PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

NOTAS DE DESGLOSE:

1. NOTAS AL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA:

➤ Activo

❖ Efectivo y Equivalentes

Año	2019	2018
Efectivo en Bancos - Tesorería	500,153,103	6,529,596,618
Total de Efectivo y Equivalentes	500,153,103	6,529,596,618

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

Descripción	2019	2018
Petróleos Mexicanos	866,116,914,099	982,694,816,766
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	37,614,704,686	36,538,877,428
Pemex Transformación Industrial	27,876,452,012	35,745,604,818
Pemex Logística	5,424,919,509	4,492,437,297
Pemex Fertilizantes	12,259,191	12,259,191

CUENTA PÚBLICA 2019

Descripción	2019	2018
Pemex Etileno	0	3,589,121
Pemex Perforación y Servicios	0	42,099,117
Subtotal	937,045,249,497	1,059,529,683,737
Cuentas por cobrar y otros	39,841,709,433	33,821,348,415
Total	976,886,958,930	1,093,351,032,152

- ❖ Bienes Disponibles para su Transformación o Consumo (inventarios)

Los inventarios se integran como sigue:

Inventario	2019	2018
Petróleo crudo y gas	13,144,092,872	13,956,988,154
Productos petrolíferos	264,758	264,758
Total	13,144,357,630	13,957,252,912

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 2019 y 2018, respectivamente, se integran como se muestra en la siguiente tabla:

CUENTA PÚBLICA 2019

Concepto	Porcentaje participación	Saldo al 31 de diciembre de 2018	Resultado integral	Saldo al 31 de diciembre de 2019
PMI Marine, Ltd.	100%	89,593,573	-8,155,424	81,438,149
Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	60%	293,047,859	-9,291,071	283,756,788
Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	49.9%	118,477,600	46,892,800	165,370,400
PMI CM SANMA	49.0%	93,864,016	-720,708	93,143,308
Total		594,983,048	28,725,597	623,708,645

❖ Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

❖ Bienes Muebles

Concepto	2019	2018
Mobiliario y Equipo de Administración	22,849,331,532	21,843,365,347
Vehículos y Equipo de Transporte	3,343,690,760	3,140,963,674
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	0	0
Suma de Bienes Muebles	26,193,022,292	24,984,329,021

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2019.

Registro Contable Estado de Situación Financiera	Valor de la Relación de Bienes muebles	Conciliación
26,193,022,292	25,844,134,436	348,887,856

La variación se integra principalmente por el rubro de refacciones cuyo saldo asciende a 389,425,006, -22,250,855 de penalizaciones y -18,286,295 de otros movimientos.

CUENTA PÚBLICA 2019

❖ Bienes Inmuebles

Concepto	2019	2018
Terrenos	4,481,812,241	4,818,384,946
Edificios no Habitacionales	14,149,166,927	14,578,806,485
Subtotal de Bienes Inmuebles	18,630,979,168	19,397,191,431
Infraestructura	2,372,982,715,047	2,505,307,259,795
Subtotal de Infraestructura	2,372,982,715,047	2,505,307,259,795
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0	0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	61,802,842,149	50,017,889,193
Subtotal de Construcciones en Proceso	61,802,842,149	50,017,889,193
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y construcciones en Proceso	2,453,416,536,364	2,574,722,340,419

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2019.

Registro Contable Estado de Situación Financiera	Valor de la Relación de Bienes inmuebles	Conciliación
18,630,979,169	19,136,989,189	-506,010,020

La variación se integra por un deterioro de -429,790,147, los conceptos de derechos de paso y penalizaciones por un importe de -75,854,091, y otros por -365,782 mismos que por no estar asignados físicamente a un bien, no se considera en la relación de bienes.

➤ Pasivo

Para los ejercicios 2019 y 2018 el rubro de Cuentas por Pagar a Corto Plazo se integra de la siguiente manera:

Rubros	2019	2018
Proveedores	10,473,059,842	7,617,308,498
Sueldos y Prestaciones	619,233,666	746,468,735
Contratistas	110,781,029,034	72,218,562,554
Compras Intercompañía	24,349,198,164	14,546,974,135
Derecho a la Utilidad Compartida	30,738,858,523	39,736,113,943

CUENTA PÚBLICA 2019

Rubros	2019	2018
Proveedor Intercompañía	23,238,690,920	13,751,669,196
Otras cuentas	17,717,333,972	19,607,180,773
Total	217,917,404,121	168,224,277,834

Para el ejercicio 2019 el rubro de Documentos por Pagar a Corto Plazo por 3,807,410,299 se integra de 1,246,853,890 de la deuda por Contratos de Obra Pública Financiada (COPF) y de 2,560,556,409 por Arrendamiento Financiero.

El principal pasivo a cargo de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción es la deuda contratada por Petróleos Mexicanos, quien es el único facultado para suscribir deuda, la cual es asignada para el desarrollo de los proyectos de exploración y extracción.

Algunos contratos de financiamiento establecen ciertas obligaciones de hacer y no hacer, entre las que destacan no vender, gravar o disponer de ciertos activos esenciales para las operaciones del negocio, así como, no contraer pasivos directos o contingentes o cualquier adeudo de índole contractual relacionado con estos activos. Al 31 de diciembre de 2019, PEP no ha incurrido en incumplimientos relacionados con los contratos de financiamiento vigentes.

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 2019 son como sigue:

Año	Moneda Nacional	UDIS	Dólares Americanos	Euros	Yenes	Libra Esterlina	Franco Suizo	Dólar Australiano
2020	29,764,061,699	5,504,558,000	76,243,168,000	34,388,818,000	11,079,043,000	496,684,000	11,343,438,000	0
2021	27,207,373,000	3,990,716,000	47,118,490,000	36,303,378,000	0	0	2,829,607,000	0
2022	9,910,529,000	0	56,242,068,000	33,191,660,000	0	8,512,565,000	0	0
2023	6,595,301,000	0	59,379,436,000	42,526,814,000	5,162,531,000	0	6,885,376,000	0
2024, en adelante	101,984,398,453	30,409,086,000	1,010,731,892,000	160,483,750,000	13,766,750,000	10,944,727,000	0	0
Total	175,461,663,152	39,904,360,000	1,249,715,054,000	306,894,420,000	30,008,324,000	19,953,976,000	21,058,421,000	0

2. NOTAS AL ESTADO DE ACTIVIDADES

CUENTA PÚBLICA 2019

➤ Ingresos de Gestión

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

El 99.9% de sus ingresos derivan de las Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias de Petróleos Mexicanos.

Los ingresos al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se efectuaron como se detallan a continuación:

Rubros	2019	2018
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	430,384,734,005	513,217,526,219
Pemex Transformación Industrial	324,173,521,117	390,578,061,020
Pemex Logística	6,803,669,000	6,619,896,682
Pemex Fertilizantes	0	1,561,569
Pemex Etileno	0	70,626
Pemex Cogeneración	0	0
Terceros	741,015,366	26,696,591
Total	762,102,939,488	910,443,812,707

El rubro de otros ingresos y beneficios varios, se integra de la siguiente manera:

Otros Ingresos	2019
Venta de Activos Improductivos a terceros	52,689,778
Ingresos Varios	6,690,328,756
Fluctuación cambiaria	1,610,607,336,481
Método de Participación	71,568,333
Beneficio por impuesto diferido	684,727,096
Ingreso por rentas	1,366,219
Total	1,618,108,016,663

➤ Gastos y Otras Pérdidas:

CUENTA PÚBLICA 2019

Al 31 de diciembre de 2019 el rubro de Gastos de Funcionamiento se integra por los siguientes conceptos:

Concepto	Importe
Servicios Personales	34,787,396,303
Materiales y Suministros	97,130,786,870
Servicios Generales	282,345,054,293
Total	414,263,237,466

Asimismo, en el rubro de Otros gastos se encuentra integrado como a continuación se detalla:

Concepto	Importe
Pérdida cambiaria	1,532,387,987,034
Gastos varios	1,002,060,981
Derecho por la Utilidad Compartida	343,242,435,596
Costo de activos dados de baja	3,271,201,955
Otros	4,882,323,325
Costo por Financiamiento	943,259,721
Efecto Neto del Periodo Instrumentos Financieros	13,934,756,531
Gastos por Derechos Diferidos	29,570,063,623
Total	1,929,234,088,766

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 una pudiera llevar a cabo sus actividades, integrando así su patrimonio inicial.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, PEP ha reconocido pérdidas netas después de impuestos por \$305,308,214,995 y \$ 5,867,212,197 respectivamente, originadas principalmente por la caída en los precios del crudo y por la elevada carga tributaria aplicable a la industria;

CUENTA PÚBLICA 2019

adicionalmente, a esas fechas, se tiene un patrimonio negativo ya que los activos totales son inferiores a los pasivos totales en 2019 y 2018 por \$812,557,285,976 y \$427,610,269,686 respectivamente.

4. NOTAS AL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Ventas netas:	2019	2018
Fondos con afectación específica	500,153,103	6,529,596,618
Total de Efectivo y Equivalentes	500,153,103	6,529,596,618

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	2019	2018
Ahorro/Desahorro antes de rubros Extraordinarios	162,257,243,211	162,257,243,211
Depreciación y Amortización	103,763,769,130	59,776,482,927
Ganancia/pérdida en venta de propiedad planta y equipo	2,551,906	-1,650,826,428
Incremento (disminución) en cuentas por cobrar	11,303,783	70,937,316,289
Incremento (disminución) en cuentas por pagar	1,711,932,422	51,567,796,063
Impuestos y derechos pagados	424,832,161,239	344,857,661
Partidas extraordinarias	-692,078,808,587	-129,285,745,250
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	500,153,103	213,947,124,472

5. CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES

CUENTA PÚBLICA 2019

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 (Cifras en pesos)	
1. Total de Ingresos Presupuestarios	266,720,857,478
2. Más ingresos contables no presupuestarios	1,710,343,760,580
Incremento por variación de inventarios	16,778,092
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0
Disminución del exceso de provisiones	0
Otros ingresos y beneficios varios	99,719,646,008
Otros ingresos contables no presupuestarios	1,610,607,336,480
3. Menos ingresos presupuestarios no contables	-497,555,056,158
Productos de capital	
Aprovechamientos capital	
Ingresos derivados de financiamientos	-61,478,883,745
Otros Ingresos presupuestarios no contables	-436,076,172,413
4. Total Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)	2,474,619,674,216

Desglose por concepto de los siguientes rubros:

Otros ingresos y beneficios varios	Importe
Ventas en el país	3,753,596,050
Ventas de exportación	799,670,245
Ingresos por servicios Interempresa	0
Ingresos por rentas	1,366,219
Ingresos varios	0
Servicios de Ext. de Información Geofísica y Admón.	0

CUENTA PÚBLICA 2019

Otros ingresos y beneficios varios	Importe
Ingresos por la aplicación del método de participación	71,568,333
Productos financieros	11,316,148,543
Intereses a nuestro favor	68,851,864,075
Productos financieros taponamiento	2,568,580,618
Efecto neto del periodo en resultados por Instrum. financieros interorganismos (utilidad)	11,672,124,829
Beneficios por impuestos diferidos	684,727,096
Total	99,719,646,008

Otros ingresos contables no presupuestarios	Importe
Utilidad cambiaria	1,610,607,336,480
Total	1,610,607,336,480

Otros Ingresos presupuestarios no contables	Importe
Venta de bienes internos	-440,819,569,662
Otros	4,743,397,249
Total	-436,076,172,413

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN
 CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES
 CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019
 (Cifras en pesos)

1. Total de egresos presupuestarios	404,210,236,578
2. Menos egresos presupuestarios no contables	162,132,898,797
Mobiliario y equipo de administración	0
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	0
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	0

CUENTA PÚBLICA 2019

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 (Cifras en pesos)	
Vehículos y equipo de transporte	0
Equipo de defensa y seguridad	0
Maquinaria, otros equipos y herramientas	0
Activos biológicos	0
Bienes inmuebles	53,801,316
Activos intangibles	0
Obra pública en bienes propios	193,384,183,645
Acciones y participaciones de capital	0
Compra de títulos y valores	0
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	509,880,612
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	0
Amortización de la deuda pública	0
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	0
Otros Egresos Presupuestarios No Contables	-31,814,966,776

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 (Cifras en pesos)	
3. Más gastos contables no presupuestarios	2,537,850,551,430
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	273,008,539,552
Provisiones	14,577,343,290
Disminución de inventarios	2,591,867

CUENTA PÚBLICA 2019

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 (Cifras en pesos)	
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0
Aumento por insuficiencia de provisiones	0
Otros Gastos	717,874,089,687
Otros Gastos Contables No Presupuestarios	1,532,387,987,034
4. Total de Gastos Contables (4 = 1 - 2 + 3)	2,779,927,889,211

Desglose por concepto de los siguientes rubros:

Otros Gastos Contables No Presupuestarios	Importe
Fluctuación cambiaria	1,532,387,987,034
Total	1,532,387,987,034

Otros Egresos Presupuestarios No Contables	Importe
Materiales y Suministros	36,713,467,692
Intereses de la deuda	-84,646,365,005
Otros Gastos	-604,348,564
Pensiones y jubilaciones	16,722,279,101
Total	-31,814,966,776

Otros gastos	Importe
--------------	---------

CUENTA PÚBLICA 2019

Mano de obra	26,122,231,434
Materiales y suministros contabilizados en costo de ventas	10,109,409,512
Reparación y conservación	47,863,147,459
Otros impuestos	14,212,189
Servicios Generales	6,726,123,179
Gas usado en operación	6,910,319,883
Compras de gas y condensados a terceros	3,035,932,709
Gastos de exploración	10,942,558,360
Gastos de Perforación y pozos no exitosos	79,595,185,266
Gastos por Servicios Interorganismos	22,302,028,940
Compras interempresas	51,460,167,608
Otros Egresos Intereses	12,085,812
Servicios Corporativos	2,308,251,074
Productos usados en operación	-6,910,319,883
Impuestos y derechos	372,826,711,408
Otros productos / gastos	-449,213,731
Gastos de admón. Corporativos y servicios internos	6,885,380,915
Gastos varios de administración	0
RIF - otros gastos	13,977,599,267
Otros conceptos	64,142,278,287
Total	717,874,089,687

NOTAS DE MEMORIA (CUENTAS DE ORDEN)

Cuenta	Nombre	2019
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	458,449,157,848
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	263,405,033,950
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos Estimada	-195,044,123,898
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	266,720,857,478

CUENTA PÚBLICA 2019

Cuenta	Nombre	2019
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	265,237,174,061

Cuenta	Nombre	2019
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	469,829,941,269
8.2.2	Presupuesto de Egresos por ejercer	398,234,518,206
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	-71,595,423,063
8.2.4	Presupuesto de Egresos Comprometido	0
8.2.5	Presupuesto de Egresos Devengado	404,210,236,578
8.2.6	Presupuesto de Egresos Ejercido	0
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	383,127,037,406

Contables

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

NOTAS DE GESTIÓN ADMINISTRATIVA

❖ Introducción

El Planteamiento Estratégico Institucional de Pemex incluye objetivos enfocados en alinear las actividades de conducción central y en incrementar la eficiencia de las funciones corporativas. Este Planteamiento Estratégico se alinea con la visión que el Gobierno de México establece para el sector hidrocarburos y para Pemex como promotor de la soberanía energética y del desarrollo económico establecido en el Plan Nacional de Desarrollo.

La administración reconoce la existencia de factores que pueden generar incertidumbre acerca de la capacidad de PEP para hacer frente a sus compromisos; sin embargo, los cambios estructurales como Incrementar e intensificar la actividad exploratoria en cuencas terrestres, aguas someras y en áreas aledañas a campos en producción, Acelerar procesos de recuperación secundaria y mejorada para incrementar el factor de recuperación y reservas en campos maduros, Priorizar y desarrollar las actividades que permitan recategorizar reservas probables y posibles a

CUENTA PÚBLICA 2019

reservas probadas e Priorizar y desarrollar las actividades que permitan recategorizar reservas probables y posibles a reservas probadas, están encaminados a garantizar la continuidad de sus operaciones, reducir costos, generar mayores ingresos y operar con mayor eficiencia.

❖ 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
2016	20.66	21.67	25.31
2017	19.78	23.75	26.55
2018	19.68	22.51	25.09
2019	18.85	21.15	24.96

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; a continuación, se presenta la evolución del precio promedio de la mezcla mexicana de exportación y su impacto en las ventas de exportación.

	2019	2018	2017
<i>Precio USD/barril</i>	54.53	61.45	35.17

❖ 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.

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.

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

El 28 de junio de 2019, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, la adecuación al Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, misma que entró en vigor en el 1 de julio de 2019.

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

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

❖ 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

Este es el primer conjunto de estados financieros anuales de Pemex Exploración y Producción en los que se ha aplicado la NIIF 16 Arrendamientos (NIIF 16).

- Declaración de cumplimiento:

CUENTA PÚBLICA 2019

Pemex Exploración y Producción preparó estos estados financieros del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019 y 2018, 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”).

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 (IFD)	Valor razonable
DEUDA	Costo amortizado
BENEFICIOS A EMPLEADOS	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación.
POZOS, DUCTOS, PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPO	Algunos componentes a valor de uso

- 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 cumplir con sus obligaciones de pago tanto de deuda como de beneficio a empleados y a proveedores.

Derivado de la Reforma Energética, la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción tiene, entre otros, los siguientes beneficios:

- Mantiene su cartera de clientes y la posibilidad de ampliarla, con la que asegura de manera importante los ingresos que derivan de la venta de productos y prestación de servicios.

- 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 la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción (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, la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción termino el año 2019 revertiendo las tendencias negativas observadas en los últimos años, en la producción de líquidos con 1,701 miles de barriles diarios; 3,768 millones de pies cúbicos / día de gas (sin nitrógeno) y reducción considerable en las emisiones de gas a la atmosfera. Lo anterior realizando mayor actividad estratégica.

En el periodo 2017 y 2018, aprovechando los nuevos esquemas de asociaciones y contratación emanados de la Reforma Energética, PEP llevó a cabo la firma de 22 Contratos de Exploración y Extracción de Hidrocarburos de la siguiente manera:

Contratos de Extracción:

- Cuatro contratos bajo la modalidad de producción compartida.
- Tres contratos bajo la modalidad de licencia.

Contrato de Exploración:

- Nueve contratos bajo la modalidad de producción compartida.
- Seis contratos bajo la modalidad de licencia.

Durante 2019 y 2020, PEP ha enfocado su actividad en mantener sus niveles de producción e impulsar el desarrollo acelerado de campos nuevos con el objetivo de incrementar la producción de hidrocarburos en el mediano plazo.

Además, en el presente año se continuará impulsando acciones que permitan incrementar la eficiencia de los procesos y optimizar los costos, tales como la estrategia de incrementar la eficiencia de las operaciones y optimizar los costos en exploración y producción, así como en la perforación. Asimismo, se establece el apoyo por parte del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos mediante la reducción en su carga fiscal, de tal forma que tenga recursos para invertir en nuevos proyectos que permitan incrementar la producción de petróleo crudo.

Adicionalmente, se contempla que la inversión pública se complemente con inversión privada, a través de contratos de servicios de largo plazo para la producción de petróleo (CSIEEs).

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

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

- Moneda funcional y de presentación

Los estados financieros se presentan en pesos mexicanos, que es la moneda funcional de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción, debido, principalmente a lo que se enlista a continuación:

- El entorno económico primario en el que opera la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- La Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción 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 apruebe el Congreso de la Unión, en pesos mexicanos.
- La provisión por beneficios a los empleados representa el 16.98% y 12.4% de los pasivos totales de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción al 31 de diciembre de 2019 y 2018, respectivamente. Esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos mexicanos.
- Los flujos de efectivo para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos, son realizados en pesos mexicanos.

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

De las divisas recibidas por la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción de las ventas de exportación, prestamos, etc., la entidad reguladora en materia monetaria del país (Banco de México), establece que las dependencias de la Administración Pública Federal que no tengan carácter de intermediarios financieros estarán obligadas a enajenar sus divisas al propio Banco de México en los términos de las disposiciones que éste expida, obteniendo a cambio de éstas, pesos mexicanos, que son la moneda de curso legal en el país.

❖ 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 las entidades de Pemex Exploración y Producción en las fechas de las transacciones.

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

Se reconocen en otros resultados integrales las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de una inversión en instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

- Operaciones en el extranjero

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

Las diferencias en conversión de moneda extranjera se reconocen en otros resultados integrales y se presentan en el efecto por conversión, 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 activos y pasivos financieros – incluyendo cuentas por cobrar y pagar – se reconocen inicialmente cuando estos activos se originan o se adquieren, o cuando estos pasivos se emiten o asumen, ambos contractualmente.

Los activos y los pasivos financieros (a menos que sea una cuenta por cobrar o por pagar sin un componente de financiamiento significativo) se miden y reconocen inicialmente a su valor razonable, las partidas no medidas a valor razonable con cambios en resultados incluirán los costos

de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión, cuando en lo subsecuente se midan a su costo amortizado. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

- Clasificación y medición posterior

Activos financieros

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

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

Activos financieros: Evaluación del modelo de negocio

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

Activos financieros: Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales SPPI

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

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son SPPI, Pemex Exploración y Producción considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si un activo financiero contiene una condición contractual que pudiera cambiar la oportunidad o importe de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpliría esta condición.

Pasivos financieros: Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

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

- Baja en cuentas

Activos financieros

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

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

Pasivos financieros

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

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

- 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

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

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

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

- Deterioro
 - Instrumentos financieros y activos del contrato

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

los activos financieros medidos al costo amortizado

las inversiones en instrumentos de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y

los activos de contratos

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

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

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

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

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

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

Medición de las PCE

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

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

Activos financieros con deterioro crediticio

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

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

- dificultades financieras significativas del emisor o del prestatario;
- una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora de más de 90 días;
- la reestructuración de un préstamo o adelantos por parte de Pemex Exploración y Producción en términos que este no consideraría de otra manera;
- es probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

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

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

- Inventarios y costo de lo vendido

Los inventarios se valúan al costo o al valor neto de realización, el que sea menor. El costo se determina con base en los elementos del costo de producción o adquisición, así como otros costos necesarios para darles su condición de inventario. El costo de los inventarios se asigna utilizando la fórmula de costos promedio. El valor neto de realización es el valor estimado de venta durante el curso normal del negocio, menos los costos de terminación y gastos estimados de venta. Dicha estimación considera entre otras cosas disminuciones al valor de los inventarios por obsolescencia.

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

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

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

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

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

Hasta diciembre de 2018, el valor capitalizado de los arrendamientos financieros se presentó en la partida de pozos, ductos, planta y equipo. A partir del 1 de enero de 2019 se presentan como parte del activo por derecho de uso.

Los ductos, propiedades, planta 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 Pemex Exploración y Producción.

- 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

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.

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

Las vidas útiles estimadas de elementos de activos intangibles para el período actual y comparativo se ajustan a la reserva probada desarrollada remanente de la asignación donde están operando.

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

- Activos Intangibles

- Activos intangibles

Los activos intangibles adquiridos por separado se miden en el momento del reconocimiento inicial a su costo de adquisición. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se valúan a su costo de adquisición menos: (i) la amortización acumulada bajo el método de línea recta durante su vida útil estimada y (ii) las pérdidas por deterioro acumuladas.

Los derechos de vía y licencias de software se agotan con base en su periodo contractual o a la vida remanente del activo al cual se encuentran asociados, el menor.

Las vidas útiles estimadas de elementos de activos intangibles para el período actual y comparativo se ajustan a la reserva probada desarrollada remanente de la asignación donde están operando.

Las vidas útiles y los valores residuales se revisan a cada fecha de presentación y se ajustan si es necesario.

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

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 Pemex Exploración y Producción, estos procedimientos sirven para registrar la depreciación y amortización, así como otras cuentas que se afectan con base a estas reservas.

- Deterioro en el valor de los activos no financieros

Pemex Exploración y Producción evalúa en cada fecha de presentación de información financiera si existen indicios de deterioro de los activos no financieros, excluyendo los inventarios y el impuesto diferido. Si existen indicios, se estima el importe recuperable del activo. Cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su importe recuperable, 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

PEP ha aplicado la NIIF 16 utilizando el enfoque retrospectivo modificado, en el cual, el efecto acumulado de la aplicación inicial se reconoce en las utilidades retenidas al 1 de enero de 2019. En consecuencia, la información comparativa presentada para 2018 no fue restablecida y se presenta, como se informó anteriormente, bajo la NIC 17 y las interpretaciones relacionadas.

Al inicio de un contrato, Pemex Exploración y Producción evalúa si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Para evaluar si un contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado, Pemex Exploración y Producción utiliza la definición de arrendamiento en la NIIF 16. Esta política se aplica a los contratos celebrados o modificados a partir del 1 de enero de 2019.

Como arrendatario

PEP arrienda activos, principalmente equipo de transporte terrestre y ferroviario, muelles, plantas de suministro de hidrógeno, energía eléctrica y vapor y almacenamiento de gas.

Como arrendatario, PEP clasificó previamente los arrendamientos como operativos o financieros en función de su evaluación de si el arrendamiento transfirió sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad. Bajo la NIIF 16, PEP reconoce los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamiento para la mayoría de los arrendamientos, estos arrendamientos están en el balance general.

PEP ha optado por no reconocer el derecho de uso y arrendar pasivos por algunos arrendamientos de activos de bajo valor. PEP reconoce los pagos de arrendamiento asociados con estos arrendamientos como un gasto en línea recta durante el plazo del arrendamiento. [Incluir versión final liberada]

- Provisiones

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

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, 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.

- 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

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

- Plan de contribución definida

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

- Impuesto a la utilidad, derechos y regalías

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

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

- Impuesto corriente

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

existe alguna. Se mide usando tasas impositivas que se hayan aprobado, o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado a la fecha de presentación. El impuesto corriente también incluye cualquier impuesto surgido de dividendos.

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

- Impuesto diferido

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

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

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

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

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

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

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

- Derechos, regalías y contraprestaciones

Derechos

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

Éstos impuestos y derechos se reconocen de conformidad con la NIC 12, Impuesto a las Utilidades (NIC 12), cuando cumplen con las características de impuesto a la utilidad, lo cual ocurre cuando dichos impuestos y derechos son establecidos por una autoridad gubernamental y se determinan sobre una fórmula que considera el remanente de ingresos (o la extracción valuada a un precio de venta) menos gastos, consecuentemente se debe reconocer el impuesto corriente y el impuesto diferido con base en los incisos anteriores. Los impuestos y derechos que no satisfagan estos criterios se reconocen como pasivos y afectando los renglones de costos y gastos relativos a las operaciones que les dieron origen.

Regalías y contraprestaciones

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

- 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.

CUENTA PÚBLICA 2019

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.

- Ingresos de Contratos.

Los ingresos se miden en función de la contraprestación especificada en un contrato con un cliente. Pemex Exploración y Producción reconoce los ingresos cuando transfiere el control sobre un bien o servicio a un cliente.

- Presentación del estado del resultado integral

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

- El resultado de operación excluye los ingresos y costos financieros, la participación en el resultado de inversiones contabilizadas bajo el método de la participación y los impuestos a las utilidades.

- ❖ 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.

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

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras convertidos a la moneda de informe al 31 de diciembre de 2019, se indican a continuación:

Tipo de moneda	2019	
	Importe en moneda extranjera	Equivalente en pesos mexicanos

CUENTA PÚBLICA 2019

	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	
Corto plazo:					
Dólar americano	7,528,881,472	-7,372,462,274	156,419,198	18.85	2,947,751,070
Euro	1,532,411	-1,666,690,713	-1,665,158,302	21.15	-35,224,259,173
Libra esterlina	30,075	-21,094,967	-21,064,892	24.96	-525,750,213
Franco suizo	0	-601,285,270	-601,285,270	19.46	-11,700,770,840
Yen Japonés	0	-64,378,566,651	-64,378,566,651	0.17	-11,163,243,457
Total corto plazo	7,530,443,958	-74,040,099,875	-66,509,655,917		-55,666,272,613
Largo plazo:					
Dólar americano	0	-63,593,880,824	-63,593,880,824	18.85	-1,198,439,402,903
Euro	0	-13,136,100,000	-13,136,100,000	21.15	-277,877,118,570
Franco suizo	0	-515,000,000	-515,000,000	19.46	-10,021,694,000
Libra esterlina	0	-800,000,000	-800,000,000	24.96	-19,966,880,000
Yen Japonés	0	-110,000,000,000	-110,000,000,000	0.17	-19,074,000,000
Total largo plazo	0	-188,044,980,824	-188,044,980,824		-1,525,379,095,473
Total posición pasiva en moneda nacional					-1,581,045,368,086

❖ 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.

CUENTA PÚBLICA 2019

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.

CUENTA PÚBLICA 2019

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 2019 y 2018 existieron los siguientes movimientos en pozos, ductos, inmuebles y equipo:

Concepto	Cifras en peso												
	Plantas	Equipos de Perforación	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas y Maquinas	Mobiliaria y Equipo	Equipo de Transporte	Obras en Construcción	Terrenos	Activos fijos productivos	Total de Activo	
INVERSIÓN													
Saldo al 31 de diciembre de 2017	352,904,252,614		412,103,921,694	1,284,898,366,404	14,475,701,063	313,429,940,103	21,478,621,050	3,145,527,434	34,805,472,570	4,823,077,118	-	2,442,064,880,051	
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	
Deterioro	20,516,598,174		- 24,141,492,950	59,774,797,027	-	12,133,824,132	-	-	3,269,809,987	-	-	65,013,616,396	
Pozosno exhaustos	-		-	336,962,412	-	-	-	-	12,934,005,764	-	-	13,271,868,176	
Capitalización del Resultado Integral de Financiamiento	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Reclasificaciones y otros cambios	1,956,214,107		- 2,046,839,092	-	-	- 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	384,802,205,983		384,976,819,375	1,396,474,179,152	14,578,806,485	326,482,264,636	21,335,326,055	3,140,963,675	50,525,928,485	4,818,384,946	0	2,587,134,878,792	
Saldo al 31 de diciembre de 2018	384,802,205,982		384,976,819,376	1,402,155,551,166	14,578,806,485	333,372,683,271	21,335,326,055	3,140,963,674	50,525,928,484	4,818,384,946	0	2,599,706,669,440	
Adiciones Transferencia PPS	7,815,802	22,739,830,418	-	-	-	-	-	1,368,563,105	213,136,241	-	-	24,329,345,566	
Adiciones	4,782,655,451	41,538,102	520,750,231	29,072,722,877	2,004,217	5,436,425,273	12,721,310	1,408,338	58,065,060,532	2,500,000	-	97,937,786,330	
Retiros/bajas	- 3,779,042,395	- 7,005,141,276	- 254,947,872	- 2,935,450	-	-	- 86,673,902	- 6,182,435	-	- 339,072,705	- 35,402,651	- 11,509,398,685	
Deterioro	- 17,049,533,489	-	- 38,998,780,419	- 83,730,351,085	- 428,766,998	- 31,991,592,502	-	-	2,364,077,668	-	-	- 169,834,946,825	
Pozosno exhaustos	-	-	-	69,231,587,003	-	-	-	-	7,922,364,323	-	-	77,153,951,325	
Capitalización del Resultado Integral de Financiamiento	-		-	-	-	-	-	-	244,676,827	-	-	244,676,827	
Reclasificaciones y otros cambios	614,429,637		- 75,066,600	-	-	- 614,429,637	- 170,030,043	- 5,635,058	-	-	35,402,651	- 215,329,049	
Capitalización de Obras	408,118,484		- 4,042,501,653	35,251,705,704	-	13,013,199,084	-	-	52,715,524,925	-	-	0	
Saldo al 31 de diciembre de 2019	369,786,649,472	15,776,227,244	350,211,276,369	1,313,518,041,659	14,149,108,255	319,216,285,489	22,459,906,526	3,343,690,760	50,561,854,264	4,481,812,241	0	2,463,504,852,280	
DEPRECIACIÓN ACUMULADA													
Saldo al 31 de diciembre de 2017	- 206,560,868,630		- 147,492,717,284	- 925,701,495,043	- 8,045,405,430	- 165,207,235,914	- 17,521,581,530	- 2,634,434,098	-	-	-	- 1,473,163,737,928	
Adiciones Transferencia PPS													
Adiciones	- 24,362,102,334		- 13,439,872,715	- 78,815,022,471	- 507,452,872	- 17,791,802,065	- 890,857,956	- 77,740,422	-	-	-	- 135,884,850,835	
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	
Deterioro	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	- 230,155,528,723		- 159,321,365,911	- 990,769,605,195	- 8,540,366,530	- 179,831,090,663	- 18,238,626,058	- 2,707,614,106	-	-	-	- 1,589,564,197,185	
Saldo al 31 de diciembre de 2018	- 230,155,528,723		- 159,321,365,966	- 996,450,977,208	- 8,540,366,530	- 186,721,509,298	- 18,238,626,058	- 2,707,614,106	-	-	-	- 1,602,135,987,888	
Adiciones Transferencia PPS	- 3,223,013	- 7,322,075,544	-	-	-	-	- 986,972,754	- 155,712,143	-	-	-	- 8,467,883,454	
Adiciones	- 25,414,723,873	- 270,618,250	- 13,466,984,432	- 69,708,727,129	- 529,030,100	- 18,280,066,647	- 928,735,383	- 48,252,738	-	-	-	- 128,647,138,551	
Retiros/bajas	2,448,327,561	836,600,496	163,784,250	817,433	2,741,460	1,727,422	84,348,489	6,176,886	-	-	-	3,544,523,997	
Deterioro	1,949,799,296		952,650,420	18,134,195,431	-	4,459,791,621	-	-	-	-	-	25,496,436,768	
Reclasificaciones y otros cambios	- 116,277,609		42,850,012	-	-	116,277,609	166,979,350	5,399,686	-	-	-	215,329,049	
Saldo al 31 de diciembre de 2019	- 251,291,626,361	- 6,756,093,298	- 171,628,965,716	- 1,048,024,691,473	- 9,066,655,170	- 200,423,779,292	- 19,903,006,355	- 2,900,002,415	-	-	-	- 1,709,994,820,080	
Pozos, ductos, inm y equipo Neto 2018	154,646,677,260		225,655,453,464	405,704,573,957	6,038,439,956	146,651,173,973	3,096,699,997	433,349,568	50,525,928,485	4,818,384,946	0	997,570,681,607	
Pozos, ductos, inmuebles y equipo Neto 2019	118,495,023,111	9,020,133,946	178,582,310,653	265,493,350,187	5,082,453,085	118,792,506,197	2,556,900,171	443,688,345	50,561,854,264	4,481,812,241	0	753,510,032,200	

CUENTA PÚBLICA 2019

- PEP ha capitalizado el costo financiero en los activos en construcción, como un complemento al costo de adquisición, por un importe acumulado de \$2,959,021,448 y \$2,198,190,913 al 31 de diciembre de 2019 y 2018, respectivamente. Los rangos de tasas del costo de financiamiento durante el año terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018 fueron de 5.27% a 6.84% y 4.94% a 6.07%, respectivamente.
- La depreciación de los activos y amortización de pozos por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, que fueron reconocidas como parte del costo de ventas y gastos de administración, ascendieron a \$103,173,592,728 y \$124,790,099,321 los cuales incluyen efectos de derechos de paso por \$22,892,915 y \$19,978,467 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	19,170,668,951	109,451,571,966	128,622,240,917	19,170,668,951	109,451,571,966	128,622,240,917
	Fija de 3.02 a 5.23% Tasa CERO Variable	UDI	766,366,956	5,375,794,076	6,142,161,032	4,903,995,947	34,399,803,056	39,303,799,003
EMISIÓN DE BONOS ECA	Libor y Fijo de 1.70% a 2.83%	USD	422,500,000	1,458,750,000	1,881,250,000	7,962,097,000	27,490,435,500	35,452,532,500
CREDITO REVOLVENTE	Libor .43% a .59%	USD	0	0	0	0	0	0
CREDITOS BANCARIOS	Libor y Fijo de 5.25%	USD	623,294,117	308,705,882	932,000,000	1,1746,102,306	5,817,624,094	17,563,726,400
	TIIE y Fijo de 6.55%	MXP	3,376,165,782	17,219,501,005	20,595,666,786	3,376,165,782	17,219,501,005	20,595,666,786
	Fijo de 5.11%	EUR	0	490,334,728	490,334,728	0	10,372,393,737	10,372,393,737
EMISION DE BONOS	Libor y Fijo de 3.50% a 9.50%	USD	765,366,000	56,289,568,750	57,054,934,750	14,423,475,343	1,060,788,181,006	1,075,211,656,349
	EuriBor y Fijo de 1.875% a 5.50%	EUR	1,274,870,293	12,391,837,314	13,666,707,607	26,968,223,716	262,133,208,989	289,101,432,704
	Fijo de 1.50% a 2.375%	CHF	581,637,154	499,238,558	1,080,875,712	11,318,426,370	9,714,982,635	21,033,409,005
	Fijo de 3.75% a 8.25%	GBP	0	779,582,556	779,582,556	0	19,457,289,190	19,457,289,190
	Libor y Fijo de 0.54% a 3.50%	JPY	63514419650	109,165,408,774	172,679,828,424	11,013,400,367	18,929,281,881	29,942,682,249
FINANCIAMIENTO DE PROYEC.	Libor y Fijo de 2.45%	USD	480,417,592	1,711,982,133	2,192,399,725	9,053,565,608	32,262,645,697	41,316,211,305

CUENTA PÚBLICA 2019

	Tasa	Moneda	Moneda Origen CP	Moneda Origen LP	Total Moneda Origen	Pesos CP	Pesos LP	Total Pesos
SINDICADO	Libor	USD	0	2,500,000,000	2,500,000,000	0	47,113,000,000	47,113,000,000
	TIIE	MXP	4,612,491,778	19,026,528,583	2,363,902,0361	4,612,491,778	19,026,528,583	23,639,020,361
INTERESES DEVENGADOS		USD	1,151,219,695	0	1,151,219,695	21,463,363,237	11,594,684,498	33,058,047,734
		EUR	350,794,137	0	350,794,137	7,420,593,938	0	7,420,593,938
		GBP	19,900,320	0	19,900,320	496,684,142	0	496,684,142
		MXP	2,604,611,667	0	2,604,611,667	2,604,611,667	0	2,604,611,667
		JPY	378,566,651	0	378,566,651	65,643,457	0	65,643,457
		CHF	1,285,270	0	1,285,270	25,010,838	0	25,010,838
		UDI	93,852,818	0	93,852,818	600,565,869	0	600,565,869
Total de Deuda de PEP al 31 de Diciembre de 2019						157,225,086,316	1,685,771,131,836	1,842,996,218,152

❖ 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

- Baja en el precio internacional del petróleo

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

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

Para el ejercicio 2020 Pemex llevó a cabo el presupuesto de sus ingresos considerando un precio de referencia de US\$49.00 dólares por barril de la mezcla mexicana de exportación, asimismo para proteger cualquier riesgo asociado a la baja de los precios internacionales, PEMEX contrató

instrumentos de cobertura que como estrategia global protegen contra disminuciones en los precios de referencia en el rango de 49 y hasta 44 dólares por barril.

- Disminución en la demanda de Petrolíferos

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

- Disminución en la producción de Crudo por acuerdo con la OPEP

Con fecha 10 de abril de 2020, se realizó un convenio entre los principales proveedores del mundo, agrupados en la OPEP más Rusia y otros países, para recortar la oferta, México llegó al acuerdo de hacer una disminución en su producción de 100 mil barriles diarios.

- Depreciación de la moneda nacional respecto al dólar

Como consecuencia de los eventos económicos mundiales antes descritos, a partir del mes de marzo de 2020, el peso mexicano ha sufrido una depreciación importante respecto del dólar. Al 16 de abril de 2020 el tipo de cambio del peso respecto al dólar observa una cotización de \$23.5645 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 por \$18.8452, representa una depreciación del 20.02%.

- Baja de calificación por parte de Standard & Poors (S&P)

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

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

Autorizó: C.P. NESTOR JOSÉ MARTÍNEZ AGUILAR
GONZÁLEZ

S.P.A. GERENCIA DE CONTROL FINANCIERO EPS
CONTABILIDAD PEP

Elaboró: C.P. HÉCTOR GARCÍA

S.P.A. SUBGERENCIA DE