

CUENTA PÚBLICA 2017

PETRÓLEOS MEXICANOS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Las notas a los estados financieros corresponden a las que acompañan a los Estados Financieros Dictaminadas por Auditor Externo al 31 de Diciembre de 2017-2016.

A fin de dar cumplimiento a lo establecido en el Capítulo VII “De los Estados e Informes Contables, Presupuestarios, Programáticos y de los Indicadores de Postura Fiscal” del Manual de Contabilidad Gubernamental, a continuación se hace la clasificación de las notas antes mencionadas, en función de los tres tipos de notas que acompañan a los estados.

A) NOTAS DE DESGLOSE

Las cifras que se revelan a continuación son en pesos.

I) Notas al Estado de Situación Financiera

ACTIVO

Efectivo y Equivalentes

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
1.1.1.2	Bancos/Tesorería	1101	Tesorería	24,255,452,186	22,865,570,600
		1102	Caja y Bancos	92,506,493	377,219,723
	Bancos/Tesorería			24,347,958,679	23,242,790,323
1.1.1.4	Inversiones Temporales	1103	Otros Valores	22,610,006,268	69,259,678,404
1.1.1.9	Otros Efectivos y Equivalentes	1104	Valores en Custodia	1,137,938	1,137,938
Efectivo y equivalentes				46,959,102,885	92,503,606,665

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

CUENTA PÚBLICA 2017

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	1201	Documentos por Cobrar	4,687,893,983	3,712,874,232
		1202	Clientes Nacionales	1,863,310	21,019,732
		1203	Clientes Interorganismos	6,804,832,995	43,548,307,045
		1208	Cuentas Intercompañías (Deudora)	72,520,302,492	37,358,806,669
		1209	Clientes Extranjeros	148,400,250	154,980,000
		1213	Cta. Corriente Interorganismos (Deudora)	5,483,862,112	2,731,428,734
		1214	Doctos. por Cobrar a Org. (C.P.)	112,173,897,098	137,785,255,982
		1224	Cuentas por Cobrar	5,383,466,624	406,388,609
		1234	Cuenta por Cobrar Movto. Master Trust	0	0
Cuentas por Cobrar a Corto Plazo				207,204,518,864	225,719,061,003
1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	1204	Deudores Diversos	1,302,494,341	1,630,943,421
		1205	Funcionarios y Empleados	1,603,023,084	1,674,432,813
		1206	Responsabilidades	64,916	64,916
Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo				2,905,582,341	3,305,441,150
1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	1212	I.V.A. por Cobrar	2,795,055,854	4,095,775,115
		1241	Anticipo Impuesto ISR	335,637,737	268,381,674
		1239	Instrumentos Financieros Derivados Intercompañías (Deudor)	9,366,650,198	0
Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes de Efectivo a Corto Plazo				12,497,343,789	4,364,156,789
Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes				222,607,444,994	233,388,658,942
1.1.3.9	Otros Derechos a Recibir Bienes o Servicios a Corto Plazo	1235	Instrumentos Financieros Derivados (Deudor)	30,106,053,603	4,815,760,158
Derechos a Recibir Efectivo o Servicios				252,713,498,597	238,204,419,100

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
1.2.2.1	Documentos por Cobrar a Largo Plazo	1404	Documentos por Cobrar a Org. Sub. (L.P.)	1,823,359,551,557	1,730,472,007,124
		1411	Documentos por Cobrar Largo Plazo	147,286,366,601	140,579,974,267

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
		1413	Cuentas Intercompañías Largo Plazo	-82,793,558	10,047,391,538
Derechos a Recibir Efectivo y Equivalentes a Largo Plazo				1,970,563,124,600	1,881,099,372,929

VENCIMIENTO	IMPORTE
Sin fecha base*	41,023,125,909
Vigente	1,637,801,440
90 días	-20,715,693,038
180 días	-4,342,795,076
Menor o igual a 365 días	22,700,290,234
Mayor a 365 días	182,304,715,525
Total	222,607,444,994

*Estos importes corresponden a las cuentas complementarias por revaluación, así como al otorgamiento de préstamos administrativos y recuperación de los mismos. Además de las cuentas que se aperturaron sin gestión de partidas abiertas, las cuales no contienen una fecha base.

Almacenes

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
1.1.5.1	Almacén de Materiales y Suministros de Consumo	1307	Inventario de Materiales Almacenados	177,145,599	218,819,881
		1311	Materiales Obsoletos no Dañados	12,228,583	12,228,583
		1317	Inventarios en Custodia de Terceros	332,403,106	228,308,469
Almacenes				521,777,288	459,356,933

Inversiones Financieras a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
1.2.1.1	Inversiones a Largo Plazo	1403	Inversiones en Org. Subsidiarios	0	0
1.2.1.2	Títulos y Valores a Largo Plazo	1401	Acciones en Compañías	258,155,739,239	0
		1402	Inversiones Varias	2,151,050	2,151,050
	Títulos y Valores a Largo Plazo			258,157,890,289	2,151,050
1.2.1.4	Participaciones y Aportaciones de Capital	1401	Acciones en Compañías	0	239,737,609,824
	Inversiones Financieras			258,157,890,289	239,739,760,874

Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
1.2.3.1	Terrenos	1501	Terrenos Valor Histórico	1,547,000,778	1,520,572,664
		1551	Revaluación de Terrenos	1,885,191,851	1,885,191,851
	Terrenos			3,432,192,629	3,405,764,515
1.2.3.3	Edificios no Habitacionales	1502	Edificios Valor Histórico	2,091,342,975	1,746,303,227
		1552	Revaluación de Edificios	9,711,403,927	9,711,939,443
	Edificios no Habitacionales			11,802,746,902	11,458,242,670
1.2.3.4	Infraestructura	1509	Equipo de TELECOM Valor Histórico	3,671,861,348	2,934,015,562
		1559	Revaluación de Equipo de Telecomunicaciones	539,882,701	539,882,701
	Infraestructura			4,211,744,049	3,473,898,263
1.2.3.6	Construcciones en Proceso en Bienes Propios	1516	Obras en Construcción Valor Histórico	804,415,794	776,194,238
		1605	Activos en Proceso de Adquisición	85,122,204	457,977,064
	Construcciones en Proceso en Bienes Propios			889,537,998	1,234,171,302
	Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso			20,336,221,578	19,572,076,750

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
1.2.4.1	Mobiliario y Equipo de Administración	1507	Mobiliario y Equipo Valor Histórico	3,169,310,377	2,979,613,080

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
		1510	Equipo de Computo Valor Histórico	1,682,135,170	1,677,700,356
		1557	Revaluación de Mobiliario y Equipo	376,771,529	376,771,529
		1560	Revaluación de Equipo de Computo	97,377,972	97,377,972
	Mobiliario y Equipo de Administración			5,325,595,048	5,131,462,937
1.2.4.3	Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	1508	Equipo e Inst. Médico Valor Histórico	1,505,100,318	1,405,908,484
		1558	Revaluación de Equipo e Instrumental Médico	87,289,365	87,290,896
	Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio			1,592,389,683	1,493,199,380
1.2.4.4	Vehículos y Equipo de Transporte	1512	Equipo de Trans. Terrestre Valor Histórico	2,649,671,840	2,706,557,031
		1562	Revaluación de Equipo de Transporte Terrestre	11,608,470	11,868,427
	Vehículos y Equipo de Transporte			2,661,280,310	2,718,425,458
1.2.4.6	Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	1524	Act. Fijo Disponible para su Venta	15	15
		1511	Equipo de Ctrl. Ambiental Valor Histórico	5,777,844	5,777,844
		1518	Activos Fijos Improductivos	71,170	71,170
		1561	Revaluación de Equipo de Control Ambiental	261,004	261,004
		4104	Est. de Activos Improductivos	0	0
	Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas			6,110,033	6,110,033
	Bienes Muebles			9,585,375,074	9,349,197,808

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
1.2.5.1	Software	1606	Activos Intangibles	2,823,615,669	2,239,716,846
		1656	Revaluación de Activos Intangibles	15,416,875	15,416,875
	Activos Intangibles			2,839,032,544	2,255,133,721

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
--------------	-------------------	--------------	------------------------	------	------

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
1.2.6.1	Depreciación Acumulada de Bienes Inmuebles	4002	Depre. Acum. Edificios Valor Histórico	-762,184,472	-689,444,135
		4052	Revaluación de Depreciación Acumulada de Edificios	-7,542,773,307	-7,304,969,390
	Depreciación Acumulada de Bienes Inmuebles			-8,304,957,779	-7,994,413,525
1.2.6.2	Depreciación Acumulada de Infraestructura	4009	Deprec. Acum. Eq. TELECOM Valor Histórico	-2,444,254,222	-2,182,256,732
		4059	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. De TELECOM	-539,882,701	-539,876,005
	Depreciación Acumulada de Infraestructura			-2,984,136,923	-2,722,132,737
1.2.6.3	Depreciación Acumulada de Bienes Muebles	4007	Depre. Acum. De Mob. y Eq. Valor Histórico	-2,069,705,678	-1,863,181,397
		4008	Depre. Acum. Instrum. Med. Valor Histórico	-1,366,753,597	-1,336,758,745
		4010	Depre. Acum. Eq. Computo Valor Histórico	-1,356,566,076	-1,198,620,609
		4011	Depre. Acum. Eq. Ctrl. Ambiental Val. Hist.	-5,230,974	-4,762,393
		4012	Depre. Acum. Eq. Trans. Terrestre Val Hist.	-816,577,013	-631,172,617
		4057	Revaluación de Depre. Acumulada de Mobiliario y Eq.	-376,755,623	-376,712,368
		4058	Revaluación de Depre. Acum. Eq. E Instrumental Médico	-87,289,365	-87,290,896
		4060	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. De Computo	-97,377,972	-97,377,972
		4061	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. De Ctrl. Amb.	-261,004	-261,004
		4062	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. Transp. Terrestre	-11,608,470	-11,868,427
Depreciación Acumulada de Bienes Muebles			-6,188,125,772	-5,608,006,428	
1.2.6.5	Amortización Acumulada de Activos Intangibles	4016	Amort. Acum. Activos Intangibles	-661,464,601	-426,111,926
		4066	Revaluación de Amortización de Activos Intangibles	-15,416,875	-15,416,875
	Amortización Acumulada de Activos Intangibles			-676,881,476	-441,528,801

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
	Depreciación, Deterioro y Amortización Acumulada de Bienes			-18,154,101,950	-16,766,081,491
	Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles			14,606,527,246	14,410,326,788

Bienes Muebles

Integración de los Bienes Muebles:

CONCEPTO	2017	2016
Mobiliario y Equipo de Administración	5,325,595,048	5,131,462,937
Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	0	0
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	1,592,389,683	1,493,199,380
Vehículos y Equipo de Transporte	2,661,280,310	2,718,425,458
Equipo de Defensa y Seguridad	0	0
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	6,110,033	6,110,033
Colecciones, Obras de Arte y Objetos Valiosos	0	0
Activos Biológicos	0	0
Suma de Bienes Muebles	9,585,375,074	9,349,197,808

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

Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
9,585,375,074	13,787,014,282	-4,201,639,208

Derivado de la conciliación del registro contable y el valor de la relación de Bienes Muebles, resultó una diferencia por -4,201,639,208 debido a que en la relación de Bienes Muebles se incluye la cuenta de mayor 1509 "Equipo de Telecomunicaciones" que se presenta en la integración de Bienes Inmuebles en el rubro de Infraestructura por 4,211,744,049; asimismo, no está incluido un registro por 10,033,656 en la cuenta 1507 "Mobiliario y Equipo" que corresponde a la provisión de activos recibidos sin tener el Comprobante de Pagos y Descuentos (Copade) ni la factura respectiva debidamente autorizados, además de la cuenta de mayor 1518 "Activos improductivos" y la cuenta 1524 "Activos disponibles para la venta" debido a que estos se encuentran en proceso de desincorporación.

CUENTA PÚBLICA 2017

Cuenta Entidad	Cuenta CONAC	Descripción CONAC	Importe
1518	1.2.4.6	Maquinaria, otros equipos y herramientas	71,170
1524	1.2.4.6	Maquinaria, otros equipos y herramientas	15
Total			71,185

Bienes Inmuebles

Integración de los Bienes Inmuebles:

CONCEPTO	2017	2016
Terrenos	3,432,192,629	3,405,764,515
Viviendas	114,950,667	93,254,628
Edificios no Habitacionales	11,687,796,235	11,364,988,042
Otros Bienes Inmuebles	0	0
Subtotal de Bienes Inmuebles	15,234,939,531	14,864,007,185
Infraestructura	4,211,744,049	3,473,898,263
Subtotal de Infraestructura	4,211,744,049	3,473,898,263
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0	0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	889,537,998	1,234,171,302
Subtotal de Construcciones en Proceso	889,537,998	1,234,171,302
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso	20,336,221,578	19,572,076,750

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

Registro Contable	Valor de la relación de bienes inmuebles	Conciliación
15,234,939,531	15,234,939,531	0

Finalmente el registro contable y el valor de las relaciones de Bienes Muebles e Inmuebles difiere, derivado de que el valor total de las cifras de activo fijo y su depreciación, presentados en el Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2017, incluyen el valor de la amortización acumulada de activos intangibles (cuentas 4016 y 4066) por -676,881,476, las cuales se agrupan en el rubro de Depreciación, Deterioro y Amortización Acumulada de Bienes.

CUENTA PÚBLICA 2017

Cuenta Entidad	Cuenta CONAC	Descripción CONAC	Importe
4016	1.2.6.5	Amortización acumulada de activos intangibles	-661,464,601
4016	1.2.6.5	Amortización acumulada de activos intangibles	-15,416,875
Total			-676,881,476

Estimaciones y Deterioros

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
1.1.6.1	Estimaciones para Cuentas Incobrables por Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes	4101	Est. Ctas. Malas y Dudosas	-2,326,935,761	-2,333,515,511
1.1.6.2	Estimación por Deterioro de Inventarios	4102	Est. Obsoletos Lento Mov.	-12,402,671	-12,402,671
Estimaciones y Deterioros				-2,339,338,432	-2,345,918,182

Activos Diferidos

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
1.2.7.3	Gastos Pagados por Adelantado a Largo Plazo	1601	Intereses Pagados por Anticipado	0	0
1.2.7.9	Otros Activos Diferidos	1603	Contingencias	9,907,476	9,907,475
		1608	Otros Cargos Diferidos	37,401,230	472,605
		1653	Revaluación de Contingencias	118,976	118,976
		1702	Impuestos Diferidos por Pagar	59,691,528,000	59,162,878,000
Otros Activos Diferidos				59,738,955,682	59,173,377,056
Otros Activos				59,738,955,682	59,173,377,056

PASIVO

Cuentas por Pagar a Corto Plazo

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	2104	Sueldos y Prestaciones por Pagar	105,947,839	134,987,190
		2105	Otras Prestaciones por Pagar	420,041,643	385,213,459
		2106	Sueldos No Reclamados	31,597,523	31,582,257
		2107	Fondo de Ahorro por Pagar	174,703,134	175,108,519
Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo				732,290,139	726,891,425
2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	2102	Proveedores Nacionales	376,277,936	377,345,088
		2103	Proveedores Interorganismos	12,860,621,555	22,715,972,627
		2109	Proveedores Extranjeros	1,858,283	7,874,262
Proveedores por Pagar a Corto Plazo				13,238,757,774	23,101,191,977
2.1.1.3	Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo	2118	Contratistas	853,674	-540,401
2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	2114	Impuestos Retenidos por Pagar	1,461,813,270	1,501,621,896
		2119	Otras Contribuciones por Pagar	81,132,519	31,244,374
		2139	Provisión de Impuesto Sobre la Renta	722,983,520	0
Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo				2,265,929,309	1,532,866,270
2.1.1.9	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	1213	Cta. Corriente Interorganismos (Deudora)	-143,881,423,485	-211,379,058,371
		2111	Acreedores Diversos	1,133,395,135	1,081,576,658
		2113	Cta. Corriente Interorganismos (Crédito)	1,189,377,838,481	1,226,909,571,548
		2124	Cuentas por Pagar	833,415,703	264,192,626
		2127	Oper. Entre Organismos No Compensables (Crédito)	724,388,827,084	490,276,981,990
		2138	Cuentas Intercompañías (Crédito) C.P.	12,944,772,063	15,619,441,332
		1228	Oper. Entre Orgs. No Compensable (Deudora)	0	0
Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo				1,784,796,824,981	1,522,772,705,783
Cuentas por Pagar a Corto Plazo				1,801,034,655,877	1,548,133,115,054

VENCIMIENTO	IMPORTE
Sin fecha base*	1,047,165,836,916
Vigente	737,987,376,964
90 días	-2,093,848,016

CUENTA PÚBLICA 2017

VENCIMIENTO	IMPORTE
180 días	1,679,053,389
Menor o igual a 365 días	-295,189,249
Mayor a 365 días	16,591,425,873
Total	1,801,034,655,877

*Estos importes corresponden a la cuenta corriente interorganismos, cuentas complementarias por revaluación, además de las cuentas que se aperturaron sin gestión de partidas abiertas, las cuales no contienen una fecha base.

Porción a Corto Plazo de la Deuda Interna Pública

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
2.1.3.1	Porción a Corto Plazo de la Deuda Pública Interna	2101	Documentos por Pagar Corto Plazo	137,947,109,641	157,937,631,360

Otros Pasivos a Corto Plazo

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	2121	Depósitos en Garantía Recibidos	4,934,623	20,000,837
		2142	Instrumentos Financieros Derivados (Acreedor)	17,716,530,212	30,771,987,331
		2144	Instrumentos Financieros Derivados Intercompañías (Acreedor)	25,307,658,498	0
		2401	Materiales Rec. A Precio Estimado	370,129,261	131,578,483
Otros Pasivos a Corto Plazo				43,399,252,594	30,923,566,651

Deuda Pública a Largo Plazo

CUENTA PÚBLICA 2017

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
2.2.3.3	Préstamos de la Deuda Pública Interna por Pagar a Largo Plazo	2201	Documentos por Pagar L.P.	1,824,829,578,685	1,737,332,173,653

Pasivos Diferidos a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
2.2.4.2	Intereses Cobrados por Adelantado a Largo Plazo	2502	Intereses Cobrados por Anticipado	0	0
2.2.4.9	Otros Pasivos Diferidos a Largo Plazo	2505	Impuestos Diferidos por Pagar	0	0
Pasivos Diferidos a Largo Plazo				0	0

Provisiones a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
2.2.6.9	Otras Provisiones a Largo Plazo	2304	Reserva de Juicios en Proceso	915,914,651	891,273,756
2.2.6.2	Provisión para Pensiones a Largo Plazo	2301	Reserva para Indemnizaciones y Jub.	296,112,521,265	282,011,393,690
Provisiones a Largo Plazo				297,028,435,916	282,902,667,446

II) Notas al Estado de Actividades

Ingresos de Gestión

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
--------------	-------------------	--------------	------------------------	------	------

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	5104	Ingresos Servicios Interorg.	0	0
		5105	Ingresos por Servicios Administrativos	50,332,780,214	46,294,636,032
		5106	Ingresos por Servs. De Telecomunicaciones	3,929,134	4,747,836
		5107	Ingresos por Servicios Médicos	49,231,895	16,819,423
		5108	Otros Ingresos de la Operación	44	0
		5112	Ingresos por Rentas	12,295,882	0
		5126	Ingresos Servs. Integrados Centro Administrativo	14,041,356	14,041,353
Ingresos por Venta de Bienes y Servicios				50,412,278,525	46,330,244,644
4.3.1.1	Intereses Ganados de Valores, Créditos, Bonos y Otros:	5201	Productos Financieros	14,430,691,710	11,570,320,103
		5202	Rendimiento Financiero por Cuenta Corriente	478,346,479	303,887,298
		5203	Ing. Servicios Financieros	128,235,347,629	78,994,028,625
Intereses Ganados de Valores, Créditos, Bonos y Otros				143,144,385,818	90,868,236,026
4.3.1.9	Otros Ingresos Financieros	5204	Otros Prods. Financieros	531,980,941	0
		5206	Utilidad Cambiaria	7,803,736,796	546,992,043
		5208	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros (Utilidad)	47,351,171,371	18,929,801,659
		5209	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros Intercompañías (Utilidad)	8,443,657,341	0
Otros Ingresos Financieros				64,130,546,449	19,476,793,702
Ingresos Financieros				207,274,932,267	110,345,029,728

Gastos y Otras Pérdidas

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	6203	Gastos de administración	14,684,997,890	10,754,881,574

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
		6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	906,048,064	796,547,543
		6206	Gastos de Servicios Médicos	9,072,174,882	8,126,262,602
		6212	Gastos de Servicios Corporativos Aduanales	62,558,334	59,375,627
		6213	Gastos de Servicios de Sistemas de Información Geográfica	55,110,660	51,195,893
		6214	Gastos de servicios Integrados del Centro Administrativo	860,713,185	809,320,621
	Otras Prestaciones Sociales y Económicas			25,641,603,015	20,597,583,860
	Servicios Personales			25,641,603,015	20,597,583,860
5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	6203	Gastos de administración	110,175,819	129,949,685
5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	6103	Compra de Productos Refinados	0	292,734,535
		6106	Costo de servicios interorganismos	0	7,324
		6117	Costo de servicios intercompañías	0	286,817,157
		6126	Ajuste a inventarios	4,551,695	2,281
	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización			4,551,695	579,561,297
5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	5,753,274	7,152,005
5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	6206	Gastos de Servicios Médicos	2,458,088,779	2,577,555,089
5.1.3.9	Otros Servicios Generales	6212	Gastos de Servicios Corporativos Aduanales	0	12,572
		6214	Gastos de servicios Integrados del Centro Administrativo	2,527,608	2,052,370
	Otros Servicios Generales			2,527,608	2,064,942
	Materiales y Suministros			2,581,097,175	3,296,283,018
5.1.3.1	Servicios Básicos	6115	Otros Gastos de la Operación	2	97,088,180
5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	6302	Costo por Financiamiento Cta. Corriente	48,700,470,209	53,645,391,218
		6305	Otros Costos Financieros	39,725,179,146	14,203,883,738
		6311	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros Intercompañías (Pérdida)	6,833,061,851	0

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales			95,258,711,207	67,849,274,956
5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	0	526,948,570
5.1.3.9	Otros Servicios Generales	6117	Costo de servicios intercompañías	491,335,494	0
		6203	Gastos de Administración	5,358,565,542	6,684,674,992
		6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	697,910,454	0
		6206	Gastos de Servicios Médicos	1,924,629,824	2,085,324,258
		6208	Gastos por Siniestros	0	4,796,660
		6212	Gastos de Servicios Corporativos Aduanales	2,715,831	4,390,737
		6213	Gastos de Servicios de Sistemas de Información Geográfica	4,209,330	4,866,449
		6214	Gastos de servicios Integrados del Centro Administrativo	56,174,981	82,935,077
	Otros Servicios Generales			8,535,541,456	8,866,988,173
	Servicios Generales			103,794,252,665	77,340,299,879
5.2.8	Donativos	6403	Gastos varios	1,774,848,731	787,542,315
	Donativos			1,774,848,731	787,542,315
5.2.5.1	Pensiones y Jubilaciones	6203	Gastos de administración	18,020,646,761	18,647,521,333
		6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	0	533,376,051
		6206	Gastos de Servicios Médicos	4,659,020,000	5,155,762,411
		6212	Gastos de Servicios Corporativos Aduanales	0	13,359,627
		6213	Gastos de Servicios de Sistemas de Información Geográfica	0	26,222,127
		6214	Gastos de servicios Integrados del Centro Administrativo	0	291,088,074
	Pensiones y Jubilaciones			22,679,666,761	24,667,329,623

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
--------------	-------------------	--------------	------------------------	------	------

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
5.4.4.1	Costo por Coberturas	6310	Efecto neto del periodo en resultados por instrumentos financieros (pérdida)	21,290,776,061	30,982,001,433
	Costo por Coberturas			21,290,776,061	30,982,001,433
5.4.1.1	Intereses de la Deuda Pública Interna	6301	Intereses a cargo	64,840,038,163	33,060,664,373
		6303	Costo por servicios financieros	1,007,308,269	527,695,031
	Intereses de la Deuda Pública			65,847,346,432	33,588,359,404
5.5.9.4	Diferencias por Tipo de Cambio Negativas en Efectivo y Equivalentes	6306	Pérdida cambiaria	149,074,413,503	244,229,185,991
		6301	Intereses a Cargo	14,124,903,801	0
		6302	Costo por Financiamiento Cta. Corriente	10,609,023,009	0
		6305	Otros Costos Financieros	8,653,824,857	0
	Diferencias por Tipo de Cambio Negativas en Efectivo y Equivalentes			182,462,165,170	244,229,185,991
5.5.9.7	Pérdidas por Participación Patrimonial	6409	Pérdidas por la aplicación del método de participación	0	158,927,661,801
5.5.9.9	Otros Gastos Varios	6403	Gastos Varios	442,556,360	59,717,550,838
		6301	Intereses a Cargo	20,843,267,032	0
		6302	Costo por Financiamiento Cta. Corriente	15,655,094,197	0
		6305	Otros Costos Financieros	12,769,926,427	0
		6404	Costo de activos dados de baja	9,406,346	222,630,672
		6406	Costo de venta de activos improductivos a terceros	4	13
		6409	Pérdidas por la aplicación del método de participación	232,778,678,802	13
		6503	Impuesto sobre la renta	722,983,520	0
		6702	Gastos por impuestos diferidos	0	0
	Otros Gastos Varios			283,221,912,688	59,940,181,536
	Total de Gastos y Otras Pérdidas			709,293,668,698	654,356,428,860

III) Notas al Estado de Variación en la Hacienda Pública

CONCEPTO	2017	2016
Aportaciones	-400,275,037,519	-400,275,037,519

CUENTA PÚBLICA 2017

CONCEPTO	2017	2016
Resultados del Ejercicio (Ahorro/ Desahorro)	280,844,899,175	191,645,606,988
Resultados de Ejercicios Anteriores	1,373,249,232,756	1,181,603,625,768
Reservas	249,498,400,146	261,010,656,764
Total	1,503,317,494,558	1,233,984,852,001

Durante 2017 y 2016 no existieron movimientos de aportaciones del Gobierno Federal, las variaciones en el Patrimonio derivan de las ganancias/pérdidas actuariales, el reconocimiento de la participación en las empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias, y del resultado del ejercicio.

IV) Notas al Estado de Flujos de Efectivo

Efectivo y Equivalentes

1. El análisis de los saldos inicial y final que figuran en la última parte del Estado de Flujo de Efectivo en la cuenta de efectivo y Equivalentes es como sigue:

DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2017	2016
Efectivo y bancos	24,347,958,679	23,242,790,323
Otros valores	22,610,006,269	69,259,678,404
Valores en custodia	1,137,938	1,137,938
Total	46,959,102,885	92,503,606,665

2. Detallar las adiciones y revaluaciones de bienes muebles e inmuebles con su monto global.

CONCEPTO	2017
Terrenos	33,074,267
Edificios	348,457,838
Mobiliario y Equipo de Oficina	189,724,175
Equipo Médico	99,485,297
Equipo de Telecomunicaciones	737,944,999
Equipo de Cómputo	4,453,524
Equipo de Control Ambiental	0
Equipo de Transporte Terrestre	0
Equipo de Transporte Aéreo	0
Obras en Construcción	28,221,556
Activos en Proceso de Adquisición	0

CUENTA PÚBLICA 2017

CONCEPTO	2017
Activos Fijos Improductivos	0
Total	1,441,361,656

3. Conciliación de los Flujos de Efectivo Netos de las Actividades de Operación y la cuenta de Ahorro/Desahorro.

CONCEPTO	2017	2016
Ahorro/Desahorro	-280,844,899,175	-191,645,606,988
Depreciación	1,162,363,251	1,066,033,134
Amortización activos intangibles	235,352,674	192,140,351
Venta de activo fijo	-15,569,836	-1,703,807
Efectos de participación en los resultados de las Empresas Productivas, compañías subsidiarias y asociadas	211,567,169,270	117,681,934,139
Dividendos cobrados en especie	2,690,574,678	0
Variación cambiaria	1,731,737,186	12,819,272,685
Intereses devengados a favor	-9,233,949,796	-3,617,633,506
Intereses devengados a cargo	1,604,870,726	1,901,620,080
Instrumentos financieros	-22,404,742,264	326,865,047
Clientes y otros	-3,292,058,693	-5,094,801,770
Inventarios	-62,420,355	83,316,354
Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	-30,444,821,069	-395,246,496,155
Otros activos	-633,118,311	-458,293,503
Cuentas y gastos acumulados por pagar	611,374,053	-90,203,499
Impuestos por pagar	733,063,039	-2,316,246,555
Proveedores	232,861,722	-1,457,963,070
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	8,394,014,520	8,790,901,298
Créditos diferidos	24,640,895	198,163,890
Impuestos diferidos	-1,280,503,760	-8,834,625,946
Captaciones de deuda asignada a EPS	210,834,698,900	427,837,733,547
Amortizaciones de deuda asignada a EPS	-138,403,556,110	-147,016,947,607
Variación Cambiaria deuda asignada a EPS	-15,257,890,520	218,372,372,895
Intereses a cargo deuda asignada a EPS	197,844,966,378	154,227,534,673
Flujo neto de efectivo en actividades de operación	135,794,157,403	187,717,365,687

Integración de los rubros Ingresos por Venta de Bienes y Servicios, y Otras Aplicaciones de Operación presentados en el estado de flujos de efectivo.

CONCEPTO	2017	2016
----------	------	------

CUENTA PÚBLICA 2017

CONCEPTO	2017	2016
Integración Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	50,412,278,525	156,675,274,372
Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	50,412,278,525	46,330,244,644
Ingresos Financieros	0	110,345,029,728
Integración Otras Aplicaciones de Operación	546,994,975,628	527,667,390,152
Otros Gastos	465,684,077,858	463,097,029,315
Intereses de la Deuda Pública	65,847,346,432	33,588,359,404
Costos por Coberturas	21,290,776,061	30,982,001,433

V) **Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables, así como entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables**

PETRÓLESO MEXICANOS CORPORATIVO CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 (Cifras en pesos)		
1.	Ingresos Presupuestarios	336,572,945,320
2.	Más ingresos contables no presupuestarios	170,761,558,732
	Incremento por variación de inventarios	79,391
	Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro obsolescencia	0
	Disminución del exceso de provisiones	0
	Otros ingresos y beneficios varios	170,761,479,341
	Otros ingresos contables no presupuestarios	0
3.	Menos ingresos presupuestarios no contables	78,885,734,529
	Productos de capital	0
	Aprovechamiento de capital	0
	Ingresos derivados de financiamientos	63,774,672,790
	Otros ingresos presupuestarios no contables	15,111,061,739
4.	Ingresos contables (4=1+2-3)	428,448,769,523

Integración de otros ingresos y beneficios varios:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
----------	---------------

CUENTA PÚBLICA 2017

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Utilidad Cambiaria	149,549,969,810
Método de Participación	21,211,509,531
Total	170,761,479,341

Integración de otros ingresos presupuestarios no contables:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Impuesto al Valor Agregado	2,800,076,391
Impuesto Sobre la Renta	-790,239,582
Otros Impuestos y Derechos	-197,135,103
Otros Ingresos Financieros	13,601,692,673
Impuestos de Derecho de Trámite Aduanero (Pendientes de asignar a las Empresas Productivas Subsidiarias)	-303,332,640
Total	15,111,061,739

PETRÓLESO MEXICANOS CORPORATIVO CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 (Cifras en pesos)

1. Total de egresos (Presupuestarios)		254,071,427,371
2. Menos egresos presupuestarios no contables		10,461,836,531
Mobiliario y equipo de administración	73,668,967	
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	0	
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	114,132,375	
Vehículos y equipo de transporte	0	
Equipo de defensa y seguridad	5,093,131	
Maquinaria, otros equipos y herramientas	817,769,206	
Activos biológicos	0	
Bienes inmuebles	0	
Activos intangibles	0	
Obra pública en bienes propios	612,120,379	
Acciones y participación de capital	0	
Compra de títulos y valores	0	
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	0	
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	0	
Amortización de la deuda pública	0	

CUENTA PÚBLICA 2017

PETRÓLESO MEXICANOS CORPORATIVO
CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES
CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(Cifras en pesos)

Otros egresos presupuestarios no contables	8,839,052,473	
3. Más gastos contables no presupuestales		465,684,077,858
Estimaciones, depreciaciones, deterioro, obsolescencia y amortizaciones	0	
Provisiones	0	
Disminución de inventarios	0	
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0	
Aumento por insuficiencia de provisiones	0	
Otros gastos	465,684,077,858	
Otros gastos contables no presupuestarios	0	
4. Total de gasto contable (4=1-2+3)		709,293,668,698

Integración de otros egresos presupuestarios no contables:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Operaciones Ajenas por Cuenta de Terceros	50,724,366
Operaciones Ajenas Recuperables	-66,018,212
Operaciones Ajenas FOLAPE	-417,847,880
Egresos Propios Financieros	-2,068,984,940
Egresos por Derivados de la Deuda	-3,153,114,111
Otros Egresos Presupuestales no Contables (Gasto Programable)	14,494,293,250
Total	8,839,052,473

Integración de otros gastos:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Método de Participación	283,278,387,262
Pérdida Cambiaria	182,405,690,596
Total	465,684,077,858

B) NOTAS DE MEMORIA (CUENTAS DE ORDEN)

Las cuentas de orden que a continuación se presentan, corresponden al control de los valores relacionados con:

CUENTA PÚBLICA 2017

1. Prestaciones al personal por Adquisición de Vivienda, Pasivo Laboral y Pliegos Preventivos de Responsabilidades.

2. Operaciones Interorganismos

3. Instrumentos Financieros Derivados, Juicios en Proceso y Administración de Fondos Folape

Cuentas de Orden Contables

CONCEPTO	2016
FICOLAVI crédito trabajador	49,467,377,944
Crédito FICOLAVI trabajador	-49,467,377,944
SIPAFIVE empleado crédito	1,468,703,475
Crédito SIPAFIVE empleado	-1,468,703,475
Pliegos preventivos de responsabilidades	73,950,814
Responsabilidades de pliegos preventivos	-73,950,814
SIFIVI crédito trabajador	73,101,025
Crédito SIFIVI trabajador	-73,101,025
Deducción fiscal de inversiones	524,420,679,472
Inversiones deducción fiscal	-524,420,679,472
Juicios en proceso Contingentes	8,616,896,980
Contingentes juicios en proceso	-8,616,896,980
Administración de Fondos Inversiones FOLAPE	15,847,915,615,204
Inversiones FOLAPE Administración de Fondos	-15,847,915,615,204
Instrumentos Financieros Derivados	583,234,410,606
Derivados Instrumentos Financieros	-583,234,410,606
Anticipos para adquisición de activos	5,771,717
Adquisición de activos anticipos	-5,771,717
KOT Inversiones	13,087,970,872,539
Inversiones KOT	-13,087,970,872,539
Precios de Transferencia	25,000,000,000
Transferencia de Precios	-25,000,000,000
Total	0

Cuentas de Orden Presupuestarias

CUENTA	CONCEPTO	2017
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	472,577,937,707
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	618,725,019,755
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos Estimada	146,147,082,048
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	728,758,432,821
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	618,551,050,080

CUENTA	CONCEPTO	2017
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	332,393,651,576
8.2.2	Presupuestos de Egresos por Ejercer	630,648,294,624
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	298,254,643,048
8.2.4	Presupuestos de Egresos Comprometido	0
8.2.5	Presupuestos de Egresos Devengado	646,256,914,872
8.2.6	Presupuestos de Egresos Ejercido	49,862,588,436
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	630,628,294,615

C) NOTAS DE GESTIÓN ADMINISTRATIVA (cifras expresadas en miles de pesos)

1. Introducción

El objeto del presente documento es la revelación del contexto y los aspectos económico-financieros más relevantes que influyeron en las decisiones del año y que fueron considerados en la elaboración de los estados financieros para mayor comprensión de los mismos y sus particulares.

De esta manera, se informa y explica la información financiera de cada periodo de gestión; además de exponer aquellas políticas que podrían afectar la toma de decisiones en periodos posteriores.

2. Panorama Económico y Financiero

PEMEX continúa implementando acciones y estrategias de negocio que le permitan operar competitiva y eficientemente y tome ventajas del Decreto de la Reforma Energética. PEMEX comenzó implementando ciertas de estas acciones y estrategias, de conformidad con el Plan de negocios 2017-2021, el cual está diseñado para mejorar los flujos de efectivo, reducir el endeudamiento neto, fortalecer el balance financiero, reducir las pérdidas en el sistema nacional de refinación y continuar con la disciplina administrativa, así como el establecimiento de alianzas y asociaciones, incluyendo un programa intensivo de farm-outs. Dicho plan de negocios se formuló con premisas conservadoras, que no incluyeron ingresos adicionales derivados de disposición de activos.

3. Autorización e Historia

Petróleos Mexicanos se creó mediante Decreto del Congreso de la Unión de fecha 7 de junio de 1938, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 20 de julio del mismo año, y vigente a partir de esta última fecha.

Con fecha XX de marzo de 2018, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros separados y sus notas, por los siguientes funcionarios: Ing. Carlos Treviño Medina, Director General de Petróleos Mexicanos, Act. David Ruelas Rodríguez, Director Corporativo de Finanzas, C.P. Manuel Salvador Cruz Flores, Subdirector de Contabilidad y Fiscal y el C.P. Oscar René Orozco Piliado, Gerente de Contabilidad Central.

4. Organización y Objeto Social

Petróleos Mexicanos se creó mediante Decreto del Congreso de la Unión de fecha 7 de junio de 1938, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 20 de julio del mismo año, y vigente a partir de esta última fecha.

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, el cual 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.

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, con excepción de algunas disposiciones. El 2 de diciembre de 2014, la Secretaría de Energía publicó, en el Diario Oficial de la Federación, el acuerdo por el que se emitió la declaratoria con la cual, entró en vigor el régimen especial de Petróleos Mexicanos en materia de empresas productivas subsidiarias y empresas filiales, remuneraciones, bienes, responsabilidades, dividendo estatal, deuda y presupuesto. El 10 de junio de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las Disposiciones Generales de Contratación para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias y, a partir del día siguiente a su publicación, inició la vigencia del régimen especial en materia de adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

A partir de la entrada en vigor de la Ley de Petróleos Mexicanos, Petróleos Mexicanos se transformó de un organismo público descentralizado a una empresa productiva del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propio, que tiene por objeto proporcionar servicios comunes a las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) para el logro de sus objetivos, destacando principalmente los servicios administrativos, financieros, médicos, de tecnología de información y aduanales.

Las entidades subsidiarias, Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística, Pemex Cogeneración y Servicios, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno, son empresas productivas subsidiarias, con personalidad jurídica y patrimonio propio, sujetas a la conducción, dirección y coordinación de Petróleos Mexicanos (las "Entidades Subsidiarias").

Las Entidades Subsidiarias, antes de la Reorganización Corporativa, eran Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica los cuales eran organismos públicos descentralizados, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio

propios y cuyo patrimonio fue 100% aportado por Petróleos Mexicanos, eran controlados por el Gobierno Federal, consolidaban y tenían el carácter de subsidiarios de Petróleos Mexicanos.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en su sesión celebrada el 18 de noviembre de 2014, aprobó la Reorganización Corporativa, presentada como propuesta por el Director General de Petróleos Mexicanos.

De conformidad con dicha propuesta, las cuatro Entidades Subsidiarias existentes se transformaron en dos empresas productivas subsidiarias, y asumieron los derechos y obligaciones de dichas Entidades Subsidiarias existentes. Pemex-Exploración y Producción se transformó en la empresa productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción, y Pemex Refinación (PR), Pemex Gas y Petroquímica Básica (PGPB), y Pemex Petroquímica (PQ) se transformaron en la empresa productiva subsidiaria Pemex Transformación Industrial.

Asimismo, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la creación de las siguientes Entidades Subsidiarias Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística, Pemex Cogeneración y Servicios, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno. Estas cinco empresas productivas subsidiarias podrán transformarse en empresas filiales, siempre y cuando se cumpla con las condiciones previstas en la Ley de Petróleos Mexicanos.

El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los acuerdos de creación de cada una de las empresas productivas subsidiarias. Las principales actividades que llevan a cabo las Entidades Subsidiarias son:

- Pemex Exploración y Producción: La exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólidos, líquidos o gaseosos, en el territorio nacional, en la zona económica exclusiva del país así como en el extranjero.
- Pemex Transformación Industrial: Las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos.
- Pemex Perforación y Servicios: Proveer servicios de perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución de los servicios a pozos.

- Pemex Logística: Prestar el servicio de transporte y almacenamiento de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos y otros servicios relacionados, a Petróleos Mexicanos, Entidades Subsidiarias, empresas filiales y terceros, mediante estrategias de movimiento por ducto y por medios marítimos y terrestres; así como la venta de capacidad para su guarda y manejo.
- Pemex Cogeneración y Servicios: La generación, suministro y comercialización de energía eléctrica y térmica, incluyendo, de forma no limitativa, la producida en centrales eléctricas y de cogeneración; así como la provisión de servicios técnicos y de administración asociados a dichas actividades, para Petróleos Mexicanos, Entidades Subsidiarias, empresas filiales y terceros, por sí misma o a través de empresas en las que participe de manera directa o indirecta.
- Pemex Fertilizantes: La producción, distribución y comercialización de amoníaco, fertilizantes y sus derivados, así como la prestación de servicios relacionados.
- Pemex Etileno: La producción, distribución y comercialización de derivados del metano, etano y del propileno, por cuenta propia o de terceros.

Asimismo, el 28 de abril de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, los acuerdos de creación de las siete empresas productivas subsidiarias.

El 29 de mayo de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las declaratorias de entrada en vigor tanto del acuerdo de creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción como del acuerdo de creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Cogeneración y Servicios que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que los acuerdos referidos entraron en vigor el 1 de junio de 2015. El 29 de diciembre de 2015 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación la Adecuación al Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, misma que entró en vigor en la fecha de su publicación. El 12 de mayo de 2016, se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Adecuación al Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, misma que entró en vigor en la fecha de su publicación.

El 31 de julio de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las declaratorias de entrada en vigor de los acuerdos de creación de las empresas productivas subsidiarias Pemex Perforación y Servicios, Pemex Fertilizantes, y Pemex Etileno, emitidos por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, cuya vigencia inició el 1 de agosto de 2015.

El 1 de octubre de 2015 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Logística que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que el acuerdo referido entró en vigor el 1 de octubre de 2015.

El 6 de octubre de 2015 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Transformación Industrial que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos. Dicho acuerdo de creación entró en vigor el 1 de noviembre de 2015.

En estos estados financieros separados, los términos con mayúscula inicial que no se definen en los mismos, se entienden tal y como se establecen en la Ley de Petróleos Mexicanos.

La principal diferencia entre las entidades subsidiarias y las compañías subsidiarias es que las entidades subsidiarias son empresas productivas del Estado, mientras que las compañías subsidiarias son empresas filiales que han sido creadas conforme a las leyes aplicables de cada una de las respectivas jurisdicciones en las que fueron constituidas. Las "compañías subsidiarias" se definen como aquellas empresas que son controladas, directa o indirectamente, por Petróleos Mexicanos (ver Nota 3-g).

Las "compañías asociadas" son las entidades en las que Petróleos Mexicanos no tiene control efectivo sobre las mismas (ver Nota 3-g).

Para efectos de estos estados financieros separados, Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias son referidos como "PEMEX".

El domicilio de Petróleos Mexicanos y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11300, Ciudad de México.

5. Bases de Preparación de los Estados Financieros

a. Declaración de cumplimiento

CUENTA PÚBLICA 2017

Petróleos Mexicanos preparó estos estados financieros separados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 y por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, 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") exclusivamente para ser utilizados en la formulación e integración de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal.

Con fecha 13 de abril de 2018, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros separados y sus notas, por los siguientes funcionarios: Ing. Carlos Treviño Medina, Director General de Petróleos Mexicanos, Act. David Ruelas Rodríguez, Director Corporativo de Finanzas, C.P. Manuel Salvador Cruz Flores, Subdirector de Contabilidad y Fiscal y el C.P. Oscar René Orozco Piliado, Gerente de Contabilidad Central.

b. Bases de medición y negocio en marcha

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

Negocio en marcha

Los estados financieros separados han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la que supone que Petróleos Mexicanos podrá cumplir con sus obligaciones de pago.

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016, Petróleos Mexicanos reconoció pérdidas netas por \$ 280,844,899 y \$ 191,645,607, respectivamente, originadas principalmente por los costos financieros, intereses a cargo, el reconocimiento del costo neto del período, el reconocimiento de la pérdida por inversión en subsidiarias, así como la depreciación del peso contra el dólar. Adicionalmente al 31 de diciembre de 2017 y 2016, Petróleos Mexicanos generó un patrimonio negativo de \$ 1,503,317,494 y \$ 1,233,984,852, respectivamente, un capital de trabajo negativo de \$ 1,684,525,978 y \$ 1,408,172,849, respectivamente. Cabe señalar que por los años terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016, el flujo neto de efectivo proveniente de actividades de operación fue positivo por \$ 135,794,158 y \$ 187,717,366, respectivamente.

Petróleos Mexicanos considera que los flujos de efectivo de sus actividades de operación y de financiamiento incluyendo el uso de líneas de crédito con ciertos bancos, serán suficientes para satisfacer las necesidades de capital de trabajo, pago de deuda, los requerimientos de inversión capitalizable y mejorar su fortaleza y flexibilidad financiera en los siguientes doce meses, desde la fecha de emisión de estos estados financieros separados.

PEMEX continúa implementando acciones y estrategias de negocio que le permitan operar competitiva y eficientemente y tome ventajas del Decreto de la Reforma Energética. PEMEX comenzó implementando algunas de estas acciones y estrategias, de conformidad con lo siguiente:

- Plan de negocios 2017-2021: el 3 de noviembre de 2016 PEMEX anunció su plan de negocios por el período de 5 años de 2017 a 2021, el cual está diseñado para mejorar los flujos de efectivo, reducir el endeudamiento neto, fortalecer el balance financiero, reducir las pérdidas en el sistema nacional de refinación y continuar con la disciplina administrativa, así como el establecimiento de alianzas y asociaciones, incluyendo un programa intensivo de farm-outs. Dicho plan de negocios se formuló con premisas conservadoras, que no incluyeron ingresos adicionales derivados de disposición de activos.

- Plan de Ajuste Presupuestal 2016. Durante 2017, PEMEX desarrolló acciones descritas en su "Plan de Ajuste Presupuestal 2016", tal y como fue considerado en el Plan de negocios 2017- 2021.
- Reforma al plan de pensiones: a partir del 1 de enero de 2016, las nuevas contrataciones de empleados se realizan bajo un plan de pensiones y jubilaciones de contribución definida, en el cual tanto PEMEX como los empleados contribuyen a la cuenta individual de ahorro para el retiro, en contraste con el plan de beneficio definido, en el cual sólo PEMEX contribuía. En el mes de agosto de 2017, PEMEX comenzó el programa para invitar a los empleados actuales a migrar del plan de beneficio definido al de contribución definida, en el que PEMEX frena el crecimiento por el costo por beneficios a empleados y de su pasivo por este concepto.
- Reducción de financiamiento: PEMEX disminuyó su endeudamiento neto, durante 2017, de \$ 231,618,067 ejercido en 2016, a \$ 72,412,672. Asimismo, se desarrollaron operaciones de manejo de pasivos de acuerdo a las condiciones del mercado. Las transacciones realizadas en octubre de 2016, en julio de 2017 y en febrero de 2018, fueron operaciones de manejo de pasivos, que le permitieron a la empresa intercambiar y prepagar bonos próximos a vencimiento, por bonos con vencimiento a largo plazo y con mejores condiciones, consolidando así su posición financiera de liquidez. La positiva respuesta de los mercados a la estrategia financiera de PEMEX dio como resultado que las agencias calificadoras Standard & Poors y Fitch modificaran su perspectiva de riesgo crediticio y deuda de la empresa de negativa a estable. En la Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2018, se autoriza para Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$ 30,000,000 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta US\$ 6,182,800. Adicionalmente, se seguirán evaluando oportunidades de manejo de pasivos de acuerdo a las condiciones del mercado. Cabe señalar que al 31 de diciembre de 2017 PEMEX cuenta con cinco líneas de crédito sindicadas para administración de su liquidez por un total de US\$ 6,700,000 y \$ 23,500,000.
- Presupuesto 2018: El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el 14 de julio de 2017 el Proyecto de Presupuesto Consolidado de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias ("Proyecto de Presupuesto Pemex"), mismo que fue sometido a consideración de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público y, posteriormente, del Congreso de la Unión.
- Estas instancias modificaron el Proyecto de Presupuesto Pemex, lo que derivó en la autorización del Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2018 (PEF 2018) por el Congreso de la Unión el 9 de noviembre de 2017 y publicado en el Diario Oficial de la Federación el 29 de noviembre de ese mismo año, el cual consideró un monto de gasto programable de \$ 391,946,000 que representa un 1.7% de incremento en comparación con el presupuesto modificado autorizado al cierre de 2017 de \$ 385,211,257.
- Los cambios estructurales implícitos en la Reforma Energética y las acciones que ha tomado la administración de Petróleos Mexicanos, buscan asegurar la continuidad operativa a través de la reducción de costos y de la obtención de mayores ingresos netos al operar con una mayor eficiencia.
- En 2017 PEMEX implementó un programa de coberturas petroleras, con el objetivo de contar con una protección parcial de sus flujos de efectivo ante caídas del precio de la mezcla mexicana de exportación.

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

Petróleos Mexicanos preparó sus estados financieros separados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 bajo la hipótesis de negocio en marcha. En efecto, existen condiciones que pudieran generar cierta incertidumbre importante y dudas significativas sobre la continuidad operativa normal, tales como pérdidas recurrentes,

capital de trabajo, patrimonios negativos y flujos de efectivo de actividades de operación negativos. Estos estados financieros no contienen los ajustes requeridos en caso de no haber sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

c. Moneda funcional, de reporte y conversión de estados financieros de operaciones extranjeras

Moneda funcional y de reporte

Los estados financieros separados se presentan en pesos mexicanos, que es la moneda funcional y de reporte de Petróleos Mexicanos, debido principalmente a lo siguiente:

- El entorno económico primario en que opera Petróleos Mexicanos es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- Petróleos Mexicanos cuenta con autonomía presupuestaria y se sujeta sólo al balance financiero (diferencia entre los ingresos y el gasto neto total, incluyendo el costo financiero de la deuda pública del Gobierno Federal y de las entidades de control directo) y al techo de gasto de servicios personales que, a propuesta de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) apruebe el Congreso de la Unión en pesos mexicanos.
- La provisión por beneficios a los empleados representa aproximadamente el 7.21% en 2017 y 7.51% en 2016 de los pasivos totales de Petróleos Mexicanos, 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.

De las divisas recibidas por Petróleos Mexicanos, la entidad reguladora en materia monetaria del país (Banco de México), establece que las entidades 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 es la moneda de curso legal en el país.

Conversión de estados financieros de operaciones extranjeras

Los estados financieros de las subsidiarias extranjeras que se reconocen por el método de participación 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; el tipo de cambio histórico para las cuentas de patrimonio y el tipo de cambio promedio ponderado del año para las cuentas de resultados.

d. Definición de términos

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros separados, cuando se hace referencia a pesos o "\$", se trata de miles de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares estadounidenses o "US\$", se trata de miles de dólares de los Estados Unidos de América; cuando se hace referencia a yenes o "¥", se trata de miles de yenes japoneses; cuando se hace referencia a euros o "€", se trata de miles de euros; cuando se hace referencia a libras esterlinas o

"£", se trata de miles de libras esterlinas, cuando se hace referencia a francos suizos o "₣", se trata de miles de francos suizos, cuando se hace referencia a dólares canadienses o "CAD" se trata de miles de dólares canadienses y cuando se hace referencia a dólares australianos o "AUD", se trata de miles de dólares australianos. Los tipos de cambio, productos y precios son presentados en unidades.

6. Políticas de Contabilidad Significativas

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

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

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

- Nota 3-c Instrumentos financieros– determinación de valores razonables
- Nota 3-h Propiedades, mobiliario y equipo–determinación de viabilidad para capitalizar activos
- Nota 3-l Provisiones– provisión de juicios en proceso
- Nota 3-m Beneficios a los empleados- supuestos e hipótesis actuariales
- Nota 3-n Impuestos a la utilidad- evaluación de la recuperabilidad de activos por impuestos a la utilidad diferidos
- Nota 3-o Contingencias- evaluación de la probabilidad de la existencia

Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones y suposiciones.

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

a. Transacciones en moneda extranjera

De acuerdo a la NIC 21 "Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera ("NIC 21"), las transacciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente en las fechas de celebración, liquidación y/o presentación de la información financiera.

Las diferencias en cambio que surjan al liquidar las partidas monetarias, o al convertir las partidas monetarias a tipos de cambio diferentes de los que se utilizaron para su reconocimiento inicial, ya sea que se hayan producido durante el período o en estados financieros previos, se reconocerán en los resultados del

período en el que se presentan. Cuando se reconozca en los otros resultados integrales una pérdida o ganancia derivada de una partida no monetaria, cualquier diferencia en cambios, incluida en esa pérdida o ganancia, también se reconocerá en otro resultado integral. Por el contrario, cuando la pérdida o ganancia, derivada de una partida no monetaria sea reconocida en los resultados del período, cualquier diferencia en cambio incluida en esta pérdida o ganancia, también se reconocerá en los resultados del período.

b. Medición del valor razonable

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

Se define como valor razonable al precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición. Una medición a valor razonable supone que la transacción de venta del activo o transferencia del pasivo tiene lugar:

- En el mercado principal del activo o pasivo; o
- En ausencia de un mercado principal, en el mercado más ventajoso para el activo o pasivo.

El mercado principal o más ventajoso debe ser accesible para Petróleos Mexicanos.

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

c. Instrumentos financieros

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

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

A continuación se mencionan las políticas de los instrumentos financieros que están operando en Petróleos Mexicanos:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable con cambios en resultados

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

Activos financieros disponibles para la venta

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

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

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

Préstamos y partidas por cobrar

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

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

Instrumentos financieros derivados

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

Derivados implícitos

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

Deterioro de activos financieros

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

La evidencia de deterioro puede incluir indicios de que los deudores o un grupo de deudores están experimentando dificultades financieras significativas, morosidad, falta de pago de interés o capital, probabilidad de que sufran quiebra u otra reorganización financiera y cuando los datos observables indiquen que existe una disminución medible en los flujos de efectivo futuros estimados, tales como los cambios en condiciones económicas que se correlacionan con falta de pagos. Los deterioros por tipo de activo son:

- Deterioro de activos financieros a costo amortizado

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

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

- Deterioro de activos financieros clasificados como disponibles para la venta

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

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

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

d. Efectivo y equivalentes de efectivo

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

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

e. Cuentas y documentos por cobrar y otros

Las cuentas y documentos por cobrar y otros se presentan a su valor de recuperación. El valor de realización de las cuentas por cobrar a largo plazo presentadas en el rubro de otras cuentas por cobrar a largo plazo, en su caso, se determina considerando su valor presente. Adicionalmente, los ingresos por intereses de las cuentas por cobrar se reconocen conforme se devengan, siempre y cuando su importe se pueda valorar confiablemente y su recuperación sea probable.

f. Inventarios

Los inventarios se registran a su costo o al valor de realización, el que sea menor, utilizando la fórmula de precios promedios.

Petróleos Mexicanos registra las estimaciones necesarias para reconocer disminuciones en el valor de sus inventarios por obsolescencia y otras causas que indiquen que el aprovechamiento o realización de los artículos que forman parte del inventario resultara inferior al valor registrado.

El valor del inventario se presenta neto de una provisión para materiales de lento movimiento y obsoletos.

El costo por servicios se reconoce conforme se devenga, lo cual ocurre cuando existe una obligación de pagarlo.

g. Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, Compañías Subsidiarias, Asociadas, Ex Organismos Subsidiarios y otras

Petróleos Mexicanos controla una subsidiaria cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta.

Los estados financieros de las Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias se preparan por el mismo período de información que el de la entidad controladora, aplicando políticas contables uniformes. La información de las Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias se presenta en la Nota 9.

En los estados financieros separados se reconoce por el método de participación la inversión en Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, con base en la información disponible de estas últimas al momento de su registro; conforme a este método, el costo de adquisición del patrimonio y/o las acciones se modifica por la parte proporcional de las variaciones en las cuentas del patrimonio de los Empresas Productivas Subsidiarias, y/o de capital contable de las compañías subsidiarias.

Cuando el valor de la participación de Petróleos Mexicanos en las pérdidas excede su inversión, el valor en libros de la inversión, incluyendo cualquier inversión a largo plazo, se reduce a cero y cesa el reconocimiento de pérdidas adicionales, excepto en los casos en que Petróleos Mexicanos sea responsable solidario de las obligaciones incurridas por la Empresa, en cuyo caso se reconoce un pasivo.

Otras inversiones permanentes

Las otras inversiones permanentes se valúan a su costo de adquisición.

En caso de que la inversión permanente en una filial o asociada se convierta en otra inversión permanente, su costo de adquisición debe ser el valor con base en el método de participación determinado a la fecha de conversión. Asimismo, en caso de que una inversión clasificada inicialmente como un instrumento financiero con fines de negociación o disponible para la venta se convierta en otra inversión permanente, el costo de adquisición de ésta debe ser el valor razonable determinado a la fecha de conversión.

Los dividendos provenientes de esas inversiones deben reconocerse en el estado de resultados del período, salvo que correspondan a utilidades de períodos anteriores reconocidas en la inversión permanente por el método de participación, en estos casos, los dividendos deben disminuirse de la inversión permanente.

La información de inversiones permanentes en asociadas y acuerdos conjuntos se presenta en la Nota 9.

h. Propiedades, mobiliario y equipo

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

Conforme a lo mencionado en la NIC 16 "Propiedades, planta y equipo" ("NIC 16"), el costo inicial de propiedades, mobiliario y equipo comprende el precio de compra o costo de construcción, así como cualquier costo directamente relacionado con la puesta en operación de un activo.

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 reconoce como parte de las propiedades, mobiliario 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 de resultado integral separado en el período en el que se incurrir.

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 desmantelamiento y remoción.

Los desembolsos relacionados con la construcción de propiedades, mobiliario y equipo durante la etapa previa a su puesta en servicio, se presentan al costo como obras en construcción o activos intangibles, de acuerdo a sus características. Una vez que los activos están listos para su uso, se transfieren al componente respectivo de propiedades, mobiliario y equipo y se comienzan a depreciar o amortizar a partir del mes siguiente al que entran en operación.

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de propiedades, mobiliario y equipo, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a Petróleos Mexicanos 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.

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

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

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

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

i. Deterioro en el valor de los activos no financieros

Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos registra una pérdida por deterioro en el estado de resultado integral separado.

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.

Las pérdidas por deterioro y su reversión se reconocen en los resultados del año, en los renglones de costos y gastos en los que se reconoce su depreciación o amortización. En ningún caso se permite presentar las pérdidas por deterioro como parte de los gastos que han sido capitalizados en el valor de algún activo. Las pérdidas por deterioro de inversiones en asociadas, Empresas Productivas Subsidiarias, negocios conjuntos y otras inversiones permanentes se reconocen en el rubro denominado pérdida en la participación de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y 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.

j. Arrendamientos

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

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

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

k. Otros activos

Los otros activos incluyen principalmente activos intangibles y otros cargos diferidos, los cuales se registran a su valor de adquisición o realización.

l. Provisiones

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

m. Beneficios a los empleados

Petróleos Mexicanos utiliza un plan de pensiones y jubilaciones de contribución definida y un plan de pensiones por beneficios definidos.

Plan de contribución definida

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

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

Plan de beneficios definidos

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

El costo por servicios pasados se reconoce como un gasto en el período en el que se determinan.

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

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

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

n. Impuesto a la utilidad

Impuesto causado a la utilidad

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

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

Impuesto a la utilidad diferido

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

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

- cuando el pasivo por impuesto diferido surja del reconocimiento inicial de la plusvalía, o de un activo o pasivo derivado de una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no afecte ni la utilidad contable ni la utilidad o pérdida fiscal; y
- por las diferencias temporales gravables relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, cuando la tenedora, el inversionista, negociador conjunto u operador conjunto pueda controlar el momento de reversión de las diferencias temporales y sea probable que dichas diferencias temporales no se reviertan en un futuro cercano.

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

- Cuando el activo por impuesto diferido relacionado con la diferencia temporal deducible surja del reconocimiento inicial de un activo o un pasivo derivado de una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no se afecte ni la utilidad contable ni la utilidad o pérdida fiscal;
- Por las diferencias temporales deducibles relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente en la medida en que sea probable que dichas diferencias temporales se reviertan en un futuro cercano y haya utilidades fiscales contra las cuales se puedan aplicar dichas diferencias temporales.

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

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

El impuesto a la utilidad diferido relacionado con conceptos reconocidos directamente en el patrimonio se reconoce directamente en otros resultados integrales.

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

o. 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 separados. Los ingresos, utilidades o activos contingentes se reconocen hasta el momento en que existe certeza de su realización.

p. Reconocimiento de los ingresos

Los ingresos que se reciben en Petróleos Mexicanos corresponden a la prestación de servicios comunes de carácter administrativo y técnicos especializados que en su caso requieran los Empresas Productivas Subsidiarias.

Los ingresos por servicios se reconocen cuando se devengan, lo cual sucede una vez que existe el derecho de cobro sobre los mismos.

Durante 2017 Petróleos Mexicanos lleva a cabo el cálculo de la facturación con base en el gasto ejercido en devengado, sin considerar un porcentaje de utilidad operativa; el criterio de asignación se determina considerando la participación del Capital Invertido en cada EPS conforme a la metodología EVA, emitiéndose facturas para cada empresa solamente por concepto de Servicios Administrativos. Esta metodología fue aprobada por el Comité de Precios y Aspectos Económicos de la Política Comercial según Acuerdo 2016-011Ext.02.

q. Presentación del estado de resultado integral separado

Gastos

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

Gastos de operación

Representan los gastos incurridos por las diferentes áreas que integran Petróleos Mexicanos los cuales son facturados a las Empresas Productivas Subsidiarias a través del concepto "gastos de administración", entre los que destacan servicios personales, materiales y suministros, servicios generales y la depreciación de activos fijos, relacionados con estas actividades.

Otros ingresos (gastos), neto

El rubro de otros ingresos y (gastos), neto, consiste principalmente en aquellos conceptos de ingresos y gastos que no están directamente relacionados con el objeto de Petróleos Mexicanos.

Ingreso financiero

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

Costo financiero

El costo financiero, neto, considera los costos financieros (intereses, comisiones y gastos) que Petróleos Mexicanos recupera de las Empresas Productivas Subsidiarias, por los créditos contratados con terceros y que fueron asignados a estas empresas en los mismos términos y condiciones que Petróleos Mexicanos pactó con sus acreedores financieros (ver Nota 7).

(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto

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

Utilidad (pérdida) en cambios

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

r. Activos no circulantes mantenidos para la venta

Petróleos Mexicanos clasifica un activo no circulante (o grupo de activos para su disposición) como mantenido para la venta si: a) el importe en libros del activo no circulante (o grupo de activos para su disposición) se recupera fundamentalmente a través de una transacción de venta y no mediante su uso, b) el activo no circulante (o grupo de activos para su disposición) está disponible, en sus condiciones actuales, para la venta inmediata y, c) la venta es altamente probable dentro del año siguiente a la fecha de clasificación, con ciertas excepciones.

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

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

s. Cambios Contables

El IASB emitió enmiendas a las NIIF, las cuales son aplicables a partir del 1 de enero de 2017 y se mencionan a continuación:

- Enmiendas a la NIC 12 Impuesto a las Ganancias (“NIC 12”)-reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas.

Para aclarar la diversidad de prácticas en el reconocimiento de un activo por impuesto diferido originado por un instrumento de deuda medido a valor razonable, el IASB publicó modificaciones a la NIC 12, las cuales incluyen algunos párrafos aclaratorios y un ejemplo ilustrativo.

Las modificaciones aclaran los siguientes aspectos:

Las pérdidas no realizadas en instrumentos de deuda valuados a su valor razonable para efectos contables y a su costo para efectos fiscales dan lugar a una diferencia temporal deducible independientemente de que el titular de los instrumentos de deuda espere recuperar el importe en libros del instrumento de deuda por venta o por el uso.

El valor en libros de un activo no limita la estimación de los probables beneficios fiscales futuros.

Las estimaciones de beneficios fiscales futuros excluyen las deducciones fiscales resultantes de la reversión de las diferencias temporales deducibles.

Una entidad evalúa un activo por impuesto diferido en combinación con otros activos por impuestos diferidos. Cuando la legislación fiscal restringe la utilización de pérdidas fiscales, la entidad podría valorar un activo por impuesto diferido en combinación con otros activos por impuestos diferidos del mismo tipo.

Las modificaciones son retrospectivas y efectivas para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017.

La adopción de esta enmienda no tuvo un impacto en estos estados financieros separados.

➤ Modificaciones a la NIC 7 “Estados de Flujo de Efectivo” (“NIC 7”).

El IASB, publicó modificaciones a la NIC 7. Las modificaciones tienen por objeto mejorar la información proporcionada a los usuarios de los estados financieros sobre las actividades financieras de una entidad.

Cambios

Las modificaciones tienen el objetivo de que las entidades revelen información que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiamiento.

Para lograr este objetivo, el IASB requiere que los siguientes cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiamiento sean revelados: (i) los cambios en los flujos de efectivo de financiamiento; (ii) los cambios derivados de la obtención o pérdida del control de subsidiarias u otros negocios; (iii) el efecto de los cambios en las tasas de cambio extranjeras; (iv) los cambios en el valor razonable; y (v) otros cambios.

El IASB define los pasivos derivados de las actividades de financiamiento a los pasivos “para los cuales los flujos de efectivo eran o serán clasificados en el estado de flujos de efectivo como flujos de efectivo por actividades de financiamiento”. Se hace hincapié en que los nuevos requisitos de revelación también se relacionan con los cambios en los activos financieros si cumplen con la misma definición.

Las modificaciones establecen que una manera de cumplir con el nuevo requisito de revelación es proporcionar una conciliación entre los saldos iniciales y finales en el estado de situación financiera, para los pasivos derivados de las actividades de financiamiento.

Por último, las modificaciones establecen que los cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiamiento deben ser revelados por separado de los cambios en otros activos y pasivos.

Las modificaciones son efectivas para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017. Se permite su aplicación anticipada. Las entidades no tienen que proporcionar información comparativa cuando apliquen las modificaciones por primera vez.

Las revelaciones requeridas por la NIC 7 se incluyen en la Nota 13 a los estados financieros separados.

- NIF 12 Información a Revelar sobre la Participación en Otras Entidades (“NIF 12”) – Mejoras Anuales a las NIIF del Ciclo 2014-2016.

En diciembre de 2016, el IASB publicó “las Mejoras Anuales a las NIIF del Ciclo 2014-2016” a través de las cuales aclara el alcance de la NIF 12, especificando que los requisitos de revelación aplican a las subsidiarias, acuerdos conjuntos, asociadas y entidades estructuradas no consolidadas clasificadas como mantenidas para la venta, mantenidas para su distribución o como operaciones discontinuadas de acuerdo con la NIIF 5, considerando ciertas excepciones.

Las mejoras se aplican de forma retrospectiva y son efectivas para los períodos anuales que inicien en o después de 1 de enero de 2017.

Las mejoras a la NIIF 12 no tuvieron impacto en estos estados financieros separados.

t. Normas Internacionales de Información Financiera, aún no vigentes

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

Normas aplicables a partir de 2018:

a) NIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos con Clientes

La NIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos con Clientes (NIF 15) establece un marco conceptual completo para determinar cuándo y en qué monto deben reconocerse los ingresos procedentes de contratos con clientes. Esta Norma reemplaza las guías de reconocimiento de ingresos existentes, incluyendo las Normas NIC 18 Ingresos de Actividades Ordinarias, NIC 11 Contratos de Construcción, CINIF 13 Programas de Fidelización de Clientes y CINIF 15 Acuerdos para la construcción de inmuebles.

Petróleos Mexicanos adoptará la NIF 15 usando el método de transición retrospectivo modificado. De acuerdo con este método, se reconocería el ajuste de adopción de la norma al 1 de enero de 2018, como un efecto acumulado en los resultados acumulados u otro componente del patrimonio, según aplique. Para la determinación del ajuste de adopción, se utilizó el expediente práctico en el cual se aplican las guías de NIF 15 solo a contratos que no hayan sido completados al 31 de diciembre de 2017. Un contrato no completado es un contrato en el cual la entidad no ha transferido todos los bienes o servicios acordados. Para los contratos que hayan sido completados antes del 31 de diciembre de 2017 y que a esa fecha no esté todo el ingreso reconocido, se seguirá aplicando las políticas contables actuales bajo NIC 18 durante 2018 sobre el ingreso pendiente de reconocer. Para los contratos que entren en efecto a partir del 1 de enero de 2018, su reconocimiento de ingresos se hará de conformidad con los lineamientos de la NIF 15.

Al 31 de diciembre de 2017 no se identificaron contratos no completados significativos, por lo que no se espera un impacto en el efecto de adopción inicial de la norma. Sin embargo, habrá cambios importantes en políticas contables para contratos emitidos a partir del 1 de enero de 2018.

Como parte de la implementación se han identificado, evaluado y documentado los diferentes tipos de ingresos procedentes de contratos con clientes bajo el alcance de la NIIF 15, así como los principales cambios en políticas contables que se verán reflejadas a partir del 1 de enero de 2018 sobre los nuevos contratos. El principal cambio con respecto al ingreso registrado y presentado antes de la adopción de la NIIF 15, está relacionado con la identificación de obligaciones de desempeño, y, aun cuando potencialmente no habría un impacto en el momento del reconocimiento, debido a que todas las obligaciones se reconocen en el mismo momento, la presentación y revelaciones mostrarán mayores detalles. Actualmente se considera el reconocimiento y revelación de un ingreso por servicio, y al adoptar la NIIF 15, se requiere mayor desagregación de los ingresos, que estará en parte asociada con las diferentes obligaciones de desempeño, las cuales fueron consideradas de la siguiente manera:

- Servicios administrativos,
- Servicios médicos,
- Servicios de comunicación,
- Tecnologías de información,
- Servicios aduanales,
- Mantenimiento inmobiliario (USICA).

Asimismo, al evaluar la determinación del precio de la transacción según los nuevos requerimientos de la norma, se identificó que no se están realizando estimaciones al momento de reconocer el ingreso utilizando uno de los dos métodos de la NIIF 15. Los clientes de Petróleos Mexicanos son las diferentes Entidades Productivas Subsidiarias de PEMEX y la contraprestación está basada en los gastos reales incurridos cada mes, para lo cual se requieren algunas estimaciones. Se espera que el aplicar estas estimaciones pudiera cambiar la práctica actual y el monto del reconocimiento de ingresos al momento de la transferencia de control, debido a que se tendría que estimar parte de la contraprestación.

b) NIIF 9 Instrumentos financieros - Clasificación y medición y deterioro (obligatorio para los períodos anuales que comiencen el 1 de enero de 2018)

En julio de 2014, el IASB finalizó la reforma de la contabilidad de instrumentos financieros y emitió la NIIF 9 (revisada en 2014), que contiene los requisitos para, a) la clasificación y medición de activos y pasivos financieros, b) metodología de deterioro, y c) generalidades sobre la contabilidad de coberturas. La NIIF 9 (revisada en 2014) reemplazará la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición a partir de su fecha de vigencia.

Estos requisitos deben aplicarse de forma retrospectiva y, según lo permitan las disposiciones transitorias de la NIIF 9, no es necesario que las compañías reemitan las cifras comparativas. Cualquier ajuste en los valores en libros de los activos y pasivos financieros a la fecha de transición se reconoce afectando los saldos de resultados acumulados en el período inicial de apertura.

El criterio de clasificación depende de una combinación de dos factores importantes:

- definición de modelo de negocio, que se refiere a cómo una entidad administra sus activos financieros para generar flujos de efectivo y

- Las características de los flujos de efectivo, en el cual deben representarse "Solamente por Pagos de Principal e Intereses" (SPPI). Una vez cumplidos estos factores, el activo se puede medir de la siguiente manera:
 - ❖ Costo amortizado: Instrumentos Financieros bajo un modelo de negocio cuyo objetivo constituye únicamente el cobro de flujos de efectivo contractuales los cuales se componen de pagos de principal e intereses y donde no existen ventas significativas injustificadas y el valor razonable no es un factor clave en la gestión de estos activos financieros y las características de flujos de efectivo representan sustancialmente un "acuerdo básico de préstamo" o SPPI. Las ventas injustificadas son diferentes de las ventas relacionadas con un aumento en el riesgo de crédito del activo o necesidades de financiamiento no previstas.
 - ❖ Valor razonable con cambios a través de otros resultados integrales ("FVOCI" por sus siglas en inglés): Instrumentos Financieros mantenidos en un modelo de negocio cuyo objetivo es la obtención de flujos de efectivo y la venta de esos activos, donde el valor razonable es un factor clave en su gestión. Además, las características de los flujos de efectivo contractuales representan sustancialmente un "acuerdo básico de préstamo".
 - ❖ Valor razonable con cambios reconocidos a través de resultados ("FVTPL" por sus siglas en inglés): Instrumentos financieros mantenidos en un modelo de negocio cuyo objetivo no se obtiene a través de los modelos antes mencionados, donde el valor razonable es un factor clave en la gestión de estos activos, y los instrumentos financieros cuyas características contractuales de flujo de efectivo no representan sustancialmente un "acuerdo básico de préstamo".

NIF 9 Estrategia de implementación y gobierno

Petróleos Mexicanos ha establecido un flujo de trabajo multidisciplinario con el objetivo de adaptar sus procesos a la nueva norma en relación con clasificación y medición de Instrumentos Financieros y estimación del deterioro del riesgo de crédito, asegurando que estos procesos se hayan aplicado y adoptado de acuerdo con la NIF 9.

Con respecto a la clasificación y medición, Petróleos Mexicanos llevó a cabo un análisis de sus activos financieros con el objetivo de identificar aquellos que podrían desencadenar un cambio en la metodología contable, debido a la definición del modelo de negocio y el incumplimiento de los requisitos de prueba de SPPI.

NIF 9 Análisis de implementación

Petróleos Mexicanos ha definido como la fecha de adopción inicial de la NIF 9 "Instrumentos financieros" el 1 de enero de 2018, en la fecha de la aplicación inicial y según la disposición transitoria conforme a la NIF 9, Petróleos Mexicanos no re-emitará los períodos anteriores con fines comparativos y cualquier diferencia que pudiera surgir como resultado de la adopción de la NIF 9 entre el valor en libros anteriores y el valor en libros al comienzo del período anual sobre el que se informa, se reconocerá en resultados acumulados sobre el período inicial de apertura.

Como resultado de la estrategia de implementación hacia la adopción de la NIF 9 y basado en el cumplimiento de los requisitos de Clasificación y Medición, Petróleos Mexicanos ha concluido que la mayoría de sus activos financieros seguirán reconociéndose en la categoría actual de la siguiente manera:

CUENTA PÚBLICA 2017

Activos	NIC 39 Categoría	NIIF 9 Categoría	Cambio
Efectivo y equivalente de efectivo	FVTPL	FVTPL	No
Activos financieros disponibles para la venta	FVOCI	FVOCI	No
Instrumentos financieros derivados	FVTPL	FVTPL	No
Cuentas por cobrar a largo plazo, neto	Costo Amortizado	Costo Amortizado	No

En general, los instrumentos de capital o de deuda clasificados como activos financieros disponibles para la venta se seguirán midiendo en FVOCI.

Por lo que respecta a los pasivos financieros, los criterios actuales de clasificación y medición bajo la NIC 39 se han trasladado a la NIIF 9, incluyendo el criterio para usar la opción de valor razonable. El único cambio que contempla la NIIF 9 en relación con los pasivos financieros está relacionado con los pasivos designados a valor razonable con cambios en resultados. Los cambios en el valor razonable de tales pasivos financieros atribuibles a los cambios en el propio riesgo de crédito de la entidad se presentarán en otros resultados integrales en lugar de en los resultados del período.

En relación con los pagarés a largo plazo de los cuales PEMEX es tenedor y que emitidos por el Gobierno Federal, se realizará la evaluación del posible deterioro inmerso en los pagarés utilizando el método general de cálculo de deterioro contemplado bajo la NIIF 9.

Del análisis inicial realizado se considera que no tendrá un impacto material derivado de que las cuentas por cobrar se generan a través de la facturación de los servicios comunes a las empresas productivas subsidiarias, que por sus características de cobro no se manifiesta ningún retraso, dado que la ejecución del cobro se realiza a través de cuenta corriente.

Contabilidad de coberturas

PEMEX como parte de la adopción inicial selecciono como política contable, seguir aplicando los requerimientos de la contabilidad de coberturas de la Norma NIC 39, en lugar de los incluidos en la Norma NIIF 9. No obstante, PEMEX utiliza instrumentos financieros derivados, para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precio de sus productos. Pero dichos contratos no se contabilizan como coberturas designadas. Los instrumentos financieros derivados son reconocidos inicialmente a su valor razonable en la fecha en que se celebra un contrato de derivados y después del reconocimiento inicial se miden nuevamente a valor razonable.

c) Interpretación CINIIF 22 Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas ("CINIIF 22")

En diciembre de 2016, el IASB publicó la interpretación CINIIF 22 desarrollada por el Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF), para aclarar la contabilidad de transacciones que incluyen el cobro o pago anticipado de una contraprestación en moneda extranjera ya que se observó cierta diversidad de prácticas para el registro de este tipo de transacciones.

La interpretación aplica a transacciones en moneda extranjera (o parte de ellas) cuando:

- Existe una contraprestación que se denomina o cuyo precio se fija en moneda extranjera;
- La entidad reconoce un activo por un pago anticipado o un pasivo por ingresos diferidos con respecto a esa contraprestación, antes del reconocimiento del activo, gasto o ingreso relacionado (o de la parte de ellos que corresponda); y
- El activo por pagos anticipados o pasivo por ingresos diferidos son no monetarios.

El CINIIF concluyó que:

- La fecha de la transacción, a efectos de determinar el tipo de cambio, es la fecha del reconocimiento inicial del activo por pagos anticipados no monetarios o del pasivo no monetario por ingresos diferidos.
- Si hay varios pagos o cobros por adelantado, se establece una fecha de transacción para cada pago o cobro por estos activos o pasivos no monetarios.

La CINIIF 22 es efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018. Las entidades podrán aplicar esta interpretación retrospectivamente con base a la NIC 8 o prospectivamente bajo ciertas condiciones.

Petróleos Mexicanos estima que la adopción de esta norma no tendrá un impacto en los estados financieros separados.

Normas aplicables a partir de 2019:

a) En enero de 2016, el IASB publicó una nueva norma contable, llamada "NIIF 16 Arrendamientos ("NIIF 16")" que deroga la NIC 17 Arrendamientos ("NIC 17") y sus guías de interpretación.

Los principales cambios con relación a la norma anterior son:

- La NIIF 16 proporciona un modelo integral para la identificación de los contratos de arrendamiento y su tratamiento en los estados financieros de los arrendatarios y arrendadores.
- La nueva norma aplica un modelo de control para la identificación de los arrendamientos, distinguiendo entre los arrendamientos y los contratos de servicios sobre la base de si hay un activo identificado y controlado por el cliente.
- Se elimina la distinción entre contratos de arrendamiento operativo y financiero, por ello, se reconocen los activos y pasivos de todos los contratos de arrendamiento, con algunas excepciones para arrendamientos de activos de bajo valor a corto plazo.
- La norma no incluye cambios significativos en los requisitos para la contabilidad de los arrendadores.

Esta norma es aplicable para periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019, con aplicación anticipada permitida para las entidades que también han adoptado la NIIF 15.

Petróleos Mexicanos ha establecido un grupo de trabajo multidisciplinario para la adopción de la NIIF 16. El plan de trabajo de Petróleos Mexicanos considera las siguientes fases: (i) capacitación, (ii) obtención de información, (iii) diagnóstico, (iv) determinación de ajustes iniciales e (v) integración del cambio. Petróleos Mexicanos está en proceso de analizar los contratos de arrendamiento para determinar los cambios necesarios a sus procedimientos e informes y posteriormente evaluar el impacto que esta nueva norma tendrá en sus estados financieros, se estima concluir su implementación en enero de 2019.

b) Interpretación CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamientos de los impuestos a la utilidad ("CINIIF 23")

En junio de 2017, el IASB emitió la CINIIF 23 que aplica a la determinación de la ganancia o pérdida fiscal, bases tributarias, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas de impuestos, cuando haya incertidumbre sobre el tratamiento del impuesto bajo la NIC 12.

Una entidad debe considerar si es probable que la autoridad fiscal acepte cada tratamiento fiscal o grupo de tratamientos fiscales que utiliza o planea utilizar en la determinación del impuesto a las ganancias:

- Si la entidad concluye que es probable que sea aceptado un tratamiento fiscal, la entidad tiene que determinar la ganancia o pérdida fiscal, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas de impuestos consistentemente con el tratamiento fiscal incluido en la declaración de impuestos.
- Si la entidad concluye que no es probable que sea aceptado un tratamiento fiscal en particular, la entidad tiene que usar el monto más probable o el mejor valor esperado del tratamiento fiscal al determinar la ganancia o pérdida fiscal, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas de impuestos. La decisión debe ser basada en el método que proporcione la mejor predicción para resolver la incertidumbre.

La CINIIF 23 es efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. Se permite la aplicación anticipada. PEMEX no prevé tener impacto de la CINIIF 23, porque todas las posiciones fiscales son discutidas y acordadas con la SHCP antes de la publicación de los estados financieros trimestrales o anuales.

c) Mejoras Anuales a las NIIF del Ciclo 2015-2017

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

NIIF 3 Combinación de Negocios y NIIF 11 Acuerdos Conjuntos

Las mejoras a estas normas aclaran como una Entidad debe reconocer el incremento de su participación en una operación conjunta que cumpla con la definición de negocio, es decir:

- Cuando una parte en un acuerdo conjunto obtiene el control de un negocio que es una operación conjunta, y tenía derechos sobre los activos y obligaciones por los pasivos relacionados con esa operación conjunta antes de la fecha de adquisición, la transacción es una combinación de negocios realizada en etapas.

Por lo tanto, la entidad adquirente aplicará los requisitos para una combinación de negocios realizada en etapas, incluyendo volver a medir su participación previamente mantenida en la operación conjunta. Al hacerlo, la adquirente volverá a medir su participación total mantenida anteriormente en la operación conjunta.

- Una Parte que participe, pero que no tenga el control conjunto de una operación conjunta, podría obtener el control conjunto de la operación conjunta en la cual la actividad de la operación conjunta constituye un negocio. En tales casos, participaciones previamente mantenidas en la operación conjunta no se vuelve a medir.

NIC 12 Impuesto a las Ganancias

La mejora a esta norma aclara que los impuestos a las ganancias consecuencia de dividendos (incluidos los pagos en instrumentos financieros clasificados como patrimonio) se reconocen de manera consistente con las transacciones que generaron los beneficios distribuibles, es decir, en el estado de resultados, otro resultado integral o patrimonio.

NIC 23 Costos por Préstamos

La mejora a esta norma aclara el tratamiento de los costos por préstamos susceptibles de capitalización, para lo cual establece que:

En la medida en que los fondos de una entidad procedan de préstamos genéricos y los utilice para obtener un activo apto, la entidad determinará el importe de los costos susceptibles de capitalización aplicando una tasa de capitalización a los desembolsos efectuados en dicho activo. La tasa de capitalización será el promedio ponderado de los costos por préstamos aplicables a todos los préstamos recibidos por la entidad, que han estado vigentes en el período.

Sin embargo, una entidad excluirá de este cálculo el costo de endeudamiento aplicable a los préstamos realizados específicamente con el fin de obtener un activo calificado hasta que se hayan completado sustancialmente todas las actividades necesarias para preparar ese activo para su uso o venta.

El importe de los costos por préstamos que una entidad capitaliza durante el período no excederá del total de costos por préstamos en que se ha incurrido durante ese mismo período.

Las mejoras son efectivas para los períodos anuales que inicien en o después de 1 de enero de 2019.

Petróleos Mexicanos está en proceso de evaluar el impacto que estas mejoras tendrán en sus estados financieros.

CUENTA PÚBLICA 2017

u. Reclasificaciones

Los servicios financieros presentados como ingresos en el estado de resultado integral al 31 de diciembre de 2016, se reclasificaron al resultado integral de financiamiento, derivado de que a partir del ejercicio 2016 los servicios financieros ya no consideran el margen financiero, resultando en una recuperación del gasto.

	2016		
	Cifra reportada anteriormente	Reclasificación	Cifra Reclasificada
Ingresos:			
Servicios financieros	112,949,184	-112,949,184	0
Resultado integral de financiamiento:			
Servicios financieros	0	112,949,184	112,949,184

8. Reporte Analítico de Activo

Cifras preliminares	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Activos improductivos	Otros Activos	Total de Activo
INVERSION								
Saldos al 1 de enero de 2016	11,754,308	9,250,952	2,685,127	714,032	3,633,628	1,259	596,164	28,635,469
Adiciones	0	1,745,646	297,564	129,377	0	0	0	2,172,587
Reclasificaciones	0	0	0	0	0	0	0	0
Capitalizaciones	66,821	0	138,187	-66,821	0	0	-138,187	0
Deterioro	0	0	0	0	0	0	0	0
Pozos no exitosos	0	0	0	0	0	0	0	0
Capitalización del RIF	0	0	0	0	0	0	0	0
Retiros o bajas	-362,886	-891,999	-402,451	-394	-227,864	-1,188	0	-1,886,782
Saldos al 31 de diciembre de 2016	11,458,243	10,104,599	2,718,427	776,194	3,405,764	71	457,977	28,921,274
Adiciones	348,458	1,027,154	0	28,222	33,074	0	0	1,436,908
Reclasificaciones	0	0	-55,566	0	0	0	55,566	0
Capitalizaciones	0	4,454	0	0	0	0	-4,454	0

CUENTA PÚBLICA 2017

Cifras preliminares	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Activos improductivos	Otros Activos	Total de Activo
Deterioro	0	0	0	0	0	0	0	0
Pozos no exitosos	0	0	0	0	0	0	0	0
Capitalización del RIF	0	0	0	0	0	0	0	0
Retiros o bajas	-3,954	-440	-1,580	0	-6,646	0	-423,967	-436,587
Saldos al 31 de diciembre de 2017	11,802,747	11,135,767	2,661,281	804,416	3,432,192	71	85,122	29,921,596
DEPRECIACION ACUMULADA								
Saldos al 1 de enero de 2016	-7,978,385	-7,995,613	-850,703	0	0	0	0	- 16,824,701
Depreciación	-288,904	-582,340	-194,789	0	0	0	0	-1,066,033
Reclasificaciones	0	0	0	0	0	0	0	0
Deterioro	0	0	0	0	0	0	0	0
Retiros o bajas	272,875	890,856	402,451	0	0	0	0	1,566,182
Saldos al 31 de diciembre de 2016	-7,994,414	-7,687,097	-643,041	0	0	0	0	- 16,324,552
Depreciación	-311,847	-657,310	-193,207	0	0	0	0	-1,162,364
Reclasificaciones	0	0	0	0	0	0	0	0
Deterioro	0	0	0	0	0	0	0	0
Retiros o bajas	1,302	331	8,062	0	0	0	0	9,695
Saldos al 31 de diciembre de 2017	-8,304,958	-8,344,076	-828,186	0	0	0	0	- 17,477,220
Propiedades, mobiliario y equipo neto 2016	3,463,829	2,417,502	2,075,385	776,194	3,405,764	71	457,977	12,596,722
Propiedades, mobiliario y equipo neto 2017	3,497,789	2,791,691	1,833,095	804,416	3,432,192	71	85,122	12,444,376
Tasas de depreciación	2.9%	10 a 33.3%	10 a 20%	-	-	-	-	
Vida útil	35	3 a 10	5 a 10	-	-	-	-	

La depreciación de los activos al 31 de diciembre de 2017 y 2016 que fue reconocida como parte de los gastos de operación ascendió a \$ 1,162,363 y \$ 1,066,033, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 no se generó costo financiero capitalizable que se incluyera en el renglón de obras en construcción.

9. Fideicomisos, Mandatos y Análogos

Los activos del plan están en dos fideicomisos denominados Fondo Laboral PEMEX (FOLAPE) y Fideicomiso de Cobertura Laboral y de Vivienda (FICOLAVI), administrados por BBVA BANCOMER, S. A. y tienen un Comité Técnico integrado por personal de Petróleos Mexicanos y de la Fiduciaria.

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

	2017	2016
Efectivo y equivalentes de efectivo	34,413	346,190
Instrumentos de deuda	1,370,215	48,733
Suman los activos del plan	1,404,628	394,923

10. Reporte de la Recaudación

No aplica.

11. Informe sobre la Deuda y el Reporte Analítico de la Deuda

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprueba los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos para el ejercicio fiscal respectivo de conformidad con la Ley de Petróleos Mexicanos y su reglamento, los cuales son elaborados de acuerdo con lo establecido en los lineamientos sobre las características de endeudamiento de Petróleos Mexicanos para el ejercicio fiscal respectivo aprobados por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Posteriormente, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con fundamento en el artículo 13 fracción XXVI de la Ley de Petróleos Mexicanos, aprobó la propuesta global de financiamiento para el ejercicio fiscal 2017.

Durante el período del 1 de enero al 31 de diciembre de 2017, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- El 14 de febrero de 2017, Petróleos Mexicanos colocó en los mercados internacionales de capital un monto de € 4,250,000 en tres bonos bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C:
 - ❖ € 1,750,000 a tasa fija de 2.5% y vencimiento en agosto de 2021.
 - ❖ € 1,250,000 a tasa fija de 3.8% y vencimiento en febrero de 2024.
 - ❖ € 1,250,000 a tasa fija de 4.9% y vencimiento en febrero de 2028.
- El 6 de abril de 2017, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito simple por un monto de US\$ 132,000 a tasa fija de 5.3% con vencimiento en abril 2024.
- El 15 de mayo de 2017, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito simple por un monto de US\$ 400,000 a tasa flotante más 165 puntos base con vencimiento en mayo de 2020. Se dispuso en dos tramos de US\$ 200,000 cada uno (el 24 de mayo y 14 de julio de 2017).
- El 16 de junio de 2017, Petróleos Mexicanos incrementó el programa de emisión de Pagarés a Mediano Plazo Serie C de US\$ 72,000,000 a US\$ 92,000,000.

CUENTA PÚBLICA 2017

- El 17 de julio de 2017, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito sindicada revolvente por un monto de US\$ 1,950,000 con vencimiento en 2020.
- El 18 de julio de 2017, Petróleos Mexicanos realizó una colocación en los mercados internacionales de capital por US\$ 5,000,000 en dos tramos bajo el programa de Pagarés de Mediano plazo Serie C. El cierre de la emisión se llevó a cabo el 18 de julio de 2017:
 - ❖ US\$ 2,500,000 de reapertura del bono a tasa fija de 6.5% y vencimiento en marzo de 2027.
 - ❖ US\$ 2,500,000 de reapertura del bono a tasa fija de 6.8% y vencimiento en septiembre de 2047.
- El 21 de julio de 2017, Petróleos Mexicanos realizó una oferta pública con la que compró un total de US\$ 922,485, de sus bonos remanentes al 5.8% con vencimiento en 2018, US\$ 644,374 de sus bonos remanentes al 3.5% con vencimiento en 2018 y US\$ 172,591 de sus bonos remanentes al 3.2% con vencimiento en 2019.
- El 16 de noviembre, Petróleos Mexicanos realizó una colocación en los mercados internacionales de capital por € 450,000 a tasa fija de 3.8% con vencimiento en noviembre de 2025 bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C.
- El 18 de diciembre de 2017, Petróleos Mexicanos contrató una línea de crédito bilateral por US\$ 200,000, a tasa flotante de LIBOR más 165 puntos con vencimiento en 2020.
- El 21 de diciembre de 2017 Petróleos Mexicanos dispuso de US \$300,000, de una línea de crédito bilateral a una tasa flotante LIBOR más 175 puntos con vencimiento en 2022..

Todas las operaciones fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística y Pemex Cogeneración y Servicios.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó, en su sesión celebrada el 18 de noviembre de 2014, las Disposiciones sobre las características generales y políticas para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos y Entidades Subsidiarias de conformidad con lo dispuesto en el artículo 107 de la Ley de Petróleos Mexicanos.

Posteriormente, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con fundamento en el artículo 13 fracción XXVI de la Ley de Petróleos Mexicanos, aprobó la propuesta global de financiamiento para el ejercicio fiscal 2016.

Durante el período del 1 de enero al 31 de diciembre de 2016, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- El 25 de enero de 2016, Petróleos Mexicanos llevó a cabo el incremento del programa de emisión de Pagarés de Mediano Plazo Serie C de US\$ 52,000,000 a US\$ 62,000,000.
- El 27 de enero de 2016, Petróleos Mexicanos realizó un préstamo por US\$ 130,000 dentro de su línea sindicada contingente y se liquidó el 27 de abril de 2016.
- El 29 de enero de 2016, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de apertura simple por un monto de \$ 7,000,000 a tasa variable (TIE de 28 días más 55 puntos base), con vencimiento en enero de 2017, cuyo desembolso se llevó a cabo el 5 de febrero de 2016.
- El 4 de febrero de 2016, Petróleos Mexicanos emitió un bono por US\$ 5,000,000 en tres tramos bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C:

CUENTA PÚBLICA 2017

- ❖ US\$ 750,000 con vencimiento en febrero de 2019 y un cupón de 5.5%.
- ❖ US\$ 1,250,000 con vencimiento en febrero de 2021 y un cupón de 6.4%.
- ❖ US\$ 3,000,000 con vencimiento en agosto de 2026 y un cupón de 6.9%.

Todos los títulos de deuda emitidos bajo este programa están garantizados por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística y Pemex Cogeneración y Servicios.

- El 15 de marzo de 2016, Petróleos Mexicanos emitió un bono por € 2,250,000 en dos tramos bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C de US\$ 62,000,000:
 - ❖ € 1,350,000 con vencimiento en marzo de 2019 y un cupón de 3.8%.
 - ❖ € 900,000 con vencimiento en marzo de 2023 y un cupón de 5.1%.

Todos los títulos de deuda emitidos bajo este programa están garantizados por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística y Pemex Cogeneración y Servicios.

- El 17 de marzo de 2016, Petróleos Mexicanos dispuso de una línea de crédito simple por un monto de \$ 2,000,000 a tasa variable (TIE de 28 días más 52 puntos base), con un plazo de 12 meses y vencimiento en marzo de 2017.
- El 17 de marzo de 2016, Petróleos Mexicanos dispuso de una línea de crédito simple por un monto de \$ 3,300,000 a tasa variable (TIE de 28 días más 52 puntos base), con un plazo de 12 meses y vencimiento en marzo de 2017.
- El 23 de marzo de 2016, Petróleos Mexicanos realizó una nueva emisión de certificados bursátiles por \$ 5,000,000 en tasa variable (TIE de 28 días más 135 puntos base), con vencimiento en octubre de 2019. Al 31 de diciembre de 2016, la emisión está garantizada por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística y Pemex Cogeneración y Servicios.
- El 28 de marzo de 2016, Petróleos Mexicanos dispuso de una línea de crédito simple por un monto de \$ 9,700,000 a tasa variable (TIE de 28 días más 31 puntos base), con un plazo de 12 meses y vencimiento en marzo de 2017.
- El 19 de abril de 2016, Petróleos Mexicanos dispuso de una línea de crédito simple por un monto de € 500,000 a tasa fija de 5.1% y vencimiento en marzo 2023.
- El 31 de mayo de 2016, Petróleos Mexicanos obtuvo una línea de crédito garantizada por una agencia de crédito a la exportación por un monto de US\$ 300,000 a tasa variable (Libor 6 meses más 135 puntos base), con vencimiento en mayo de 2021.
- El 14 de junio de 2016, Petróleos Mexicanos emitió un bono por ₱375,000 en dos tramos bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C en dos tramos:
 - ❖ ₱225,000 con vencimiento en junio de 2018 y un cupón de 1.5%.
 - ❖ ₱150,000 con vencimiento en diciembre de 2021 y un cupón de 2.4%.

Todos los títulos de deuda emitidos bajo este programa están garantizados por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística y Pemex Cogeneración y Servicios.

CUENTA PÚBLICA 2017

- El 26 de julio de 2016, Petróleos Mexicanos colocó ¥ 80,000,000 a una tasa de rendimiento al vencimiento de 0.5% y con vencimiento en julio de 2026. Esta operación está garantizada por el Banco Internacional de Corporación Japonés.
- El 21 de septiembre de 2016, Petróleos Mexicanos emitió dos bonos de referencia a 7 y 31 años por US\$ 4,000,000 en dos tramos bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C de US\$ 62,000,000:
 - ❖ US\$ 2,000,000 con vencimiento en septiembre de 2023 y un cupón de 4.6%.
 - ❖ US\$ 2,000,000 con vencimiento en septiembre de 2047 y un cupón de 6.8%.

Todos los títulos de deuda emitidos bajo este programa están garantizados por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística y Pemex Cogeneración y Servicios.

- El 3 de octubre de 2016, Petróleos Mexicanos realizó una oferta de compra e intercambio conforme a la cual (i) compró US\$ 687,725 sus Bonos remanentes a 8.0% con vencimiento en 2018 y US\$ 657,050 adicional del principal remanente a 5.8% con vencimiento en 2018 y (ii) intercambio de a) US\$ 73.288 de sus Bonos remanentes a 5.8% con vencimiento en 2018 por US\$ 69,302 de principal de sus notas a 4.6%, con vencimiento en 2023 y US\$ 8,059 de Bonos con vencimiento en 2047 y (b) US\$ 1,591,961 de principal remanente a 5.5% con vencimiento en 2044 por US\$ 1,491,941 de principal de sus Bonos a 6.8% con vencimiento en 2047. Los Bonos a 4.6% con vencimiento en 2023 y los Bonos a 6.8% con vencimiento en 2047, están garantizados por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística y Pemex Cogeneración y Servicios y representan reapertura de los Bonos a 4.6% y 6.8% con vencimiento en 2023 y 2047, respectivamente, emitidos originalmente el 21 de septiembre de 2016.
- El 6 de diciembre de 2016, Petróleos Mexicanos incrementó el programa de emisión de Pagarés a Mediano Plazo Serie C de US\$ 62,000,000 a US\$ 72,000,000.
- El 13 de diciembre de 2016, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la colocación de un bono de US\$ 5,500,000 en tres tramos bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C:
 - ❖ US\$ 3,000,000 a tasa fija de 6.5% y vencimiento en marzo de 2027.
 - ❖ US\$ 1,500,000 a tasa fija de 5.4% y vencimiento en marzo de 2022.
 - ❖ US\$ 1,000,000 a tasa variable (libor más 365 puntos base) y vencimiento en marzo de 2022.

Todos los títulos de deuda emitidos bajo este programa están garantizados por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística y Pemex Cogeneración y Servicios.

- El 14 de diciembre de 2016, Petróleos Mexicanos contrató una línea de crédito simple por un monto de US\$ 300,000 a tasa variable (libor más 165 puntos base) y amortizable a 3 años.

El 13 de diciembre de 2016, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito sindicada revolvente hasta por US\$ 1,500,000 por un plazo de 3 años que reemplaza a la línea por US\$ 1,250,000 que tuvo vencimiento en diciembre de este año.

Al 31 de diciembre de 2016, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por US\$ 4,750,000 y \$ 23,500,000, de los cuales están disponibles US\$ 4,630,000 y \$ 3,500,000, respectivamente.

CUENTA PÚBLICA 2017

Manejo de liquidez:

Al 31 de diciembre de 2017, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por US\$ 6,700,000 y \$ 23,500,000, de los cuales están disponibles US\$ 5,400,000 y \$ 23,500,000, respectivamente.

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, sujeto a ciertas excepciones. Al 31 de diciembre de 2017 Petróleos Mexicanos no ha incurrido en incumplimientos relacionados con los contratos de financiamiento vigentes.

Al 31 de diciembre de 2017, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

	Tasa de interés	Vencimiento	Moneda Nacional	Moneda Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.4% a 3.7%	Varios hasta 2047	1,137,608,562	57,493,597
Financiamiento de proyecto	Fija de 2.4% a 3.8% y Libor más 0.2% a 1.8%	Varios hasta 2025	64,974,388	3,283,741
Crédito directo	Tasa fija de 5.3% y Libor más 1.7%	Varios hasta 2020	18,710,763	945,623
Crédito sindicado	Libor más 0.9%	En 2020	39,347,774	1,988,597
Crédito revolvente	Libor más 0.9%	En 2018	25,722,710	1,300,000
Total en dólares			1,286,364,197	65,011,558
En euros				
Emisión de bonos	Fija de 1.9% a 5.5%	Varios hasta 2030	287,386,196	12,097,975
Crédito directo	Tasa fija de 5.1%	En 2023	11,877,450	500,000
Total en euros			299,263,646	12,597,975
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.5% a 3.5% y Libor yenes más 0.8%	Varios hasta 2026	30,541,407	173,827,016
Total en yenes			30,541,407	173,827,016
En libras				
Emisión de bonos	Fija 3.8% a 8.2%	Varios hasta 2021	21,298,655	795,545
Total en libras			21,298,655	795,545
En francos suizos				
Emisión de bonos	Fija 1.5% a 2.5%	Varios hasta 2025	25,850,281	1,273,463
Total en francos suizos			25,850,281	1,273,463
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIIE más 0.1% a 1.4% y tasa fija de 7.2% a 9.1%	Varios hasta 2026	149,564,918	
Crédito directo	Tasa fija de 6.6% y TIIIE más 0.9% a 1.3%	Varios hasta 2025	27,009,031	
Crédito sindicado	TIIIE más 1.0%	Varios hasta 2025	33,646,107	
Total en pesos			210,220,056	
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles nacional	Tasa cero y tasa fija de 3.0% a 5.2%		57,197,211	

CUENTA PÚBLICA 2017

	Tasa de interés	Vencimiento	Moneda Nacional	Moneda Extranjera
Total en principal en moneda nacional			1,930,735,453	
Más:				
Intereses devengados			32,041,236	
Total en principal e intereses de la deuda			1,962,776,689	
Menos:				
Capital a corto plazo			105,905,874	
Intereses devengados			32,041,236	
Porción circulante de la deuda a largo plazo			137,947,110	
Deuda a largo plazo			1,824,829,579	

Al 31 de diciembre de 2016, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

	Tasa de interés	Vencimiento	Moneda Nacional	Moneda Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.4% a 3.7%	Varios hasta 2047	1,128,032,014	54,616,841
Financiamiento de proyecto	Fija de 2.4% a 5.5% y Libor más 0.01% a 1.7%	Varios hasta 2025	84,711,684	4,099,481
Crédito directo	Tasa fija de 5.4% y Libor más 1.7%	Varios hasta 2019	6,818,671	329,978
Crédito sindicado	Libor más 0.9%	En 2020	41,056,571	1,986,865
Crédito revolvente	Libor más 0.9%	En 2017	2,479,680	120,000
Total en dólares			1,263,098,620	61,153,165
En euros				
Emisión de bonos	Fija de 1.9% a 5.8%	Varios hasta 2030	196,317,016	9,050,383
Crédito directo	Tasa fija de 5.1%	En 2023	10,836,200	500,000
Total en euros			207,153,216	9,550,383
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.5% a 3.5% y Libor yenes más 0.8%	Varios hasta 2026	30,800,746	173,806,799
Financiamiento de proyecto	Tasa fija de 1.6% a 2.6%	Varios hasta 2017	517,286	2,919,056
Total en yenes			31,318,032	176,725,855
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIE más 0.1% a 1.4% y tasa fija de 7.19% a 9.1%	Varios hasta 2026	173,151,985	
Crédito directo	Tasa fija de 6.6% y TIIE más 0.6% a 1.3%	Varios hasta 2025	43,754,855	
Crédito sindicado	TIIE más 1.0%	Varios hasta 2025	38,538,961	
Crédito revolvente	TIIE más 0.6%	En 2017	20,000,000	
Total en pesos			275,445,801	
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa cero y tasa fija de 3.0% a 5.2%	Varios hasta 2035	53,703,420	9,661,294
Otras monedas				
Emisión de bonos	Fija 1.5% a 8.3%	Varios hasta 2022	36,786,665	

CUENTA PÚBLICA 2017

	Tasa de interés	Vencimiento	Moneda Nacional	Moneda Extranjera
Total en principal en moneda nacional			1,867,505,754	
Más:				
Intereses devengados			27,764,051	
Total en principal e intereses de la deuda			1,895,269,805	
Menos:				
Capital a corto plazo			130,173,580	
Intereses devengados			27,764,051	
Porción circulante de la deuda a largo plazo			157,937,631	
Deuda a largo plazo			1,737,332,174	

12. Calificaciones Otorgadas

No aplica.

13. Proceso de Mejora

Control interno

La administración de Petróleos Mexicanos es responsable de establecer y mantener un adecuado sistema de control interno para el reporte financiero. Este sistema está diseñado para proporcionar una seguridad razonable sobre la confiabilidad de la información de los estados financieros y la preparación de los estados financieros de propósitos externos acorde a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). El sistema de control interno para el reporte financiero incluye aquellas políticas y procedimientos para:

- Dar certeza de que los registros consideran razonablemente el detalle necesario, son precisos, completos y reflejan las operaciones que realizó Petróleos Mexicanos.
- Otorgar una seguridad razonable de que la totalidad de las operaciones han sido registradas para la preparación de los estados financieros acorde a las NIIF y que las erogaciones de Petróleos Mexicanos se hagan de conformidad con las autorizaciones de la administración y los funcionarios facultados para ello.
- Dotar a la administración de una seguridad razonable respecto de la prevención y detección oportuna de cualquier adquisición, uso o disposición no autorizada que pudiera afectar materialmente los estados financieros de Petróleos Mexicanos.

Medidas de desempeño

Se realizaron mejoras en los procesos de extracción de información, para optimizar los plazos de entrega de información a entidades externas y áreas internas.

14. Información por Segmentos

No aplica.

15. Eventos Posteriores al Cierre

Al 13 de abril de 2018, el tipo de cambio era de \$ 18.2018 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2017 por \$ 19.7867, refleja una apreciación del 8.0%.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero al 13 de abril de 2018, Petróleos Mexicanos ha realizado las siguientes operaciones de financiamiento:

- El 12 de febrero de 2018 Petróleos Mexicanos emitió un bono por US\$ 4,000,000 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$ 92,000,000, en dos tramos: (i) US\$ 2,500,000, con vencimiento en 2028 a una tasa de 5.35%, y (ii) US\$ 1,500,000, con vencimiento en 2048 a una tasa de 6.35%.
- El 12 de febrero de 2018, Petróleos Mexicanos realizó un intercambio de bonos con vencimiento en junio de 2044 a una tasa de 5.500% y en enero de 2046 tasa 5.625% anual, por el nuevo bono de referencia a 30 años con vencimiento en 2048 a tasa 6.35%. Los bonos con vencimiento en 2044 por US\$ 952,454, generaron nuevos bonos con vencimiento en 2048 por US \$881,889, con tasa anual de 6.350%. Los bonos con vencimiento en 2046 por US\$ 1,021,065, generaron nuevos bonos con vencimiento en 2048 por US\$ 946,764 y tasa anual de 6.350%.
- El 5 de marzo de 2018, Petróleos Mexicanos realizó una oferta de compra de bonos, conforme a la cual compró: (i) US\$ 138,598, con vencimiento en 2019 a tasa de 3.125%; (ii) US\$ 558,644, a una tasa de 5.500% con vencimiento en 2019; (iii) US\$ 91,843, a una tasa de 8.000% con vencimiento en 2019; (iv) US\$ 183,017, a una tasa de 6.000% con vencimiento en 2020; y (v) US\$ 817,303, a una tasa de 3.500% con vencimiento en 2020.

16. Partes Relacionadas

Los saldos y operaciones con partes relacionadas se derivan principalmente de la facturación de servicios comunes de carácter administrativo y técnicos especializados que en su caso requieran las Empresas Productivas Subsidiarias. Las operaciones entre entidades del grupo se llevaron a cabo en condiciones y precios de mercado.

Bajo protesta de decir verdad declaramos que los Estados Financieros y sus notas, son razonablemente correctos y son responsabilidad del emisor.

CUENTA PÚBLICA 2017

Autorizó: CP. Oscar René Orozco Piliado
Gerente de Contabilidad Central

Elaboró: C.P. Rubén Verdiguél González
Subgerente de Contabilidad del Corporativo