocurre cuando dichos impuestos y derechos son establecidos por una autoridad gubernamental y se determinan sobre una fórmula que considera el remanente de ingresos (o la extracción valuada a un precio de venta) menos gastos, consecuentemente se debe reconocer el impuesto a la utilidad causado y el impuesto a la utilidad diferido con base en el inciso i. anterior. 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.

❖ Valor razonable

El 'valor razonable' es el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición en el mercado principal o, en su ausencia, en un mercado más ventajoso al que PEP tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

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

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

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

❖ Reconocimiento de ingresos – Política contable vigente hasta el 1o. de enero de 2018.

Inicialmente PEP ha aplicado la Norma NIIF 15 al 1 de enero de 2018.

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 a las condiciones comerciales negociadas.
- En el momento en el 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 se reconocen conforme se prestan.

❖ Ingresos de contratos con clientes - Política contable aplicable a partir del 1o. de enero de 2018.

PEP adoptó la NIIF 15 a partir del 1 de enero de 2018. La información sobre las políticas contables y el efecto de la aplicación inicial de la NIIF 15.

❖ Presentación del estado del resultado integral separado

CUENTA PÚBLICA 2018

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

➤ Posición en Moneda Extranjera y Protección por Riesgo Cambiario

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 2018, se indican a continuación:

Tipo de moneda	2018			Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)		
Corto plazo:					
Dólares americanos	3,590,767,089	6,717,890,372	-3,127,123,283	19.683	-61,551,167,579
Yenes japoneses	0	392,631,290	-392,631,290	0.179	-70,281,001
Euros	1,379,429	1,320,487,118	-1,319,107,689	22.505	-29,686,518,541
Libra esterlina	39,768	23,446,973	-23,407,205	25.088	-587,239,959
Franco suizo	0	307,003,824	-307,003,824	19.976	-6,132,708,388
Dólar australiano	0		0	13.862	0
Total corto plazo	3,592,186,286	8,761,459,577	-5,169,273,291		-98,027,915,468
Largo plazo:					
Dólares americanos		62,689,886,198	-62,689,886,198	19.683	-1,233,925,030,035

CUENTA PÚBLICA 2018

Tipo de moneda	2018			Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)		
Yenes japoneses		174,000,000,000	-174,000,000,000	0.179	-31,146,000,000
Euros		14,436,100,000	-14,436,100,000	22.505	-324,884,430,500
Libra esterlina		800,000,000	-800,000,000	25.088	-20,070,400,000
Franco suizo		1,115,000,000	-1,115,000,000	19.976	-22,273,240,000
Dólar australiano				13.862	0
Total largo plazo		253,040,986,198	265,394,632,061		-1,632,299,100,535
Total posición pasiva en moneda nacional					-1,730,327,016,004

➤ 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 incurren.

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 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	33
Plantas	4	25
Mobiliario y equipo	10	10
Plataformas marinas	4	25
Equipo de transporte	20	5
Ductos	3	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 2018 y 2017 existieron los siguientes movimientos en pozos, ductos, inmuebles y equipo:

CUENTA PÚBLICA 2018

Concepto	Cifras en pesos										
	Plantas	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas Marinas	Mobiliaria y Equipo	Equipo de Transporte	Obras en Construcción	Terrenos	Activos fijos Improductivos	Total de Activo
INVERSIÓN											
Saldo al 31 de diciembre de 2016	392,295,342,057	425,688,968,040	1,318,822,918,273	13,910,876,508	322,704,203,540	21,733,197,766	3,188,349,003	60,720,260,783	4,815,404,586	0	2,563,879,520,555
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/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
Detenido	- 30,133,025,312	- 2,226,771,423	- 83,236,990,909	-	- 15,564,189,633	-	-	- 2,642,880,555	-	-	- 129,350,314,986
Pozosno exitosos	-	-	- 1,052,877,031	-	-	-	-	- 3,663,985,817	-	-	- 4,716,862,847
Capitalización del Rendido 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
Saldo al 31 de diciembre de 2017	352,904,252,610	412,095,051,001	1,267,747,912,209	14,475,701,063	313,429,940,101	21,478,621,051	3,145,527,443	34,805,472,569	4,823,077,118	-	2,424,905,555,164
Saldo al 31 de diciembre de 2017	352,904,252,610	412,095,051,001	1,267,747,912,209	14,475,701,063	313,429,940,101	21,478,621,051	3,145,527,443	34,805,472,569	4,823,077,118	-	2,424,905,555,164
Adiciones	10,592,200,734	505,252,874	39,166,208,851	30,085,868	4,958,299,067	27,824,341	204,544	53,529,660,853	302,022	- 105,687	108,809,933,467
Retiros/bajas	- 1,167,059,646	- 1,691,338,195	- 8,297,844,309	- 14,440,998	-	- 15,834,765	- 1,223,943	-	- 4,994,194	- 2,780,160,017	- 13,972,896,067
Detenido	- 20,516,598,174	- 24,141,492,950	- 59,774,797,027	-	- 12,133,524,132	-	-	- 3,269,809,987	-	-	- 65,013,616,396
Pozosno exitosos	-	-	- 336,962,412	-	-	-	-	- 12,934,905,764	-	-	- 13,271,868,176
Capitalización del Rendido Integral de Financiamiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reclasificaciones y otros cambios	1,956,214,107	- 2,046,939,092	-	-	- 4,039,498,666	- 155,284,571	- 3,544,361	-	-	2,780,265,704	- 1,508,786,879
Capitalización de Obras	-	247,415,043	21,269,613,591	87,460,553	-	-	-	21,604,489,186	-	-	0
Saldo al 31 de diciembre de 2018	384,802,205,978	384,967,948,682	1,379,323,724,957	14,578,806,486	326,482,264,633	21,335,326,055	3,140,963,683	50,525,928,485	4,818,384,946	-	2,569,975,553,905
DEPRECIACIÓN ACUMULADA											
Saldo 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/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
Detenido	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
Saldo al 31 de diciembre de 2017	- 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
Saldo al 31 de diciembre de 2017	- 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
Adiciones	- 24,362,102,334	- 13,439,972,715	- 78,815,022,471	- 507,452,872	- 17,791,802,065	- 890,857,956	- 77,740,422	-	-	-	- 135,884,950,835
Retiros/bajas	587,844,255	1,056,399,230	5,187,467,065	12,462,436	-	15,480,047	1,223,943	-	-	-	6,860,876,976
Detenido	422,856,097	309,018,966	8,559,445,254	29,336	1,823,478,070	-	-	-	-	-	11,114,827,723
Reclasificaciones y otros cambios	- 243,258,110	245,905,893	-	-	1,344,469,246	158,333,381	3,336,471	-	-	-	1,508,786,880
Saldo al 31 de diciembre de 2018	- 230,155,528,686	- 159,312,495,216	- 973,619,151,000	- 8,540,366,521	- 179,831,090,654	- 18,238,626,074	- 2,707,614,107	-	-	-	- 1,572,404,872,256
Fozos, ductos, inm y equipo Neto 2017	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	-	968,901,142,164
Fozos, ductos, inm uebles y equipo Neto 2018	154,646,677,293	225,655,453,466	405,704,573,957	6,038,439,965	146,651,173,980	3,096,699,981	433,349,576	50,525,928,485	4,818,384,946	-	997,570,681,649

CUENTA PÚBLICA 2018

- ❖ PEP ha capitalizado el costo financiero en los activos en construcción, como un complemento al costo de adquisición, por un importe acumulado de \$2,198,190,913 y \$3,060,963,121 al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente. Los rangos de tasas del costo de financiamiento durante el año terminado al 31 de diciembre de 2018 y 2017 fueron de 4.94% a 6.07% y 6.40% a 12.20%, respectivamente.
 - ❖ La depreciación de los activos y amortización de pozos por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, que fueron reconocidas como parte del costo de ventas y gastos de administración, ascendieron a \$124,790,099,321 y \$127,861,549,320 los cuales incluyen efectos de derechos de paso por \$19,977,888 y \$12,656,000 respectivamente.
 - ❖ El deterioro, neto, y/o reversa neta de deterioro se presenta en un rubro por separado en el estado de resultado integral.
- Fideicomisos, Mandatos y Análogos
 - No existen
 - 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
CERTIFICADOS BURSATILES	Fija de 7.19% a 9.10%	MXP	19,600,000,000	128,493,373,891	148,093,373,891	19,600,000,000	128,493,373,891	148,093,373,891
	Fija de 3.02 a 5.23% Tasa CERO Variable	UDI	3,113,474,900	6,435,014,200	9,548,489,100	19,386,459,330	40,068,458,903	59,454,918,233
EMISIÓN DE BONOS ECA	Fija de 3.125% a 9.50% LiborUSD03 Variable	USD	422,500,000	1,881,250,000	2,303,750,000	8,316,025,250	37,028,455,625	45,344,480,875
CREDITO REVOLVENTE	Libor .43% a .59%	USD	0	0	0	0	0	0
CREDITOS BANCARIOS	Fija de 5.25% a 5.44% LiborUSD01 Variable	USD	100,000,000	932,000,000	1,032,000,000	1,968,290,000	18,344,462,800	20,312,752,800
	TIIE variable 91 Días y Fija de 6.55%	MXP	3,513,414,556	16,432,927,220	19,946,341,776	3,513,414,556	16,432,927,220	19,946,341,776
	Fija de 5.11%	EUR	0	500,394,128	500,394,128	0	11,261,570,000	11,261,570,000
EMISION DE BONOS	Fija de 3.125% a 9.50% LiborUSD03 Variable	USD	1,229,243,000	54,827,779,749	56,057,022,749	24,195,067,045	1,079,169,706,030	1,103,364,773,075
	Fija de 1.875% a 5.50%	EUR	944,367,817	13,947,085,204	14,891,453,021	21,253,375,459	313,884,731,354	335,138,106,813
	Fija de 1.50% a 2.50%	CHF	299,306,625	1,112,422,956	1,411,729,581	5,979,009,000	22,221,983,450	28,200,992,450
	Fija de 3.75% a 8.25%	GBP	0	793,912,579	793,912,579	0	19,917,520,000	19,917,520,000
	Fija de .54% a 3.50% LIBORJPY06 Variable	JPY	0	172,748,131,623	172,748,131,623	0	30,973,740,000	30,973,740,000

CUENTA PÚBLICA 2018

	Tasa	Moneda	Moneda Origen CP	Moneda Origen LP	Total Moneda Origen	Pesos CP	Pesos LP	Total Pesos
FINANCIAMIENTO DE PROYEC.	Fija de 2.351% a 3.81% LiborUSD06 Variable	USD	663,562,761	1,985,498,815	2,649,061,577	13,060,839,478	39,080,374,626	52,141,214,104
	Tasa 0%	MXP	0	0	0	0	0	0
	Prime yenes tasa 0%	JPY	0	0	0	0	0	0
SINDICADO	LiborUSD01 Variable	USD	0	2,000,000,000	2,000,000,000	0	39,365,800,000	39,365,800,000
	TIIE variable 91 Días	MXP	4,800,000,000	24,600,000,000	29,400,000,000	4,800,000,000	24,600,000,000	29,400,000,000
INTERESES DEVENGADOS		USD	1,070,174,142	0	1,070,174,142	21,240,992,499	-2,396,009,792	18,844,982,707
		EUR	358,878,763	0	358,878,763	7,797,507,303	0	7,797,507,303
		GBP	19,954,842	0	19,954,842	657,152,457	0	657,152,457
		MXP	2,747,670,622	0	2,747,670,622	2,747,670,622	0	2,747,670,622
		JPY	392,631,290	0	392,631,290	295,365,280	0	295,365,280
		CHF	7,002,936	0	7,002,936	205,545,921	0	205,545,921
		UDI	93,127,480	0	93,127,480	579,870,455	0	579,870,455
		AUD	0	0	0	0	0	0
Total de Deuda de PEP al 31 de Diciembre de 2018						155,596,584,653	1,818,447,094,107	1,974,043,678,761

➤ 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.

➤ Eventos Posteriores al cierre

Con fecha 26 de marzo de 2019 en la Sesión Extraordinaria 939 del Consejo de Petróleos Mexicanos, con número de acta CA-029/2019 se instruyó presentar para su aprobación la propuesta de fusión de Pemex Perforación y Servicios con Pemex Exploración y Producción. Dicha fusión iniciará una vez que sea aprobado el acuerdo de fusión por los Consejos de Administración de ambas entidades y se lleven a cabo las actividades para que Pemex Exploración y Producción absorba los derechos, obligaciones y el patrimonio de Pemex Perforación y Servicios. La fusión concluirá con la emisión de la declaratoria de extinción de Pemex Perforación y Servicios.

Al 16 de abril del 2019, el tipo de cambio es de \$18.7791 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 por 19.6829 pesos por 1 dólar, refleja una apreciación del 4.6%.

Al 15 de abril del 2019, el precio promedio del petróleo de exportación era de US\$62.98 por barril, de conformidad con la última cotización conocida a la emisión de los estados financieros.

Autorizó: L.C. VICTORIO LINARES MANTILLA
GERENTE DE OPERACIÓN Y CONTROL FINANCIERO
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Elaboró: C.P. NESTOR JOSÉ MARTÍNEZ AGUILAR
SUBGERENTE DE CONTABILIDAD