

CUENTA PÚBLICA 2021

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

I. NOTA DE DESGLOCE:

NOTAS AL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA:

- Activo
 - ❖ Efectivo y Equivalentes

Año	2021	2020
Efectivo y Equivalentes	472,629,500	239,435,360
Total de Efectivo y Equivalentes	472,629,500	239,435,360

CUENTA PÚBLICA 2021

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

Descripción	2021	2020
Petróleos Mexicanos	710,503,678,509	795,918,003,967
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	39,482,658,041	33,995,575,273
Pemex Transformación Industrial	51,967,703,067	18,617,339,407
Pemex Logística	4,227,795,285	2,685,277,468
Subtotal	806,181,834,902	851,216,196,115
Cuentas por cobrar y otros	57,050,291,443	76,736,185,573
Total	863,232,126,345	927,952,381,688

❖ Bienes Disponibles para su Transformación o Consumo (inventarios)

Los inventarios se integran como sigue:

Inventario	2021	2020
Petróleo crudo y gas	14,069,820,149	11,403,054,329
Total	14,069,820,150	11,403,054,329

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 terminación y gastos estimados de venta. Dicha estimación considera entre otras cosas disminuciones al valor de los inventarios por obsolescencia.

❖ Inversiones Financieras

CUENTA PÚBLICA 2021

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

Concepto	Porcentaje participación	Saldo al 31 de diciembre de 2020	Resultado integral	Saldo al 31 de diciembre de 2021
PMI Marine, Ltd.	100%	282,322	0	282,322
Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	60%	171,377,354	-352,595,396	-181,218,042
PMI CM SANMA	49%	89,790,357	-80,806,881	8,983,477
Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	40%	208,152,302	-97,808,761	110,343,540
Total		469,602,335	-531,211,037	-61,608,703

❖ Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

• Bienes Muebles

Concepto	2021	2020
Mobiliario y Equipo de Administración	23,523,970,036	23,165,009,327
Vehículos y Equipo de Transporte	3,099,826,874	3,104,859,686
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	0	0
Suma de Bienes Muebles	26,623,796,910	26,269,869,013

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2021.

Registro Contable Estado de Situación Financiera	Valor de la Relación de Bienes muebles	Conciliación
26,623,796,910	26,264,052,325	359,744,585

CUENTA PÚBLICA 2021

La variación se integra principalmente por el rubro de refacciones cuyo saldo asciende a 377,645,260 y -17,900,675 de penalizaciones.

- Bienes Inmuebles

Concepto	2021	2020
Terrenos	4,471,581,458	4,414,489,657
Edificios no Habitacionales	14,102,380,353	14,085,337,473
Subtotal de Bienes Inmuebles	18,573,961,811	18,499,827,130
Infraestructura	2,770,108,334,086	2,595,779,111,502
Subtotal de Infraestructura	2,770,108,334,086	2,595,779,111,502
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0	0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	65,497,139,308	64,262,757,757
Subtotal de Construcciones en Proceso	65,497,139,308	64,262,757,757
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y construcciones en Proceso	2,854,179,435,205	2,678,541,696,389

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2021.

Registro Contable Estado de Situación Financiera	Valor de la Relación de Bienes inmuebles	Conciliación
18,573,961,811	18,623,833,434	-49,871,623

La variación se integra por los conceptos de derechos de paso y penalizaciones por un importe de -51,408,116 y Pasivos por 1,536,493 mismos que por no estar asignados físicamente a un bien, no se considera en la relación de bienes.

- Pasivo

Para los ejercicios 2021 y 2020 el rubro de Cuentas por Pagar a Corto Plazo se integra de la siguiente manera:

CUENTA PÚBLICA 2021

Rubros	2021	2020
Proveedores	13,758,751,003	13,661,502,956
Sueldos y Prestaciones	824,217,652	659,166,341
Contratistas	130,872,432,818	183,790,886,614
Compras Intercompañía	58,464,087,727	37,020,462,918
Derecho a la Utilidad Compartida	63,233,152,529	27,962,259,918
Proveedor Intercompañía	152,777,270	167,257,591
Otras cuentas	37,322,775,461	22,560,778,061
Total	304,628,194,459	285,822,314,399

Para el ejercicio 2021 el rubro de Documentos por Pagar a Corto Plazo por 3,592,127,399 se integra de 428,798,906 de la deuda por Contratos de Obra Pública Financiada (COPF) y de 3,163,328,493 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 2021, 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 2021 son como sigue:

CUENTA PÚBLICA 2021

Año	Moneda Nacional	UDIS	Dólares Americanos	Euros	Yenes	Libra Esterlina	Franco Suizo
2022	12,070,404,311	529,553,109	88,243,843,673	45,190,759,615	47,326,318	10,315,598,843	11,380,832
2023	6,863,414,556	0	77,030,156,632	47,987,630,000	5,367,000,000	0	8,246,226,000
2024	68,013,051,656	0	80,561,032,409	29,260,750,000	0	0	0
2025	6,715,854,440	0	38,578,900,720	38,298,810,460	0	12,547,530,000	0
2026, en adelante	31,401,388,800	35,389,949,427	1,091,152,779,166	113,531,710,000	14,312,000,000	0	0
Total	125,064,113,763	35,919,502,536	1,375,566,712,600	274,269,660,075	19,726,326,318	22,863,128,843	8,257,606,832

1. NOTAS AL ESTADO DE ACTIVIDADES

➤ 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 2021 y 2020, se efectuaron como se detallan a continuación:

CUENTA PÚBLICA 2021

Rubros	2021	2020
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	484,126,718,237	315,249,689,796
Pemex Transformación Industrial	457,952,423,758	241,740,327,051
Pemex Logística	1,544,712,180	708,035,142
Terceros	384,528,418	353,494,660
Total	944,008,382,593	558,051,546,649

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

Otros Ingresos	2021
Venta de Activos Improductivos a terceros	41,487,859
Ingresos Varios	7,392,826,892
Fluctuación cambiaria	1,276,182,779,085
Método de Participación	34,215,249
Beneficio por impuesto diferido	0
Ingreso por rentas	1,634,548
Otros ingresos de la operación	938,962,514
Total	1,284,591,906,147

➤ Gastos y Otras Pérdidas:

CUENTA PÚBLICA 2021

Al 31 de diciembre de 2021 el rubro de Gastos de Funcionamiento se integra por los siguientes conceptos:

Concepto	Importe
Servicios Personales	27,004,600,843
Materiales y Suministros	136,513,536,860
Servicios Generales	295,912,232,547
Total	459,430,370,250

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

Concepto	Importe
Pérdida cambiaria	1,310,225,655,833
Gastos varios	2,938,308,027
Derecho por la Utilidad Compartida	301,153,879,524
Costo de activos dados de baja	0
Otros	3,793,030,752
Costo por Financiamiento	216,566,516
Efecto Neto del Periodo Instrumentos Financieros	21,076,343,350
Gastos por Derechos Diferidos	5,673,402,860
Total	1,645,077,186,862

CUENTA PÚBLICA 2021

2. 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 2021 y 2020, PEP ha reconocido pérdidas netas después de impuestos por \$39,591,612,699 y \$215,187,403,925 respectivamente, originadas principalmente por la caída en los precios del crudo y por la elevada carga tributaria aplicable a la industria; adicionalmente, a esas fechas, se tiene un patrimonio negativo ya que los activos totales son inferiores a los pasivos totales en 2021 y 2020 por \$947,089,989,694 y \$968,483,574,357 respectivamente.

3. NOTAS AL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	2021	2020
Bancos/ Tesorería	472,629,500	239,435,360
Total de Efectivo y Equivalentes	472,629,500	239,435,360

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

CUENTA PÚBLICA 2021

Conciliación de los Flujos de Efectivo Netos de las Actividades de Operación y los saldos de Resultados del Ejercicio	2021	2020
Resultados del Ejercicio Ahorro / Desahorro	-39,591,612,699	-215,187,403,925
Movimientos de partidas (o rubros) que no afectan al efectivo	377,100,080,013	415,834,790,521
Depreciación	52,404,681,389	45,013,673,932
Amortización	57,073,157,157	56,326,907,997
Incremento en las provisiones	4,845,722,418	3,488,976,326
Incremento en inversiones producido por revaluación	0	0
Ganancia/pérdida en venta de bienes muebles, inmuebles e intangibles	0	0
Incremento (disminución) en cuentas por cobrar	-45,493,110,990	-76,979,118,284
Flujos de Efectivos Netos de las Actividades de Operación	406,338,917,288	228,497,826,567

CUENTA PÚBLICA 2021

4. CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 (Cifras en pesos)	
1. Total de Ingresos Presupuestarios	391,906,722,573
2. Más ingresos contables no presupuestarios	1,353,840,537,523
Ingresos financieros	0
Ingresos por variación de inventarios	0
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	8,489,590
Disminución del exceso de provisiones	0
Otros ingresos y beneficios varios	77,649,268,848
Otros ingresos contables no presupuestarios	1,276,182,779,085
3. Menos ingresos presupuestarios no contables	-557,586,968,897
Aprovechamientos patrimoniales	0
Ingresos derivados de financiamientos	-154,498,159,543
Otros Ingresos presupuestarios no contables	-403,088,809,354
4. Total Ingresos Contables	2,303,334,228,993

CUENTA PÚBLICA 2021

Desglose por concepto de los siguientes rubros:

Otros ingresos y beneficios varios	Importe
Ventas de exportación	0
Ingresos por servicios Interempresa	1,940,516,284
Ingresos por rentas	1,634,548
Otros ingresos de la operación	938,962,514
Ingresos por la aplicación del método de participación	34,215,249
Productos financieros	6,488,007,421
Intereses a nuestro favor	50,927,747,506
Productos financieros taponamiento	4,088,362,650
Efecto neto del periodo en resultados por Instrum. financieros interorganismos (utilidad)	13,229,822,676
Total	77,649,268,848

Otros ingresos contables no presupuestarios	Importe
Utilidad cambiaria	1,276,182,779,085
Total	1,276,182,779,085

Otros ingresos presupuestarios no contables	Importe
Venta de bienes internos	-433,436,633,469
Venta de bienes externos	13,604,017,791
Otros	16,743,806,324
Total	-403,088,809,354

CUENTA PÚBLICA 2021

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 (Cifras en pesos)	
1. Total de egresos presupuestarios	516,467,850,998
2. Menos egresos presupuestarios no contables	393,076,223,069
Mobiliario y equipo de administración	0
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	0
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	0
Vehículos y equipo de transporte	0
Equipo de defensa y seguridad	0
Maquinaria, otros equipos y herramientas	0
Activos biológicos	0
Bienes inmuebles	58,856,542
Activos intangibles	0
Obra pública en bienes propios	243,746,854,754
Acciones y participaciones de capital	0
Compra de títulos y valores	0
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	573,155,269
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	148,697,356,504

CUENTA PÚBLICA 2021

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN
CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES
CORRESPONDIENTE DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021
 (Cifras en pesos)

3. Más gastos contables no presupuestarios	2,219,534,213,763
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	108,677,854,331
Provisiones	11,483,475,030
Disminución de inventarios	2,666,765,820
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0
Aumento por insuficiencia de provisiones	0
Otros Gastos	791,813,994,390
Otros Gastos Contables No Presupuestarios	1,310,225,655,832
4. Total de Gastos Contables	2,342,925,841,692

Desglose por concepto de los siguientes rubros:

Otros Egresos Presupuestarios No Contables	Importe
Anticipos y otros	-182,174,755,163
Amortización de la deuda	330,872,111,667
Total	148,697,356,504

Otros gastos	Importe
Mano de obra	21,964,045,434

CUENTA PÚBLICA 2021

Otros gastos	Importe
Materiales y suministros contabilizados en costo de ventas	11,992,060,829
Reparación y conservación	48,559,002,421
Otros impuestos	86,242,178,407
Servicios Generales	49,448,336,640
Gas usado en operación	7,128,640,534
Compras de gas y condensados a terceros	5,802,727,068
Gastos de exploración	10,054,253,344
Gastos de Perforación y pozos no exitosos	26,952,138,214
Gastos por Servicios Interorganismos	20,238,696,854
Compras interempresas	68,611,062,534
Otros Egresos Intereses	209,181,791
Servicios Corporativos	8,771,344,914
Productos usados en operación	-7,128,640,534
Impuestos y derechos	306,827,282,384
Otros productos - gastos	-3,898,947,119
Gastos de admón. Corporativos y servicios internos	3,133,974,981
Gastos varios de administración	68,490,554,841
RIF - otros gastos	21,641,769,636
Otros conceptos	36,774,331,217
Total	791,813,994,390

CUENTA PÚBLICA 2021

Otros Gastos Contables No Presupuestarios	Importe
Fluctuación cambiaria	1,310,225,655,832
Total	1,310,225,655,832

NOTAS DE MEMORIA (CUENTAS DE ORDEN)

Cuenta	Nombre	2021
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	461,841,431,537
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	398,471,897,831
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos Estimada	-63,369,533,706
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	391,906,722,573
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	398,837,490,211

Cuenta	Nombre	2021
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	569,148,248,236
8.2.2	Presupuesto de Egresos por ejercer	477,801,499,322
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	-91,346,748,914
8.2.4	Presupuesto de Egresos Comprometido	0
8.2.5	Presupuesto de Egresos Devengado	516,467,850,998
8.2.6	Presupuesto de Egresos Ejercido	0
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	478,167,091,702

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 reservas probadas, incrementar la producción de gas no asociado, 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
2018	19.68	22.51	25.09

CUENTA PÚBLICA 2021

T.C. de Cierre	Dólar	Euro	Libra
2019	18.85	21.15	24.96
2020	19.95	24.41	27.26
2021	20.58	23.41	27.88

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.

	2021	2020	2019
<i>Precio USD/barril</i>	<i>71.29</i>	<i>47.17</i>	<i>54.53</i>

❖ 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.

CUENTA PÚBLICA 2021

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.

❖ Organización y Objeto Social

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

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

El 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 2015. Pemex Exploración y Producción cuenta con personalidad jurídica y patrimonio propios, sujeta a la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos, de conformidad con lo establecido en la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento.

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

❖ Bases de Preparación de los Estados Financieros

- Bases de Contabilización:

CUENTA PÚBLICA 2021

Pemex Exploración y Producción preparó sus estados financieros del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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”).

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
PASIVO (ACTIVO) NETO POR BENEFICIOS A EMPLEADOS			Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación. (Plan de Beneficios Definidos).

- 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.

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

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

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

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

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

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

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

La expectativa de producción para el año 2022, para petróleo crudo es de aproximadamente 1,901.3 miles de barriles por día y para la producción de gas natural es de 5,411.1 millones de pies cúbicos por día.

CUENTA PÚBLICA 2021

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

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

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

Apoyos del Gobierno Federal

Asimismo, continuara el apoyo del Gobierno Federal a PEMEX, mediante el cual se establece una modificación en la tasa para la determinación del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC), la cual pasa del 54 % vigente en 2021 a 40 % para el 2022, de tal forma que se tenga recursos para robustecer el gasto de inversión con ingresos propios, e invertir en nuevos proyectos que permitan elevar la producción de petróleo crudo.

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

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 de los Estados Financieros

CUENTA PÚBLICA 2021

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.
- El presupuesto con el que opera Pemex Exploración y Producción por ser una entidad del Gobierno Federal, incluyendo el techo de gasto de servicios personales, se elabora, aprueba y ejerce en pesos mexicanos
- La provisión por beneficios a los empleados representa el 14.7% y 15.5% de los pasivos totales de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción al 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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.

- Uso de juicios y estimaciones

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

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

- ❖ Políticas de Contabilidad Significativas

CUENTA PÚBLICA 2021

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.

- 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.

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

- Instrumentos financieros
 - Reconocimiento y medición inicial

CUENTA PÚBLICA 2021

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.

ACTIVO FINANCIERO A	MEDICIÓN
COSTO AMORTIZADO	Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR: <ul style="list-style-type: none">• el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y• las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (Soló Pago de Principal e Intereses, o SPPI por sus siglas).
INVERSIÓN EN DEUDA	Una inversión en deuda deberá medirse al VRCORI si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR: <ul style="list-style-type: none">• el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto obteniendo los flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y• las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (SPPI).
INVERSIÓN DE PATRIMONIO	En el reconocimiento inicial de una inversión de patrimonio que no es mantenida para negociación, Pemex Exploración y Producción puede realizar una elección irrevocable

CUENTA PÚBLICA 2021

ACTIVO FINANCIERO A	MEDICIÓN
	en el momento del reconocimiento inicial de presentar los cambios posteriores en el valor razonable en otro resultado integral. Esta elección se hace individualmente para cada inversión.

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

Activos financieros: Evaluación del modelo de negocio

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

- las políticas y los objetivos señalados para el portafolio y la operación de esas políticas en la práctica. Estas incluyen si la estrategia de la Administración se enfoca en cobrar ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de tasa de interés concreto o coordinar la duración de los activos financieros con la de los pasivos que dichos activos están financiando o las salidas de efectivo esperadas, o realizar flujos de efectivo mediante la venta de los activos;
- cómo se evalúa el rendimiento del portafolio y cómo este se informa a la Administración de Pemex Exploración y Producción;
- los riesgos que afectan al rendimiento del modelo de negocio (y los activos financieros mantenidos en el modelo de negocio) y, en concreto, la forma en que se gestionan dichos riesgos;
- cómo se retribuye a los gestores del negocio (por ejemplo, si la compensación se basa en el valor razonable de los activos gestionados o sobre los flujos de efectivo contractuales obtenidos); y
- la frecuencia, el volumen y la oportunidad de las ventas en periodos anteriores, las razones de esas ventas y las expectativas sobre la actividad de ventas futuras.

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

CUENTA PÚBLICA 2021

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

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

Al hacer esta evaluación, Pemex Exploración y Producción toma en cuenta:

- eventos contingentes que cambiarían el importe o la oportunidad de los flujos de efectivo;
- términos que podrían ajustar la tasa del cupón, incluyendo las características de tasa variable;
- características de pago anticipado y prórroga; y
- términos que limitan el derecho de Pemex Exploración y Producción a los flujos de efectivo procedentes de activos específicos (por ejemplo, características de sin “sin recursos”).

Una característica de pago anticipado es consistente con el criterio de únicamente pago del principal e intereses si el importe del pago anticipado representa sustancialmente los importes no pagados del principal e intereses sobre el importe principal, que puede incluir compensaciones adicionales razonables para el término anticipado del contrato.

Adicionalmente, en el caso de un activo financiero adquirido con un descuento o prima significativo de su importe nominal contractual, una característica que permite o requiere el pago anticipado de un importe que representa sustancialmente el importe nominal contractual más los intereses contractuales devengados (pero no pagados) (que también pueden incluir una compensación adicional razonable por término anticipado) se trata como consistente con este criterio si el valor razonable de la característica de pago anticipado es insignificante en el reconocimiento inicial.

Activos financieros: Medición posterior y ganancias y pérdidas

CUENTA PÚBLICA 2021

Activos financieros al VRCR.	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.
Activos financieros al costo amortizado.	Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado usando el método del interés efectivo. El costo amortizado se reduce por las pérdidas por deterioro. El ingreso por intereses, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas se reconoce en resultados.
Inversiones de deuda a VRCORI	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. El ingreso por intereses calculado bajo el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral. En el momento de la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en otro resultado integral se reclasifican en resultados.
Inversiones de patrimonio a VRCORI.	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados a menos que el dividendo claramente represente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral y nunca se reclasifican en resultados.

Pasivos financieros: Clasificación, medición posterior 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

CUENTA PÚBLICA 2021

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.

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

- Deterioro

CUENTA PÚBLICA 2021

- Instrumentos financieros y activos del contrato

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

los activos financieros medidos al costo amortizado;

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

los activos de contratos.

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

instrumentos de deuda que se determina que tienen un riesgo crediticio bajo a la fecha de presentación; y

otros instrumentos de deuda y saldos bancarios para los que el riesgo crediticio (es decir, el riesgo de que ocurra incumplimiento durante la vida esperada del instrumento financiero) no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial.

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

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

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

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

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

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).

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.

Cancelación

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

CUENTA PÚBLICA 2021

- 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, equipos de perforación, 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

CUENTA PÚBLICA 2021

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.

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.

- Amortización y 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.

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

Los demás elementos de 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.

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

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

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

- 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 adquisición de propiedades, exploración, desarrollo y producción

- Adquisición de propiedad

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

- Exploración

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

CUENTA PÚBLICA 2021

Algunos costos de exploración deben cargarse directamente a gastos cuando ocurren, como son los costos de mantenimiento de propiedades sin explotar, debido a que tales costos no incrementan las posibilidades de que dichos terrenos contengan reservas probadas, así como los costos de estudios geológicos, topográficos y geofísicos, incluyendo salarios y otros gastos relacionados, porque no representan la adquisición de un activo identificable, estos estudios representan gastos de investigación.

Todos los costos para perforar pozos exploratorios se capitalizan y se clasifican como pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, no asociados a una reserva, hasta que se determine si un pozo tiene o no reservas probadas. Una vez terminados los pozos exploratorios, se determina el tratamiento futuro de estos costos.

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 y son llevados a los resultados del ejercicio. 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 y son llevados a los resultados del ejercicio.

Los costos asociados directamente con la actividad de evaluación realizada para determinar el tamaño, las características y el potencial comercial de una reserva después del descubrimiento inicial de hidrocarburos, incluidos los costos de los pozos de evaluación donde no se encontraron hidrocarburos, se capitalizan inicialmente como un activo intangible (pozos no asignados a una reserva). Cuando se determinan las reservas probadas de petróleo y gas natural y el desarrollo es aprobado por la gerencia, los gastos relevantes se transfieren pozos, ductos, propiedades, planta y equipo.

Los pozos de exploración con antigüedad entre 2 y 5 años son reconocidos como gasto, salvo cuando: (a) (i).- se encuentren en un área que requiera de inversiones de capital mayores antes de que la producción pueda iniciar, (ii).- se hayan descubierto cantidades de reservas que resulten comercialmente productivas, y (iii).- estén sujetos a futuras actividades de exploración o valuación, bien sea porque se esté llevando a cabo la perforación de pozos exploratorios adicionales o ésta planeado hacerse en el futuro cercano; o (b) las reservas probadas son viables dentro de los 12 meses siguientes a la terminación de la perforación exploratoria.

Pemex Exploración y Producción hace evaluaciones periódicas de las cantidades incluidas en el activo fijo para determinar si la capitalización inicial es apropiada y si ésta debe continuar. Los pozos de exploración capitalizados con antigüedad mayor a 12 meses están sujetos a una evaluación adicional en cuanto a si los hechos y circunstancias han cambiado y, por lo tanto, si las condiciones descritas en (a) y (b) en el párrafo anterior han dejado de existir.

CUENTA PÚBLICA 2021

- Desarrollo

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

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

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

- Producción

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

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

- 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 separados, las reservas de petróleo y otros hidrocarburos asignados a Pemex Exploración y Producción por el Gobierno Federal no se registran contablemente debido a que no son de su propiedad. Pemex Exploración y Producción estima las reservas con base en las definiciones, métodos y procedimientos establecidos por la Regla 4-10(a) de la Regulación S-X de la U.S. Securities and Exchange Commission, ("SEC") (la "Regla 4-10(a)") y en los casos necesarios en las "Standards Pertaining to the Estimating and Auditing of Oil and Gas Reserves Information

CUENTA PÚBLICA 2021

promulgated by the Society of Petroleum Engineers as of June 25, 2019" (las Normas para la estimación y auditoría de Reservas de Petróleo y Gas promulgadas por la Sociedad de Ingenieros Petroleros el 25 de junio de 2019), vigentes a la fecha que son los aceptados por la industria petrolera internacional. La estimación de las reservas depende de la interpretación de los datos y puede variar de un analista a otro; en adición, los resultados de perforaciones, pruebas y producción posteriores a la fecha de la estimación son utilizadas para futuras revisiones de la estimación de reservas.

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 asociadas a los inventarios se registran como parte del costo de ventas. Las pérdidas por deterioro de inversiones en asociadas, negocios conjuntos y otras inversiones permanentes se reconocen en el rubro denominado participación en los resultados de compañías asociadas.

Las pérdidas por deterioro podrán ser revertidas únicamente si la reversión está relacionada con un cambio en las estimaciones utilizadas después que la pérdida por deterioro fue reconocida; estas reversiones no excederán el valor en libros de los activos netos de depreciación o

amortización que habría sido determinado si el deterioro nunca se hubiese reconocido. Dependiendo de su importancia relativa, las pérdidas por deterioro o su reversión se presentarán por separado en el estado del resultado integral.

- Arrendamientos

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

Como arrendatario

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

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

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

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

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

CUENTA PÚBLICA 2021

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

Pagos fijos, incluyendo los pagos fijos en esencia;

Pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos utilizando el índice o la tasa en la fecha de inicio;

Importes que se espera pagar como garantía del valor residual; y

El precio de una opción de compra que Pemex Exploración y Producción está razonablemente seguro de ejercer, los pagos de arrendamiento por un período de renovación opcional si Pemex Exploración y Producción está razonablemente seguro de ejercer la opción de extensión y las penalizaciones por la terminación anticipada de un arrendamiento a menos que Pemex Exploración y Producción esté razonablemente seguro de no rescindir anticipadamente.

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

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

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

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

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

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

Como arrendador

CUENTA PÚBLICA 2021

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

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

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

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

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

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

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

- 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.

- Jurídicas

CUENTA PÚBLICA 2021

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

- Pasivos ambientales

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

CUENTA PÚBLICA 2021

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.

- Plan de beneficios definidos

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

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

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

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

- Otros beneficios a los empleados a largo plazo

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

- Beneficios por terminación

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

CUENTA PÚBLICA 2021

- 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.

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, excepto:

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

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

CUENTA PÚBLICA 2021

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

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

El impuesto diferido debe determinarse empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación a las diferencias temporales en el periodo en el que se reviertan usando tasas fiscales aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha de presentación y refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a la utilidad, si los hubiere.

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

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

- Derechos, regalías y contraprestaciones.

Derechos

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

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

Regalías y contraprestaciones

CUENTA PÚBLICA 2021

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.

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.

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

Normalmente la mejor evidencia del valor razonable de un instrumento financiero en el reconocimiento inicial es el precio de transacción, es decir, el valor razonable de la contraprestación entregada o recibida. Si Pemex Exploración y Producción determina que el valor razonable en el reconocimiento inicial difiere del precio de transacción y el valor razonable no tiene un precio cotizado en un mercado activo para un activo o pasivo idéntico ni se basa en una técnica de valoración para la que se considera que los datos de entrada no observables son insignificantes en relación con la medición, el instrumento financiero se mide inicialmente al valor razonable, ajustado para diferir la diferencia entre el valor razonable en el reconocimiento inicial y el precio de la transacción. Posteriormente, esa diferencia se reconoce en resultados usando una base adecuada durante la vida del instrumento, pero nunca después del momento en que la valoración esté totalmente respaldada por datos de mercado observables o la transacción haya concluido.

CUENTA PÚBLICA 2021

- Ingresos de Contratos con clientes

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

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

Naturaleza de los ingresos de productos y servicios

A continuación, se menciona una descripción de la naturaleza, plazos de entrega, cláusulas de pago significativas de los principales ingresos de PEP.

Ventas de petróleo crudo

Naturaleza, obligaciones de desempeño y reconocimiento de ingresos

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

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

Determinación y asignación del precio de transición

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

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

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

CUENTA PÚBLICA 2021

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

- 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.

Rendimiento de operación

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

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

Los ingresos, costos y gastos de operación son:

Ventas

Representan los ingresos por la venta de productos y servicios.

Costo de lo vendido

El costo de ventas incluye principalmente, compras, costos de producción (depreciación, amortización, gastos asociados al personal y gastos relacionados con el proceso productivo), impuestos a la producción, deterioro, gastos de exploración, pérdidas operativas, entre otros.

Otros ingresos y otros gastos

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

Gastos de administración

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

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

Ingresos financieros

CUENTA PÚBLICA 2021

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

Costos financieros

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

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

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

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

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

(Pérdidas) ganancias por instrumentos financieros derivados, neto –

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

Concentración del negocio

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

Cambios contables

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

Pemex Exploración y Producción aplicó las enmiendas de la Fase 2 de manera retroactiva. Sin embargo, de acuerdo con las excepciones permitidas en las enmiendas de la Fase 2, Pemex Exploración y Producción ha optado por no reformular períodos anteriores para reflejar la aplicación de estas enmiendas. Dado que Pemex Exploración y Producción no tenido transacciones para las que la tasa de referencia haya sido

CUENTA PÚBLICA 2021

reemplazada por una tasa de referencia alternativa al 31 de diciembre de 2020, no hay impacto en los saldos de apertura como resultado de la aplicación retroactiva.

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

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

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

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

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

El cambio es necesario como consecuencia directa de la reforma; y

La nueva base para determinar los flujos de efectivo contractuales es económicamente equivalente a la base anterior, es decir, la base inmediata antes del cambio.

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

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

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

CUENTA PÚBLICA 2021

Pronunciamientos normativos emitidos recientemente

Aplicables el 1 de enero de 2022

Referencia al Marco Conceptual (Modificaciones a la NIIF 3).

Propiedades, planta y equipo: Ingresos antes del uso previsto (Enmiendas a la NIC 16).

Contratos onerosos: costo de cumplimiento de un contrato (Enmiendas a la NIC 37).

Mejoras anuales a las NIIF 2018 – 2020 (Enmiendas a las NIIF 1, NIIF 9 y NIIF 41).

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

Aplicables el 1 de enero de 2023

NIIF 17 Contratos de seguro y sus modificaciones.

Clasificación de Pasivos en Corrientes o No Corrientes (Modificaciones a la NIC 1).

Definición de estimados contables (Modificación NIC 8).

Revelación de políticas contables (Modificación NIC 1 y documento de Práctica 2).

Impuestos Diferidos relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única (Modificación NIC 12).

❖ 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.

CUENTA PÚBLICA 2021

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

PEP registró al 31 de diciembre de 2021, una (pérdida) cambiaria de \$(34,042,876,748) debido a la depreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de 19.9487 pesos por 1 dólar a un tipo de cambio de 20.5835 pesos por 1 dólar del 31 de diciembre de 2020 al 31 de diciembre de 2021 respectivamente.

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

CUENTA PÚBLICA 2021

Tipo de moneda	2021				Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Importe en moneda extranjera		Tipo de cambio	
		Pasivos	Posición activa (pasiva)		
Corto plazo:					
Dólar americano	7,873,313,204	-9,170,403,105	-1,297,089,901	20.58	-26,698,649,971
Euro	2,084,864	-1,953,635,266	-1,951,550,402	23.40	-45,683,062,741
Libra esterlina	0	-370,320,553	-370,320,553	27.88	-10,325,796,109
Franco suizo	0	-503,746	-503,746	22.59	-11,380,832
Yen Japonés	0	-264,540,624	-264,540,624	0.18	-47,326,318
Total corto plazo	7,875,398,068	-11,759,403,294	-3,884,005,226		-82,766,215,971
Largo plazo:					
Dólar americano	0	-63,325,182,273	-63,325,182,273	20.58	-1,303,453,889,307
Euro	0	-9,786,100,000	-9,786,100,000	23.40	-229,078,900,460
Franco suizo	0	-365,000,000	-365,000,000	22.59	-8,246,226,000
Libra esterlina	0	-450,000,000	-450,000,000	27.88	-12,547,530,000
Yen Japonés	0	-110,000,000,000	-110,000,000,000	0.18	-19,679,000,000
Total largo plazo	0	-183,926,282,273	-183,926,282,273		-1,573,005,545,767
Total posición pasiva en moneda nacional	7,875,398,068	-195,685,685,566	-187,810,287,498		-1,655,771,761,738

❖ Reporte Analítico del Activo

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

El costo inicial de pozos, ductos, propiedades 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.

CUENTA PÚBLICA 2021

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, cuando aplique, también incluye el costo de taponamiento y remoción, a su valor presente.

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

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

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

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

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a Pemex Exploración y Producción y su costo pueda ser medido de forma fiable. Los desembolsos por mantenimiento, reparaciones y renovaciones recurrentes efectuadas para mantener las instalaciones en estado operativo normal se cargan a los resultados del período.

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

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

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

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

CUENTA PÚBLICA 2021

Activo	%	Años
Edificios	3	33
Plantas	4	25
Mobiliario y equipo	10	10
Plataformas marinas	4	25
Equipo de transporte	20	5
Ductos	3	30

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

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

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

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

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

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

CUENTA PÚBLICA 2021

Concepto	Cifras en pesos											Total de Activo
	Plantas	Equipos de Perforación	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas Marinas	Mobiliaria y Equipo	Equipo de Transporte	Obras en Construcción	Terrenos	Activos fijos Improductivos	
INVERSIÓN												
Saldo al 31 de diciembre de 2019	372,691,752,187	15,776,227,244	386,174,839,187	1,329,970,273,785	14,149,166,927	334,168,682,709	22,459,906,526	3,343,690,760	62,192,267,155	4,481,812,241	-	2,545,408,618,721
Adiciones	9,250,142,861	246,351,035	1,150,559,538	26,550,240,154	535,149	3,696,726,350	245,036,239	27,440,630	93,489,065,887	86,250,805	-	134,742,348,749
Retiros/bajas	-	1,405,001,688	-	3,486,747,738	-	494,154,749	-	1,184,109,178	-	38,153,043	-	6,899,067,765
Deterioro	2,897,124,884	153,456,099	2,531,039,795	35,658,223,347	429,790,147	14,709,777,236	23,036,175	-	-	5,564,442,358	-	50,838,005,324
Pozos no exitosos	-	-	-	10,947,701,515	-	-	-	-	-	8,083,186,644	-	19,030,888,159
Capitalización del Resultado Integral de Finanzamiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	244,676,829	-	244,676,829
Reclasificaciones y otros cambios	8,233,433	-	32,817,017	-	-	-	-	150,752,673	-	153,544,781	-	2,774,635
Capitalización de Obras	301,798,996	-	19,021,311,226	42,183,242,338	-	15,495,486,134	-	-	-	77,201,838,694	-	147,699,958,188
Saldo al 31 de diciembre de 2020	383,744,050,773	16,176,034,378	405,358,184,991	1,423,414,278,109	14,085,337,474	367,086,563,252	22,840,578,569	3,104,859,686	64,587,188,517	4,414,489,657	-	2,704,811,565,406
Saldo al 31 de diciembre de 2020	383,744,050,773	16,176,034,378	405,358,184,991	1,423,414,278,109	14,085,337,474	367,086,563,252	22,840,578,569	3,104,859,686	64,587,188,517	4,414,489,657	-	2,704,811,565,406
Adiciones Transferencia PPS												
Adiciones	12,191,438,551	57,182,049	2,398,311,585	41,315,222,718	17,042,879	4,630,357,504	483,581,556	10,532,417	43,344,197,278	57,091,801	-	104,504,938,339
Retiros/bajas	-	1,273,758,084	-	18,032,742,555	-	12,131,094,468	-	173,954,892	-	12,175,525	-	127,209,470,969
Deterioro	13,587,784,554	-	445,061,848	24,237,979,908	-	19,445,226,441	-	-	-	603,219,291	-	57,429,148,346
Pozos no exitosos	-	-	-	9,730,391,071	-	-	-	-	-	12,421,921,409	-	22,152,312,480
Capitalización del Resultado Integral de Finanzamiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reclasificaciones y otros cambios	10,268,997,760	-	23,657,812,777	60,710,426,678	-	32,194,468,094	-	3,880,457	-	3,369,704	-	148,763,516,548
Capitalización de Obras	-	-	3,916,468,751	43,076,119,959	-	4,659,692,761	-	-	-	51,652,281,471	-	52,568,442,191
Saldo al 31 de diciembre de 2021	418,518,513,554	16,233,216,427	416,852,973,701	1,487,962,569,894	14,102,380,353	415,885,213,584	23,146,324,776	3,099,826,874	65,874,784,569	4,471,581,458	0	2,866,147,385,190
DEPRECIACIÓN ACUMULADA												
Saldo al 31 de diciembre de 2019	-	251,479,281,703	-	6,756,093,298	-	171,802,128,333	-	1,051,342,786,478	-	9,066,713,842	-	2,000,002,415
Adiciones Transferencia PPS												
Adiciones	-	23,612,615,687	-	449,665,736	-	13,683,792,698	-	62,503,870,742	-	478,805,449	-	18,881,985,303
Retiros/bajas	-	928,308,275	-	1,637,761,926	-	4	-	368,896,075	-	968,852,300	-	814,866,720
Deterioro	-	2,194,322,076	-	2,684,915,574	-	3,706,173,416	-	2,162,263,378	-	14,877,529	-	40,728,060
Reclasificaciones y otros cambios	-	101,228	-	101,228	-	-	-	-	-	148,559,843	-	112,637,515
Saldo al 31 de diciembre de 2020	-	271,969,368,267	-	7,205,759,034	-	181,163,142,303	-	1,117,552,830,634	-	9,176,523,215	-	2,012,640,245
Saldo al 31 de diciembre de 2020	-	271,969,368,267	-	7,205,759,034	-	181,163,142,303	-	1,117,552,830,634	-	9,176,523,215	-	2,012,640,245
Adiciones Transferencia PPS												
Adiciones	-	20,688,914,696	-	438,936,686	-	13,442,640,250	-	56,085,582,718	-	479,481,751	-	18,881,985,303
Retiros/bajas	-	663,250,208	-	7,368,907,985	-	65,307,692,392	-	8,820,911,117	-	171,745,887	-	814,866,720
Deterioro	-	3,619,512,170	-	1,186,503,475	-	13,839,372,290	-	4,220,927,813	-	14,877,529	-	368,896,075
Reclasificaciones y otros cambios	-	7,387,060,642	-	24,191,362,526	-	60,700,935,218	-	35,076,405,232	-	3,392,341	-	968,852,300
Saldo al 31 de diciembre de 2021	-	303,001,606,173	-	7,644,695,720	-	212,614,740,570	-	1,182,871,028,469	-	9,656,004,966	-	2,025,355,981,187
Saldo al 31 de diciembre de 2021	-	303,001,606,173	-	7,644,695,720	-	212,614,740,570	-	1,182,871,028,469	-	9,656,004,966	-	2,025,355,981,187
Pozos, ductos, inm y equipo Neto 2020	111,774,682,500	8,970,275,343	224,195,042,687	305,861,447,475	4,908,814,259	150,116,292,486	1,996,871,493	428,100,309	64,587,188,517	4,414,489,657	-	877,253,204,726
Pozos, ductos, inmuebles y equipo Neto 2021	115,516,907,382	8,588,520,707	204,238,233,130	305,091,541,425	4,446,375,387	151,810,657,251	1,772,140,687	395,044,370	44,460,402,207	4,471,581,458	-	840,791,404,003

- PEP ha capitalizado el costo financiero en los activos en construcción, como un complemento al costo de adquisición, por un importe acumulado de \$ 3,106,007,684 y \$3,893,248,218 al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente. Los rangos de tasas del costo de financiamiento durante el año al 31 de diciembre de 2021 y 2020 fueron de 6.10% a 7.05% y 5.75% a 7.08%, respectivamente.

CUENTA PÚBLICA 2021

- La depreciación de los activos y amortización de pozos al 31 de diciembre de 2021 y 31 diciembre de 2020, que fueron reconocidas como parte del costo de ventas y gastos de administración, ascendieron a \$109,477,838,546 y \$102,207,754,133 los cuales incluyen efectos de derechos de paso por \$ 27,628,772 y \$30,154,602 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

Existe un fideicomiso de abandono de campos del contrato CEE Ek-Balam por un importe de 573,155,269 pesos al 31 de diciembre de 2021.

❖ 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	TIIE y Fijo de 7.19% a 9.10%	MXP	0	93,901,025,900	93,901,025,900	0	93,901,025,900	93,901,025,900
	Tasa Cero y Fija de 3.02 a 5.23%	UDI	0	4,978,726,700	4,978,726,700	0	35,389,949,427	35,389,949,427
EMISIÓN DE BONOS ECA	Libor y Fijo de 1.70% a 2.83%	USD	422,500,000	613,750,000	1,036,250,000	8,696,528,750	12,633,123,125	21,329,651,875
CREDITOS BANCARIOS	Libor y Fijo de 5.25%	USD	393,558,824	1,234,088,235	1,627,647,059	8,100,818,044	25,401,855,192	33,502,673,236
	TIIE y Fijo de 6.55%	MXP	5,513,414,556	8,892,683,552	14,406,098,108	5,513,414,556	8,892,683,552	14,406,098,108
	Fijo de 5.11%	EUR	0	500,000,000	500,000,000	0	11,704,300,000	11,704,300,000
EMISION DE BONOS	Libor y Fijo de 3.50% a 9.50%	USD	1,676,755,000	56,945,851,749	58,622,606,749	34,513,486,553	1,172,144,939,485	1,206,658,426,038
	EuriBor y Fijo de 1.875% a 5.50%	EUR	1,600,000,000	9,286,100,000	10,886,100,000	37,453,760,000	217,374,600,460	254,828,360,460
	Fijo de 1.50% a 2.375%	CHF	0	365,000,000	365,000,000	0	8,246,226,000	8,246,226,000
	Fijo de 3.75% a 8.25%	GBP	350,000,000	450,000,000	800,000,000	9,759,190,000	12,547,530,000	22,306,720,000
	Libor y Fijo de 0.54% a 3.50%	JPY	0	110,000,000,000	110,000,000,000	0	19,679,000,000	19,679,000,000
FINANCIAMIENTO DE PROYEC.	Libor y Fijo de 2.45%	USD	527,123,116	1,106,074,816	1,633,197,932	10,850,038,652	22,766,890,966	33,616,929,618
SINDICADO	Libor	USD	0	2,500,000,000	2,500,000,000	0	51,458,750,000	51,458,750,000

CUENTA PÚBLICA 2021

Tasa	Moneda	Moneda Origen CP	Moneda Origen LP	Total Moneda Origen	Pesos CP	Pesos LP	Total Pesos
TIIE	MXP	4,800,000,000	10,200,000,000	15,000,000,000	4,800,000,000	10,200,000,000	15,000,000,000
INTERESES DEVENGADOS	USD	957,514,690	0	957,514,690	26,082,971,674	2,917,310,159	29,000,281,833
	EUR	330,519,536	0	330,519,536	7,736,999,615	0	7,736,999,615
	GBP	19,954,842	0	19,954,842	556,408,843	0	556,408,843
	MXP	1,756,989,755	0	1,756,989,755	1,756,989,755	0	1,756,989,755
	JPY	264,540,624	0	264,540,624	47,326,318	0	47,326,318
	CHF	503,746	0	503,746	11,380,832	0	11,380,832
	UDI	74,498,558	0	74,498,558	529,553,109	0	529,553,109
Total de Deuda de PEP al 31 de Diciembre de 2021					156,408,866,701	1,705,258,184,266	1,861,667,050,967

❖ 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 2 evaluaciones durante el ejercicio, regularmente en los meses de noviembre y enero.

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

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

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

- Cotizaciones al 13 de abril de 2022

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

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

CUENTA PÚBLICA 2021

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

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

Autorizó: C.P. Néstor José Martínez Aguilar
S.P.A. Gerencia de Control Financiero E.P.S.

Elaboró: C.P. Héctor García González
S.P.A. Subgerencia Contabilidad PEP